
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT								
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 211602		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 14469 PERF.12776 - 12788								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-

CMR ENERGY, L.P.		120636		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT								
COMANCHE RANCH		WELL #: 1613		RRCID -> 211560		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1411 - 1516								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE				
CASHFLOW EXPLORATION, INC.				139559							
RAMSEY				WELL #: 2	RRCID -> 140604	COMPL. DATE 02/20/1991	TOTAL DEPTH 1518	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARIS ENERGY, INC.				146369							
HYDE				WELL #: 1	RRCID -> 251750	COMPL. DATE 10/15/2008	TOTAL DEPTH 4655	PERF. N/A			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699							
MSP				WELL #: 107	RRCID -> 261933	COMPL. DATE 12/13/2010	TOTAL DEPTH 300	PERF. N/A			
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
MSP		WELL #:		101	RRCID ->	261940	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

MSP		WELL #:		105	RRCID ->	261998	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A		
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		104	RRCID ->	263173	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A		
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		111	RRCID ->	264193	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A		
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
MSP		WELL #:		112	RRCID ->	264194	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MSP		WELL #:		113	RRCID ->	264195	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MSP		WELL #:		114	RRCID ->	264196	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MSP		WELL #:		115	RRCID ->	264197	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MSP		WELL #:		116	RRCID ->	264198	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MSP		WELL #:		117	RRCID ->	264199	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MSP		WELL #:		118	RRCID ->	264200	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT										
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699													
MSP		WELL #:		119	RRCID ->	264201	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	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					
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MCMULLEN						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
MSP		WELL #:		126	RRCID ->	264209	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		1476399											
MSP		WELL #:		133	RRCID ->	264235	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	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			
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		140	RRCID ->	264242	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE									
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699												
MSP		WELL #: 147		RRCID -> 264565	COMPL. DATE 12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	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							
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE									
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699												
MSP		WELL #:		154	RRCID ->	264579	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		161	RRCID ->	264586	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		168	RRCID ->	264614	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
MSP		WELL #:		175	RRCID ->	264622	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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

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

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		189	RRCID ->	264638	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		196	RRCID ->	264661	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	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			
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		203	RRCID ->	264668	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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		210	RRCID ->	264676	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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699						
MSP		WELL #:	219	RRCID ->	265230	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

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

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

WILDLCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT			
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY				148108						
CROMWELL				WELL #:	RRCID -> 263703	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9796 - 14557
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474						
RUCKMAN				WELL #: 8	RRCID -> 252860	COMPL. DATE 11/14/2006	TOTAL DEPTH 16393	PERF. 13990 - 14070		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CONQUISTADOR EXPL & PROD LLC				172246						
WARDLAW "52"				WELL #: 1	RRCID -> 172124	COMPL. DATE 09/22/1998	TOTAL DEPTH 12730	PERF. N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

D. O. G. OPERATING, LLC				196844						
LOWE-DONNELL				WELL #: 1	RRCID -> 243070	COMPL. DATE 08/06/2008	TOTAL DEPTH 14516	PERF. 13652 - 13682		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

EL TORO RESOURCES LLC				250718						
COMANCHE RANCH				WELL #: 1666	RRCID -> 211610	COMPL. DATE 04/27/2005	TOTAL DEPTH 6184	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC				253413						
BRACKEN, R. A.				WELL #: A 3H	RRCID -> 270501	COMPL. DATE 03/12/2012	TOTAL DEPTH 11793	PERF. 12175 - 12243		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//	00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VAL VERDE										
FLINT OAK ENERGY, LLC			273933													
BRISCOE (5140)			WELL #: 8025	RRCID -> 226651	COMPL. DATE 08/17/2007	TOTAL DEPTH 4950	PERF. 4333	- 4716								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140)			WELL #: 8034	RRCID -> 233663	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH 5500	PERF. N/A									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978													
HUNTER CREDIT TRUST			WELL #: 1	RRCID -> 275876	COMPL. DATE 12/22/2012	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7808	- 7814								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MAVERICK ENERGY, INC.			534184													
STONE 'A'			WELL #: 1	RRCID -> 137944	COMPL. DATE 06/16/1990	TOTAL DEPTH 1540	PERF. N/A									
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHD HOLDINGS, L.L.C.			704799													
CHAPMAN/KINCAID			WELL #: 1	RRCID -> 206311	COMPL. DATE 08/01/2003	TOTAL DEPTH 2484	PERF. 2110	- 2484								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILD CAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REAL						
RIO-TEX, INC. BUFFALO				712930									
		WELL #:		1121	RRCID ->	205637	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCULLY EXPLORATION LLC VELESKY				760540									
		WELL #:		1	RRCID ->	251848	COMPL. DATE	12/26/2008	TOTAL DEPTH	2755	PERF.	N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VELESKY				760540									
		WELL #:		2	RRCID ->	256044	COMPL. DATE	10/23/2009	TOTAL DEPTH	1144	PERF.	N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEA EAGLE FORD, LLC WASHBURN RANCH				760785									
		WELL #:		02WS	RRCID ->	285635	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	N/A	
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH				797102									
		WELL #:		32H	RRCID ->	264125	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	8021	PERF.	13857 - 13860	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT								
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102											
RANCHO ENCANTADO		WELL #:		21H	RRCID ->	266690	COMPL. DATE	03/19/2012	TOTAL DEPTH	8197	PERF.13758 - 13820				
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SN OPERATING, LLC		WELL #:		A 6V	RRCID ->	272796	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL DEPTH	8549	PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

UHC PETROLEUM CORPORATION		WELL #:		801	RRCID ->	234000	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	9971	PERF. N/A				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		9	RRCID ->	248995	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	6979	PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

XTO ENERGY INC.		WELL #:		3	RRCID ->	174590	COMPL. DATE	09/30/1985	TOTAL DEPTH	14080	PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889									
BRACKEN RANCH		WELL #:		42	RRCID ->	157318	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9208 -	9242
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	23	1	103	2	Y	-0-		1
12	248 N	153	-0-	-95	-0-	48	1	105	2	Y	-0-		1
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	77	1	315	2	Y	-0-		1
02	112 N	1	-0-	-111	-0-	1	2			Y	-0-		1
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	50	1	274	2	Y	-0-		1
04	390 N	337	-0-	-53	-0-	53	1	278	2	Y	5	2 1	4
						6	9						

BRACKEN RANCH		WELL #:		47	RRCID ->	158147	COMPL. DATE	03/06/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9344 -	9383
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	171	1	775	2	Y	13	13 1	24
12	868 N	709	-0-	-159	-0-	14	9	485	2	Y	3	13 1	14
01	837 N	793	-0-	-44	-0-	3	9	587	2	Y	56	47 1	23
02	896 N	18	-0-	-878	-0-	144	1	3	2	Y	13	15 1	21
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	62	9	899	2	Y	17	30 1	8
*04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1	1	906	2	Y	33	11 1	30
						164	1						
						19	9						
						172	1						
						36	9						

BRACKEN RANCH		WELL #:		48	RRCID ->	161420	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	9298 -	9324
11	600 N	300	-0-	-300	-0-	48	1	218	2	Y	31	34 1	22
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	34	9	604	2	Y	32	33 1	21
01	961 N	784	-0-	-177	-0-	275	1	589	2	Y	45	45 1	21
02	280 N	22	-0-	-258	-0-	35	9	21	9	Y	19	16 1	24
03	899 N	481	-0-	-418	-0-	145	1	402	2	Y	5	17 1	12
*04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	50	9	653	2	Y	17	10 1	19
						1	2						
						73	1						
						6	9						
						124	1						
						19	9						

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		WELL #:		068596	RRCID ->	271427	COMPL. DATE	07/10/2013	TOTAL DEPTH	11532	PERF.	11715 -	14194
RYAN		WELL #:		2H	RRCID ->	271427	COMPL. DATE	07/10/2013	TOTAL DEPTH	11532	PERF.	11715 -	14194
11	4140 X	3245	-0-	-895	-0-	3232	3	13	9	N	12	301 1	223
12	4278 X	3392	-0-	-886	-0-	3331	3	61	9	N	55		278
01	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3436	3	118	9	N	107	182 1	203
02	3024 X	2911	-0-	-113	-0-	2835	3	76	9	N	69	172 1	100
03	3379 X	2580	-0-	-799	-0-	2484	3	96	9	N	87		187
04	3450 X	2996	-0-	-454	-0-	2728	3	268	9	N	244	180 1	251

RYAN 1795 O		WELL #:		18H	RRCID ->	272497	COMPL. DATE	08/19/2013	TOTAL DEPTH	11491	PERF.	11680 -	14972
11	4830 X	4056	-0-	-774	-0-	3832	3	50	4	N	158	5 0	147
12	4805 X	4312	-0-	-493	-0-	174	9	26	4	N	199	6 0	164
01	4650 X	4167	-0-	-483	-0-	4067	3	40	4	N	156	6 0	133
02	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	219	9	28	4	N	138	7 0	78
*03	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	3955	3	41	4	N	421	6 0	493
04	4170 X	3718	-0-	-452	-0-	172	9	31	4	N	444	4 0	589
						5249	3						
						152	9						
						4092	3						
						463	9						
						3199	3						
						488	9						

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. F. T.		//CONT.// //CONT.//	00256 500 223295	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN			
		WELL #:	6	RRCID -> 157232	COMPL. DATE 02/15/1996	TOTAL DEPTH 10710	PERF.10464	- 10522	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	Y	1
						2 9			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	34 1	718 2	Y	1
						6 9			
03	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	84 1	1475 2	Y	16
						17 9			
*04	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	85 1	1444 2	Y	12
						9 9			

F.T.		WELL #:	3	RRCID -> 157266	COMPL. DATE 01/24/1996	TOTAL DEPTH 10920	PERF.10618	- 10679	
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	33 1	507 2	Y	2
						1 9			1
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	26 1	352 2	Y	1
01	744 N	359	-0-	-385	-0-	21 1	338 2	Y	-0-
02	504 N	460	-0-	-44	-0-	21 1	439 2	Y	-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	20 1	357 2	Y	-0-
04	360 N	302	-0-	-58	-0-	17 1	285 2	Y	-0-

F.T.		WELL #:	4	RRCID -> 157299	COMPL. DATE 01/29/1996	TOTAL DEPTH 10833	PERF.10558	- 10617	
11	368 X	368	-0-	-0-	-0-	22 1	338 2	Y	9
						8 9			
12	420 X	420	-0-	-0-	-0-	28 1	380 2	Y	12
						12 9			
01	527 N	333	-0-	-194	-0-	18 1	295 2	Y	20
						20 9			
02	336 N	219	-0-	-117	-0-	10 1	205 2	Y	4
						4 9			
03	434 N	294	-0-	-140	-0-	15 1	261 2	Y	20
						18 9			
04	330 N	318	-0-	-12	-0-	17 1	294 2	Y	13
						7 9			

F. T.		WELL #:	10	RRCID -> 157480	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10715	PERF.10482	- 10502
11	14B2 EXT	5996	-0-	5996	12616	358 1	5517 2	Y	78
						121 9			
12	19432 X	6816	-0-	-12616	-0-	461 1	6242 2	Y	106
						113 9			
01	8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	466 1	7474 2	Y	203
						206 9			
02	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	285 1	6015 2	Y	45
						64 9			
03	6820 X	5152	-0-	-1668	-0-	271 1	4750 2	Y	164
						131 9			
04	7890 X	1095	-0-	-6795	-0-	60 1	1022 2	Y	91
						13 9			

A. W. P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. W. R.		//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 CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

				WELL #: 4	RRCID -> 158331	COMPL. DATE 04/12/1996	TOTAL DEPTH 10882	PERF.10666	- 10690					
11		669 N	669	-0-	-0-		52 1 56 9	561 2	Y	51	33 1			25
12		699 N	699	-0-	-0-		54 1 70 9	575 2	Y	64	49 1			40
01		591 N	591	-0-	-0-		50 1 90 9	451 2	Y	82	53 1			69
02		616 N	158	-0-	-458		10 1 3 9	145 2	Y	3	60 1			12
03		713 N	178	-0-	-535		12 1 4 9	162 2	Y	4	9 1			7
04		570 N	152	-0-	-418		12 1 6 9	134 2	Y	5	6 1			6

		SWR "B"		WELL #: 1	RRCID -> 159777	COMPL. DATE 03/16/1997	TOTAL DEPTH 10815	PERF.10558	- 10578					
11		12 X	12	-0-	-0-		1 1	11 2	Y	-0-				-0-
12		2 X	-0-	-0-	-2				Y	-0-				-0-
01		T. A.	2016	-0-	2016		164 1	1852 2	Y	-0-				-0-
02		T. A.	4651	-0-	4651		6667 619 1	4032 2	Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

		SWR "D"		WELL #: 2	RRCID -> 159983	COMPL. DATE 08/08/1996	TOTAL DEPTH 10813	PERF.10590	- 10620					
11		1 N	1	-0-	-0-		1 2		Y	-0-				-0-
12		1 N	1	-0-	-0-		1 2		Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		T. A.	1	-0-	1		1 2		Y	-0-				-0-
03		T. A.	1	-0-	1		2	1 2	Y	-0-				-0-
04		T. A.	1	-0-	1		3	1 2	Y	-0-				-0-

		SWR "B"		WELL #: 2	RRCID -> 160164	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10751	PERF.10450	- 10485					
11		540 N	524	-0-	-16		33 1 17 9	474 2	Y	15	15 1			12
12		487 N	487	-0-	-0-		30 1 18 9	439 2	Y	16	15 1			13
01		185 N	185	-0-	-0-		14 1 12 9	159 2	Y	11	11 1			13
02		476 N	13	-0-	-463		1 1 4 9	8 2	Y	4	14 1			3
03		496 N	104	-0-	-392		6 1 14 9	84 2	Y	13	9 1			7
*04		240 N	240	-0-	-0-		16 1 15 9	209 2	Y	14	11 1			10

		SWR "C"		WELL #: 1	RRCID -> 160166	COMPL. DATE 09/11/1996	TOTAL DEPTH 11212	PERF.10940	- 10966					
11		311 N	311	-0-	-0-		28 1 1 9	282 2	Y	1				20
12		290 N	290	-0-	-0-		22 1 1 9	267 2	Y	1				21
01		341 N	251	-0-	-90		17 1 1 9	233 2	Y	1				22
02		342 N	342	-0-	-0-		16 1 1 9	325 2	Y	1				23
03		279 N	271	-0-	-8		16 1 2 9	253 2	Y	2				25
*04		290 N	290	-0-	-0-		15 1 2 9	273 2	Y	2				27

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "H"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
		WELL #: 1		RRCID -> 160191		COMPL. DATE 09/09/1996		TOTAL DEPTH 11122		PERF.10796		- 10832			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	42	1	425	2	Y	9			24	
12	403 N	400	-0-	-3	-0-	10	9	360	2	Y	9			33	
01	837 N	591	-0-	-246	-0-	30	1	540	2	Y	11			44	
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-	10	9			Y	-0-			44	
03	403 N	5	-0-	-398	-0-	39	1	1	9	Y	1			45	
04	570 N	39	-0-	-531	-0-	12	9	34	2	Y	3			48	
						4	2								
						2	1								
						3	9								

SWR "B"				WELL #: 3		RRCID -> 160457		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10760		PERF.10498 - 10516	
11	270 N	101	-0-	-169	-0-	6	1	86	2	Y	8	5	1	4	
12	372 N	10	-0-	-362	-0-	9	9	9	2	Y	-0-	2	1	2	
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	1	1	471	2	Y	16	8	1	10	
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	42	1	323	2	Y	27	26	1	11	
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	18	9	438	2	Y	14	14	1	11	
*04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	50	1	799	2	Y	25	18	1	18	
						30	9								
						29	1								
						15	9								
						60	1								
						28	9								

SWR "H"				WELL #: 3		RRCID -> 160458		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10955		PERF.10778 - 10810	
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	140	2	Y	2			11	
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	2	9	109	2	Y	3			14	
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	9	1	55	2	Y	4			18	
02	140 N	80	-0-	-60	-0-	3	9	73	2	Y	4			22	
03	124 N	76	-0-	-48	-0-	4	1	68	2	Y	4			26	
*04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	9	76	2	Y	7			33	
						4	9								
						8	9								

SWR "D"				WELL #: 1		RRCID -> 160462		COMPL. DATE 09/22/1996		TOTAL DEPTH 10777		PERF.10574 - 10587			
11	420 X	408	-0-	-12	-0-	35	1	371	2	Y	2	12	1	9	
12	381 X	381	-0-	-0-	-0-	2	9	346	2	Y	3	6	1	6	
01	527 N	317	-0-	-210	-0-	32	1	282	2	Y	4	4	1	6	
02	392 N	384	-0-	-8	-0-	3	9	357	2	Y	3	7	1	2	
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	31	1	385	2	Y	2	2	1	2	
04	300 N	248	-0-	-52	-0-	4	9	226	2	Y	2	2	1	2	
						24	1								
						3	9								
						28	1								
						2	9								
						20	1								
						2	9								

A. W. P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR		//CONT.// //CONT.//	00256 500 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
WELL #: 5		RRCID -> 161148		COMPL. DATE 11/27/1996	TOTAL DEPTH 11155	PERF.10960	- 10980									
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	3	1	34	2	Y	1	2	1			1
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	Y	3	2	1			2
01	93 N	66	-0-	-27	-0-	6	1	57	2	Y	3	2	1			3
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	1	1	18	2	Y	2	4	1			1
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	Y	3	2	1			2
04	60 N	31	-0-	-29	-0-	3	1	28	2	Y	-0-	1	1			1
WR "A"		WELL #: 5		RRCID -> 161152	COMPL. DATE 11/12/1996	TOTAL DEPTH 10780	PERF.10568	- 10596								
11	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	83	1	1358	2	Y	-0-	36	1			4
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	57	1	754	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	899 N	514	-0-	-385	-0-	31	1	483	2	Y	-0-					-0-
02	1344 N	464	-0-	-880	-0-	19	1	445	2	Y	-0-					-0-
03	806 N	697	-0-	-109	-0-	36	1	661	2	Y	-0-					-0-
04	510 N	292	-0-	-218	-0-	29	1	263	2	Y	-0-					-0-
SWR "H"		WELL #: 4		RRCID -> 161439	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10886	- 10912								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B DENY	-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
WR "A"		WELL #: 11		RRCID -> 161441	COMPL. DATE 12/03/1996	TOTAL DEPTH 10720	PERF.10543	- 10563								
11	330 N	285	-0-	-45	-0-	16	1	263	2	Y	5	6	1			4
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	Y	10	8	1			6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			3
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	178	2	Y	3	1	1			2
SWR "H"		WELL #: 6		RRCID -> 161654	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10970	PERF.10773	- 10793								
11	180 N	1	-0-	-179	-0-	1	2			Y	-0-					3
12	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					3
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	231	2	Y	-0-					3
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					3
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	2	Y	-0-					3
*04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	302	2	Y	1					4
WR "K"		WELL #: 1		RRCID -> 161664	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10728	PERF.10486	- 10502								
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
		WELL #: 4		RRCID -> 161665		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10604 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	Y	8	6	1		5
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	104	2	Y	4	5	1		4
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	81	2	Y	16	9	1		11
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	265	2	Y	27	27	1		11
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	7	1	95	2	Y	3	8	1		6
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	6	1	63	2	Y	2	4	1		4

SWR		WELL #: 2		RRCID -> 161675		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 10970		PERF.10738 - 10764					
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	11	1	113	2	Y	2	4	1		3
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	6	1	65	2	Y	1	2	1		2
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	6	1	52	2	Y	2	2	1		2
02	112 N	53	-0-	-59	-0-	3	1	48	2	Y	2	3	1		1
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	1	1	1		1
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	3	1	33	2	Y	1	1	1		1

SWR "B"		WELL #: 6		RRCID -> 162044		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 10855		PERF.10578 - 10598					
11	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	78	1	1135	2	Y	15	9	1		7
12	1147 X	808	-0-	-339	-0-	51	1	745	2	Y	11	10	1		8
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	53	1	598	2	Y	15	10	1		13
02	1148 N	277	-0-	-871	-0-	35	1	225	2	Y	15	21	1		7
03	806 N	492	-0-	-314	-0-	30	1	451	2	Y	10	9	1		8
04	660 N	421	-0-	-239	-0-	29	1	381	2	Y	10	9	1		9

WR "K"		WELL #: 6		RRCID -> 162046		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10758		PERF.10496 - 10516					
11	210 N	182	-0-	-28	-0-	23	1	153	2	Y	5	59	1		56
12	155 N	107	-0-	-48	-0-	17	1	84	2	Y	5	34	1		27
01	310 N	100	-0-	-210	-0-	15	1	81	2	Y	4				31
02	168 N	90	-0-	-78	-0-	11	1	78	2	Y	1	11	1		21
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	101	2	Y	1				22
*04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	Y	3	9	1		16

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
11	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	66	1	957	2	Y	15	18	1	14
12	868 X	693	-0-	-175	-0-	17	9	636	2	Y	12	14	1	12
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	44	1	366	2	Y	11	10	1	13
02	812 N	225	-0-	-587	-0-	13	9	182	2	Y	14	20	1	7
03	682 N	406	-0-	-276	-0-	33	1	361	2	Y	19	14	1	12
*04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	12	9	368	2	Y	12	12	1	12
						28	1							
						13	9							
WR "K"		WELL #: 5		RRCID -> 162048		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10714 PERF.10523 - 10543					
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	20	1	138	2	Y	12	20	1	20
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	13	9	82	2	Y	18	20	1	18
01	217 N	104	-0-	-113	-0-	17	1	74	2	Y	15			33
02	168 N	89	-0-	-79	-0-	20	9	74	2	Y	4	15	1	22
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	13	1	92	2	Y	5			27
*04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	17	9	83	2	Y	10	14	1	23
						11	1							
						6	9							
						9	1							
						11	9							
SWR "B"		WELL #: 8		RRCID -> 162050		COMPL. DATE 02/24/1997			TOTAL DEPTH 10793 PERF.10498 - 10518					
11	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	97	1	1406	2	Y	96	69	1	51
12	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	106	9	1336	2	Y	109	88	1	72
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	92	1	885	2	Y	132	89	1	115
02	1008 N	569	-0-	-439	-0-	120	9	360	2	Y	140	189	1	66
03	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	79	1	973	2	Y	118	101	1	83
04	1080 N	938	-0-	-142	-0-	145	9	761	2	Y	109	96	1	96
						55	1							
						64	1							
						130	9							
						57	1							
						120	9							
SWR		WELL #: 6		RRCID -> 162065		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10696 - 10720					
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	33	1	350	2	Y	27	16	1	12
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	30	9	385	2	Y	42	30	1	24
01	186 N	47	-0-	-139	-0-	36	1	39	2	Y	4	13	1	15
02	392 N	103	-0-	-289	-0-	46	9	91	2	Y	5	16	1	4
03	465 N	291	-0-	-174	-0-	4	1	248	2	Y	23	15	1	12
*04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	4	9	403	2	Y	50	31	1	31
						6	1							
						6	9							
						18	1							
						25	9							
						37	1							
						55	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
 SWR "B" WELL #: 7 RRCID -> 162259 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10477 - 10504

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
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SWR "B" WELL #: 11 RRCID -> 162599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10504 - 10524

11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	9 1	132 2	Y	11	8 1	6
12	217 N	161	-0-	-56	-0-	12 9	9 1	Y	14	11 1	9
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	15 9	11 1	Y	23	14 1	18
02	140 N	68	-0-	-72	-0-	25 9	6 1	Y	18	27 1	9
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	20 9	9 1	Y	22	17 1	14
04	150 N	52	-0-	-98	-0-	24 9	3 1	Y	6	10 1	10
						7 9					

SWR "D" WELL #: 3 RRCID -> 162601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10875 PERF.10614 - 10640

11	300 N	7	-0-	-293	-0-	1 1	6 2	Y	-0-	3 1	2
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	21 1	224 2	Y	3	3 1	2
01	248 N	197	-0-	-51	-0-	3 9	19 1	Y	3	2 1	3
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	16 1	246 2	Y	8	8 1	3
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	9 9	22 1	Y	6	5 1	4
*04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	7 9	22 1	Y	8	6 1	6
						9 9					

WR "K" WELL #: 8 RRCID -> 162609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10753 PERF.10482 - 10500

11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	25 1	169 2	Y	10	16 1	17
12	124 N	98	-0-	-26	-0-	11 9	14 1	Y	12	15 1	14
01	217 N	95	-0-	-122	-0-	13 9	13 1	Y	7		21
02	196 N	75	-0-	-121	-0-	8 9	9 1	Y	4	10 1	15
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4 9	10 1	Y	4		19
*04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	10 1	10 1	Y	5	9 1	15
						4 9					
						6 9					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295										
WR "K"		WELL #:		9	RRCID ->	162610	COMPL. DATE	03/13/1997	TOTAL DEPTH	10740	PERF.10518	- 10540		
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
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	12 1	83 2	Y	6		3 1		3
							7 9							
12		380 N	380	-0-	-0-	-0-	59 1	287 2	Y	31		16 1		18
							34 9							
01		442 N	442	-0-	-0-	-0-	63 1	349 2	Y	27				45
							30 9							
02		219 N	219	-0-	-0-	-0-	27 1	185 2	Y	6		20 1		31
							7 9							
03		372 N	76	-0-	-296	-0-	8 1	67 2	Y	1				32
							1 9							
04		420 N	89	-0-	-331	-0-	8 1	74 2	Y	6		14 1		24
							7 9							

SWR "B"		WELL #:		14	RRCID ->	162613	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10680	PERF.10438	- 10488		
11		1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-			Y	-0-		1 1		1
12		1085 X	571	-0-	-514	-0-	37 1	531 2	Y	3		2 1		2
							3 9							
01		269 N	269	-0-	-0-	-0-	21 1	242 2	Y	5		3 1		4
							6 9							
02		107 N	107	-0-	-0-	-0-	14 1	90 2	Y	3		5 1		2
							3 9							
03		558 N	334	-0-	-224	-0-	20 1	310 2	Y	4		3 1		3
							4 9							
04		270 N	248	-0-	-22	-0-	17 1	228 2	Y	3		3 1		3
							3 9							

SWR "H"		WELL #:		10	RRCID ->	162725	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10769	PERF.10570	- 10594		
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

WR "A"		WELL #:		15	RRCID ->	162928	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10612	- 10624		
11		90 N	8	-0-	-82	-0-	6 2	2 9	Y	2		14 1		2
12		225 N	225	-0-	-0-	-0-	12 1	159 2	Y	49		16 1		35
							54 9							
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	51 2	Y	7		16 1		26
							8 9							
02		225 N	225	-0-	-0-	-0-	9 1	206 2	Y	9		27 1		8
							10 9							
03		217 N	170	-0-	-47	-0-	8 1	152 2	Y	9		8 1		9
							10 9							
*04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	10 1	87 2	Y	4		4 1		9
							4 9							

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "D"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
		WELL #: 4		RRCID -> 163382		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 10825		PERF.10562 - 10592						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	112	1	1200	2	Y	28	36	1			28
12	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	123	1	1316	2	Y	26	29	1			25
01	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	220	1	1998	2	Y	34	26	1			33
02	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	99	1	1501	2	Y	35	51	1			17
03	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	124	1	1703	2	Y	32	27	1			22
04	1710 N	1515	-0-	-195	-0-	123	1	1359	2	Y	30	26	1			26

SWR "J"				WELL #: 2		RRCID -> 163892		COMPL. DATE 07/07/1997		TOTAL DEPTH 11472		PERF.11153 - 11178				
11	720 X	703	-0-	-17	-0-	134	1	561	2	Y	7					20
12	713 X	629	-0-	-84	-0-	120	1	487	2	Y	20					40
01	788 X	788	-0-	-0-	-0-	133	1	632	2	Y	21					61
02	644 X	563	-0-	-81	-0-	100	1	452	2	Y	10					71
03	784 X	784	-0-	-0-	-0-	143	1	627	2	Y	13	65	1			19
04	750 X	590	-0-	-160	-0-	108	1	473	2	Y	8					27

SWR "H"				WELL #: 14		RRCID -> 164076		COMPL. DATE 07/28/1997		TOTAL DEPTH 10901		PERF.10710 - 10720				
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	55	1	553	2	Y	1					6
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	19	1	265	2	Y	-0-					6
01	651 X	284	-0-	-367	-0-	29	1	605	2	Y	-0-					6
02	635 X	635	-0-	-0-	-0-	38	1			Y	1					7
03	651 X	638	-0-	-13	-0-	1	1	599	2	Y	1					8
04	600 X	3	-0-	-597	-0-	1	2			Y	-0-					8

SWR "H"				WELL #: 7		RRCID -> 164080		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10986		PERF.10730 - 10750				
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	39	1	388	2	Y	3					13
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	264	2	Y	4					17
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	23	1	326	2	Y	5					22
02	392 N	338	-0-	-54	-0-	15	1	317	2	Y	5					27
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	19	1	303	2	Y	5					32
04	330 N	113	-0-	-217	-0-	6	1	98	2	Y	8					40

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "H"		//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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SWR "H"		WELL #: 15		RRCID -> 165373		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11040 PERF.10845 - 10871						
11	543 X	543	-0-	-0-	-0-	49	1	494	2	Y	-0-					5
12	520 X	520	-0-	-0-	-0-	40	1	480	2	Y	-0-					5
01	256 X	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	2	Y	-0-					5
02	504 X	171	-0-	-333	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					5
03	558 X	67	-0-	-491	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					5
04	540 X	14	-0-	-526	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					5

SWR "N"		WELL #: 1		RRCID -> 166657		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11033 PERF.10756 - 10786						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	31	1	598	2	Y	2					2
*04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	2	9	647	2	Y	5					7
						6	9									

SWR "H"		WELL #: 8		RRCID -> 167083		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 10928						
11	150 N	78	-0-	-72	-0-	7	1	71	2	Y	-0-					3
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	Y	-0-					3
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					3
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	Y	2					5
						2	9									
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	7	1	104	2	Y	1					6
*04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1	9	49	2	Y	-0-					6
						3	1									

SWR "M"		WELL #: 1		RRCID -> 169159		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11195 PERF.11010 - 11030						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
12	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	76	1	1113	2	Y	-0-					75
01	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	54	1	1742	2	Y	-0-					75
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	35	1	787	2	Y	-0-					75
03	837 N	603	-0-	-234	-0-	17	1	584	2	Y	2					77
						2	9									
*04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	37	1	918	2	Y	-0-					77

SWR "M"		WELL #: 2		RRCID -> 169163		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11242 PERF.10941 - 10971						
11	519 X	519	-0-	-0-	-0-	98	1	421	2	Y	-0-					2
12	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					2
01	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					2
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	31	1	773	2	Y	-0-					2

SWR "J"		WELL #: 3		RRCID -> 169212		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11170 PERF.10922 - 10945						
11	510 N	421	-0-	-89	-0-	81	1	340	2	Y	-0-					-0-
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	104	1	424	2	Y	-0-					-0-
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	90	1	428	2	Y	-0-					-0-
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	88	1	399	2	Y	-0-					-0-
03	527 N	469	-0-	-58	-0-	87	1	382	2	Y	-0-					-0-
04	510 N	470	-0-	-40	-0-	87	1	383	2	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "B"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
		WELL #: 16		RRCID -> 211769		COMPL. DATE 09/21/2005				TOTAL DEPTH 10820 PERF.10606 - 10684				
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
11		1620 X	549	-0-	-1071	-0-	34 1	489 2	Y		24	14 1		10
12		1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	104 1	1516 2	Y		26	20 1		16
01		868 N	868	-0-	-0-	-0-	68 1	763 2	Y		34	22 1		28
02		504 N	413	-0-	-91	-0-	50 1	324 2	Y		35	47 1		16
03		974 N	974	-0-	-0-	-0-	58 1	882 2	Y		31	26 1		21
*04		847 N	847	-0-	-0-	-0-	57 1	760 2	Y		27	24 1		24
		SWR "J"		WELL #: 5		RRCID -> 241832		COMPL. DATE 06/13/2008				TOTAL DEPTH 11200 PERF.11044 - 11060		
11		817 X	817	-0-	-0-	-0-	158 1	659 2	Y		-0-			-0-
12		746 X	746	-0-	-0-	-0-	147 1	599 2	Y		-0-			-0-
01		952 X	952	-0-	-0-	-0-	165 1	787 2	Y		-0-			-0-
02		756 X	681	-0-	-75	-0-	123 1	558 2	Y		-0-			-0-
03		837 X	779	-0-	-58	-0-	145 1	634 2	Y		-0-			-0-
04		930 X	585	-0-	-345	-0-	109 1	476 2	Y		-0-			-0-
		SWR "G"		WELL #: 2		RRCID -> 243061		COMPL. DATE 09/03/2008				TOTAL DEPTH 11150 PERF.10744 - 10744		
11		390 N	167	-0-	-223	-0-	14 1	145 2	Y		7			12
12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	7 1	84 2	Y		4			16
01		403 N	106	-0-	-297	-0-	7 1	92 2	Y		6			22
02		168 N	113	-0-	-55	-0-	5 1	100 2	Y		7			29
03		576 N	576	-0-	-0-	-0-	34 1	533 2	Y		8			37
*04		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	69 1	1221 2	Y		16			53
		SWR "M"		WELL #: 5		RRCID -> 243841		COMPL. DATE 10/07/2008				TOTAL DEPTH 11100 PERF.10900 - 10908		
11		21 X	21	-0-	-0-	-0-	4 1	17 2	N		-0-			-0-
12		2325 X	30	-0-	-2295	-0-	2 1	28 2	N		-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N		-0-			-0-
03		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	43 1	1484 2	N		-0-			-0-
*04		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	52 1	1320 2	N		-0-			-0-
		WR "K"		WELL #: 11		RRCID -> 248034		COMPL. DATE 01/27/2009				TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 10506		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		2	1 1		1
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 2	3 9	Y		3	2 1		2
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		1			3
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		1	2 1		2
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	Y		1			3
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		2	2 1		3

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2730 X	2496	-0-	-234	-0-	216	1	2280	3	Y	-0-		-0-
12	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	271	1	3054	3	Y	-0-		-0-
01	3100 N	4506	-0-	1406	1406	311	1	4195	3	Y	-0-		-0-
02	2800 N	3899	-0-	1099	2505	184	1	3715	3	Y	-0-		-0-
03	5308 X	2803	-0-	-2505	-0-	138	1	2665	3	Y	-0-		-0-
04	30 X	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-		-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	108684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9880	PERF.	9728 - 9757	
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	28	1	300	3	Y	3	9 1	-0-
12	310 N	269	-0-	-41	-0-	22	1	245	3	Y	2	1 1	1
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	19	1	254	3	Y	4	3 1	2
02	308 N	169	-0-	-139	-0-	4	9	155	3	Y	5	4 1	3
03	279 N	172	-0-	-107	-0-	8	1	156	3	Y	7	7 1	3
04	270 N	131	-0-	-139	-0-	8	9	122	3	Y	4	4 1	3
						4	9						

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		4	RRCID ->	108827	COMPL. DATE	11/13/1983	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	9598 - 9626	
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		16	RRCID ->	108828	COMPL. DATE	12/05/1983	TOTAL DEPTH	9690	PERF.	9530 - 9510	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		18	RRCID ->	109057	COMPL. DATE	12/18/1983	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9490 - 9512	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		27	RRCID ->	110250	COMPL. DATE	03/18/1984	TOTAL DEPTH	9712	PERF.	9472 - 9507	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	240 N	199	-0-	-41	-0-	17	1	176	3	Y	5	8	1		1
						6	9								
12	310 N	182	-0-	-128	-0-	15	1	163	3	Y	4	3	1		2
						4	9								
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	27	1	368	3	Y	10	6	1		6
						11	9								
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	21	1	435	3	Y	10	9	1		7
						11	9								
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	Y	9	12	1		4
						10	9								
04	210 N	168	-0-	-42	-0-	6	1	155	3	Y	6	6	1		4
						7	9								

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		1ST	RRCID -> 110829		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10332 PERF.10090 - 10150						
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				6
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-				6
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2				8
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	N	-0-				8
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	N	1	5	1		4
						1	9								
*04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	1				5
						1	9								

BRACKEN ET AL		WELL #:		31	RRCID -> 110831		COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9752 - 9794						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		109	RRCID -> 110832		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9990 - 10046						
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				2
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-				2
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1				3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		2
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	6	1	235	3	Y	12	8	1		6
						13	9								
*04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	10	1	305	3	Y	4	7	1		3
						4	9								

BRACKEN "A"		WELL #:		1016	RRCID -> 111162		COMPL. DATE	05/06/1984	TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9912 - 9962						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	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								
BRACKEN ET AL		WELL #:		32	RRCID ->	111163	COMPL. DATE	04/19/1984	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9531 - 3564
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
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8 1	87 3	Y	6	5 1		2
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	7 9	58 3	Y	3	3 1		2
01	93 N	22	-0-	-71	-0-	5 1	18 3	Y	3	3 1		2
02	84 N	55	-0-	-29	-0-	3 9	49 3	Y	4	3 1		3
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	2 1	34 3	Y	3	5 1		1
*04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4 9	74 3	Y	6	4 1		3
						3 1						
						7 9						

BRACKEN "A"		WELL #:		1017	RRCID ->	111164	COMPL. DATE	04/10/1984	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9973 - 10025
11	630 N	101	-0-	-529	-0-	2 1	99 3	Y	-0-			13
12	589 N	32	-0-	-557	-0-	1 1	30 3	Y	1			14
01	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1 9	1710 3	Y	6			20
02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	38 1	1085 3	Y	1	12 1		9
03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	7 9	876 3	Y	15	13 1		11
*04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	22 1	606 3	Y	4	8 1		7
						1 9						
						24 1						
						17 9						
						21 1						
						4 9						

BRACKEN "G"		WELL #:		101	RRCID ->	111686	COMPL. DATE	07/01/1984	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9732 - 9768
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		8	RRCID ->	112423	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9540 - 9563
11	510 N	161	-0-	-349	-0-	13 1	140 3	Y	7	9 1		2
12	713 N	39	-0-	-674	-0-	8 9	35 3	Y	1	2 1		1
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	3 1				1 1		-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-	1 9						-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		34	RRCID ->	112491	COMPL. DATE	07/03/1984	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9551 - 9586
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	Y	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
02	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
03	8 N	2	-0-	-6	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 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 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	
11	180 N	112	-0-	-68	-0-	3 1	108 3	Y	1		2	
12	186 N	31	-0-	-155	-0-	1 1	30 3	Y	-0-		2	
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	4 1	178 3	Y	10		12	
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	11 9	777 3	Y	1	13 1	-0-	
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	10 1	365 3	Y	21	12 1	9	
*04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	23 9	270 3	Y	6	9 1	6	
						9 1						
						7 9						

BRACKEN ET AL		WELL #:		33	RRCID ->	113575	COMPL. DATE	09/29/1984	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9478 - 9510
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

BRACKEN ET AL		WELL #:		35	RRCID ->	113705	COMPL. DATE	10/19/1984	TOTAL DEPTH	9915	PERF.	9674 - 9710
11	1290 N	1062	-0-	-228	-0-	86 1	907 3	Y	63	74 1	18	
12	1147 N	952	-0-	-195	-0-	69 9	820 3	Y	54	40 1	32	
01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	73 1	928 3	Y	72	56 1	48	
02	980 N	877	-0-	-103	-0-	59 9	779 3	Y	54	65 1	37	
03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	69 1	930 3	Y	85	82 1	40	
04	1050 N	893	-0-	-157	-0-	79 9	784 3	Y	69	66 1	43	
						39 1						
						59 9						
						48 1						
						94 9						
						33 1						
						76 9						

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		2	RRCID ->	114100	COMPL. DATE	11/15/1984	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9778 - 9839
11	60 N	11	-0-	-49	-0-	2 1	9 3	Y	-0-		9	
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	Y	-0-		9	
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	14 3	Y	2		11	
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	2 9	220 3	Y	5		16	
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	4 1	323 3	Y	6	13 1	9	
*04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6 9	80 3	Y	4		13	
						12 1						
						7 9						
						3 1						
						4 9						

BRACKEN "A"		WELL #:		1027	RRCID ->	114261	COMPL. DATE	11/20/1984	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9930 - 9998
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	T. A.	5	-0-	5	5	5 3		Y	-0-		-0-	
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-	
04	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									
MCCLAUGHERTY, I. O. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	114489	COMPL. DATE	01/07/1985	TOTAL DEPTH	10030	PERF. 9910 - 9950		
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-30	-0-		1 3			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	19	-0-	19	19		1 1	18	3	Y	-0-		-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		1025	RRCID ->	114862	COMPL. DATE	01/03/1985	TOTAL DEPTH	10060	PERF. 9840 - 9890		
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		6
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14 3			Y	-0-		6
01	279 N	256	-0-	-23	-0-		5 1	240	3	Y	10		16
							11 9						
02	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-		27 1	1348	3	Y	1	12 1	5
							1 9						
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-		17 1	611	3	Y	30	20 1	15
							33 9						
04	240 N	67	-0-	-173	-0-		2 1	63	3	Y	2	6 1	11
							2 9						

BRACKEN "A"		WELL #:		1024	RRCID ->	115802	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	10025	PERF. 9803 - 9848		
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	1		3
12	93 N	15	-0-	-78	-0-		15 3			Y	-0-		3
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1		4
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-		4 1	216	3	Y	-0-	3 1	1
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-		12 1	436	3	Y	21	13 1	9
							23 9						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	7 1	6

BRACKEN "A"		WELL #:		1039	RRCID ->	116114	COMPL. DATE	03/26/1985	TOTAL DEPTH	10010	PERF. 9909 - 9951		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	62 N	5	-0-	-57	-0-		5 3			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		1026	RRCID ->	116115	COMPL. DATE	03/19/1985	TOTAL DEPTH	10120	PERF. 9894 - 9940		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-		1
12	T. A.	5	-0-	5	90		5 3			Y	-0-		1
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
*04	66 N	66	-0-	-0-	-0-		2 1	63	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 "A" WELL #: 1038 RRCID -> 116519 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9810 - 9855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			4
12	155 N	5	-0-	-150	-0-	5	3			Y	-0-			4
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			4
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	12	1	590	3	Y	-0-	2	1	2
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	1	1	1
*04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	56	1	1613	3	Y	4	5	1	-0-
						4	9							

BRACKEN "A" WELL #: 1040 RRCID -> 116903 COMPL. DATE 05/12/1985 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9812 - 9861

11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
12	310 N	10	-0-	-300	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	10	1	430	3	Y	4			4
						4	9							
02	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	47	1	2303	3	Y	1	5	1	-0-
						1	9							
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	15	1	563	3	Y	10	6	1	4
						11	9							
04	420 N	105	-0-	-315	-0-	3	1	101	3	Y	1	2	1	3
						1	9							

BRACKEN "B" WELL #: 1056 RRCID -> 117339 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10110 - 10159

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	155 N	21	-0-	-134	-0-	1	1	20	3	Y	-0-			1
01	434 N	93	-0-	-341	-0-	2	1	84	3	Y	6			7
						7	9							
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	10	1	487	3	Y	-0-	5	1	2
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1	1
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			1

BRACKEN "A" WELL #: 1023 RRCID -> 117341 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9741 - 9790

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	31	-0-	31	-0-	31				Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		1	30	3	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUFF WELL #: 1A RRCID -> 117344 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10816 - 10912

11	120 N	89	-0-	-31	-0-	17	1	72	2	Y	-0-			-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	43	1	177	2	Y	1			1
						1	9							
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	47	1	223	2	Y	2			3
						2	9							
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	81	1	365	2	Y	1			4
						1	9							
03	217 N	146	-0-	-71	-0-	27	1	119	2	Y	-0-	3	1	1
04	270 N	242	-0-	-28	-0-	45	1	197	2	Y	-0-			1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973												
HUFF				WELL #:	2A	RRCID ->	117713	COMPL. DATE	06/15/1985	TOTAL DEPTH	11905	PERF.11046	- 11116			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	16	1	68	2	Y	-0-					-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	32	1	132	2	Y	1					1
						1	9									
01	434 N	166	-0-	-268	-0-	29	1	137	2	Y	-0-					1
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	39	1	174	2	Y	1					2
						1	9									
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	31	1	134	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	150 N	77	-0-	-73	-0-	14	1	62	2	Y	1					1
						1	9									
BRACKEN "C"				WELL #:	1093	RRCID ->	118637	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10530	PERF.10310	- 10360			
11	480 X	31	-0-	-449	-0-	2	1	27	3	Y	2					17
						2	9									
12	496 X	12	-0-	-484	-0-	1	1	10	3	Y	1					18
						1	9									
01	465 X	367	-0-	-98	-0-	18	1	309	3	Y	36					54
						40	9									
02	895 X	895	-0-	-0-	-0-	30	1	861	3	Y	4	46	1			12
						4	9									
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	6	1			6
*04	887 X	887	-0-	-0-	-0-	45	1	814	3	Y	25	31	1			-0-
						28	9									
BRACKEN "A"				WELL #:	1052	RRCID ->	119023	COMPL. DATE	10/29/1985	TOTAL DEPTH	10158	PERF. 9912	- 9976			
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	13	1	486	3	Y	-0-					-0-
*04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	21	1	616	3	Y	-0-					-0-
WHEELER, CLIFTON				WELL #:	3	RRCID ->	119257	COMPL. DATE	08/01/1985	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10406	- 10510			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					39
01	10 N	-0-	-0-	-10	-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
WHEELER, CLIFTON				WELL #:	2	RRCID ->	119258	COMPL. DATE	09/03/1985	TOTAL DEPTH	10680	PERF.10442	- 10544			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
01	10 N	-0-	-0-	-10	-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

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973							
WHEELER, CLIFTON				WELL #: 5B	RRCID -> 119259	COMPL. DATE 10/02/1985	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10722	- 10850		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WHEELER, CLIFTON				WELL #: 1	RRCID -> 119260	COMPL. DATE 08/02/1985	TOTAL DEPTH 10980	PERF.10736	- 10870		
11	52 X	-0-	-0-	-52	-0-	-0-					28
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					28

WHEELER, CLIFTON				WELL #: 8B	RRCID -> 119998	COMPL. DATE 12/14/1985	TOTAL DEPTH 10632	PERF.10468	- 10544		
11	14B DENY	-0-	-0-	-52	-0-	-0-					6
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					6
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					6

BRACKEN ET AL				WELL #: 51	RRCID -> 126360	COMPL. DATE 12/19/1987	TOTAL DEPTH 9811	PERF. 9556	- 9611		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WHEELER, CLIFTON				WELL #: 9B	RRCID -> 126711	COMPL. DATE 12/01/1987	TOTAL DEPTH 10660	PERF.10450	- 10530		
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	26 2	N	-0-	30
12	934 N	934	-0-	-0-	-0-	-0-	64 1	870 2	N	-0-	30
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	61 1	984 2	N	-0-	30
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	33 1	696 2	N	-0-	30
03	682 N	393	-0-	-289	-0-	-0-	21 1	372 2	N	-0-	30
04	660 N	146	-0-	-514	-0-	-0-	8 1	138 2	N	-0-	30

BRACKEN "A"				WELL #: 1041	RRCID -> 127233	COMPL. DATE 04/12/1988	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9906	- 9944		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10 3				-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "E"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973 WELL #: 1076		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
RRCID -> 129182 COMPL. DATE 09/24/1988 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10525 - 10547									
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	7 1 3 9	285 3	Y	3
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1 1	40 3	Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-			Y	-0-
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	10 1 6 9	385 3	Y	5 1 1
*04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	12 1 1 9	341 3	Y	1 2 1

BRACKEN "E"		WELL #: 1062		RRCID -> 129564	COMPL. DATE 12/14/1988	TOTAL DEPTH 10665	PERF.10432 - 10484		
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	10 1 7 9	415 3	Y	6
12	248 N	5	-0-	-243	-0-	5 3		Y	-0-
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-
02	392 X	27	-0-	-365	-0-	1 1	26 3	Y	-0-
03	504 X	504	-0-	-0-	-0-	13 1 20 9	471 3	Y	18 2 1 13 1
04	420 X	177	-0-	-243	-0-	6 1 2 9	169 3	Y	2 5 1

BRACKEN		WELL #: 52		RRCID -> 131966	COMPL. DATE 08/26/1989	TOTAL DEPTH 9748	PERF. 9521 - 9556		
11	570 N	491	-0-	-79	-0-	40 1 24 9	427 3	Y	22 44 1
12	620 N	439	-0-	-181	-0-	34 1 20 9	385 3	Y	18 12 1
01	620 N	540	-0-	-80	-0-	35 1 34 9	471 3	Y	31 21 1
02	448 N	148	-0-	-300	-0-	7 1 9 9	132 3	Y	8 21 1
03	434 N	225	-0-	-209	-0-	11 1 11 9	203 3	Y	10 13 1
*04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	28 1 41 9	665 3	Y	37 20 1

BRACKEN		WELL #: 53		RRCID -> 132517	COMPL. DATE 10/30/1989	TOTAL DEPTH 9730	PERF. 9414 - 9530		
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	9 1	91 3	Y	-0- 2 1
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4 1	49 3	Y	-0-
01	124 N	57	-0-	-67	-0-	4 1	53 3	Y	-0-
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	3 1	58 3	Y	-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	93 3	Y	-0-
*04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4 1	89 3	Y	-0-

WHEELER, COLE JEARL		WELL #:		RRCID -> 132929	COMPL. DATE 11/10/1989	TOTAL DEPTH 10650	PERF.10400 - 10480		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2016									

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
BRACKEN				WELL #: 56	RRCID -> 133562	COMPL. DATE 01/26/1990	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9543	-		9576			
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
11	480 N	396	-0-	-84	-0-	33 1	349 3	Y	13	24 1				3
12	496 N	461	-0-	-35	-0-	14 9	405 3	Y	18	11 1				10
01	558 N	399	-0-	-159	-0-	36 1	356 3	Y	15	14 1				11
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	20 9	532 3	Y	32	23 1				20
03	465 N	422	-0-	-43	-0-	26 1	389 3	Y	12	28 1				4
04	390 N	387	-0-	-3	-0-	17 9	352 3	Y	18	12 1				10
						26 1								
						35 9								
						20 1								
						13 9								
						15 1								
						20 9								

BRACKEN				WELL #: 57	RRCID -> 133674	COMPL. DATE 02/15/1990	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9567	-		9597			
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	81 1	850 3	Y	26	48 1				5
12	1209 N	721	-0-	-488	-0-	29 9	640 3	Y	22	15 1				12
01	1116 N	958	-0-	-158	-0-	57 1	868 3	Y	24	20 1				16
02	896 N	489	-0-	-407	-0-	24 9	449 3	Y	16	21 1				11
03	713 N	642	-0-	-71	-0-	64 1	580 3	Y	29	26 1				14
04	930 N	669	-0-	-261	-0-	26 9	621 3	Y	20	21 1				13
						22 9								

MCCLAUGHERTY, L. S.				WELL #: 9	RRCID -> 138511	COMPL. DATE 02/09/1991	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 9590	-		9623			
11	150 N	77	-0-	-73	-0-	7 1	70 3	Y	-0-	4 1				-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	17 1	197 3	Y	-0-					-0-
01	248 N	163	-0-	-85	-0-	11 1	152 3	Y	-0-					-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7 1	144 3	Y	-0-					-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	13 1	250 3	Y	-0-					-0-
*04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	10 1	248 3	Y	-0-					-0-

MCCLAUGHERTY, L. S.				WELL #: 11	RRCID -> 142206	COMPL. DATE 07/26/1992	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 9594	-		9630			
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	42 1	444 3	Y	13	17 1				3
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	14 9	357 3	Y	9	7 1				5
01	589 N	506	-0-	-83	-0-	32 1	460 3	Y	11	9 1				7
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	10 9	595 3	Y	20	15 1				12
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	34 1	406 3	Y	15	21 1				6
04	480 N	35	-0-	-445	-0-	12 9	30 3	Y	4	7 1				3
						29 1								
						22 9								
						21 1								
						17 9								
						1 1								
						4 9								

BRACKEN ET AL				WELL #: 60	RRCID -> 142613	COMPL. DATE 08/27/1992	TOTAL DEPTH 9715	PERF. 9529	-		9656			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 MCCLAUGHERTY, L. S. "A" WELL #: 12 RRCID -> 142648 COMPL. DATE 09/05/1992 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9542 - 9572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	-0-			1
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-			1
01	124 N	83	-0-	-41	-0-	6	1	77	3	Y	-0-			1
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	3	1	60	3	Y	-0-			1
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	Y	-0-			1
*04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	-0-			1

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

11	1380 X	1198	-0-	-182	-0-	104	1	1094	3	Y	-0-	17	1	-0-
12	1271 X	953	-0-	-318	-0-	78	1	875	3	Y	-0-			-0-
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	67	1	896	3	Y	-0-			-0-
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	34	1	680	3	Y	-0-			-0-
03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	66	1	1275	3	Y	-0-			-0-
*04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	45	1	1077	3	Y	-0-			-0-

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

11	840 N	697	-0-	-143	-0-	58	1	609	3	Y	27	18	1	9
12	744 N	638	-0-	-106	-0-	30	9	563	3	Y	23	18	1	14
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	25	9	592	3	Y	23	21	1	16
02	644 N	134	-0-	-510	-0-	44	1	119	3	Y	8	18	1	6
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	25	9	6	1	Y	8	18	1	6
04	630 N	625	-0-	-5	-0-	6	1	119	3	Y	8	18	1	6
						9	9	55	1	Y	43	27	1	22
						47	9	24	1	Y	28	32	1	18
						31	9							

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

11	1350 X	649	-0-	-701	-0-	55	1	575	3	Y	17	28	1	4
12	1271 X	546	-0-	-725	-0-	19	9	488	3	Y	14	10	1	8
01	744 N	735	-0-	-9	-0-	43	1	656	3	Y	27	18	1	17
02	616 N	435	-0-	-181	-0-	15	9	393	3	Y	21	24	1	14
03	558 N	554	-0-	-4	-0-	49	1	502	3	Y	24	27	1	11
04	720 N	695	-0-	-25	-0-	30	9	630	3	Y	35	25	1	21
						19	1	26	1	Y	24	27	1	11
						23	9	26	1	Y	35	25	1	21
						26	9							
						26	1							
						39	9							

BRACKEN "E" WELL #: 1075 RRCID -> 144918 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 10515 - 10530

11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	4	1	178	3	Y	3			3
12	310 N	5	-0-	-305	-0-	3	9			Y	-0-			3
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	3	70	3	Y	2			5
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	2	1	210	3	Y	-0-	5	1	-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2	9	60	3	Y	2	1	1	1
*04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	4	1	289	3	Y	3	4	1	-0-
						10	1							
						3	9							

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973		WELL #: 1058		RRCID -> 144919	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10401	PERF.10250	- 10298	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	6 1	259 3	Y	3			5
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	3 9						5
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	1 1	20 3	Y	-0-			11
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	6 1	270 3	Y	6			
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	7 9	497 3	Y	1	7 1		5
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	1 9			1	3 1		2
									1	1 1		2

BRACKEN "B"		WELL #: 1083		RRCID -> 144920		COMPL. DATE 11/26/1992		TOTAL DEPTH 10564		PERF.10322 - 10376		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	5	-0-	5	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-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		
11	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	137 1	1449 3	Y	-0-	43 1		-0-
12	1736 N	713	-0-	-1023	-0-	58 1	655 3	Y	-0-			-0-
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	43 1	583 3	Y	-0-			-0-
02	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	72 1	1453 3	Y	-0-			-0-
03	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	55 1	1053 3	Y	-0-			-0-
*04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	16 1	390 3	Y	-0-			-0-

BRACKEN ET AL		WELL #: 3ST		RRCID -> 151707		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 9818		PERF. 9654 - 9682		
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	29 1	307 3	Y	-0-	4 1		-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	18 1	206 3	Y	-0-			-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	14 1	190 3	Y	-0-			-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7 1	142 3	Y	-0-			-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	12 1	233 3	Y	-0-			-0-
*04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	7 1	168 3	Y	-0-			-0-

BRACKEN ET AL		WELL #: 69		RRCID -> 152867		COMPL. DATE 01/09/1995		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9734 - 9778		
11	750 N	735	-0-	-15	-0-	64 1	671 3	Y	-0-	9 1		-0-
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	59 1	663 3	Y	-0-			-0-
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	46 1	613 3	Y	-0-			-0-
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	30 1	598 3	Y	-0-			-0-
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	33 1	640 3	Y	-0-			-0-
*04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	29 1	707 3	Y	-0-			-0-

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #: 14		RRCID -> 153451		COMPL. DATE 02/11/1995		TOTAL DEPTH 9772		PERF. 9572 - 9606		
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7 1	75 3	Y	-0-	1 1		-0-
12	124 N	51	-0-	-73	-0-	4 1	47 3	Y	-0-			-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	18 1	237 3	Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-			-0-
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	14 1	261 3	Y	-0-			-0-
*04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	12 1	300 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	10 1	207 3	Y	11	12 1		3	
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	12 9	207 3	Y	10	10 1		3	
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	11 9	225 3	Y	11	11 1		3	
02	224 N	204	-0-	-20	-0-	9 1	190 3	Y	9	9 1		3	
03	217 N	171	-0-	-46	-0-	12 9	154 3	Y	8	10 1		1	
04	240 N	106	-0-	-134	-0-	4 1	96 3	Y	5	5 1		1	
						6 9							

SBR "A"		WELL #:		3	RRCID ->	154578	COMPL. DATE	06/12/1995	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10454	- 10484
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7 1	147 3	Y	1	1 1		-0-	
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	1 9	144 3	Y	1	1 1		-0-	
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8 1	158 3	Y	2	2 1		-0-	
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	1 9	131 3	Y	1	1 1		-0-	
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	2 9	129 3	Y	1	1 1		-0-	
*04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	3 1	203 3	Y	-0-			-0-	
						6 1							
						1 9							
						9 1							

SBR		WELL #:		1	RRCID ->	154946	COMPL. DATE	06/10/1995	TOTAL DEPTH	10713	PERF.	10503	- 10534
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

BRACKEN ET AL		WELL #:		70	RRCID ->	155321	COMPL. DATE	07/18/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9704	- 9736
11	300 N	255	-0-	-45	-0-	22 1	233 3	Y	-0-	13 1		-0-	
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	23 1	262 3	Y	-0-			-0-	
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	18 1	249 3	Y	-0-			-0-	
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10 1	204 3	Y	-0-			-0-	
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	18 1	356 3	Y	-0-			-0-	
*04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	12 1	291 3	Y	-0-			-0-	

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		15	RRCID ->	155322	COMPL. DATE	07/17/1995	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9536	- 9564
11	480 X	432	-0-	-48	-0-	37 1	395 3	Y	-0-	1 1		-0-	
12	501 X	501	-0-	-0-	-0-	41 1	460 3	Y	-0-			-0-	
01	372 N	289	-0-	-83	-0-	20 1	267 3	Y	2	1 1		1	
						2 9							
02	392 N	347	-0-	-45	-0-	16 1	330 3	Y	1	1 1		1	
						1 9							
03	496 N	323	-0-	-173	-0-	16 1	307 3	Y	-0-	1 1		-0-	
*04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	32 1	782 3	Y	2	1 1		1	
						2 9							

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	5	1	214	3	Y	7	6	1	1
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	8	9	201	3	Y	6	6	1	1
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	7	9	198	3	Y	8	7	1	2
02	224 N	146	-0-	-78	-0-	4	1	136	3	Y	6	6	1	2
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	3	1			Y	-0-	2	1	-0-
04	210 N	191	-0-	-19	-0-	7	9	163	3	Y	20	16	1	4
						22	9							

SBR		WELL #:		9	RRCID -> 155638	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	10430	PERF.10150	- 10206			
11	420 N	65	-0-	-355	-0-	1	1	62	3	Y	2	2	1	1
12	465 N	1	-0-	-464	-0-	2	9			Y	-0-	1	1	-0-
01	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	1	3	2767	3	Y	15	12	1	3
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	17	9	962	3	Y	12	12	1	3
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	20	1	963	3	Y	8	10	1	1
*04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	13	9	856	3	Y	9	8	1	2
						29	1							
						10	9							

SBR		WELL #:		5	RRCID -> 155639	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	10280	PERF. 9996	- 10034		
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	134	3	Y	-0-		1
12	155 N	85	-0-	-70	-0-	3	1	82	3	Y	-0-	1	1
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	3	1	152	3	Y	-0-		-0-
02	140 N	50	-0-	-90	-0-	1	1	49	3	Y	-0-		-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	7	1	242	3	Y	-0-		-0-
*04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	181	3	Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		7	RRCID -> 155641	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9987	- 10030		
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	22	1	913	3	Y	-0-	1	1
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	29	1	943	3	Y	-0-		-0-
01	806 N	656	-0-	-150	-0-	14	1	642	3	Y	-0-		-0-
02	840 N	380	-0-	-460	-0-	8	1	372	3	Y	-0-		-0-
03	930 N	684	-0-	-246	-0-	18	1	666	3	Y	-0-		-0-
04	630 N	570	-0-	-60	-0-	19	1	551	3	Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		15	RRCID -> 156014	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10163	PERF. 9826	- 9872	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// //CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
				246973		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10477	PERF.10206	- 10262				
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		AMT CODE		AMT CODE	M		AMT CODE		AMT CODE	
SBR				WELL #: 16	RRCID -> 156015										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	4	1	167	3	Y	-0-				-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	5	1	223	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-				-0-
*04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	3	Y	-0-				-0-
SBR				WELL #: 19	RRCID -> 156049										
								COMPL. DATE 10/31/1995			TOTAL DEPTH 10197	PERF. 9906	- 9960		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	55	-0-	55	87	3	1	51	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
01	150 N	63	-0-	-87	-0-	3	1	58	3	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
03	62 N	29	-0-	-33	-0-	1	1	27	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
SBR				WELL #: 17	RRCID -> 156050										
								COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 10235	PERF.10050	- 10100		
11	330 X	39	-0-	-291	-0-	2	1	33	3	Y	4	3	1		1
						4	9								
12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	Y	5	4	1		1
						6	9								
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	4	3	3	9	Y	3	3	1		1
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	2	3	1		-0-
						2	9								
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-
SBR				WELL #: 18	RRCID -> 156051										
								COMPL. DATE 10/26/1995			TOTAL DEPTH 10224	PERF. 9941	- 9986		
11	630 N	398	-0-	-232	-0-	17	1	368	3	Y	12	10	1		2
						13	9								
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	22	1	404	3	Y	13	12	1		3
						14	9								
01	341 N	288	-0-	-53	-0-	13	1	260	3	Y	14	13	1		4
						15	9								
02	364 N	293	-0-	-71	-0-	7	1	272	3	Y	13	13	1		4
						14	9								
03	434 N	351	-0-	-83	-0-	14	1	322	3	Y	14	17	1		1
						15	9								
*04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	15	1	372	3	Y	16	14	1		3
						18	9								
SBR "B"				WELL #: 12	RRCID -> 156052										
								COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 10025	PERF. 9787	- 9832		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	3	2	1		1
						3	9								
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	3	1	137	3	Y	2	2	1		1
						2	9								
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	Y	2	3	1		-0-
						2	9								
04	180 N	83	-0-	-97	-0-	4	1	79	3	Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 SBR WELL #: 14 RRCID -> 156053 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9938 - 9996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	630 X	199	-0-	-431	-0-	8	1	178	3	Y	12	10	1	2
						13	9							
12	651 X	341	-0-	-310	-0-	17	1	312	3	Y	11	11	1	2
						12	9							
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	Y	16	14	1	4
						18	9							
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	8	1	305	3	Y	5	7	1	2
						6	9							
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	20	1	460	3	Y	7	8	1	1
						8	9							
*04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	26	1	640	3	Y	8	7	1	2
						9	9							

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

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

11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	24	1	1019	3	Y	26	28	1	7
						29	9							
12	806 N	783	-0-	-23	-0-	22	1	736	3	Y	23	24	1	6
						25	9							
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	20	1	909	3	Y	27	26	1	7
						30	9							
02	812 N	762	-0-	-50	-0-	15	1	722	3	Y	23	23	1	7
						25	9							
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	28	1	1032	3	Y	24	28	1	3
						26	9							
04	870 N	742	-0-	-128	-0-	24	1	690	3	Y	25	23	1	5
						28	9							

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

11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	25	1	532	3	Y	37	30	1	7
						41	9							
12	434 N	355	-0-	-79	-0-	17	1	313	3	Y	23	24	1	6
						25	9							
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	346	3	Y	27	26	1	7
						30	9							
02	560 N	369	-0-	-191	-0-	8	1	336	3	Y	23	23	1	7
						25	9							
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	18	1	430	3	Y	37	41	1	3
						41	9							
*04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	18	1	449	3	Y	32	28	1	7
						35	9							

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	2	2	1		-0-
12	93 N	56	-0-	-37	-0-	2	9								-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	3	1	52	3	Y	1	1	1		-0-
02	112 N	18	-0-	-94	-0-	1	9	44	3	Y	3	2	1		1
03	62 N	15	-0-	-47	-0-	2	1								-0-
*04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	18	3	12	3	Y	-0-	1	1		-0-
						1	1				2	2	1		-0-
						2	9								3
						12	1	306	3	Y	14	11	1		
						15	9								

SBR		WELL #: 20		RRCID -> 156266		COMPL. DATE 11/02/1995			TOTAL DEPTH 10520 PERF.10280 - 10336						
11	750 N	548	-0-	-202	-0-	25	1	523	3	Y	-0-	1	1		-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	3	Y	-0-				-0-
01	651 N	373	-0-	-278	-0-	14	1	359	3	Y	-0-				-0-
02	504 N	362	-0-	-142	-0-	8	1	354	3	Y	-0-				-0-
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	28	1	570	3	Y	-0-				-0-
*04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	26	1	595	3	Y	-0-				-0-

BRACKEN ET AL		WELL #: 75		RRCID -> 156708		COMPL. DATE 12/05/1995			TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9910 - 9952						
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	64	1	675	3	Y	-0-	19	1		-0-
12	744 N	630	-0-	-114	-0-	51	1	579	3	Y	-0-				-0-
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	38	1	510	3	Y	-0-				-0-
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	366	3	Y	-0-				-0-
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	30	1	579	3	Y	-0-				-0-
*04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	27	1	653	3	Y	-0-				-0-

SBR		WELL #: 23		RRCID -> 156709		COMPL. DATE 11/20/1995			TOTAL DEPTH 10640 PERF.10388 - 10414						
11	360 N	1	-0-	-359	-0-	1	3			Y	-0-				1
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	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						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SBR		WELL #: 33		RRCID -> 157216		COMPL. DATE 02/13/1996			TOTAL DEPTH 10553 PERF.10364 - 10420						
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	17	1	272	3	Y	-0-	1	1		-0-
12	341 N	287	-0-	-54	-0-	18	1	269	3	Y	-0-				-0-
01	310 N	308	-0-	-2	-0-	17	1	291	3	Y	-0-				-0-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	11	1	320	3	Y	-0-				-0-
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	3	Y	-0-				-0-
04	300 N	208	-0-	-92	-0-	11	1	197	3	Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		29	RRCID ->	157241	COMPL. DATE	01/04/1996	TOTAL DEPTH	10322	PERF.	9990 - 10045	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		360 N	256	-0-	-104	-0-	11 1	245 3	Y	-0-	2 1		1
12		310 N	94	-0-	-216	-0-	5 1	89 3	Y	-0-	1 1		-0-
01		139 N	139	-0-	-0-	-0-	7 1	132 3	Y	-0-			-0-
02		56 N	2	-0-	-54	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
03		147 N	147	-0-	-0-	-0-	6 1	141 3	Y	-0-			-0-
*04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	6 1	148 3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		28	RRCID ->	157242	COMPL. DATE	01/02/1996	TOTAL DEPTH	10564	PERF.	10254 - 10324	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04		247 N	247	-0-	-0-	-0-	13 1	234 3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		31	RRCID ->	157243	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10637	PERF.	10392 - 10450	
11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	8 1	125 3	Y	11	10 1		2
12		410 N	410	-0-	-0-	-0-	12 9						
01		217 N	107	-0-	-110	-0-	24 1	363 3	Y	21	19 1		4
02		140 N	131	-0-	-9	-0-	23 9			6	8 1		2
03		403 N	18	-0-	-385	-0-	6 1	94 3	Y	11	10 1		3
*04		209 N	209	-0-	-0-	-0-	7 9			1	3 1		1
							4 1	115 3	Y	1	3 1		1
							12 9						
							1 1	16 3	Y				
							1 9						
							10 1	184 3	Y	14	12 1		3
							15 9						

SBR		WELL #:		26	RRCID ->	157244	COMPL. DATE	12/21/1995	TOTAL DEPTH	10472	PERF.	10197 - 10244	
11		480 N	279	-0-	-201	-0-	13 1	266 3	Y	-0-			1
12		434 N	348	-0-	-86	-0-	19 1	329 3	Y	-0-	1 1		-0-
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	3 1	84 3	Y	-0-			-0-
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	1 1	64 3	Y	-0-			-0-
03		246 N	246	-0-	-0-	-0-	12 1	234 3	Y	-0-			-0-
*04		642 N	642	-0-	-0-	-0-	27 1	615 3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		30	RRCID ->	157245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10904	PERF.	10612 - 10692	
11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	13 1	205 3	Y	-0-			-0-
12		165 N	165	-0-	-0-	-0-	10 1	155 3	Y	-0-			-0-
01		180 N	180	-0-	-0-	-0-	10 1	170 3	Y	-0-			-0-
02		137 N	137	-0-	-0-	-0-	5 1	132 3	Y	-0-			-0-
03		174 N	174	-0-	-0-	-0-	9 1	165 3	Y	-0-			-0-
*04		198 N	198	-0-	-0-	-0-	10 1	188 3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		24	RRCID ->	157246	COMPL. DATE	12/19/1995	TOTAL DEPTH	10273	PERF.	10051 - 10098	
11		1290 N	24	-0-	-1266	-0-	1 1	23 3	Y	-0-	1 1		1
12		1705 N	274	-0-	-1431	-0-	8 1	266 3	Y	-0-	1 1		-0-
01		171 N	171	-0-	-0-	-0-	4 1	167 3	Y	-0-			-0-
02		138 N	138	-0-	-0-	-0-	3 1	135 3	Y	-0-			-0-
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	3 1	125 3	Y	-0-			-0-
04		30 N	8	-0-	-22	-0-	8 3		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 #: 76 RRCID -> 157247 COMPL. DATE 11/23/1995 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9638 - 9676

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
11	600 N	527	-0-	-73	-0-	43 1	456 3	Y	25	46 1	3
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	28 9	607 3	Y	40	22 1	21
01	682 X	543	-0-	-139	-0-	54 1	476 3	Y	29	29 1	21
02	616 X	585	-0-	-31	-0-	44 9	498 3	Y	56	42 1	35
03	713 X	571	-0-	-142	-0-	35 1	479 3	Y	61	68 1	28
04	690 X	649	-0-	-41	-0-	32 9	565 3	Y	55	49 1	34
						25 1					
						62 9					
						25 1					
						67 9					
						23 1					
						61 9					

SBR WELL #: 21 RRCID -> 157262 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10168 - 10212

11	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	39 1	1626 3	Y	26	27 1	6
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	29 9	1088 3	Y	24	24 1	6
01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	33 1	1209 3	Y	27	26 1	7
02	1204 N	729	-0-	-475	-0-	26 9	690 3	Y	23	23 1	7
03	1147 N	1118	-0-	-29	-0-	27 1	1066 3	Y	21	26 1	2
04	1230 N	475	-0-	-755	-0-	30 9	441 3	Y	17	15 1	4
						14 1					
						25 9					
						29 1					
						23 9					
						15 1					
						19 9					

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

11	2160 X	900	-0-	-1260	-0-	74 1	776 3	Y	45	72 1	1
12	2232 X	909	-0-	-1323	-0-	50 9	792 3	Y	43	22 1	22
01	2232 X	729	-0-	-1503	-0-	70 1	640 3	Y	37	33 1	26
02	1064 X	899	-0-	-165	-0-	47 9	804 3	Y	50	44 1	32
03	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	48 1	1153 3	Y	93	80 1	45
*04	982 X	982	-0-	-0-	-0-	41 9	882 3	Y	57	65 1	37
						40 1					
						55 9					
						60 1					
						102 9					
						37 1					
						63 9					

SBR WELL #: 32 RRCID -> 157464 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10432 - 10490

11	300 N	295	-0-	-5	-0-	17 1	268 3	Y	9	7 1	2
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	10 9	369 3	Y	9	9 1	2
01	372 N	319	-0-	-53	-0-	24 1	293 3	Y	8	8 1	2
02	280 N	229	-0-	-51	-0-	10 9	213 3	Y	7	7 1	2
03	403 N	60	-0-	-343	-0-	17 1	51 3	Y	5	6 1	1
04	300 N	209	-0-	-91	-0-	9 9	180 3	Y	17	15 1	3
						8 1					
						8 9					
						3 1					
						6 9					
						10 1					
						19 9					

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	112 1	1779 3	Y	27	22 1		5
						30 9						
12	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	111 1	1694 3	Y	23	23 1		5
						25 9						
01	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	119 1	2009 3	Y	27	25 1		7
						30 9						
02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	40 1	1139 3	Y	21	22 1		6
						23 9						
03	310 N	106	-0-	-204	-0-	5 1	92 3	Y	8	12 1		2
						9 9						
*04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	21 1	382 3	Y	19	17 1		4
						21 9						

SBR		WELL #:		39	RRCID ->	157982	COMPL. DATE	03/19/1996	TOTAL DEPTH	10261	PERF.	10052 - 10098
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		35	RRCID ->	157983	COMPL. DATE	02/27/1996	TOTAL DEPTH	10627	PERF.	10356 - 10376
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		34	RRCID ->	157984	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10664	PERF.	10522 - 10548
11	210 X	49	-0-	-161	-0-	3 1	46 3	Y	-0-			-0-
12	62 X	38	-0-	-24	-0-	2 1	36 3	Y	-0-			-0-
01	1395 N	973	-0-	-422	-0-	54 1	913 3	Y	5	4 1		1
						6 9						
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	13 1	379 3	Y	3	3 1		1
						3 9						
03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	68 1	1239 3	Y	6	7 1		-0-
						7 9						
*04	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	127 1	2313 3	Y	16	13 1		3
						18 9						

SBR		WELL #:		37	RRCID ->	157985	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10664	PERF.	10419 - 10439
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	18 1	282 3	Y	-0-	3 1		1
12	279 N	229	-0-	-50	-0-	14 1	215 3	Y	-0-	1 1		-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	12 1	198 3	Y	-0-			-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	11 1	310 3	Y	-0-			-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	11 1	198 3	Y	-0-			-0-
*04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	15 1	280 3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		47	RRCID ->	158100	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	10193	PERF.	10020 - 10040
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	9 1	193 3	Y	-0-			-0-
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	24 1	445 3	Y	-0-			-0-
01	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	136 1	2616 3	Y	-0-			-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	2 1	79 3	Y	-0-			-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	86 3	Y	-0-			-0-
*04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	8 1	201 3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		43		RRCID -> 158103		COMPL. DATE 04/09/1996			TOTAL DEPTH 10350 PERF.10080 - 10110		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
11		270 X	181	-0-	-89	-0-		9 1	146 3	Y	24	27 1	7
								26 9					
12		279 X	122	-0-	-157	-0-		7 1	108 3	Y	6	9 1	4
								7 9					
01		181 N	181	-0-	-0-	-0-		9 1	151 3	Y	19	18 1	5
								21 9					
02		168 N	155	-0-	-13	-0-		5 1	138 3	Y	11	12 1	4
								12 9					
03		153 N	153	-0-	-0-	-0-		7 1	134 3	Y	11	14 1	1
								12 9					
04		180 N	176	-0-	-4	-0-		8 1	154 3	Y	13	11 1	3
								14 9					

SBR		WELL #:		41		RRCID -> 158112		COMPL. DATE 04/02/1996			TOTAL DEPTH 10370 PERF.10130 - 10146		
11		663 X	663	-0-	-0-	-0-		15 1	648 3	Y	-0-		-0-
12		358 X	358	-0-	-0-	-0-		11 1	347 3	Y	-0-		-0-
01		T. A.	30	-0-	30	30		1 1	29 3	Y	-0-		-0-
02		T. A.	9	-0-	9	39		9 3		Y	-0-		-0-
03		T. A.	75	-0-	75	114		2 1	73 3	Y	-0-		-0-
04		T. A.	132	-0-	132	246		4 1	128 3	Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		44		RRCID -> 158113		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10705 PERF.10510 - 10548		
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-		1 1	11 3	Y	-0-		-0-
12		16 N	16	-0-	-0-	-0-		1 1	15 3	Y	-0-		-0-
01		19 N	19	-0-	-0-	-0-		1 1	18 3	Y	-0-		-0-
02		17 N	17	-0-	-0-	-0-		1 1	16 3	Y	-0-		-0-
03		31 N	20	-0-	-11	-0-		1 1	19 3	Y	-0-		-0-
04		30 N	7	-0-	-23	-0-		7 3		Y	-0-		-0-

SBR "A"		WELL #:		57		RRCID -> 158595		COMPL. DATE 05/29/1996			TOTAL DEPTH 10645 PERF.10458 - 10484		
11		628 N	628	-0-	-0-	-0-		28 1	594 3	Y	5	4 1	1
								6 9					
12		691 N	691	-0-	-0-	-0-		37 1	650 3	Y	4	4 1	1
								4 9					
01		686 N	686	-0-	-0-	-0-		25 1	657 3	Y	4	4 1	1
								4 9					
02		588 N	535	-0-	-53	-0-		12 1	520 3	Y	3	3 1	1
								3 9					
03		682 N	478	-0-	-204	-0-		23 1	452 3	Y	3	4 1	-0-
								3 9					
*04		719 N	719	-0-	-0-	-0-		30 1	683 3	Y	5	4 1	1
								6 9					

SBR		WELL #:		55		RRCID -> 158597		COMPL. DATE 05/23/1996			TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9950 - 9984		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		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 #:		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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-			-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		45	RRCID ->	158599	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10708	PERF.10444	- 10466		
11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	20	1	836	3	Y	17	14	1	3
						19	9							
12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	23	1	762	3	Y	18	17	1	4
						20	9							
01	775 N	631	-0-	-144	-0-	13	1	596	3	Y	20	19	1	5
						22	9							
02	784 N	206	-0-	-578	-0-	4	1	188	3	Y	13	14	1	4
						14	9							
03	806 N	687	-0-	-119	-0-	18	1	650	3	Y	17	19	1	2
						19	9							
*04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	23	1	664	3	Y	24	21	1	5
						26	9							

SBR		WELL #:		48	RRCID ->	158600	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	10676	PERF.10422	- 10442		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	835 X	835	-0-	-0-	-0-	51	1	784	3	Y	-0-			-0-
01	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	86	1	1455	3	Y	-0-			-0-
02	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	72	1	2046	3	Y	-0-			-0-
03	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	59	1	1086	3	Y	-0-			-0-
*04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	41	1	741	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		49	RRCID ->	158601	COMPL. DATE	05/08/1996	TOTAL DEPTH	10570	PERF.10358	- 10378		
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	Y	-0-			-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	3	Y	-0-			-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	Y	-0-			-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	7	1	198	3	Y	-0-			-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	3	Y	-0-			-0-
*04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		54	RRCID ->	158602	COMPL. DATE	05/14/1996	TOTAL DEPTH	10546	PERF.10335	- 10366		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		46	RRCID ->	158647	COMPL. DATE	05/02/1996	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10346	- 10368		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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 #:		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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	270 N	37	-0-	-233	-0-	2	1	35	3	Y	-0-			1
12	248 N	38	-0-	-210	-0-	2	1	36	3	Y	-0-	1	1	-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	3	Y	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		59	RRCID ->	158711	COMPL. DATE	06/10/1996	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10450	-	10466
11	570 X	566	-0-	-4	-0-	33	1	522	3	Y	10	8	1	2
12	620 X	281	-0-	-339	-0-	11	9	260	3	Y	4	5	1	1
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	17	1	618	3	Y	14	12	1	3
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	4	9	459	3	Y	9	9	1	3
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	15	9	495	3	Y	6	8	1	1
*04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	16	1	587	3	Y	11	10	1	2
						10	9							
						27	1							
						7	9							
						32	1							
						12	9							

SBR "B"		WELL #:		56	RRCID ->	158721	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9994	PERF.	9818	-	9844
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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
11	900 X	319	-0-	-581	-0-	14	1	304	3	Y	1	2	1	1
12	930 X	342	-0-	-588	-0-	1	9	325	3	Y	-0-	1	1	-0-
01	T. A.	263	-0-	263	263	13	1	250	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	3	-0-	3	266	3	3			Y	-0-			-0-
03	T. A.	25	-0-	25	291	1	1	24	3	Y	-0-			-0-
04	T. A.	184	-0-	184	475	7	1	177	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		60	RRCID ->	158729	COMPL. DATE	06/05/1996	TOTAL DEPTH	10408	PERF.	10194	-	10232
11	207 X	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	Y	-0-			-0-
12	174 X	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	Y	-0-			-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	-0-			-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	5	1	195	3	Y	-0-			-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-			-0-
*04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	21	1	529	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		58	RRCID ->	158775	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10440	PERF.	10186	-	10216
11	150 N	92	-0-	-58	-0-	4	1	88	3	Y	-0-			1
12	217 N	110	-0-	-107	-0-	6	1	104	3	Y	-0-	1	1	-0-
01	217 N	117	-0-	-100	-0-	4	1	113	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	31	-0-	-53	-0-	1	1	30	3	Y	-0-			-0-
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338	3	Y	-0-			-0-
*04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// //CONT.//		00256 500 246973	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
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
SBR		WELL #:		38	RRCID ->	159068	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	10922	PERF.	10690	- 10716			
11	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-
12	1395 X	714	-0-	-681	-0-	44	1	666	3	Y	4	3	1			1
01	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	4	9									
02	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	75	1	1267	3	Y	5	5	1			1
03	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	6	9									
04	1050 N	818	-0-	-232	-0-	51	1	1454	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
						90	1	1644	3	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
						43	1	774	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
SBR		WELL #:		63	RRCID ->	159070	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10415	PERF.	10224	- 10244			
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	1	1	1			-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	1	9				-0-					-0-
01	155 N	88	-0-	-67	-0-	4	1	83	3	Y	1	1	1			-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	1	9									
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	119	3	Y	3	2	1			1
04	90 N	38	-0-	-52	-0-	3	9									
						4	1	99	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
						1	1	36	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
SBR		WELL #:		67	RRCID ->	159143	COMPL. DATE	07/02/1996	TOTAL DEPTH	11003	PERF.	10768	- 10794			
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	1178 N	383	-0-	-795	-0-	24	1	359	3	Y	-0-					-0-
01	465 N	19	-0-	-446	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	372 N	78	-0-	-294	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
*04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
SBR		WELL #:		71	RRCID ->	159447	COMPL. DATE	07/07/1996	TOTAL DEPTH	10347	PERF.	10212	- 10260			
11	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-	7	1			3
12	2511 X	915	-0-	-1596	-0-	45	1	850	3	Y	18	17	1			4
01	2511 X	853	-0-	-1658	-0-	20	9									
02	1792 X	149	-0-	-1643	-0-	41	1	786	3	Y	24	22	1			6
03	1085 X	649	-0-	-436	-0-	26	9									
04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-	3	1	133	3	Y	12	14	1			4
						13	9									
						25	1	601	3	Y	21	23	1			2
						23	9									
										Y	-0-	1	1			1
SBR		WELL #:		73	RRCID ->	159450	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	10572	PERF.	10334	- 10380			
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	2	1	48	3	Y	2	2	1			-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	2	9									
01	97 X	97	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	6	5	1			1
02	56 X	51	-0-	-5	-0-	7	9									
03	93 X	81	-0-	-12	-0-	3	1	86	3	Y	7	6	1			2
04	90 X	3	-0-	-87	-0-	8	9									
						1	1	48	3	Y	2	3	1			1
						2	9									
						4	1	73	3	Y	4	5	1			-0-
						4	9									
						2	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
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
SBR		WELL #: 74		RRCID -> 159565		COMPL. DATE 07/26/1996				TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10558						
11	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	107	1	2277	3	Y	18	15	1			3
12	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	148	1	2615	3	Y	18	17	1			4
01	3100 N	3371	-0-	271	271	123	1	3225	3	Y	21	20	1			5
02	2800 N	2817	-0-	17	288	63	1	2734	3	Y	18	18	1			5
03	3100 N	3504	-0-	404	692	165	1	3314	3	Y	23	26	1			2
*04	3469 X	2777	-0-	-692	-0-	117	1	2634	3	Y	24	21	1			5
SBR		WELL #: 72		RRCID -> 159567		COMPL. DATE 07/22/1996				TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9974 - 10004						
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	318	3	Y	5	13	1			4
12	310 N	101	-0-	-209	-0-	6	1	94	3	Y	2	4	1			2
01	186 N	126	-0-	-60	-0-	2	1	118	3	Y	2	3	1			1
02	308 N	47	-0-	-261	-0-	1	1	44	3	Y	2	2	1			1
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	4	1	86	3	Y	2	3	1			-0-
*04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	Y	4	3	1			1
SBR		WELL #: 69		RRCID -> 159578		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10644 PERF.10392 - 10445						
11	180 X	96	-0-	-84	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					-0-
12	186 X	123	-0-	-63	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					-0-
01	155 N	113	-0-	-42	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	107	3	Y	-0-					-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	76	-0-	-44	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
SBR		WELL #: 75		RRCID -> 159826		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10615 PERF.10386 - 10422						
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
01	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
*04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
SBR		WELL #: 51		RRCID -> 160081		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10360 PERF.10149 - 10190						
11	330 N	270	-0-	-60	-0-	15	1	242	3	Y	12	15	1			4
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	318	3	Y	9	10	1			3
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	305	3	Y	12	12	1			3
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	Y	10	10	1			3
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	11	1	326	3	Y	9	11	1			1
*04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	23	1	424	3	Y	11	10	1			2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973												
SBR		WELL #: 77		RRCID -> 160088		COMPL. DATE 08/13/1996			TOTAL DEPTH 10636 PERF.10385 - 10414					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	750 X	712	-0-	-38	-0-	37	1	590	3	Y	77	86	1	22
12	775 X	600	-0-	-175	-0-	85	9	498	3	Y	63	67	1	18
01	744 N	597	-0-	-147	-0-	29	1	499	3	Y	63	63	1	18
02	672 N	612	-0-	-60	-0-	69	9	535	3	Y	53	55	1	16
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	19	1	637	3	Y	52	62	1	6
*04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	58	9	596	3	Y	67	59	1	14
						35	1							
						57	9							
						33	1							
						74	9							
SBR		WELL #: 78		RRCID -> 160089		COMPL. DATE 08/29/1996			TOTAL DEPTH 10742 PERF.10546 - 10570					
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SBR		WELL #: 81		RRCID -> 160090		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10671 PERF.10337 - 10400					
11	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-			-0-
12	1178 X	501	-0-	-677	-0-	30	1	464	3	Y	6	5	1	1
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	7	9	880	3	Y	13	11	1	3
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	52	1	353	3	Y	6	7	1	2
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	14	9	466	3	Y	7	8	1	1
04	930 N	852	-0-	-78	-0-	13	1	796	3	Y	11	10	1	2
						7	9							
						8	9							
						44	1							
						12	9							
SBR		WELL #: 82		RRCID -> 160124		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10830 PERF.10493 - 10522					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SBR		WELL #: 79		RRCID -> 160167		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9940 - 9988					
11	180 N	158	-0-	-22	-0-	7	1	150	3	Y	1	1	1	-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	1	9	163	3	Y	1	1	1	-0-
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	9	1	145	3	Y	1	1	1	-0-
02	140 N	121	-0-	-19	-0-	1	9	117	3	Y	1	1	1	-0-
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	3	1	161	3	Y	1	1	1	-0-
04	150 N	59	-0-	-91	-0-	1	9	57	3	Y	-0-			-0-
						7	1							
						1	9							
						8	1							
						1	9							
						3	1							
						1	9							
						7	1							
						1	9							
						2	1							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 SBR WELL #: 65 RRCID -> 160174 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10240 - 10289

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		195 X	195	-0-	-0-	-0-	12 1	183 3	Y	-0-			-0-
12		201 X	201	-0-	-0-	-0-	12 1	189 3	Y	-0-			-0-
01		257 N	257	-0-	-0-	-0-	14 1	243 3	Y	-0-			-0-
02		249 N	249	-0-	-0-	-0-	9 1	240 3	Y	-0-			-0-
03		186 N	82	-0-	-104	-0-	4 1	78 3	Y	-0-			-0-
*04		506 N	506	-0-	-0-	-0-	26 1	479 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						

SBR WELL #: 84 RRCID -> 160238 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10772 - 10792

11		1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	71 1	1130 3	Y	12	10 1		2
							13 9						
12		992 X	871	-0-	-121	-0-	53 1	809 3	Y	8	8 1		2
							9 9						
01		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	62 1	1056 3	Y	9	9 1		2
							10 9						
02		1120 N	451	-0-	-669	-0-	15 1	430 3	Y	5	5 1		2
							6 9						
03		868 N	441	-0-	-427	-0-	23 1	414 3	Y	4	5 1		1
							4 9						
04		1080 N	501	-0-	-579	-0-	26 1	471 3	Y	4	4 1		1
							4 9						

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

11		420 N	56	-0-	-364	-0-	3 1	52 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
12		372 N	72	-0-	-300	-0-	4 1	68 3	Y	-0-			-0-
01		564 N	564	-0-	-0-	-0-	31 1	529 3	Y	4	3 1		1
							4 9						
02		488 N	488	-0-	-0-	-0-	17 1	467 3	Y	4	4 1		1
							4 9						
03		512 N	512	-0-	-0-	-0-	26 1	480 3	Y	5	6 1		-0-
							6 9						
04		540 N	394	-0-	-146	-0-	20 1	370 3	Y	4	3 1		1
							4 9						

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

11		210 N	155	-0-	-55	-0-	9 1	140 3	Y	5	4 1		1
							6 9						
12		186 N	118	-0-	-68	-0-	7 1	109 3	Y	2	2 1		1
							2 9						
01		278 N	278	-0-	-0-	-0-	15 1	257 3	Y	5	5 1		1
							6 9						
02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	6 1	158 3	Y	4	4 1		1
							4 9						
03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	7 1	133 3	Y	3	4 1		-0-
							3 9						
04		270 N	159	-0-	-111	-0-	8 1	147 3	Y	4	3 1		1
							4 9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		88	RRCID ->	160454	COMPL. DATE	10/14/1996	TOTAL DEPTH	10886	PERF.10672	- 10702
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	11	1	181	3	Y	4	4 1
						4	9					
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						1 1	-0-
01	186 N	128	-0-	-58	-0-	7	1	118	3	Y	3	2 1
						3	9					1
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-						1 1	-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	2	2 1
						2	9					-0-
*04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	Y	3	2 1
						3	9					1

SBR		WELL #:		86	RRCID ->	160459	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10354	- 10382
11	T. A.	4	-0-	4	6	4	3		Y	-0-		-0-
12	T. A.	6	-0-	6	12	6	3		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-		-0-
02	12 X	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-		-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y		-0-
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y		-0-

SBR		WELL #:		94	RRCID ->	160461	COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH	10355	PERF.10170	- 10218
11	270 X	34	-0-	-236	-0-	2	1	24	3	Y	7	8 1
						8	9					2
12	409 X	409	-0-	-0-	-0-	23	1	350	3	Y	33	29 1
						36	9					6
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	35	1	599	3	Y	43	39 1
						47	9					10
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	12	1	350	3	Y	42	41 1
						46	9					11
03	403 N	319	-0-	-84	-0-	14	1	258	3	Y	43	49 1
						47	9					5
04	660 N	289	-0-	-371	-0-	12	1	224	3	Y	48	43 1
						53	9					10

SBR		WELL #:		42	RRCID ->	160530	COMPL. DATE	04/20/1996	TOTAL DEPTH	10186	PERF. 9334	- 9338
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SBR		WELL #:		89	RRCID ->	160533	COMPL. DATE	10/11/1996	TOTAL DEPTH	10930	PERF.10736	- 10764
11	360 N	48	-0-	-312	-0-	3	1	45	3	Y	-0-	-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-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-

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		93	RRCID ->	160535	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10854	PERF.10452	- 10520
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		510 N	224	-0-	-286	-0-	13 1	208 3	Y	3	3 1	1
							3 9					
12		686 N	686	-0-	-0-	-0-	42 1	641 3	Y	3	3 1	1
							3 9					
01		549 N	549	-0-	-0-	-0-	30 1	516 3	Y	3	3 1	1
							3 9					
02		619 N	619	-0-	-0-	-0-	21 1	596 3	Y	2	2 1	1
							2 9					
03		737 N	737	-0-	-0-	-0-	38 1	697 3	Y	2	3 1	-0-
							2 9					
*04		641 N	641	-0-	-0-	-0-	33 1	605 3	Y	3	2 1	1
							3 9					

HUFF		WELL #:		1	RRCID ->	160569	COMPL. DATE	10/07/1996	TOTAL DEPTH	11294	PERF.10896	- 10918
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-		1
12	T. A.	28	-0-	28	36	5 1	22 2	Y	1			2
						1 9						
01	94 N	58	-0-	-36	-0-	10 1	47 2	Y	1			3
						1 9						
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5 1	26 2	Y	-0-			3
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	8 1	36 2	Y	2	4 1		1
						2 9						
04	60 N	22	-0-	-38	-0-	4 1	18 2	Y	-0-			1

SBR		WELL #:		96	RRCID ->	160586	COMPL. DATE	10/25/1996	TOTAL DEPTH	10303	PERF.10060	- 10104
11	120 N	87	-0-	-33	-0-	4 1	83 3	Y	-0-			-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8 1	158 3	Y	-0-			-0-
01	155 N	53	-0-	-102	-0-	3 1	50 3	Y	-0-			-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	2 1	78 3	Y	-0-			-0-
03	155 N	47	-0-	-108	-0-	2 1	45 3	Y	-0-			-0-
*04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	6 1	151 3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		92	RRCID ->	160863	COMPL. DATE	11/02/1996	TOTAL DEPTH	11098	PERF.10882	- 10902
11	1230 X	145	-0-	-1085	-0-	9 1	136 3	Y	-0-			-0-
12	1271 X	226	-0-	-1045	-0-	14 1	212 3	Y	-0-			-0-
01	341 N	197	-0-	-144	-0-	11 1	185 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	6 1	182 3	Y	-0-			-0-
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	11 1	193 3	Y	1			1
						1 9						
*04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	12 1	222 3	Y	1			2
						1 9						

SBR		WELL #:		95	RRCID ->	160865	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10697	- 10717
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		90	RRCID ->	160897	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10951	PERF.10702	- 10720
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	
11		870 N	357	-0-	-513	-0-	21 1	336 3	Y	-0-		1
12		744 N	482	-0-	-262	-0-	30 1	452 3	Y	-0-		1
01		420 N	420	-0-	-0-	-0-	23 1	397 3	Y	-0-	1 1	-0-
02		349 N	349	-0-	-0-	-0-	12 1	336 3	Y	1		1
							1 9					
03		624 N	624	-0-	-0-	-0-	32 1	591 3	Y	1		2
							1 9					
04		420 N	309	-0-	-111	-0-	16 1	293 3	Y	-0-		2

SBR		WELL #:		101	RRCID ->	160898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10925	PERF.10710	- 10730
11		480 N	411	-0-	-69	-0-	24 1	387 3	Y	-0-		-0-
12		415 N	415	-0-	-0-	-0-	25 1	389 3	Y	1		1
							1 9					
01		403 N	247	-0-	-156	-0-	14 1	233 3	Y	-0-	1 1	-0-
02		392 N	236	-0-	-156	-0-	8 1	227 3	Y	1		1
							1 9					
03		403 N	396	-0-	-7	-0-	20 1	376 3	Y	-0-		1
*04		293 N	293	-0-	-0-	-0-	15 1	277 3	Y	1		2
							1 9					

SBR		WELL #:		97	RRCID ->	160904	COMPL. DATE	11/21/1996	TOTAL DEPTH	10875	PERF.10674	- 10694
11		253 N	253	-0-	-0-	-0-	15 1	237 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
12		155 N	106	-0-	-49	-0-	6 1	99 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
01		121 N	121	-0-	-0-	-0-	7 1	111 3	Y	3	2 1	1
							3 9					
02		224 N	11	-0-	-213	-0-	11 3		Y	-0-	1 1	-0-
03		112 N	112	-0-	-0-	-0-	6 1	103 3	Y	3	3 1	-0-
							3 9					
*04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	7 1	121 3	Y	3	2 1	1
							3 9					

SBR		WELL #:		91	RRCID ->	160907	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	11035	PERF.10868	- 10892
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-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
11		930 X	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-		6
12		961 X	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-		6
01		279 N	15	-0-	-264	-0-	2 1	12 3	Y	1		7
							1 9					
02		517 N	517	-0-	-0-	-0-	9 1	497 3	Y	10		17
							11 9					
03		511 N	511	-0-	-0-	-0-	18 1	486 3	Y	6	13 1	10
							7 9					
*04		286 N	286	-0-	-0-	-0-	9 1	273 3	Y	4		14
							4 9					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
HUFF		WELL #:		2	RRCID ->	160964	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	11212	PERF.10964	- 10984
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
11		399 X	399	-0-	-0-	-0-	77 1	322 2	Y	-0-		-0-
12		462 X	462	-0-	-0-	-0-	91 1	371 2	Y	-0-		-0-
01		475 N	475	-0-	-0-	-0-	82 1	392 2	Y	1		1
02		390 N	390	-0-	-0-	-0-	1 9					
03		465 N	427	-0-	-38	-0-	71 1	319 2	Y	-0-	1 1	1
04		450 N	93	-0-	-357	-0-	80 1	347 2	Y	-0-		-0-
							17 1	76 2	Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		98	RRCID ->	161142	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10882	PERF.10618	- 10642
11		935 N	935	-0-	-0-	-0-	42 1	884 3	Y	8	7 1	2
12		960 N	960	-0-	-0-	-0-	9 9					
01		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	51 1	901 3	Y	7	7 1	2
02		868 N	844	-0-	-24	-0-	8 9					
03		961 N	917	-0-	-44	-0-	39 1	1023 3	Y	8	8 1	2
04		1050 N	947	-0-	-103	-0-	9 9					
							19 1	817 3	Y	7	7 1	2
							8 9					
							43 1	866 3	Y	7	8 1	1
							8 9					
							40 1	900 3	Y	6	6 1	1
							7 9					

HUFF		WELL #:		3	RRCID ->	161153	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	11280	PERF.11050	- 11070
11		199 N	199	-0-	-0-	-0-	38 1	161 2	Y	-0-		-0-
12		217 N	200	-0-	-17	-0-	40 1	160 2	Y	-0-		-0-
01		155 N	137	-0-	-18	-0-	24 1	113 2	Y	-0-		-0-
02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-			Y	-0-		-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		103	RRCID ->	161436	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11120	PERF.10825	- 10845
11		1410 N	1209	-0-	-201	-0-	72 1	1136 3	Y	1		4
12		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1 9					
01		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	64 1	979 3	Y	5		9
02		1120 N	988	-0-	-132	-0-	6 9					
03		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	64 1	1084 3	Y	3	12 1	-0-
*04		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	3 9					
							33 1	946 3	Y	8		8
							9 9					
							76 1	1389 3	Y	9		17
							10 9					
							73 1	1327 3	Y	9		26
							10 9					

SBR		WELL #:		99	RRCID ->	161444	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10924	PERF.10718	- 10742
11		240 N	197	-0-	-43	-0-	12 1	183 3	Y	2	2 1	-0-
12		176 N	176	-0-	-0-	-0-	2 9					
01		184 N	184	-0-	-0-	-0-	11 1	163 3	Y	2	2 1	-0-
02		196 N	109	-0-	-87	-0-	2 9					
03		186 N	146	-0-	-40	-0-	10 1	171 3	Y	3	2 1	1
04		180 N	76	-0-	-104	-0-	3 9					
							4 1	104 3	Y	1	2 1	-0-
							1 9					
							7 1	137 3	Y	2	2 1	-0-
							2 9					
							4 1	71 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
		WELL #: 87		RRCID -> 161493		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10760		PERF.10500 - 10525			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	100	1	1582	3	Y	52	51	1		12
12	1705 X	1687	-0-	-18	-0-	57	9	1535	3	Y	47	47	1		12
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	24	1	412	3	Y	33	35	1		10
02	1624 N	362	-0-	-1262	-0-	36	9	323	3	Y	25	27	1		8
03	1674 N	383	-0-	-1291	-0-	11	1	336	3	Y	26	31	1		3
04	450 N	355	-0-	-95	-0-	28	9	306	3	Y	29	26	1		6
						17	1								
						32	9								
SBR		WELL #: 106		RRCID -> 161608		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10645		PERF.10411 - 10452			
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	41	1	648	3	Y	12	12	1		3
12	682 N	528	-0-	-154	-0-	13	9	490	3	Y	5	6	1		2
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	32	1	689	3	Y	7	7	1		2
02	644 N	588	-0-	-56	-0-	6	9	559	3	Y	8	8	1		2
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	41	1	622	3	Y	7	8	1		1
04	720 N	659	-0-	-61	-0-	8	9	614	3	Y	10	9	1		2
						34	1								
						8	9								
						11	9								
SBR		WELL #: 104		RRCID -> 161612		COMPL. DATE 01/14/1997		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10901 - 10921					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SBR		WELL #: 102		RRCID -> 161616		COMPL. DATE 01/07/1997		TOTAL DEPTH 10840		PERF.10712 - 10756					
11	420 N	315	-0-	-105	-0-	19	1	296	3	Y	-0-				-0-
12	434 N	22	-0-	-412	-0-	1	1	21	3	Y	-0-				-0-
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	23	1	387	3	Y	1	1	1		-0-
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	1	9	378	3	Y	2				2
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	13	1			Y	-0-				2
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	2	9			Y	-0-				2
SBR		WELL #: 107		RRCID -> 161681		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10916		PERF.10736 - 10792			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 SBR WELL #: 112 RRCID -> 161856 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10016 - 10048

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
11	1200 N	212	-0-	-988	-0-	9 1	203 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	155 N	1	-0-	-154	-0-	1 3		Y	-0-	-0-			-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9 1	182 3	Y	-0-	-0-			-0-
02	196 N	7	-0-	-189	-0-	7 3		Y	-0-	-0-			-0-
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	17 1	407 3	Y	-0-	-0-			-0-
*04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	12 1	298 3	Y	-0-	-0-			-0-

SBR WELL #: 111 RRCID -> 161878 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10496

11	420 N	286	-0-	-134	-0-	17 1	261 3	Y	7	6 1			1
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	8 9		Y	9	8 1			2
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	21 1	321 3	Y	10 9				1
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	15 1	262 3	Y	4	5 1			1
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	4 9		Y	12 1	6 1			2
*04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	8 9		Y	20 1	7 1			1
						7 9		Y	15 1	6 1			1
						7 9		Y	274 3	6			1

SBR WELL #: 113 RRCID -> 161880 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10672 PERF.10416 - 10452

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

HUFF WELL #: 5 RRCID -> 162023 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11124 - 11144

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	209 1	1000 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	90 1	407 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	85 1	371 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	1170 N	551	-0-	-619	-0-	102 1	449 2	Y	-0-	-0-			-0-

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

11	1170 X	635	-0-	-535	-0-	38 1	596 3	Y	1				7
12	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	6				13
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	65 1	989 3	Y	7 9	16 1			-0-
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	45 1	764 3	Y	3				8
03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	3 9		Y	22 1				16
04	660 N	486	-0-	-174	-0-	9 9		Y	64 1				20
						9 9		Y	25 1				4
						4 9		Y	457 3	4			4

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973														
SBR		WELL #: 108		RRCID -> 162051		COMPL. DATE 02/26/1997			TOTAL DEPTH 11039 PERF.10806 - 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR		WELL #: 118		RRCID -> 162052		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10747 PERF.10530 - 10564				
11	780 N	650	-0-	-130	-0-	38	1	609	3	Y	3	9	1			3
12	744 N	591	-0-	-153	-0-	36	1	553	3	Y	2	4	1			1
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	47	1	789	3	Y	3	3	1			1
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	22	1	619	3	Y	2	2	1			1
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	36	1	651	3	Y	2	3	1			-0-
04	810 N	255	-0-	-555	-0-	13	1	241	3	Y	1	1	1			-0-

SBR		WELL #: 110		RRCID -> 162053		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10675 PERF.10423 - 10443				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR		WELL #: 116		RRCID -> 162056		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10942 PERF.10748 - 10768				
11	300 N	260	-0-	-40	-0-	15	1	245	3	Y	-0-					-0-
12	279 N	43	-0-	-236	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	3	Y	-0-					-0-
02	252 N	79	-0-	-173	-0-	3	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	3	Y	-0-					-0-
04	270 N	130	-0-	-140	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					-0-

SBR		WELL #: 115		RRCID -> 162063		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 11023 PERF.10800 - 10824				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF		WELL #: 7		RRCID -> 162262		COMPL. DATE 03/02/1997			TOTAL DEPTH 11532 PERF.11263 - 11277							
11	270 N	237	-0-	-33	-0-	46	1	191	2	Y	-0-					2
12	248 N	132	-0-	-116	-0-	26	1	106	2	Y	-0-					2
01	310 N	236	-0-	-74	-0-	41	1	195	2	Y	-0-					2
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	54	1	245	2	Y	-0-					2
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	54	1	234	2	Y	-0-	1	1			1
*04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	53	1	234	2	Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		120	RRCID ->	162483	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	11155	PERF.	10932 - 10960			
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04		400 N	400	-0-	-0-	-0-	21	1	378	3	Y	1			1
							1	9							

SBR		WELL #:		119	RRCID ->	162491	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10864 - 10888			
11		643 N	643	-0-	-0-	-0-	38	1	605	3	Y	-0-			2
12		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			2
01		682 N	177	-0-	-505	-0-	10	1	167	3	Y	-0-	1	1	1
02		893 N	893	-0-	-0-	-0-	30	1	862	3	Y	1			2
							1	9							
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-			2
*04		267 N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	252	3	Y	1			3
							1	9							

HUFF		WELL #:		6R	RRCID ->	162498	COMPL. DATE	03/24/1997	TOTAL DEPTH	11415	PERF.	11218 - 11240			
11		570 N	509	-0-	-61	-0-	98	1	411	2	Y	-0-			-0-
12		522 N	522	-0-	-0-	-0-	103	1	419	2	Y	-0-			-0-
01		595 N	595	-0-	-0-	-0-	103	1	492	2	Y	-0-			-0-
02		534 N	534	-0-	-0-	-0-	97	1	437	2	Y	-0-			-0-
03		527 N	458	-0-	-69	-0-	85	1	373	2	Y	-0-			-0-
04		570 N	512	-0-	-58	-0-	95	1	417	2	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		117	RRCID ->	162602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10612 - 10634			
11		970 N	970	-0-	-0-	-0-	58	1	912	3	Y	-0-			-0-
12		613 N	613	-0-	-0-	-0-	38	1	575	3	Y	-0-			-0-
01		498 N	498	-0-	-0-	-0-	28	1	470	3	Y	-0-			-0-
02		556 N	556	-0-	-0-	-0-	19	1	537	3	Y	-0-			-0-
03		616 N	616	-0-	-0-	-0-	32	1	584	3	Y	-0-			-0-
*04		484 N	484	-0-	-0-	-0-	25	1	459	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		123	RRCID ->	162603	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	10568	PERF.	10308 - 10346			
11		138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
01		155 N	91	-0-	-64	-0-	5	1	85	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
02		140 N	20	-0-	-120	-0-	1	1	19	3	Y	-0-			-0-
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
04		90 N	55	-0-	-35	-0-	3	1	52	3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. WHITEHURST		//CONT.// //CONT.//		00256 500 246973	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 162618	COMPL. DATE 04/10/1997	TOTAL DEPTH 10194		PERF.10006 - 10032								
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	22	1	130	3	Y	4	9	1			5
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	147	3	Y	6	8	1			3
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	226	3	Y	7	6	1			4
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	29	1	267	3	Y	5	7	1			2
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	25	1	286	3	Y	4	4	1			2
*04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	27	1	349	3	Y	5	5	1			2
SBR		WELL #: 124		RRCID -> 162645	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10455		PERF.10206 - 10252								
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	272	3	Y	10	9	1			2
12	248 N	167	-0-	-81	-0-	10	1	154	3	Y	3	4	1			1
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	312	3	Y	10	9	1			2
02	280 N	191	-0-	-89	-0-	6	1	178	3	Y	6	6	1			2
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	246	3	Y	7	8	1			1
04	330 N	246	-0-	-84	-0-	12	1	225	3	Y	8	7	1			2
SBR		WELL #: 122		RRCID -> 162666	COMPL. DATE 04/08/1997	TOTAL DEPTH 10380		PERF.10099 - 10144								
11	390 N	346	-0-	-44	-0-	21	1	325	3	Y	-0-					-0-
12	589 N	371	-0-	-218	-0-	23	1	348	3	Y	-0-					-0-
01	465 N	199	-0-	-266	-0-	11	1	188	3	Y	-0-					-0-
02	336 N	221	-0-	-115	-0-	8	1	213	3	Y	-0-					-0-
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	34	1	620	3	Y	-0-					-0-
*04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	24	1	443	3	Y	-0-					-0-
SBR		WELL #: 128		RRCID -> 162720	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10395		PERF.10175 - 10216								
11	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	30	1	1272	3	Y	7	7	1			2
12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	34	1	1122	3	Y	6	6	1			2
01	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	27	1	1227	3	Y	13	12	1			3
02	1120 N	690	-0-	-430	-0-	14	1	668	3	Y	7	8	1			2
03	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	33	1	1232	3	Y	10	11	1			1
04	1200 N	979	-0-	-221	-0-	32	1	935	3	Y	11	10	1			2
SBR		WELL #: 132		RRCID -> 162721	COMPL. DATE 04/15/1997	TOTAL DEPTH 10614		PERF.10358 - 10382								
11	300 X	237	-0-	-63	-0-	11	1	226	3	Y	-0-					-0-
12	310 X	249	-0-	-61	-0-	13	1	236	3	Y	-0-					-0-
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	9	1	227	3	Y	-0-					-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	5	1	224	3	Y	-0-					-0-
03	248 N	182	-0-	-66	-0-	9	1	173	3	Y	-0-					-0-
*04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	279	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 SBR WELL #: 138 RRCID -> 162869 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF.10434 - 10440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	10	1	155	3	Y	-0-			-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	21	1	321	3	Y	-0-			-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	3	Y	-0-			-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	275	3	Y	-0-			-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	23	1	419	3	Y	-0-			-0-
*04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	21	1	379	3	Y	-0-			-0-

SBR WELL #: 131 RRCID -> 162872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10452 - 10478

11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	Y	7	6	1	1
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	9	153	3	Y	7	6	1	2
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	8	9	189	3	Y	7	7	1	2
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	7	1	145	3	Y	6	6	1	2
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	Y	7	8	1	1
*04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	8	9	217	3	Y	8	7	1	2
						10	1							
						9	9							

SBR WELL #: 135 RRCID -> 163034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10598 PERF.10362 - 10386

11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	Y	17	14	1	3
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	19	9	268	3	Y	14	14	1	3
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	Y	18	17	1	4
02	280 N	255	-0-	-25	-0-	12	1	236	3	Y	13	13	1	4
03	310 N	262	-0-	-48	-0-	20	9	237	3	Y	12	15	1	1
04	330 N	118	-0-	-212	-0-	14	9	104	3	Y	8	7	1	2
						12	1							
						13	9							
						5	1							
						9	9							

SBR WELL #: 137 RRCID -> 163036 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10249 - 10278

11	540 N	533	-0-	-7	-0-	31	1	485	3	Y	15	12	1	3
12	620 N	494	-0-	-126	-0-	17	9	452	3	Y	11	11	1	3
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	30	1	526	3	Y	14	13	1	4
02	504 N	348	-0-	-156	-0-	12	9	326	3	Y	9	10	1	3
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	31	1	616	3	Y	13	15	1	1
04	540 N	437	-0-	-103	-0-	15	9	401	3	Y	13	11	1	3
						12	1							
						10	9							
						34	1							
						14	9							
						22	1							
						14	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	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
11		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	50 1	1053 3	Y	27	23 1			5
							30 9							
12		806 N	547	-0-	-259	-0-	29 1	504 3	Y	13	14 1			4
							14 9							
01		1209 N	248	-0-	-961	-0-	9 1	230 3	Y	8	9 1			3
							9 9							
02		1064 N	185	-0-	-879	-0-	4 1	175 3	Y	5	6 1			2
							6 9							
03		558 N	236	-0-	-322	-0-	11 1	218 3	Y	6	7 1			1
							7 9							
*04		302 N	302	-0-	-0-	-0-	13 1	281 3	Y	7	6 1			2
							8 9							

SBR		WELL #:		143	RRCID ->	163044	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	10328 - 10350		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		T. A.	1268	-0-	1268	1268	28 1	1240 3	Y	-0-				-0-
02		T. A.	65	-0-	65	1333	1 1	64 3	Y	-0-				-0-
03		T. A.	954	-0-	954	2287	25 1	929 3	Y	-0-				-0-
04		T. A.	479	-0-	479	2766	16 1	463 3	Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		144	RRCID ->	163045	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	10454	PERF.	10232 - 10260		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	3	-0-	3	3	3 3		Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		130	RRCID ->	163047	COMPL. DATE	04/28/1997	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10090 - 10122		
11		270 N	47	-0-	-223	-0-	2 1	45 3	Y	-0-				-0-
12		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-				-0-
01		217 N	27	-0-	-190	-0-	1 1	26 3	Y	-0-				-0-
02		267 N	267	-0-	-0-	-0-	7 1	260 3	Y	-0-				-0-
03		892 N	892	-0-	-0-	-0-	36 1	856 3	Y	-0-				-0-
*04		445 N	445	-0-	-0-	-0-	17 1	428 3	Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		136	RRCID ->	163115	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10612	PERF.	10264 - 10298		
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	3 1	67 3	Y	-0-				-0-
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 3	Y	-0-				-0-
01		51 N	51	-0-	-0-	-0-	2 1	49 3	Y	-0-				-0-
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	1 1	63 3	Y	-0-				-0-
03		31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 3	Y	-0-				-0-
04		60 N	4	-0-	-56	-0-	4 3		Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
		WELL #: 145		RRCID -> 163179		COMPL. DATE 05/13/1997			TOTAL DEPTH 10271 PERF.10080 - 10120			
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
11	390 N	256	-0-	-134	-0-	11 1 17 9	228 3	Y	15	12 1		3
12	341 N	97	-0-	-244	-0-	5 1 6 9	86 3	Y	5	6 1		2
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10 1 9 9	201 3	Y	8	8 1		2
02	252 N	92	-0-	-160	-0-	2 1 9 9	81 3	Y	8	8 1		2
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	18 1 19 9	421 3	Y	17	18 1		1
*04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	20 1 21 9	496 3	Y	19	16 1		4

SBR		WELL #: 153		RRCID -> 163181		COMPL. DATE 05/23/1997			TOTAL DEPTH 10826 PERF.10598 - 10626			
11	90 X	1	-0-	-89	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5 1	81 3	Y	-0-			-0-
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	32 1	897 3	Y	-0-			-0-
03	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	74 1	1360 3	Y	-0-			-0-
*04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	36 1	660 3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 141		RRCID -> 163185		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10320 PERF.10184 - 10226			
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	8 1	162 3	Y	-0-			-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9 1	174 3	Y	-0-			-0-
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	7 1	138 3	Y	-0-			-0-
02	168 N	115	-0-	-53	-0-	3 1	112 3	Y	-0-			-0-
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	14 1	318 3	Y	-0-			-0-
*04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	15 1	386 3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 133		RRCID -> 163186		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10307 PERF.10038 - 10070			
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4 1	88 3	Y	-0-			-0-
*04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	9 1	213 3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 139		RRCID -> 163190		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11009 PERF.10780 - 10806			
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	14 1	225 3	Y	-0-			-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	18 1	268 3	Y	-0-			-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	19 1	314 3	Y	-0-			-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	9 1	241 3	Y	-0-			-0-
03	279 N	276	-0-	-3	-0-	14 1	262 3	Y	-0-			-0-
04	330 N	168	-0-	-162	-0-	9 1	159 3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// //CONT.//		00256 500 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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

SBR		WELL #: 152		RRCID -> 163192	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10570	PERF.10350 - 10382					
11		600 N	547	-0-	-53	-0-	31 1 29 9	487 3	Y	26	26 1		6
12		558 N	304	-0-	-254	-0-	18 1 17 9	269 3	Y	15	16 1		5
01		434 N	84	-0-	-350	-0-	4 1 4 9	76 3	Y	4	7 1		2
02		504 N	330	-0-	-174	-0-	11 1 19 9	300 3	Y	17	15 1		4
03		310 N	25	-0-	-285	-0-	1 1 2 9	22 3	Y	2	5 1		1
*04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	6 1 9 9	106 3	Y	8	7 1		2

SBR		WELL #: 149		RRCID -> 163193	COMPL. DATE 05/16/1997	TOTAL DEPTH 10550	PERF.10354 - 10386						
11		270 X	147	-0-	-123	-0-	8 1 8 9	131 3	Y	7	6 1		1
12		279 X	249	-0-	-30	-0-	15 1 9 9	225 3	Y	8	7 1		2
01		403 N	264	-0-	-139	-0-	14 1 7 9	243 3	Y	6	6 1		2
02		324 N	324	-0-	-0-	-0-	11 1 10 9	303 3	Y	9	9 1		2
03		402 N	402	-0-	-0-	-0-	20 1 11 9	371 3	Y	10	11 1		1
04		270 N	269	-0-	-1	-0-	13 1 11 9	245 3	Y	10	9 1		2

SBR		WELL #: 146		RRCID -> 163195	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10967	PERF.10736 - 10762					
11		450 N	330	-0-	-120	-0-	19 1 17 9	294 3	Y	15	12 1		3
12		465 N	411	-0-	-54	-0-	24 1 19 9	368 3	Y	17	16 1		4
01		515 N	515	-0-	-0-	-0-	27 1 23 9	465 3	Y	21	20 1		5
02		438 N	438	-0-	-0-	-0-	14 1 20 9	404 3	Y	18	18 1		5
03		403 N	223	-0-	-180	-0-	11 1 8 9	204 3	Y	7	11 1		1
*04		565 N	565	-0-	-0-	-0-	28 1 22 9	515 3	Y	20	17 1		4

SBR		WELL #: 125		RRCID -> 163379	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10720	PERF.10464 - 10498					
11		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	62 1 30 9	986 3	Y	27	23 1		5
12		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	65 1 24 9	990 3	Y	22	22 1		5
01		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	85 1 29 9	1434 3	Y	26	24 1		7
02		1008 N	920	-0-	-88	-0-	31 1 22 9	867 3	Y	20	21 1		6
03		1085 N	790	-0-	-295	-0-	40 1 18 9	732 3	Y	16	20 1		2
04		1500 N	745	-0-	-755	-0-	38 1 21 9	686 3	Y	19	17 1		4

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973												
SBR		WELL #: 142		RRCID -> 163574		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10714 PERF.10442 - 10466					
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	
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	19	1	401	3	Y	-0-			-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	25	1	440	3	Y	-0-			-0-
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	22	1	586	3	Y	-0-			-0-
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	10	1	435	3	Y	-0-			-0-
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	456	3	Y	-0-			-0-
04	570 N	510	-0-	-60	-0-	22	1	488	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 127		RRCID -> 163575		COMPL. DATE 06/10/1997			TOTAL DEPTH 10235 PERF.10074 - 10084					
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	7	1	299	3	Y	4	4	1	1
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	13	1	437	3	Y	5	5	1	1
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	6	9	412	3	Y	5	5	1	1
02	280 N	187	-0-	-93	-0-	6	9	179	3	Y	4	4	1	1
03	465 N	176	-0-	-289	-0-	4	9	169	3	Y	2	3	1	-0-
04	420 N	88	-0-	-332	-0-	2	9	81	3	Y	4	3	1	1
						3	1							
						4	9							

SBR		WELL #: 157		RRCID -> 163661		COMPL. DATE 06/17/1997			TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9914 - 9938					
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	27	1	586	3	Y	3	29	1	10
12	1333 N	59	-0-	-1274	-0-	3	1	54	3	Y	2	8	1	4
01	1736 X	38	-0-	-1698	-0-	2	9	34	3	Y	2	4	1	2
02	1568 X	722	-0-	-846	-0-	2	9	700	3	Y	4	5	1	1
03	1736 X	1084	-0-	-652	-0-	18	1	1032	3	Y	7	7	1	1
04	630 X	37	-0-	-593	-0-	4	9	36	3	Y	-0-	1	1	-0-
						8	9							
						1	1							

SBR		WELL #: 160		RRCID -> 163662		COMPL. DATE 07/03/1997			TOTAL DEPTH 10567 PERF.10317 - 10346					
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	26	1	540	3	Y	5	5	1	1
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	6	9	602	3	Y	5	5	1	1
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	34	1	610	3	Y	5	5	1	1
02	532 N	530	-0-	-2	-0-	23	1	514	3	Y	4	4	1	1
03	651 N	453	-0-	-198	-0-	6	9	425	3	Y	6	6	1	1
*04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	12	1	598	3	Y	5	5	1	1
						4	9							
						21	1							
						7	9							
						27	1							
						6	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		159	RRCID ->	163664	COMPL. DATE	06/23/1997	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9782 - 9818		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	17	1	363	3	Y	15	14	1	3
						17	9							
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	343	3	Y	10	10	1	3
						11	9							
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	Y	11	11	1	3
						12	9							
02	364 N	293	-0-	-71	-0-	7	1	278	3	Y	7	8	1	2
						8	9							
03	372 N	293	-0-	-79	-0-	12	1	278	3	Y	3	4	1	1
						3	9							
*04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	15	1	370	3	Y	3	3	1	1
						3	9							

SBR		WELL #:		155	RRCID ->	163669	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10903	PERF.	10662 - 10682		
11	360 N	114	-0-	-246	-0-	7	1	107	3	Y	-0-	1	1	-0-
12	217 N	36	-0-	-181	-0-	2	1	33	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
*04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

SBR		WELL #:		148	RRCID ->	163671	COMPL. DATE	06/30/1997	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	10118 - 10150
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SBR		WELL #:		172	RRCID ->	163891	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10585	PERF.	10302 - 10322		
11	690 N	143	-0-	-547	-0-	3	1	119	3	Y	19	22	1	6
						21	9							
12	775 N	133	-0-	-642	-0-	4	1	119	3	Y	9	11	1	4
						10	9							
01	806 N	466	-0-	-340	-0-	9	1	398	3	Y	54	46	1	12
						59	9							
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	3	1	155	3	Y	6	13	1	5
						7	9							
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	7	1	242	3	Y	15	18	1	2
						17	9							
*04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	16	1	455	3	Y	15	14	1	3
						17	9							

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// 00256 500 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
		WELL #: 156		RRCID -> 163893		COMPL. DATE 06/19/1997				TOTAL DEPTH 11045 PERF.10872 - 10896			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1050 X	593	-0-	-457	-0-	35	1	558	3	Y	-0-		-0-
12	1085 X	693	-0-	-392	-0-	42	1	648	3	Y	3		3
01	744 N	680	-0-	-64	-0-	38	1	641	3	Y	1	4 1	-0-
02	560 N	452	-0-	-108	-0-	1	9	434	3	Y	3		3
03	682 N	593	-0-	-89	-0-	30	1	559	3	Y	4		7
04	660 N	426	-0-	-234	-0-	4	9	402	3	Y	2		9
						22	1						
						2	9						

SBR		WELL #: 173		RRCID -> 163894		COMPL. DATE 07/11/1997				TOTAL DEPTH 10180 PERF.10008 - 10050			
11	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	55	1	2304	3	Y	27	24 1	6
12	3098 N	3098	-0-	-0-	-0-	30	9	2982	3	Y	23	23 1	6
01	3100 N	4068	-0-	968	968	91	1	3950	3	Y	27	26 1	7
02	1942 N	974	-0-	-968	-0-	25	9	951	3	Y	4	8 1	3
03	1581 N	412	-0-	-1169	-0-	88	1	398	3	Y	3	5 1	1
04	1530 X	840	-0-	-690	-0-	30	9	810	3	Y	2	2 1	1
						19	1						
						4	9						
						11	1						
						3	9						
						28	1						
						2	9						

SBR		WELL #: 170		RRCID -> 163895		COMPL. DATE 07/09/1997				TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9966 - 10006			
11	150 N	39	-0-	-111	-0-	2	1	37	3	Y	-0-	1 1	-0-
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	333	3	Y	4	3 1	1
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	4	9	178	3	Y	3	3 1	1
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	Y	2	2 1	1
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	3	9				-0-	1 1	-0-
*04	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2	9	2032	3	Y	6	5 1	1
						81	1						
						7	9						

ZR UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 163898		COMPL. DATE 06/04/1997				TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10337			
11	420 X	131	-0-	-289	-0-	14	1	117	3	Y	-0-	11 1	1
12	560 X	560	-0-	-0-	-0-	18	1	542	3	Y	-0-	1 1	-0-
01	T. A.	492	-0-	492	492	13	1	479	3	Y	-0-		-0-
02	T. A.	527	-0-	527	1019	7	1	520	3	Y	-0-		-0-
03	T. A.	770	-0-	770	1789	15	1	755	3	Y	-0-		-0-
04	T. A.	426	-0-	426	2215	11	1	415	3	Y	-0-		-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973												
SBR		WELL #: 174		RRCID -> 164087		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10230		PERF. 9978 - 10002			
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-			-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	80	3	Y	1	1	1	-0-
							9							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 150		RRCID -> 164101		COMPL. DATE 06/16/1997		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9706 - 9730				
11	450 N	157	-0-	-293	-0-	7	1	147	3	Y	3	6	1	2
							9							
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	1	1	1
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	Y	-0-	1	1	-0-
02	140 N	37	-0-	-103	-0-	1	1	35	3	Y	1	1	1	-0-
							9							
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
04	180 N	136	-0-	-44	-0-	5	1	131	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 175		RRCID -> 164342		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 10040 - 10070				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 162		RRCID -> 164351		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 10224 - 10264				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 163		RRCID -> 164518		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10209		PERF. 9990 - 10020				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	Y	-0-			-0-
01	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	69	1	1323	3	Y	-0-			-0-
02	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	62	1	2479	3	Y	-0-			-0-
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	27	1	640	3	Y	-0-			-0-
*04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 180		RRCID -> 164519		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 11068		PERF. 10828 - 10848				
11	1050 X	350	-0-	-700	-0-	21	1	328	3	Y	1			4
							9							
12	939 X	939	-0-	-0-	-0-	57	1	875	3	Y	6			10
							9							
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	32	1	534	3	Y	3	13	1	-0-
							9							
02	336 N	126	-0-	-210	-0-	4	1	120	3	Y	2			2
							9							
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			2
04	540 N	14	-0-	-526	-0-	1	1	12	3	Y	1			3
							9							

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	9 1	138 3	Y	2	2 1				-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2 9	51 3	Y	1	1 1				-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	3 1		Y	-0-					-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-	1 9		Y	-0-					-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	3 1	53 3	Y	-0-					-0-
*04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	32 1	580 3	Y	3	2 1				1
						3 9								

SBR		WELL #: 168		RRCID -> 164933		COMPL. DATE 09/17/1997				TOTAL DEPTH 10722 PERF.10509 - 10529				
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	17 1	263 3	Y	3	4 1				1
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	3 9	293 3	Y	3	3 1				1
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	19 1	247 3	Y	3	3 1				1
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	3 9	323 3	Y	3	3 1				1
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	11 1	300 3	Y	2	3 1				-0-
*04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	16 1	349 3	Y	5	4 1				1
						2 9								
						19 1								
						6 9								

SBR		WELL #: 169		RRCID -> 165004		COMPL. DATE 10/07/1997				TOTAL DEPTH 10950 PERF.10746 - 10766				
11	660 N	464	-0-	-196	-0-	28 1	436 3	Y	-0-					-0-
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	24 1	369 3	Y	-0-					-0-
01	775 N	458	-0-	-317	-0-	26 1	432 3	Y	-0-					-0-
02	420 N	409	-0-	-11	-0-	14 1	395 3	Y	-0-					-0-
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	31 1	570 3	Y	-0-					-0-
04	450 N	447	-0-	-3	-0-	23 1	424 3	Y	-0-					-0-

HUFF		WELL #: 9		RRCID -> 165199		COMPL. DATE 09/23/1997				TOTAL DEPTH 11123 PERF.10890 - 10910				
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	4 1	16 2	Y	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2	Y	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-					-0-
03	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2		Y	-0-					-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-					-0-

ZR "A"		WELL #: 1		RRCID -> 165305		COMPL. DATE 10/21/1997				TOTAL DEPTH 11308 PERF.11094 - 11154				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
12	14B DENY	-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	-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				
11	90 X	25	-0-	-65	-0-	3 1	22 3	Y	-0-	31 1				4
12	155 X	128	-0-	-27	-0-	4 1	124 3	Y	-0-	4 1				-0-
01	T. A.	123	-0-	123		3 1	120 3	Y	-0-					-0-
02	T. A.	112	-0-	112		2 1	110 3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	104	-0-	104		2 1	102 3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	114	-0-	114		3 1	111 3	Y	-0-					-0-

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

ZR "A"				WELL #: 4	RRCID -> 166037	COMPL. DATE 12/09/1997	TOTAL DEPTH 11490				PERF.11116 - 11136			
11	548 X	124	-0-	-424	-0-	6	1	118	2	Y	-0-			5
12	217 N	2	-0-	-215	-0-	2	2			Y	-0-			5
01	62 N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	2	Y	-0-			5
02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	42	1	702	2	Y	-0-			5
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	49	1	171	2	Y	-0-			5
*04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	2	Y	-0-			5

ZR "A"				WELL #: 8	RRCID -> 166038	COMPL. DATE 12/10/1997	TOTAL DEPTH 11610				PERF.11210 - 11247			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

ZR UNIT "A"				WELL #: 4	RRCID -> 166046	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10660				PERF.10378 - 10398			
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	15	3	Y	2	19	1	4
12	155 N	60	-0-	-95	-0-	2	9	56	3	Y	2	5	1	1
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	2	9	199	3	Y	4	2	1	3
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	9	46	3	Y	-0-	3	1	-0-
03	62 N	10	-0-	-52	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
04	210 N	125	-0-	-85	-0-	3	1	120	3	Y	2	1	1	1

ZR UNIT "C"				WELL #: 6	RRCID -> 166052	COMPL. DATE 12/02/1997	TOTAL DEPTH 10625				PERF.10394 - 10420			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ZR "A"				WELL #: 5	RRCID -> 166448	COMPL. DATE 12/23/1997	TOTAL DEPTH 11444				PERF.11116 - 11140			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	14B DENY	-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

ZR "A"				WELL #: 6	RRCID -> 166527	COMPL. DATE 12/23/1997	TOTAL DEPTH 11456				PERF.11160 - 11180			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	14B DENY	-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

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. ZR "A"		//CONT.// //CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
				246973											
		WELL #:		7	RRCID ->	166529	COMPL. DATE	12/24/1997	TOTAL DEPTH	11570	PERF.	11212 - 11242			
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			20
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			20
03	14B2 EXT	1526	-0-	1526	1526			342	1	1184	2	Y	-0-		20
04	14B2 EXT	2897	-0-	2897	4423			470	1	2427	2	Y	-0-		20

SBR				WELL #:	165	RRCID ->	166655	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10565	PERF.	10276 - 10326		
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-			40	1	870	3	Y	4	3 1	1
								4	9						
12	1209 N	567	-0-	-642	-0-			29	1	536	3	Y	2	2 1	1
								2	9						
01	1488 N	1040	-0-	-448	-0-			51	1	986	3	Y	3	3 1	1
								3	9						
02	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-			59	1	2359	3	Y	5	5 1	1
								6	9						
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-			34	1	795	3	Y	3	4 1	-0-
								3	9						
04	1020 N	732	-0-	-288	-0-			28	1	700	3	Y	4	3 1	1
								4	9						

ZR "A"				WELL #:	10	RRCID ->	166656	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	11183 - 11203		
11	6605 X	108	-0-	-6497	-0-			5	1	103	2	Y	-0-		2
12	6045 X	104	-0-	-5941	-0-			17	1	87	2	Y	-0-		2
01	806 X	-0-	-0-	-806	-0-							Y	-0-		2
02	728 X	-0-	-0-	-728	-0-							Y	-0-		2
03	180 X	180	-0-	-0-	-0-			40	1	140	2	Y	-0-		2
*04	299 X	299	-0-	-0-	-0-			49	1	250	2	Y	-0-		2

ZR UNIT "A"				WELL #:	9	RRCID ->	166750	COMPL. DATE	12/24/1997	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	11148 - 11168		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		7

SBR				WELL #:	171	RRCID ->	166835	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10685	PERF.	10384 - 10420		
11	1320 X	286	-0-	-1034	-0-			17	1	268	3	Y	1	2 1	1
								1	9						
12	2604 X	325	-0-	-2279	-0-			20	1	304	3	Y	1	2 1	-0-
								1	9						
01	2604 X	158	-0-	-2446	-0-			9	1	148	3	Y	1	1 1	-0-
								1	9						
02	2352 X	18	-0-	-2334	-0-			1	1	17	3	Y	-0-		-0-
03	310 X	82	-0-	-228	-0-			4	1	76	3	Y	2	2 1	-0-
								2	9						
04	300 X	146	-0-	-154	-0-			7	1	136	3	Y	3	2 1	1
								3	9						

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "A"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973 WELL #: 2025		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN "A"		WELL #: 2026		RRCID -> 167330	COMPL. DATE 02/21/1998		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9880 - 9910					
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	14 29	1 9	597	3	Y	26	23	1	5
12	527 N	347	-0-	-180	-0-	9 26	1 9	312	3	Y	24	23	1	6
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	20 30	1 9	919	3	Y	27	26	1	7
02	588 N	392	-0-	-196	-0-	7 24	1 9	361	3	Y	22	22	1	7
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	16 23	1 9	575	3	Y	21	26	1	2
04	930 N	291	-0-	-639	-0-	9 10	1 9	272	3	Y	9	9	1	2

BRACKEN "A"		WELL #: 2039		RRCID -> 167507	COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 10293		PERF. 9804 - 9836					
11	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	156 59	1 9	3345	3	Y	54	49	1	11
12	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	185 51	1 9	3460	3	Y	46	46	1	11
01	3627 X	2882	-0-	-745	-0-	139 59	1 9	2684	3	Y	54	51	1	14
02	3332 X	2938	-0-	-394	-0-	71 48	1 9	2819	3	Y	44	45	1	13
03	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	178 56	1 9	4191	3	Y	51	59	1	5
04	3570 X	3262	-0-	-308	-0-	123 61	1 9	3078	3	Y	55	48	1	12

BRACKEN "A"		WELL #: 2027		RRCID -> 167576	COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9976 - 10016					
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	27 21	1 9	590	3	Y	19	19	1	5
12	651 N	580	-0-	-71	-0-	29 13	1 9	538	3	Y	12	13	1	4
01	465 N	460	-0-	-5	-0-	22 12	1 9	426	3	Y	11	12	1	3
02	588 N	545	-0-	-43	-0-	13 15	1 9	517	3	Y	14	13	1	4
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	24 12	1 9	558	3	Y	11	14	1	1
*04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	35 20	1 9	874	3	Y	18	15	1	4

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 2040 RRCID -> 167606 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9954 - 9986

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	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	6	5	1	1
						7	9							
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	Y	15	13	1	3
						17	9							
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	Y	15	17	1	1
						17	9							
*04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	8	1	207	3	Y	13	11	1	3
						14	9							

BRACKEN "A" WELL #: 2023 RRCID -> 167639 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9804 - 9844

11	330 N	185	-0-	-145	-0-	8	1	175	3	Y	2	5	1	2
						2	9							
12	310 N	278	-0-	-32	-0-	14	1	263	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
01	248 N	125	-0-	-123	-0-	6	1	117	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	20	1	811	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
03	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	89	1	2105	3	Y	4	5	1	-0-
						4	9							
*04	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	73	1	1834	3	Y	6	5	1	1
						7	9							

BRACKEN "B" WELL #: 2056 RRCID -> 167761 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10050 - 10080

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2024 RRCID -> 168157 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9812 - 9852

11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	4	3	1	1
						4	9							
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	201	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
02	140 N	62	-0-	-78	-0-	1	1	59	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	11	1	259	3	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
*04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	183	3	Y	3	2	1	1
						3	9							

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "E"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973 WELL #: 2075		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2075 RRCID -> 168200 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10448 - 10474																
11	210 X	109	-0-	-101	-0-	5	1	102	3	Y	2	4	1			1
12	186 X	142	-0-	-44	-0-	2	9	132	3	Y	3	3	1			1
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	Y	3	3	1			1
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	118	3	Y	2	2	1			1
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	2	9	148	3	Y	2	3	1			-0-
*04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	Y	4	3	1			1

WELL #: 1018 RRCID -> 168335 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9994 - 10045																
11	510 N	60	-0-	-450	-0-	1	1	59	3	Y	-0-					8
12	775 N	31	-0-	-744	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					8
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	22	1	974	3	Y	-0-					8
02	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	21	1	1023	3	Y	-0-	2	1			6
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	22	1	807	3	Y	-0-	3	1			3
*04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	18	1	526	3	Y	-0-	1	1			2

WELL #: 2041 RRCID -> 168344 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9990 - 10034																
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	3	1			2
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	223	3	Y	3	4	1			1
01	155 N	69	-0-	-86	-0-	3	1	64	3	Y	2	2	1			1
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	2	9	137	3	Y	2	2	1			1
03	248 N	184	-0-	-64	-0-	7	1	175	3	Y	2	3	1			-0-
*04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	2	9	288	3	Y	3	2	1			1

WELL #: 6 RRCID -> 168807 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9759 - 9787																
11	60 X	15	-0-	-45	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					1
12	62 X	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					1
01	62 N	27	-0-	-35	-0-	4	1	23	3	Y	-0-					1
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	3	Y	-0-					1
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	1	1	1			1
*04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	1	9	117	3	Y	-0-					1

WELL #: 2 RRCID -> 169002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11545 PERF.11247 - 11252																
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 2037 RRCID -> 169157 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9786 - 9806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	4	1	85	3	Y	1	2	1
						1	9						
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	-0-	1	1
01	155 N	94	-0-	-61	-0-	4	1	86	3	Y	4	3	1
						4	9						
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	3	1	116	3	Y	2	2	1
						2	9						
03	93 N	53	-0-	-40	-0-	2	1	51	3	Y	-0-	1	1
*04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	215	3	Y	5	4	1
						6	9						

BRACKEN "A" WELL #: 2052 RRCID -> 169164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9912 - 9968

11	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	73	1	1573	3	Y	26	26	1
						29	9						
12	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	88	1	1650	3	Y	24	24	1
						26	9						
01	1426 N	1353	-0-	-73	-0-	65	1	1258	3	Y	27	26	1
						30	9						
02	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	34	1	1371	3	Y	22	22	1
						24	9						
03	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	63	1	1476	3	Y	18	23	1
						20	9						
04	1320 N	283	-0-	-1037	-0-	11	1	268	3	Y	4	5	1
						4	9						

ZR "A" WELL #: 11 RRCID -> 169211 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10954 - 10976

11	1770 X	423	-0-	-1347	-0-	21	1	402	2	Y	-0-		5
12	3162 X	170	-0-	-2992	-0-	28	1	142	2	Y	-0-		5
01	449 X	449	-0-	-0-	-0-	26	1	423	2	Y	-0-		5
02	884 X	884	-0-	-0-	-0-	50	1	834	2	Y	-0-		5
03	88 X	88	-0-	-0-	-0-	20	1	68	2	Y	-0-		5
*04	127 X	127	-0-	-0-	-0-	21	1	106	2	Y	-0-		5

BRACKEN "B" WELL #: 2083 RRCID -> 171469 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10238 - 10282

11	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	80	1	1265	3	Y	14	12	1
						15	9						
12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	85	1	1306	3	Y	11	11	1
						12	9						
01	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	95	1	1605	3	Y	14	13	1
						15	9						
02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	44	1	1249	3	Y	10	11	1
						11	9						
03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	82	1	1510	3	Y	13	15	1
						14	9						
*04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	65	1	1191	3	Y	15	13	1
						17	9						

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		121	RRCID ->	171794	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10678 - 10700
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	* EOM BALANCE
11	1920 N	1572	-0-	-348	-0-	93	1	1479	3	Y	-0-	-0-
12	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	65	1	993	3	Y	2	2
01	806 N	753	-0-	-53	-0-	42	1	711	3	Y	2 1	-0-
02	1456 N	503	-0-	-953	-0-	17	1	485	3	Y	1	1
03	1054 N	542	-0-	-512	-0-	28	1	513	3	Y	1	2
04	720 N	552	-0-	-168	-0-	29	1	521	3	Y	2	4
						2	9					

BRACKEN "E"		WELL #:		2076	RRCID ->	171796	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10556 - 10582
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	-0-	-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	Y	-0-	-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	166	3	Y	-0-	-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	2	1	102	3	Y	-0-	-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	-0-	-0-
*04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	Y	-0-	-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		2	RRCID ->	171898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11065	PERF.	10755 - 10792
11	720 N	379	-0-	-341	-0-	29	1	350	3	Y	-0-	1
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	34	1	559	3	Y	3	2 1 2
01	527 N	524	-0-	-3	-0-	35	1	485	3	Y	4	4 1 2
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	27	1	371	3	Y	5	3 1 4
03	589 N	565	-0-	-24	-0-	35	1	527	3	Y	3	6 1 1
04	510 N	432	-0-	-78	-0-	27	1	402	3	Y	3	1 1 3
						3	9					

BRACKEN, R.		WELL #:		1	RRCID ->	172042	COMPL. DATE	01/14/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10676 - 10724
11	540 N	277	-0-	-263	-0-	21	1	256	3	Y	-0-	1
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	28	1	464	3	Y	-0-	1
01	248 N	184	-0-	-64	-0-	12	1	171	3	Y	1	1 1 1
02	252 N	116	-0-	-136	-0-	8	1	108	3	Y	-0-	1
03	496 N	363	-0-	-133	-0-	23	1	340	3	Y	-0-	-0-
*04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	3	Y	-0-	-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		4	RRCID ->	175201	COMPL. DATE	11/06/1999	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10712 - 10742
11	1770 N	677	-0-	-1093	-0-	51	1	626	3	Y	-0-	2
12	1550 N	685	-0-	-865	-0-	39	1	643	3	Y	3	2 1 3
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	65	1	900	3	Y	4	4 1 3
02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	82	1	1140	3	Y	5	4 1 4
03	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	106	1	1591	3	Y	4	7 1 1
*04	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	89	1	1348	3	Y	8	3 1 6
						9	9					

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 BRACKEN, R. WELL #: 5 RRCID -> 176802 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10602 - 10656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3300 X	2526	-0-	-774	-0-	191	1	2335	3	Y	-0-			-0-
12	3410 X	3086	-0-	-324	-0-	177	1	2900	3	Y	8	4	1	4
01	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	180	1	2503	3	Y	10	9	1	5
02	2240 X	1989	-0-	-251	-0-	132	1	1846	3	Y	10	7	1	8
03	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	201	1	3008	3	Y	9	14	1	3
*04	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	163	1	2469	3	Y	13	5	1	11

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

11	1170 N	1124	-0-	-46	-0-	49	1	1045	3	Y	27	23	1	5
12	1178 N	566	-0-	-612	-0-	29	1	513	3	Y	22	22	1	5
01	1147 N	776	-0-	-371	-0-	27	1	719	3	Y	27	25	1	7
02	1036 N	1022	-0-	-14	-0-	22	1	977	3	Y	21	22	1	6
03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	56	1	1134	3	Y	26	29	1	3
*04	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	54	1	1222	3	Y	28	25	1	6

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

11	90 N	47	-0-	-43	-0-	3	1	44	3	Y	-0-	1	1	-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	Y	1	1	1	-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-			-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	9	1	250	3	Y	1	1	1	-0-
03	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	99	1	1819	3	Y	2	2	1	-0-
*04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	315	3	Y	1	1	1	-0-

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

11	2400 X	2296	-0-	-104	-0-	102	1	2194	3	Y	-0-			-0-
12	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	126	1	2356	3	Y	-0-			-0-
01	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	81	1	1564	3	Y	-0-			-0-
02	2156 N	1422	-0-	-734	-0-	35	1	1387	3	Y	-0-			-0-
03	2480 N	2233	-0-	-247	-0-	91	1	2142	3	Y	-0-			-0-
*04	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	72	1	1799	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	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	458					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	702	-0-	702	1160	43	1	658	3	Y	1			1
01		1655 N	495	-0-	-1160	-0-	28	1	466	3	Y	1	2	1	-0-
02		472 N	472	-0-	-0-	-0-	16	1	455	3	Y	1			1
03		916 N	916	-0-	-0-	-0-	47	1	867	3	Y	2			3
*04		591 N	591	-0-	-0-	-0-	31	1	559	3	Y	1			4

L. S. MCCLAUGHERTY GU		WELL #: 1		RRCID -> 178529		COMPL. DATE 10/01/1999				TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9518 - 9550					
11		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	100	1	1060	3	Y	44	29	1	15
12		1023 N	976	-0-	-47	-0-	77	1	864	3	Y	32	27	1	20
01		940 N	940	-0-	-0-	-0-	63	1	845	3	Y	29	28	1	21
02		1120 N	937	-0-	-183	-0-	42	1	841	3	Y	49	39	1	31
03		983 N	983	-0-	-0-	-0-	46	1	886	3	Y	46	57	1	20
04		900 N	791	-0-	-109	-0-	30	1	715	3	Y	42	37	1	25

SBR		WELL #: 186		RRCID -> 178828		COMPL. DATE 07/28/2000				TOTAL DEPTH 10640 PERF.10448 - 10482					
11		330 N	255	-0-	-75	-0-	15	1	236	3	Y	4	3	1	1
12		310 N	227	-0-	-83	-0-	14	1	210	3	Y	3	3	1	1
01		219 N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	Y	2	2	1	1
02		252 N	213	-0-	-39	-0-	7	1	203	3	Y	3	3	1	1
03		217 N	50	-0-	-167	-0-	2	1	46	3	Y	2	3	1	-0-
04		210 N	176	-0-	-34	-0-	9	1	161	3	Y	5	4	1	1

BRACKEN, R.		WELL #: 7		RRCID -> 178933		COMPL. DATE 09/01/2000				TOTAL DEPTH 10910 PERF.10710 - 10748					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 190		RRCID -> 179163		COMPL. DATE 09/16/2000				TOTAL DEPTH 10950 PERF.10670 - 10720					
11		930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			9
12		434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			9
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1	4
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
*04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			4

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		191	RRCID ->	179164	COMPL. DATE	09/21/2000	TOTAL DEPTH	10565	PERF.10326	- 10342	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	120 X	117	-0-	-3	-0-	7	1	110	3	Y	-0-		-0-
12	131 X	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	-0-		-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	138	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
04	150 N	128	-0-	-22	-0-	7	1	120	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	
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	28	1	437	3	Y	13	15 1	4
						14	9						
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	286	3	Y	8	9 1	3
						9	9						
01	465 N	245	-0-	-220	-0-	13	1	228	3	Y	4	5 1	2
						4	9						
02	448 N	224	-0-	-224	-0-	8	1	213	3	Y	3	4 1	1
						3	9						
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	18	1	326	3	Y	4	5 1	-0-
						4	9						
*04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	316	3	Y	6	5 1	1
						7	9						

SBR		WELL #:		189	RRCID ->	179214	COMPL. DATE	09/29/2000	TOTAL DEPTH	10675	PERF.10444	- 10504	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-		-0-
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	19	1	353	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
*04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	317	3	Y	4	3 1	1
						4	9						

SBR		WELL #:		192	RRCID ->	179789	COMPL. DATE	10/06/2000	TOTAL DEPTH	10965	PERF.10696	- 10724	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	3	Y	-0-		-0-
*04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-		-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		6	RRCID ->	180328	COMPL. DATE	08/13/2000	TOTAL DEPTH	10985	PERF.10738	- 10810	
11	780 N	482	-0-	-298	-0-	36	1	446	3	Y	-0-		-0-
12	589 N	471	-0-	-118	-0-	27	1	444	3	Y	-0-		-0-
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	34	1	473	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	29	1	405	3	Y	2	1 1	1
						2	9						
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	46	1	690	3	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
04	300 N	189	-0-	-111	-0-	12	1	177	3	Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
BRACKEN, R.		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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		420 N	49	-0-	-371	-0-	4	1	45	3	Y	-0-			-0-
12		930 N	69	-0-	-861	-0-	4	1	65	3	Y	-0-			-0-
01		186 N	13	-0-	-173	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	Y	-0-			-0-
03		636 N	636	-0-	-0-	-0-	40	1	595	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
*04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		193	RRCID ->	180331	COMPL. DATE	11/20/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10648 - 10681			
11		540 N	343	-0-	-197	-0-	20	1	322	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
12		465 N	110	-0-	-355	-0-	7	1	102	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
01		403 N	250	-0-	-153	-0-	14	1	235	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
02		775 N	775	-0-	-0-	-0-	26	1	747	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
03		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	66	1	1205	3	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
*04		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	61	1	1105	3	Y	4	3	1	1
							4	9							

BRACKEN ET AL		WELL #:		85	RRCID ->	181932	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	10235	PERF.	9968 - 10010			
11		821 X	821	-0-	-0-	-0-	68	1	716	3	Y	34	36	1	10
							37	9							
12		744 X	698	-0-	-46	-0-	54	1	612	3	Y	29	22	1	17
							32	9							
01		806 X	654	-0-	-152	-0-	42	1	569	3	Y	39	30	1	26
							43	9							
02		756 X	644	-0-	-112	-0-	28	1	576	3	Y	36	38	1	24
							40	9							
03		837 X	616	-0-	-221	-0-	28	1	548	3	Y	36	44	1	16
							40	9							
04		810 X	673	-0-	-137	-0-	25	1	596	3	Y	47	35	1	28
							52	9							

BRACKEN, R.		WELL #:		9	RRCID ->	183044	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	10630 - 10642			
11		930 N	580	-0-	-350	-0-	44	1	536	3	Y	-0-			-0-
12		697 N	697	-0-	-0-	-0-	40	1	657	3	Y	-0-			-0-
01		624 N	624	-0-	-0-	-0-	42	1	581	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
02		697 N	697	-0-	-0-	-0-	47	1	648	3	Y	2	1	1	1
							2	9							
03		843 N	843	-0-	-0-	-0-	53	1	790	3	Y	-0-	1	1	-0-
04		510 N	430	-0-	-80	-0-	27	1	403	3	Y	-0-			-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		194	RRCID ->	183452	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	10406 - 10460		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	196	3	Y	21	17	1	4
						23	9							
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	2	4	1	2
						2	9							
01	202 X	202	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	Y	11	10	1	3
						12	9							
02	224 X	162	-0-	-62	-0-	5	1	146	3	Y	10	10	1	3
						11	9							
03	248 X	19	-0-	-229	-0-	1	1	15	3	Y	3	5	1	1
						3	9							
04	240 X	191	-0-	-49	-0-	9	1	168	3	Y	13	11	1	3
						14	9							

SBR		WELL #:		196	RRCID ->	185081	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	11035	PERF.	10812 - 10827		
11	840 X	535	-0-	-305	-0-	32	1	503	3	Y	-0-			1
12	806 X	428	-0-	-378	-0-	26	1	402	3	Y	-0-			1
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	30	1	499	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
02	504 N	380	-0-	-124	-0-	13	1	367	3	Y	-0-			1
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	32	1	585	3	Y	-0-			1
04	510 N	377	-0-	-133	-0-	20	1	357	3	Y	-0-			1

SBR		WELL #:		198	RRCID ->	185082	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	10617	PERF.	10376 - 10408		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		10	RRCID ->	185083	COMPL. DATE	06/24/2001	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10668 - 10716		
11	1020 X	634	-0-	-386	-0-	48	1	586	3	Y	-0-			-0-
12	1054 X	410	-0-	-644	-0-	24	1	386	3	Y	-0-			-0-
01	775 X	75	-0-	-700	-0-	5	1	70	3	Y	-0-			-0-
02	700 X	81	-0-	-619	-0-	5	1	76	3	Y	-0-			-0-
03	651 X	340	-0-	-311	-0-	21	1	319	3	Y	-0-			-0-
*04	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	106	1	1612	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		197	RRCID ->	185089	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	10738	PERF.	10438 - 10458		
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	223	3	Y	6	5	1	1
						7	9							
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	243	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	298	3	Y	8	7	1	2
						9	9							
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	9	1	251	3	Y	6	6	1	2
						7	9							
03	279 N	263	-0-	-16	-0-	13	1	241	3	Y	8	9	1	1
						9	9							
04	300 N	163	-0-	-137	-0-	8	1	151	3	Y	4	4	1	1
						4	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
BRACKEN, "A"		WELL #:		104	RRCID ->	191801	COMPL. DATE	01/14/1984	TOTAL DEPTH	10100	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		200	RRCID ->	195801	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10417 - 10446	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		201	RRCID ->	196280	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	10680	PERF.10492 - 10522	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-		1 1	11 3	Y	-0-		-0-
*04	20 N	20	-0-	-0-	-0-		1 1	19 3	Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		203	RRCID ->	196282	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	10670	PERF.10470 - 10500	
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-		13 1	204 3	Y	6	5 1	1
							7 9					
12	217 N	192	-0-	-25	-0-		11 1	175 3	Y	5	5 1	1
							6 9					
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-		13 1	219 3	Y	5	5 1	1
							6 9					
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-		9 1	250 3	Y	4	4 1	1
							4 9					
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-		14 1	257 3	Y	4	5 1	-0-
							4 9					
*04	292 N	292	-0-	-0-	-0-		15 1	269 3	Y	7	6 1	1
							8 9					

SBR		WELL #:		202	RRCID ->	196283	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10365 - 10404	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	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 #:		204	RRCID -> 198776		COMPL. DATE 12/19/2003			TOTAL DEPTH 10350 PERF.10111 - 10201			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
11	270 X	74	-0-	-196	-0-	4 1		69 3	Y	1	1 1		-0-
12	279 X	185	-0-	-94	-0-	11 1		168 3	Y	5	4 1		1
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6 9		107 3	Y	3	3 1		1
02	56 N	3	-0-	-53	-0-	3 3			Y	-0-	1 1		-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
*04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	15 1		266 3	Y	7	6 1		1
						8 9							

SBR		WELL #:		206	RRCID -> 199525		COMPL. DATE 12/24/2003			TOTAL DEPTH 11051 PERF.10846 - 10946			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-			1
01	868 X	483	-0-	-385	-0-	27 1		456 3	Y	-0-	1 1		-0-
02	784 X	607	-0-	-177	-0-	21 1		584 3	Y	2			2
						2 9							
03	868 X	-0-	-0-	-868	-0-				Y	-0-			2
04	480 X	204	-0-	-276	-0-	11 1		193 3	Y	-0-			2

SBR		WELL #:		217	RRCID -> 199878		COMPL. DATE 01/16/2004			TOTAL DEPTH 11121 PERF.10787 - 10846			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		205	RRCID -> 199881		COMPL. DATE 01/10/2004			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10412 - 10484			
11	510 N	414	-0-	-96	-0-	25 1		389 3	Y	-0-			-0-
12	403 N	316	-0-	-87	-0-	19 1		297 3	Y	-0-			-0-
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	26 1		447 3	Y	-0-			-0-
02	392 N	324	-0-	-68	-0-	11 1		313 3	Y	-0-			-0-
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	22 1		396 3	Y	-0-			-0-
04	450 N	226	-0-	-224	-0-	12 1		214 3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		207	RRCID -> 199882		COMPL. DATE 01/30/2004			TOTAL DEPTH 10550 PERF.10296 - 10366			
11	1230 X	589	-0-	-641	-0-	35 1		554 3	Y	-0-			-0-
12	1054 X	862	-0-	-192	-0-	53 1		809 3	Y	-0-			-0-
01	682 X	657	-0-	-25	-0-	37 1		620 3	Y	-0-			-0-
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	27 1		753 3	Y	-0-			-0-
03	682 N	563	-0-	-119	-0-	29 1		534 3	Y	-0-			-0-
*04	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	68 1		1233 3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		208	RRCID -> 200229		COMPL. DATE 02/27/2004			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10501 - 10541			
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3			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-

A. W. P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 SBR WELL #: 211 RRCID -> 203270 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10730 - 10792

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
12		664 N	664	-0-	-0-	-0-	41	1	623	3	Y	-0-					-0-
01		429 N	429	-0-	-0-	-0-	24	1	405	3	Y	-0-					-0-
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
03		144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
*04		407 N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	386	3	Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 3A RRCID -> 203589 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10889 - 10930

11		570 N	522	-0-	-48	-0-	101	1	421	2	Y	-0-					-0-
12		739 N	739	-0-	-0-	-0-	145	1	593	2	Y	1					1
								1		9							
01		773 N	773	-0-	-0-	-0-	134	1	638	2	Y	1					2
								1		9							
02		688 N	688	-0-	-0-	-0-	125	1	562	2	Y	1					3
								1		9							
03		744 N	662	-0-	-82	-0-	123	1	538	2	Y	1	3	1			1
								1		9							
04		750 N	686	-0-	-64	-0-	128	1	558	2	Y	-0-					1

SBR WELL #: 218 RRCID -> 204002 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10902 - 10924

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 212 RRCID -> 205249 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10704 - 10760

11		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 15 RRCID -> 205256 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10742 - 10818

11		480 N	319	-0-	-161	-0-	24	1	295	3	Y	-0-					-0-
12		372 N	325	-0-	-47	-0-	19	1	306	3	Y	-0-					-0-
01		442 N	442	-0-	-0-	-0-	30	1	412	3	Y	-0-					-0-
02		308 N	220	-0-	-88	-0-	15	1	205	3	Y	-0-					-0-
03		507 N	507	-0-	-0-	-0-	32	1	475	3	Y	-0-					-0-
04		420 N	419	-0-	-1	-0-	26	1	393	3	Y	-0-					-0-

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

11		1200 N	1071	-0-	-129	-0-	81	1	990	3	Y	-0-					2
12		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	64	1	1053	3	Y	3	2	1			3
								3		9							
01		1085 N	1025	-0-	-60	-0-	69	1	955	3	Y	1	2	1			2
								1		9							
02		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	85	1	1185	3	Y	4	3	1			3
								4		9							
03		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	115	1	1712	3	Y	3	5	1			1
								3		9							
*04		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	107	1	1623	3	Y	4	2	1			3
								4		9							

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "E"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
		WELL #: 2062 R		RRCID -> 208458		COMPL. DATE 03/29/2005			TOTAL DEPTH 10730 PERF.10392 - 10456		
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
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	665	3	Y	-0-
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	37	1	663	3	Y	-0-
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	31	1	800	3	Y	-0-
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	16	1	702	3	Y	-0-
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	35	1	707	3	Y	-0-
04	810 N	203	-0-	-607	-0-	9	1	194	3	Y	-0-

BRACKEN "A"		WELL #: 204		RRCID -> 208912		COMPL. DATE 04/13/2005			TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9975 - 10041		
11	210 N	73	-0-	-137	-0-	3	1	69	3	Y	1
12	217 N	131	-0-	-86	-0-	7	1	123	3	Y	1
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	143	3	Y	-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	153	3	Y	-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	-0-
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-

BRACKEN "A"		WELL #: 2016		RRCID -> 209286		COMPL. DATE 05/20/2005			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9926 - 10004		
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-

SBR		WELL #: 221		RRCID -> 209845		COMPL. DATE 06/21/2005			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10558		
11	630 N	96	-0-	-534	-0-	4	1	85	3	Y	6
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	380	3	Y	9
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	10	9	375	3	Y	11
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	14	1	451	3	Y	10
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	12	9	317	3	Y	8
*04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	10	1	502	3	Y	13

SBR		WELL #: 220		RRCID -> 210687		COMPL. DATE 07/05/2005			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10312 - 10386		
11	1230 N	62	-0-	-1168	-0-	4	1	58	3	Y	-0-
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	10	1	153	3	Y	-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-
02	56 N	29	-0-	-27	-0-	1	1	28	3	Y	-0-
03	155 N	73	-0-	-82	-0-	4	1	69	3	Y	-0-
*04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	Y	-0-

BRACKEN "A"		WELL #: 2038		RRCID -> 210693		COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9824 - 9886		
11	90 X	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	3	Y	-0-
12	93 X	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	3	Y	-0-
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	3	Y	-0-
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	2	1	61	3	Y	-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-
*04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 BRACKEN ET AL WELL #: 88 RRCID -> 210837 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9487 - 9532

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN "F" WELL #: 2049 RRCID -> 210839 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10498

11	720 N	571	-0-	-149	-0-	25	1	538	3	Y	7	7	1			2
12	775 N	748	-0-	-27	-0-	40	1	702	3	Y	5	6	1			1
01	682 N	640	-0-	-42	-0-	23	1	609	3	Y	7	6	1			2
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	13	1	572	3	Y	4	5	1			1
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	38	1	758	3	Y	6	6	1			1
*04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	32	1	709	3	Y	6	6	1			1

MCCLAUGHERTY, I.O. "A" WELL #: 2 RRCID -> 212095 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9732 - 9773

11	1740 X	474	-0-	-1266	-0-	72	1	402	3	Y	-0-					55
12	2170 X	835	-0-	-1335	-0-	82	1	753	3	Y	-0-					55
01	1395 N	565	-0-	-830	-0-	71	1	448	3	Y	42					97
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	15	1	801	3	Y	29					126
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	31	1	848	3	Y	27	86	1			67
*04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	31	1	947	3	Y	40					107

SBR WELL #: 222 RRCID -> 212159 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10234 - 10324

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 224 RRCID -> 212592 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10241 - 10278

11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	51	1	805	3	Y	26	22	1			5
12	930 N	648	-0-	-282	-0-	38	1	585	3	Y	23	23	1			5
01	775 N	653	-0-	-122	-0-	35	1	597	3	Y	19	19	1			5
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	31	1	866	3	Y	18	18	1			5
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	40	1	731	3	Y	23	26	1			2
*04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	63	1	1142	3	Y	27	23	1			6

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973		WELL #: 223		RRCID -> 212618	COMPL. DATE 10/26/2005	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10792	- 10880				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHITEHURST		WELL #: 7		RRCID -> 213264		COMPL. DATE 11/30/2005			TOTAL DEPTH 10648			PERF.10336 - 10414		
11	420 X	312	-0-	-108	-0-	45	1	263	3	Y	4	16	1	8
12	434 X	294	-0-	-140	-0-	25	1	258	3	Y	10	14	1	4
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	11	9	288	3	Y	11	9	1	6
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	50	1	455	3	Y	6	9	1	3
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	33	1	374	3	Y	6	6	1	3
*04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	26	1	333	3	Y	6	6	1	3
						7	9							

SBR		WELL #: 199		RRCID -> 213479		COMPL. DATE 12/14/2005			TOTAL DEPTH 10378			PERF.10058 - 10140		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN "A"		WELL #: 2014		RRCID -> 213529		COMPL. DATE 01/05/2006			TOTAL DEPTH 10089			PERF. 9884 - 9958		
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	19	1	821	3	Y	-0-			9
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	23	1	759	3	Y	-0-			9
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	27	1	1232	3	Y	-0-			9
02	616 N	543	-0-	-73	-0-	11	1	532	3	Y	-0-	2	1	7
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	22	1	813	3	Y	-0-	4	1	3
04	660 N	543	-0-	-117	-0-	18	1	524	3	Y	1	1	1	3
						1	9							

MCCLAUGHERTY, I.O.		WELL #: 3		RRCID -> 214242		COMPL. DATE 08/18/2005			TOTAL DEPTH 9750			PERF. 9650 - 9683		
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	65	1	367	3	Y	-0-			-0-
12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	109	1	994	3	Y	-0-			-0-
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	106	1	670	3	Y	3			3
						3	9							
02	392 N	28	-0-	-364	-0-	1	1	27	3	Y	-0-			3
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
04	750 N	59	-0-	-691	-0-	2	1	57	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 231		RRCID -> 214574		COMPL. DATE 02/08/2006			TOTAL DEPTH 10600			PERF.10390 - 10499		
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-			-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	180	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 BRACKEN, R. WELL #: 16 RRCID -> 215738 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10752 - 10845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1140 N	591	-0-	-549	-0-	45	1	546	3	Y	-0-			2
12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	58	1	949	3	Y	-0-			2
01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	62	1	863	3	Y	-0-	1	1	1
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	54	1	758	3	Y	-0-			1
03	992 N	759	-0-	-233	-0-	48	1	711	3	Y	-0-	1	1	-0-
*04	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	77	1	1161	3	Y	-0-			-0-

WHITEHURST WELL #: 8 RRCID -> 220091 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10286

11	60 N	21	-0-	-39	-0-	3	1	17	3	Y	1	3	1	2
12	62 N	30	-0-	-32	-0-	2	1	26	3	Y	2	3	1	1
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	164	3	Y	4	3	1	2
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	Y	2	3	1	1
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	2	2	1	1
04	180 N	50	-0-	-130	-0-	4	1	45	3	Y	1	1	1	1

WHITEHURST WELL #: 10 RRCID -> 220166 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10208 - 10300

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHITEHURST WELL #: 9 RRCID -> 220904 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10360 - 10438

11	240 X	223	-0-	-17	-0-	32	1	190	3	Y	1	1	1	1
12	248 X	186	-0-	-62	-0-	16	1	168	3	Y	2	2	1	1
01	155 X	145	-0-	-10	-0-	13	1	130	3	Y	2	2	1	1
02	223 X	223	-0-	-0-	-0-	22	1	199	3	Y	2	2	1	1
03	217 X	88	-0-	-129	-0-	7	1	81	3	Y	-0-	1	1	-0-
*04	215 X	215	-0-	-0-	-0-	15	1	198	3	Y	2	1	1	1

BRACKEN, R. WELL #: 21 RRCID -> 221211 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10816 - 10896

11	317 X	317	-0-	-0-	-0-	24	1	293	3	Y	-0-			-0-
12	527 X	197	-0-	-330	-0-	11	1	186	3	Y	-0-			-0-
01	527 X	80	-0-	-447	-0-	5	1	74	3	Y	1	1	1	-0-
02	476 X	18	-0-	-458	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			-0-
03	341 X	128	-0-	-213	-0-	8	1	119	3	Y	1	1	1	-0-
*04	834 X	834	-0-	-0-	-0-	51	1	780	3	Y	3	1	1	2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
BRACKEN, R.		WELL #:		23	RRCID ->	226097	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	11110	PERF.	10738 - 10828	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	1110 N	700	-0-	-410	-0-	53	1	647	3	Y	-0-		6
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	42	1	688	3	Y	-0-	2 1	4
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	38	1	533	3	Y	1	2 1	3
02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	87	1	1212	3	Y	-0-	2 1	1
03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	69	1	1026	3	Y	1	1 1	1
*04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	59	1	897	3	Y	-0-		1

BRACKEN, R.		WELL #:		17	RRCID ->	231964	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10702 - 10794	
11	2100 X	1393	-0-	-707	-0-	105	1	1288	3	Y	-0-		10
12	1984 X	1602	-0-	-382	-0-	92	1	1508	3	Y	2	3 1	9
01	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	104	1	1450	3	Y	3	6 1	6
02	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	95	1	1328	3	Y	5	5 1	6
03	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	116	1	1734	3	Y	2	6 1	2
*04	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	107	1	1616	3	Y	5	2 1	5

BRACKEN, R.		WELL #:		22R	RRCID ->	232671	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10416 - 10530	
11	120 X	80	-0-	-40	-0-	6	1	74	3	Y	-0-		-0-
12	124 X	27	-0-	-97	-0-	2	1	25	3	Y	-0-		-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-		-0-
02	84 N	37	-0-	-47	-0-	2	1	33	3	Y	2	1 1	1
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	28	1	416	3	Y	1	2 1	-0-
*04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	1		1

BRACKEN "A"		WELL #:		2017	RRCID ->	232676	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	9918 - 10034	
11	810 X	100	-0-	-710	-0-	2	1	95	3	Y	3	3 1	1
12	629 X	629	-0-	-0-	-0-	19	1	608	3	Y	2	2 1	1
01	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	36	1	1611	3	Y	10	9 1	2
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	14	1	672	3	Y	8	8 1	2
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	19	1	681	3	Y	8	9 1	1
04	1590 N	673	-0-	-917	-0-	22	1	640	3	Y	10	9 1	2

BRACKEN "A"		WELL #:		2015	RRCID ->	232690	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	9832 - 9902	
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	148	3	Y	-0-		-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-		-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-		-0-
02	140 N	91	-0-	-49	-0-	2	1	89	3	Y	-0-		-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	3	Y	-0-		-0-
*04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	-0-		-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973							
BRACKEN, R.		WELL #:		18	RRCID ->	232723	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10804 - 10890
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	810 X	2	-0-	-808	-0-	2	3	Y	-0-		-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		24	RRCID ->	232726	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10760 - 10840
11	2400 X	1097	-0-	-1303	-0-	83	1	1014 3 Y	-0-		33
12	1736 X	1366	-0-	-370	-0-	79	1	1287 3 Y	-0-	7 1	26
01	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	85	1	1184 3 Y	-0-	10 1	16
02	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	77	1	1078 3 Y	-0-	7 1	9
03	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	105	1	1569 3 Y	-0-	5 1	4
*04	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	100	1	1508 3 Y	-0-	1 1	3

BRACKEN, R.		WELL #:		27	RRCID ->	232728	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10850 - 10930
11	540 N	263	-0-	-277	-0-	20	1	243 3 Y	-0-		-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	22	1	352 3 Y	-0-		-0-
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	26	1	363 3 Y	-0-		-0-
02	252 N	207	-0-	-45	-0-	14	1	193 3 Y	-0-		-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	30	1	449 3 Y	1	1 1	-0-
*04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	25	1	372 3 Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		240	RRCID ->	232729	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10614 - 10698
11	690 X	-0-	-0-	-690	-0-			Y	-0-		-0-
12	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	96	1	1473 3 Y	-0-		-0-
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	23	1	395 3 Y	-0-		-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104 3 Y	-0-		-0-
03	248 N	62	-0-	-186	-0-	3	1	59 3 Y	-0-		-0-
*04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272 3 Y	-0-		-0-

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

BRACKEN "C"		WELL #:		2093	RRCID ->	232744	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10190 - 10228
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 BRACKEN, R. WELL #: 25 RRCID -> 233677 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10770 - 10826

M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	810 N	564	-0-	-246	-0-	43	1	521	3	Y	-0-			4
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	43	1	707	3	Y	14	8	1	10
01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	15	9							
01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	57	1	790	3	Y	14	14	1	10
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	15	9							
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	37	1	517	3	Y	18	14	1	14
03	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	20	9							
03	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	67	1	1006	3	Y	13	22	1	5
*04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	14	9							
*04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	68	1	1036	3	Y	24	10	1	19
						26	9							

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

11	14B2 EXT	2	-0-	2	3	2	3			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
01	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-

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

11	1620 X	1478	-0-	-142	-0-	65	1	1374	3	Y	35	29	1	6
						39	9							
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	49	1	860	3	Y	22	22	1	6
						24	9							
01	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	47	1	1238	3	Y	35	32	1	9
						39	9							
02	1372 X	1034	-0-	-338	-0-	23	1	987	3	Y	22	24	1	7
						24	9							
03	1519 X	981	-0-	-538	-0-	45	1	912	3	Y	22	26	1	3
						24	9							
04	1470 X	1330	-0-	-140	-0-	55	1	1239	3	Y	33	29	1	7
						36	9							

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

11	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	178	1	2179	3	Y	-0-			-0-
12	2418 X	2373	-0-	-45	-0-	137	1	2233	3	Y	3	2	1	1
						3	9							
01	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	179	1	2483	3	Y	7	5	1	3
						8	9							
02	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	123	1	1709	3	Y	5	4	1	4
						6	9							
03	1860 N	1292	-0-	-568	-0-	81	1	1208	3	Y	3	5	1	2
						3	9							
*04	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	155	1	2342	3	Y	4	2	1	4
						4	9							

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 SBR WELL #: 243 RRCID -> 243033 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10730 - 10822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1320 X	571	-0-	-749	-0-	34 1	536 3	Y	1			74
12	1364 X	461	-0-	-903	-0-	1 9	431 3	Y	2			76
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	28 1	646 3	Y	1	49 1		28
02	532 N	461	-0-	-71	-0-	1 9	442 3	Y	3			31
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	16 1	582 3	Y	5			36
04	660 N	515	-0-	-145	-0-	3 9	484 3	Y	4			40
						32 1						
						6 9						
						27 1						
						4 9						

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

11	1710 N	1310	-0-	-400	-0-	99 1	1211 3	Y	-0-			6
12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	86 1	1405 3	Y	11	7 1		10
01	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	12 9	1433 3	Y	13	13 1		10
02	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	103 1	1210 3	Y	18	14 1		14
03	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	14 9	1587 3	Y	12	21 1		5
*04	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	87 1	1452 3	Y	16	7 1		14
						20 9						
						106 1						
						13 9						
						96 1						
						18 9						

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

11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	13 1	138 3	Y	-0-			-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7 1	73 3	Y	-0-			-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	11 1	147 3	Y	-0-			-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7 1	134 3	Y	-0-			-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4 1	78 3	Y	-0-			-0-
*04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	6 1	142 3	Y	-0-			-0-

BRACKEN, R. WELL #: 29 RRCID -> 243062 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10800 - 10850

11	1530 N	887	-0-	-643	-0-	67 1	820 3	Y	-0-			9
12	1178 N	1045	-0-	-133	-0-	59 1	972 3	Y	13	9 1		13
01	992 N	749	-0-	-243	-0-	14 9	686 3	Y	13	14 1		12
02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	49 1	1057 3	Y	32	22 1		22
03	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	14 9	1154 3	Y	20	34 1		8
*04	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	76 1	1196 3	Y	26	11 1		23
						35 9						
						77 1						
						22 9						
						79 1						
						29 9						

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
M	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	EOM BALANCE
SBR		WELL #: 247		RRCID -> 243071		COMPL. DATE 09/23/2009				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9952 - 10016				
11	1440 X	1426	-0-	-14	-0-	61 1	1306 3	Y	54	50 1				12
12	1426 X	1415	-0-	-11	-0-	59 9	1294 3	Y	47	47 1				12
01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	69 1	1062 3	Y	53	51 1				14
02	1344 N	1106	-0-	-238	-0-	52 9	1033 3	Y	43	44 1				13
03	1426 N	1154	-0-	-272	-0-	55 1	1077 3	Y	28	37 1				4
04	1140 N	1098	-0-	-42	-0-	58 9	1021 3	Y	33	30 1				7
SBR		WELL #: 249		RRCID -> 243835		COMPL. DATE 05/21/2013				TOTAL DEPTH 10300 PERF.10070 - 10142				
11	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	26 1	2130 3	Y	15	17 1				4
12	3472 X	2394	-0-	-1078	-0-	47 9	2312 3	Y	11	12 1				3
01	3410 X	1797	-0-	-1613	-0-	70 1	1743 3	Y	14	13 1				4
02	3080 X	1049	-0-	-2031	-0-	12 9	1016 3	Y	11	12 1				3
03	2387 X	1555	-0-	-832	-0-	39 1	1495 3	Y	17	19 1				1
04	2310 X	2062	-0-	-248	-0-	15 9	1969 3	Y	23	19 1				5
WHITEHURST		WELL #: 15		RRCID -> 243837		COMPL. DATE 08/11/2008				TOTAL DEPTH 10600 PERF.10388 - 10400				
11	390 X	217	-0-	-173	-0-	41 1	185 3	Y	-0-					-0-
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	53 1	556 3	Y	-0-					-0-
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	81 1	815 3	Y	-0-					-0-
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	53 1	482 3	Y	-0-					-0-
03	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	124 1	1402 3	Y	-0-					-0-
*04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	100 1	1284 3	Y	-0-					-0-
SBR		WELL #: 245		RRCID -> 243845		COMPL. DATE 09/05/2008				TOTAL DEPTH 10750 PERF.10492 - 10562				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
BRACKEN, R.		WELL #: 31		RRCID -> 245147		COMPL. DATE 11/21/2008				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10644 - 10738				
11	1950 X	1142	-0-	-808	-0-	86 1	1056 3	Y	-0-					41
12	1798 X	1466	-0-	-332	-0-	81 1	1333 3	Y	47	33 1				55
01	1488 N	1310	-0-	-178	-0-	52 9	1160 3	Y	61	65 1				51
02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	83 1	1068 3	Y	83	65 1				69
03	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	67 9	1403 3	Y	56	100 1				25
*04	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	77 1	1435 3	Y	77	34 1				68

A. W. P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN, R.		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
		WELL #: 33H		RRCID -> 247469		COMPL. DATE 01/16/2009				TOTAL DEPTH 14322 PERF.11230 - 13711				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	7260 X	5539	-0-	-1721	-0-	418	1	5121	3	Y	-0-			-0-
12	7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	440	1	7195	3	Y	39	20	1	19
						43	9							
01	6324 X	6190	-0-	-134	-0-	411	1	5722	3	Y	52	44	1	27
						57	9							
02	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	384	1	5350	3	Y	63	44	1	46
						69	9							
03	6324 X	5446	-0-	-878	-0-	339	1	5073	3	Y	31	60	1	17
						34	9							
04	6120 X	2783	-0-	-3337	-0-	170	1	2578	3	Y	32	16	1	33
						35	9							

SBR		WELL #: 248		RRCID -> 247481		COMPL. DATE 11/17/2008				TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 10084				
11	390 N	307	-0-	-83	-0-	25	1	268	3	Y	13	39	1	1
						14	9							
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	30	1	341	3	Y	15	8	1	8
						17	9							
01	434 N	332	-0-	-102	-0-	22	1	297	3	Y	12	11	1	9
						13	9							
02	280 N	212	-0-	-68	-0-	9	1	191	3	Y	11	13	1	7
						12	9							
*03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	20	1	379	3	Y	23	19	1	11
						25	9							
*04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	12	1	301	3	Y	17	17	1	11
						19	9							

HUFF		WELL #: 14		RRCID -> 247637		COMPL. DATE 12/27/2008				TOTAL DEPTH 11300 PERF.10227 - 11186				
11	906 X	906	-0-	-0-	-0-	175	1	731	2	Y	-0-			-0-
12	496 X	4	-0-	-492	-0-	1	1	3	2	Y	-0-			-0-
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	91	1	433	2	Y	-0-			-0-
02	840 N	65	-0-	-775	-0-	12	1	53	2	Y	-0-			-0-
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	144	1	628	2	Y	-0-			-0-
*04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	102	1	449	2	Y	-0-			-0-

HUFF		WELL #: 12		RRCID -> 248150		COMPL. DATE 04/11/2008				TOTAL DEPTH 11070 PERF.10822 - 10918				
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUFF		WELL #: 15		RRCID -> 248932		COMPL. DATE 12/19/2008				TOTAL DEPTH 11300 PERF.11032 - 11084				
11	870 N	767	-0-	-103	-0-	148	1	619	2	Y	-0-			64
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	146	1	597	2	Y	-0-			64
01	899 X	620	-0-	-279	-0-	107	1	513	2	Y	-0-			64
02	784 X	706	-0-	-78	-0-	128	1	578	2	Y	-0-			64
03	868 X	629	-0-	-239	-0-	117	1	511	2	Y	1	45	1	20
						1	9							
04	780 X	638	-0-	-142	-0-	119	1	519	2	Y	-0-			20

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 BRACKEN "A" WELL #: 2018 RRCID -> 249882 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9934 - 9980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
11	905 X	905	-0-	-0-	-0-	21	1	882	3	Y	2	20	
12	865 X	865	-0-	-0-	-0-	26	1	839	3	Y	-0-	20	
01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	21	1	932	3	Y	3	23	
02	840 N	458	-0-	-382	-0-	3	9	449	3	Y	-0-	8 1	15
03	868 N	779	-0-	-89	-0-	20	1	750	3	Y	8	12 1	11
04	930 N	514	-0-	-416	-0-	9	9	496	3	Y	1	4 1	8
						17	1						
						1	9						

BRACKEN, R. WELL #: 32 RRCID -> 250596 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10646 - 10740

11	1590 N	903	-0-	-687	-0-	68	1	835	3	Y	-0-	5	
12	1333 N	1066	-0-	-267	-0-	61	1	994	3	Y	10	6 1	9
01	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	11	9	1112	3	Y	13	13 1	9
02	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	80	1	1176	3	Y	14	11 1	12
03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	14	9	1243	3	Y	11	19 1	4
*04	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	84	1	1198	3	Y	15	6 1	13
						15	9						
						83	1						
						12	9						
						79	1						
						17	9						

BRACKEN, R. WELL #: 34H RRCID -> 254474 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11256 - 14735

11	4350 X	3205	-0-	-1145	-0-	242	1	2963	3	Y	-0-	2	
12	4495 X	4281	-0-	-214	-0-	246	1	4029	3	Y	5	3 1	4
01	4836 X	3693	-0-	-1143	-0-	6	9	3437	3	Y	8	7 1	5
02	3584 X	3152	-0-	-432	-0-	247	1	2932	3	Y	9	7 1	7
03	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	210	1	4007	3	Y	7	12 1	2
04	4140 X	4037	-0-	-103	-0-	10	9	3777	3	Y	10	4 1	8
						268	1						
						8	9						
						249	1						
						11	9						

QUINTANILLA WELL #: 4 RRCID -> 254480 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9296 - 9356

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66	121 1	70
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33		103
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45		148
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	49 1	121
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20		141
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	44 1	126

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 1H RRCID -> 255265 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 10372 PERF.11206 - 15046

11	6540 X	5121	-0-	-1419	-0-	187	1	4922	3	Y	11	8 1	4
12	6758 X	5464	-0-	-1294	-0-	12	9	5257	3	Y	11	8 1	7
01	6262 X	5847	-0-	-415	-0-	195	1	5601	3	Y	7	10 1	4
02	5656 X	4566	-0-	-1090	-0-	12	9	4348	3	Y	21	20 1	5
03	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	238	1	5365	3	Y	26	22 1	9
04	5670 X	5510	-0-	-160	-0-	8	9	5215	3	Y	22	22 1	9
						195	1						
						23	9						
						209	1						
						29	9						
						271	1						
						24	9						

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN, R.		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
		WELL #: 35H		RRCID -> 255873		COMPL. DATE 10/02/2009		TOTAL DEPTH 10436		PERF. 9460 - 14380				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	5130 X	4905	-0-	-225	-0-	371	1	4534	3	Y	-0-			-0-
12	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	308	1	5032	3	Y	25	13	1	12
01	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	320	1	4454	3	Y	33	28	1	17
02	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	326	1	4540	3	Y	44	30	1	31
03	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	355	1	5300	3	Y	31	51	1	11
*04	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	389	1	5896	3	Y	47	19	1	39

BRACKEN, R.		WELL #: 36H		RRCID -> 256159		COMPL. DATE 12/22/2009		TOTAL DEPTH 11002		PERF. 11230 - 13574				
11	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	450	1	5509	3	Y	-0-			1
12	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	388	1	6343	3	Y	52	27	1	26
01	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	441	1	6136	3	Y	69	59	1	36
02	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	402	1	5598	3	Y	95	65	1	66
03	7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	468	1	6996	3	Y	63	105	1	24
*04	8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	522	1	7913	3	Y	94	39	1	79

HUFF		WELL #: 1H		RRCID -> 257695		COMPL. DATE 05/10/2010		TOTAL DEPTH 11042		PERF. 10955 - 14176				
11	7320 X	7062	-0-	-258	-0-	1363	1	5695	2	Y	4			14
12	7130 X	7125	-0-	-5	-0-	1402	1	5714	2	Y	8			22
01	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	1239	1	5910	2	Y	7			29
02	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	1231	1	5559	2	Y	4			33
03	6975 X	6902	-0-	-73	-0-	1286	1	5613	2	Y	3	27	1	9
*04	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	1274	1	5571	2	Y	2			11

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #: 2H		RRCID -> 257947		COMPL. DATE 11/09/2010		TOTAL DEPTH 10884		PERF. 10708 - 15192				
11	6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	243	1	6477	3	Y	49	40	1	17
12	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	238	1	6468	3	Y	44	34	1	27
01	6696 X	6388	-0-	-308	-0-	253	1	6101	3	Y	31	40	1	18
02	6272 X	5965	-0-	-307	-0-	249	1	5614	3	Y	93	88	1	23
03	6944 X	6588	-0-	-356	-0-	239	1	6229	3	Y	109	100	1	32
04	6720 X	6630	-0-	-90	-0-	320	1	6212	3	Y	89	84	1	37

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
WHITEHURST		WELL #:		1H	RRCID ->	260166	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	10457	PERF.10545	- 14722	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2130 X	1850	-0-	-280	-0-	336 1	1321 3	Y	175	153 1		34
							193 9						
12		2108 X	1396	-0-	-712	-0-	155 1	1084 3	Y	143	114 1		63
							157 9						
01		1643 X	1355	-0-	-288	-0-	191 1	971 3	Y	175	135 1		103
							193 9						
02		1736 X	1710	-0-	-26	-0-	153 1	1368 3	Y	172	219 1		56
							189 9						
03		1922 X	1771	-0-	-151	-0-	167 1	1376 3	Y	207	208 1		55
							228 9						
04		1860 X	1788	-0-	-72	-0-	140 1	1444 3	Y	185	192 1		48
							204 9						

LESTER OL		WELL #:		1H	RRCID ->	260169	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	11206	PERF.11189	- 14962	
11		5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	5702 3	8 9	N	7			120
							4003 3	7 9	N	6			126
12		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4687 3	2 9	N	2			128
							3258 3	9 9	N	8			136
01		4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	3066 3	70 9	N	64	177 1		23
							4268 3	17 9	N	15			38
02		4788 X	3267	-0-	-1521	-0-							
03		5301 X	3136	-0-	-2165	-0-							
04		5130 X	4285	-0-	-845	-0-							

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		3H	RRCID ->	261043	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	10640	PERF.11040	- 15144	
11		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	44 1	1181 3	Y	5	4 1		2
							6 9						
12		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	44 1	1189 3	Y	4	3 1		3
							4 9						
01		1178 N	1173	-0-	-5	-0-	47 1	1123 3	Y	3	4 1		2
							3 9						
02		1148 N	874	-0-	-274	-0-	37 1	830 3	Y	6	7 1		1
							7 9						
03		1240 N	1191	-0-	-49	-0-	44 1	1136 3	Y	10	7 1		4
							11 9						
04		1140 N	1130	-0-	-10	-0-	55 1	1066 3	Y	8	9 1		3
							9 9						

BRACKEN, R.		WELL #:		37H	RRCID ->	261044	COMPL. DATE	02/01/2011	TOTAL DEPTH	10870	PERF.11155	- 14228	
11		5310 X	3015	-0-	-2295	-0-	228 1	2787 3	Y	-0-			10
							197 1	3226 3	Y	2	3 1		9
12		5487 X	3425	-0-	-2062	-0-	2 9						
							292 1	4056 3	Y	3	6 1		6
							3 9						
01		4960 X	4351	-0-	-609	-0-	305 1	4256 3	Y	4	5 1		5
							4 9						
02		4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	335 1	5006 3	Y	3	6 1		2
							3 9						
03		5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	337 1	5099 3	Y	4	2 1		4
							4 9						
*04		5440 X	5440	-0-	-0-	-0-							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973											
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #: 4H		RRCID -> 261456		COMPL. DATE 11/09/2010				TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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		
11	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	123 1	3290 3	Y	7	6 1	2		
12	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	138 1	3738 3	Y	9	6 1	5		
01	3782 X	3649	-0-	-133	-0-	145 1	3498 3	Y	5	7 1	3		
02	3416 X	3193	-0-	-223	-0-	135 1	3039 3	Y	17	16 1	4		
03	3782 X	3660	-0-	-122	-0-	134 1	3502 3	Y	22	19 1	7		
*04	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	180 1	3487 3	Y	17	17 1	7		

BRACKEN, R.		WELL #: 38H		RRCID -> 261613		COMPL. DATE 05/06/2011				TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883			
11	16020 X	13807	-0-	-2213	-0-	1043 1	12764 3	Y	-0-		67		
12	16642 X	16642	-0-	-0-	-0-	958 1	15670 3	Y	13	21 1	59		
01	16275 X	16048	-0-	-227	-0-	1075 1	14953 3	Y	18	36 1	41		
02	14700 X	14530	-0-	-170	-0-	971 1	13533 3	Y	24	31 1	34		
03	17339 X	17339	-0-	-0-	-0-	1086 1	16235 3	Y	16	36 1	14		
*04	16638 X	16638	-0-	-0-	-0-	1029 1	15586 3	Y	21	11 1	24		

R. BRACKEN		WELL #: 40H		RRCID -> 261615		COMPL. DATE 07/09/2011				TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730			
11	12617 X	12617	-0-	-0-	-0-	953 1	11664 3	Y	-0-		-0-		
12	12790 X	12790	-0-	-0-	-0-	737 1	12047 3	Y	5	3 1	2		
01	11252 X	11252	-0-	-0-	-0-	754 1	10489 3	Y	8	6 1	4		
02	10198 X	10198	-0-	-0-	-0-	682 1	9505 3	Y	10	7 1	7		
03	13153 X	13153	-0-	-0-	-0-	824 1	12322 3	Y	6	11 1	2		
*04	13044 X	13044	-0-	-0-	-0-	807 1	12226 3	Y	10	4 1	8		

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #: 5H		RRCID -> 263066		COMPL. DATE 03/30/2011				TOTAL DEPTH 10422 PERF.11188 - 16711			
11	3840 X	2203	-0-	-1637	-0-	119 1	2016 3	Y	62	60 1	20		
12	3968 X	2353	-0-	-1615	-0-	93 1	2194 3	Y	60	44 1	36		
01	3410 X	2972	-0-	-438	-0-	123 1	2797 3	Y	47	57 1	26		
02	3052 X	2005	-0-	-1047	-0-	83 1	1773 3	Y	135	128 1	33		
03	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	124 1	3083 3	Y	216	175 1	74		
04	2880 X	2478	-0-	-402	-0-	138 1	2169 3	Y	155	171 1	58		

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SIDDON'S OIL		WELL #:		3H	RRCID ->	263799	COMPL. DATE	07/14/2011	TOTAL DEPTH	10919	PERF.11110	- 16483	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		9750 X	8621	-0-	-1129	-0-	3 1	8520 3	N	89	106 1		88
							98 9						
12		10075 X	9021	-0-	-1054	-0-	3 1	8916 3	N	93	101 1		80
							102 9						
01		10416 X	9095	-0-	-1321	-0-	1 1	8988 3	N	96			176
							106 9						
02		9408 X	7705	-0-	-1703	-0-	7605 3	100 9	N	91	114 1		153
03		10416 X	7533	-0-	-2883	-0-	1 1	7443 3	N	81	112 1		122
							89 9						
04		8790 X	4692	-0-	-4098	-0-	4663 3	29 9	N	26	87 1		61

R. BRACKEN		WELL #:		39H	RRCID ->	264126	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	10967	PERF.11334	- 16765	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		7H	RRCID ->	264203	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	10617	PERF.10686	- 16956	
11		4590 X	4296	-0-	-294	-0-	153 1	4095 3	Y	44	31 1		15
							48 9						
12		4867 X	4756	-0-	-111	-0-	167 1	4542 3	Y	43	32 1		26
							47 9						
01		4867 X	4217	-0-	-650	-0-	167 1	4019 3	Y	28	37 1		17
							31 9						
02		4396 X	3986	-0-	-410	-0-	165 1	3730 3	Y	83	80 1		20
							91 9						
03		4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	172 1	4483 3	Y	110	95 1		35
							121 9						
04		4590 X	4581	-0-	-9	-0-	220 1	4266 3	Y	86	86 1		35
							95 9						

R. BRACKEN		WELL #:		41H	RRCID ->	266276	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	11089	PERF.11153	- 13021	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		9H	RRCID ->	266725	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	10681	PERF.10502	- 16639	
11		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	138 1	3225 3	Y	121	128 1		39
							133 9						
12		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	143 1	3400 3	Y	111	82 1		68
							122 9						
01		2821 X	2107	-0-	-714	-0-	130 1	1908 3	Y	63	90 1		41
							69 9						
02		3276 X	2752	-0-	-524	-0-	143 1	2380 3	Y	208	199 1		50
							229 9						
03		3658 X	3359	-0-	-299	-0-	130 1	2940 3	Y	263	232 1		81
							289 9						
*04		4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	211 1	3659 3	Y	219	210 1		90
							241 9						

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 11H RRCID -> 266953 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	6660 X	6075	-0-	-585	-0-	213 1	5673 3	Y	172	125 1		59
12	7037 X	6290	-0-	-747	-0-	189 9	5887 3	Y	169	125 1		103
01	7037 X	5846	-0-	-1191	-0-	217 1	5507 3	Y	101	140 1		64
02	6356 X	4262	-0-	-2094	-0-	186 9	3806 3	Y	261	269 1		56
03	6293 X	6226	-0-	-67	-0-	228 1	5619 3	Y	355	291 1		120
*04	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	111 9	5627 3	Y	263	282 1		101
						169 1						
						287 9						
						216 1						
						391 9						
						290 1						
						289 9						

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 10H RRCID -> 267253 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10500 - 17521

11	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	62 1	1591 3	Y	76	75 1		25
12	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	84 9	1592 3	Y	68	51 1		42
01	1674 X	1521	-0-	-153	-0-	59 1	1423 3	Y	35	53 1		24
02	1624 X	1554	-0-	-70	-0-	75 9	1364 3	Y	115	112 1		27
03	1798 X	1695	-0-	-103	-0-	59 1	1462 3	Y	154	131 1		50
04	1740 X	1563	-0-	-177	-0-	39 9	1327 3	Y	132	128 1		54
						63 1						
						127 9						
						64 1						
						169 9						
						91 1						
						145 9						

SIDDONS OL WELL #: 4H RRCID -> 270305 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305

11	7080 X	6845	-0-	-235	-0-	2 1	6775 3	N	62	76 1		63
12	7316 X	6920	-0-	-396	-0-	68 9	6837 3	N	73	75 1		61
01	7099 X	6843	-0-	-256	-0-	3 1	63 9	N	57			118
02	6384 X	5721	-0-	-663	-0-	80 9	57 9	N	52	73 1		97
03	7068 X	6106	-0-	-962	-0-	6780 3	58 9	N	53	72 1		78
*04	7925 X	7925	-0-	-0-	-0-	5664 3	96 9	N	87	100 1		65
						6048 3						
						7829 3						

WHITEHURST WELL #: 5H RRCID -> 271047 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10673 - 16233

11	3480 X	314	-0-	-3166	-0-	274 1	40 3	Y	-0-	21 1		2
12	2635 X	15	-0-	-2620	-0-	2 1	13 3	Y	-0-	2 1		-0-
01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			Y	-0-			-0-
02	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-			Y	-0-			-0-
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 78 RRCID -> 277775 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 10076

11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	26 1	271 3	N	4	6 1		1
12	248 N	232	-0-	-16	-0-	4 9	209 3	N	4	3 1		2
01	341 N	308	-0-	-33	-0-	19 1	281 3	N	5	4 1		3
02	280 N	167	-0-	-113	-0-	4 9	153 3	N	5	5 1		3
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	21 1	270 3	N	7	7 1		3
04	300 N	198	-0-	-102	-0-	6 9	187 3	N	3	4 1		2
						8 1						
						8 9						
						3 9						

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 BRACKEN ET AL WELL #: 91 RRCID -> 277776 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10060 - 10100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	300 N	251	-0-	-49	-0-	22	1	229	3	N	-0-		-0-
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	40	1	453	3	N	-0-		-0-
01	310 N	187	-0-	-123	-0-	13	1	174	3	N	-0-		-0-
02	224 N	216	-0-	-8	-0-	10	1	206	3	N	-0-		-0-
03	496 N	150	-0-	-346	-0-	7	1	143	3	N	-0-		-0-
*04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	N	-0-		-0-

SBR WELL #: 22 RRCID -> 277777 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9948 - 9954

11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	4	1	160	3	N	1	1 1	-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	6	1	203	3	N	1	1 1	-0-
01	124 N	89	-0-	-35	-0-	2	1	86	3	N	1	1 1	-0-
02	168 N	40	-0-	-128	-0-	1	1	39	3	N	-0-		-0-
03	217 N	107	-0-	-110	-0-	3	1	104	3	N	-0-		-0-
*04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	8	1	220	3	N	1	1 1	-0-

SBR WELL #: 230 RRCID -> 278990 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10156 - 10216

11	441 X	441	-0-	-0-	-0-	10	1	431	3	N	-0-		-0-
12	279 X	175	-0-	-104	-0-	5	1	170	3	N	-0-		-0-
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	11	1	514	3	N	-0-		-0-
02	420 N	102	-0-	-318	-0-	2	1	100	3	N	-0-		-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	9	1	335	3	N	-0-		-0-
04	510 N	267	-0-	-243	-0-	9	1	258	3	N	-0-		-0-

SBR WELL #: 195 RRCID -> 279036 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10070 - 10090

11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	5	1	192	3	N	-0-		-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	6	1	210	3	N	-0-		-0-
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	6	1	290	3	N	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-

SIERRA RESOURCES, LLC 780233
 STS 'A' WELL #: 5H RRCID -> 279637 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9634 - 16026

11	13950 X	12487	-0-	-1463	-0-	358	1	11777	3	Y	274	269 1	12
12	24645 X	16234	-0-	-8411	-0-	51	4	301	9				
01	16588 X	16588	-0-	-0-	-0-	501	1	15157	3	Y	442	452 1	2
02	13356 X	13345	-0-	-11	-0-	90	4	486	9				
03	14787 X	NO RPT	-0-	-14787	-0-	543	1	15380	3	Y	509	492 1	19
04	12480 X	NO RPT	-0-	-12480	-0-	105	4	560	9				
						391	1	12427	3	Y	401	385 1	35
						86	4	441	9				
										Y	NO RPT		35
										Y	NO RPT		35

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SIERRA RESOURCES, LLC		//CONT.//		780233										
STS 'A'		WELL #:		4 H	RRCID ->	279803	COMPL. DATE	02/02/2015	TOTAL DEPTH	9090	PERF.	9519	-	14586
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		
11		7553 X	7553	-0-	-0-	182 1	5992 3	5992 3	Y	1073	1056 1	1 8		33
						199 4	1180 9	1180 9						
12		6925 X	6925	-0-	-0-	185 1	5573 3	5573 3	Y	895	922 1			6
						182 4	985 9	985 9						
01		7713 X	7713	-0-	-0-	219 1	6217 3	6217 3	Y	976	946 1			36
						203 4	1074 9	1074 9						
02		7099 X	7099	-0-	-0-	181 1	5748 3	5748 3	Y	890	925 1			1
						191 4	979 9	979 9						
03		6262 X	NO RPT	-0-	-6262				Y	NO RPT				1
04		6060 X	NO RPT	-0-	-6060				Y	NO RPT				1

STS 'A'		WELL #:		6H	RRCID ->	279804	COMPL. DATE	08/21/2015	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	9705	-	16441
11		12620 X	12620	-0-	-0-	354 1	11615 3	11615 3	Y	507	499 1			24
						93 4	558 9	558 9						
12		13020 X	9973	-0-	-3047	307 1	9288 3	9288 3	Y	290	302 1			12
						59 4	319 9	319 9						
01		13020 X	6060	-0-	-6960	204 1	5802 3	5802 3	Y	41	40 1			13
						9 4	45 9	45 9						
02		12404 X	11354	-0-	-1050	334 1	10605 3	10605 3	Y	315	308 1			20
						68 4	347 9	347 9						
03		6727 X	NO RPT	-0-	-6727				Y	NO RPT				20
04		12630 X	NO RPT	-0-	-12630				Y	NO RPT				20

STS 'A'		WELL #:		8H	RRCID ->	279805	COMPL. DATE	09/14/2015	TOTAL DEPTH	9224	PERF.	9700	-	15151
11		11910 X	9033	-0-	-2877	259 1	8525 3	8525 3	Y	193	190 1			68
						37 4	212 9	212 9						
12		12307 X	5743	-0-	-6564	179 1	5412 3	5412 3	Y	116	133 1			51
						24 4	128 9	128 9						
01		12307 X	8801	-0-	-3506	291 1	8245 3	8245 3	Y	203	196 1			58
						42 4	223 9	223 9						
02		10444 X	10236	-0-	-208	300 1	9554 3	9554 3	Y	290	316 1			32
						63 4	319 9	319 9						
03		10540 X	NO RPT	-0-	-10540				Y	NO RPT				32
04		9030 X	NO RPT	-0-	-9030				Y	NO RPT				32

STS 'A'		WELL #:		10H	RRCID ->	279806	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	9582	PERF.	9690	-	15531
11		8640 X	8620	-0-	-20	246 1	8090 3	8090 3	Y	221	217 1			65
						41 4	243 9	243 9						
12		8928 X	8455	-0-	-473	257 1	7769 3	7769 3	Y	329	346 1			48
						67 4	362 9	362 9						
01		8928 X	6087	-0-	-2841	192 1	5460 3	5460 3	Y	333	322 1			59
						69 4	366 9	366 9						
02		5964 X	5595	-0-	-369	160 1	5086 3	5086 3	Y	265	285 1			39
						57 4	292 9	292 9						
03		4154 X	NO RPT	-0-	-4154				Y	NO RPT				39
04		8610 X	NO RPT	-0-	-8610				Y	NO RPT				39

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SIERRA RESOURCES, LLC		//CONT.// 780233											
STS 'A'		WELL #:		7H	RRCID ->	280114	COMPL. DATE	08/30/2015	TOTAL DEPTH	9069	PERF.	9600	- 16261
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
11		22860 X	21928	-0-	-932	-0-	637 1	20928 3	Y	283	278 1		171
							52 4	311 9					
12		23622 X	19374	-0-	-4248	-0-	610 1	18420 3	Y	264	276 1		159
							54 4	290 9					
01		21948 X	19211	-0-	-2737	-0-	643 1	18194 3	Y	286	276 1		169
							59 4	315 9					
02		19824 X	13484	-0-	-6340	-0-	403 1	12791 3	Y	221	254 1		136
							47 4	243 9					
03		21452 X	NO RPT	-0-	-21452	-0-			Y	NO RPT			136
04		21240 X	NO RPT	-0-	-21240	-0-			Y	NO RPT			136

STS 'D'		WELL #:		1H	RRCID ->	281506	COMPL. DATE	05/25/2016	TOTAL DEPTH	9659	PERF.	10470	- 16561
11		4530 X	3512	-0-	-1018	-0-	576 1	2635 3	N	274	558 1	3 8	609
							301 9						
12		4495 X	4405	-0-	-90	-0-	1077 1	3044 3	N	258	549 1	6 8	312
							284 9						
01		4495 X	2777	-0-	-1718	-0-	797 1	1707 3	N	248	6 8		554
							273 9						
02		3976 X	3057	-0-	-919	-0-	260 1	2674 3	N	75	1 8		628
							40 4	83 9					
03		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-			N	NO RPT			628
04		3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-			N	NO RPT			628

STS 'A'		WELL #:		14H	RRCID ->	281690	COMPL. DATE	08/27/2016	TOTAL DEPTH	8887	PERF.	9800	- 19446
11		63390 X	59501	-0-	-3889	-0-	274 1	57596 3	Y	1483	1459 1		190
							1631 9						
12		65503 X	59344	-0-	-6159	-0-	57520 3	285 4	Y	1399	1459 1		130
							1539 9						
01		59737 X	55693	-0-	-4044	-0-	53803 3	299 4	Y	1446	1399 1		177
							1591 9						
02		53956 X	49436	-0-	-4520	-0-	47873 1	255 4	Y	1189	1250 1		116
							1308 9						
03		59737 X	NO RPT	-0-	-59737	-0-			Y	NO RPT			116
04		57810 X	NO RPT	-0-	-57810	-0-			Y	NO RPT			116

STS 'A'		WELL #:		1 S	RRCID ->	282142	COMPL. DATE	12/26/2013	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9146	- 9154
11		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 1		Y	-0-			225
12		593 N	593	-0-	-0-	-0-	248 1	345 9	Y	314	185 1		354
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	189 1	11 8	165
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	165 1		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/22/2019													

STS 'A'		WELL #:		18H	RRCID ->	284164	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	9620	- 20651
11		87810 X	85321	-0-	-2489	-0-	675 1	80633 3	Y	3648	3587 1	1 8	430
							4013 9						
12		90737 X	78891	-0-	-11846	-0-	74415 3	700 4	Y	3433	3579 1		284
							3776 9						
01		83638 X	79654	-0-	-3984	-0-	75401 3	674 4	Y	3254	3148 1		390
							3579 9						
02		75544 X	67034	-0-	-8510	-0-	63532 1	570 4	Y	2665	2829 1	1 8	225
							2932 9						
03		83638 X	NO RPT	-0-	-83638	-0-			Y	NO RPT			225
04		80940 X	NO RPT	-0-	-80940	-0-			Y	NO RPT			225

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SIERRA RESOURCES, LLC //CONT.// 780233
STS A - NMC UNIT 1 WELL #: 17H RRCID -> 284239 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9543 - 19969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	95970 X	81373	-0-	-14597	-0-	259	1	79576	3	Y	1398	1375 1	162
						1538	9						
12	99169 X	87030	-0-	-12139	-0-	85281	3	274	4	Y	1341	1397 1	106
						1475	9						
01	87079 X	81936	-0-	-5143	-0-	80193	3	276	4	Y	1334	1290 1	150
						1467	9						
02	78652 X	72890	-0-	-5762	-0-	71458	1	233	4	Y	1090	1156 1	84
						1199	9						
03	87079 X	NO RPT	-0-	-87079	-0-					Y	NO RPT		84
04	81360 X	NO RPT	-0-	-81360	-0-					Y	NO RPT		84

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
SAN MIGUEL RANCH OL WELL #: 2 RRCID -> 260471 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A

11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SPARKMAN ENERGY, LLC 807295
EDWARDS SWD WELL #: 1H RRCID -> 281766 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 12797 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
TYLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8846 - 8876

11	900 N	522	-0-	-378	-0-	74	1	441	3	N	6		118
						7	9						
12	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	137	1	1555	3	N	35		153
						39	9						
01	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	299	1	1336	3	N	35		188
						39	9						
02	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	28	1	1399	3	N	30	182 1	36
						33	9						
03	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	37	1	1767	3	N	25		61
						28	9						
*04	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	113	1	2191	3	N	35		96
						39	9						

PEELER WELL #: 1 RRCID -> 257604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8778 - 8796

11	1650 X	1311	-0-	-339	-0-	46	1	1241	3	N	22		132
						24	9						
12	1705 X	278	-0-	-1427	-0-	200	1	76	3	N	2		134
						2	9						
01	1705 N	1222	-0-	-483	-0-	556	1	666	3	N	-0-		134
02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	911	1	323	3	N	-0-		134
03	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1021	1	219	3	N	1		135
						1	9						
*04	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	630	1	1440	3	N	14		149
						15	9						

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
TEGEGY OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 848561														
PEELER WELL #: 2 RRCID -> 281920 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8801 - 8825														
M O	ALLOW CODE	GAS 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

11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			60
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	167	1	63	3	N	-0-			60
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	155	1	186	3	N	5			65
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	221	1	79	3	N	5			70
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	256	1	55	3	N	7			77
*04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	120	1	276	3	N	2			79

PEELER WELL #: 4 RRCID -> 281926 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8840 - 8864														
11	4230 X	194	-0-	-4036	-0-	7	1	187	3	N	-0-			33
12	3999 X	578	-0-	-3421	-0-	409	1	156	3	N	12			45
01	899 X	311	-0-	-588	-0-	141	1	168	3	N	2			47
02	473 X	473	-0-	-0-	-0-	348	1	124	3	N	1			48
03	589 X	430	-0-	-159	-0-	347	1	75	3	N	7			55
04	570 X	546	-0-	-24	-0-	160	1	367	3	N	17			72

PEELER WELL #: 6 RRCID -> 281948 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8786 - 8808														
11	1950 N	1846	-0-	-104	-0-	66	1	1776	3	N	4			175
12	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1214	1	463	3	N	50			225
01	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	839	1	1006	3	N	37			262
02	1736 N	1655	-0-	-81	-0-	1199	1	426	3	N	27			289
03	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1420	1	305	3	N	10			299
04	1830 N	1683	-0-	-147	-0-	511	1	1170	3	N	2	189	1	112

PEELER WELL #: 5 RRCID -> 282016 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8752 - 8762														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
THETFORD-TEAL UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 219596 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9076 - 9115														
11	360 N	131	-0-	-229	-0-	131	2			Y	-0-			11
12	186 N	102	-0-	-84	-0-	102	2			Y	-0-			11
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-			11
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	95	2			Y	-0-			11
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-			11
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-			11

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 THETFORD-TEAL UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253226 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9095 - 9120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1950 N	900	-0-	-1050	-0-	866	2	34	9	Y	31				141
12	806 N	740	-0-	-66	-0-	715	2	25	9	Y	23				164
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	972	2	35	9	Y	32				196
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	897	2	34	9	Y	31	182	1		45
03	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	985	2	35	9	Y	32				77
*04	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1081	2	28	9	Y	25				102

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

11	210 N	195	-0-	-15	-0-	36	1	120	3	Y	35				53
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	120	1	531	3	Y	34	54	1		33
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	131	1	548	3	Y	39	59	1		13
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	107	1	498	3	Y	35				48
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	109	1	473	3	Y	38	39	1		47
*04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	108	1	438	3	Y	35	47	1		35

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

11	750 N	504	-0-	-246	-0-	504	2			Y	-0-				13
12	620 N	523	-0-	-97	-0-	523	2			Y	-0-				13
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-				13
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-	11	1		2
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-				2
04	600 N	551	-0-	-49	-0-	551	2			Y	-0-				2

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

11	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
HORTON		WELL #:		12	RRCID ->	111801	COMPL. DATE	06/28/1984	TOTAL DEPTH	9681	PERF.	9468 - 9518			
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HORTON, R. P. ET AL		WELL #:		17	RRCID ->	113704	COMPL. DATE	11/07/1984	TOTAL DEPTH	9646	PERF.	9442 - 9487			
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
12	62 N	-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-

SMITH, C. C.		WELL #:		3	RRCID ->	114496	COMPL. DATE	12/23/1984	TOTAL DEPTH	9776	PERF.	9566 - 9610			
11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1107	2	4	9	Y	4				52
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	507	2	7	9	Y	6				58
01	992 N	479	-0-	-513	-0-	479	2			Y	-0-				58
02	896 N	405	-0-	-491	-0-	402	2	3	9	Y	3	52	1		9
03	527 N	450	-0-	-77	-0-	443	2	7	9	Y	6				15
04	450 N	443	-0-	-7	-0-	442	2	1	9	Y	1				16

HORTON, R. P.		WELL #:		23	RRCID ->	125176	COMPL. DATE	08/27/1987	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	9478 - 9528			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HORTON, R. P.		WELL #:		24	RRCID ->	126364	COMPL. DATE	12/17/1987	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	9508 - 9558			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BLM "A"		WELL #:		1	RRCID ->	134576	COMPL. DATE	11/29/1989	TOTAL DEPTH	9313	PERF.	9109 - 9139			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BLM "A"		WELL #: 2		RRCID -> 134577		COMPL. DATE 08/30/1989			TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9055 - 9084		
M	ALLOW CODE	GAS 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	
11	1380 N	1211	-0-	-169	-0-	182 1	989 2	Y	36	34 1	59
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	40 9	983 2	Y	30	62 1	27
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	200 1	920 2	Y	31	31 1	27
02	1120 N	955	-0-	-165	-0-	33 9	759 2	Y	22		49
03	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	192 1	1132 2	Y	21	36 1	34
*04	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	34 9	1027 2	Y	20		54
						172 1					
						24 9					
						246 1					
						23 9					
						208 1					
						22 9					

HORTON, R. P.		WELL #: 27		RRCID -> 161442		COMPL. DATE 12/12/1996			TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9383 - 9412		
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SMITH		WELL #: 5		RRCID -> 162326		COMPL. DATE 06/11/2004			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9675 - 9726		
11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2		Y	-0-		17
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	839 2	7 9	Y	6		23
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2		Y	-0-		23
02	896 N	892	-0-	-4	-0-	889 2	3 9	Y	3	23 1	3
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	980 2	7 9	Y	6		9
04	1020 N	967	-0-	-53	-0-	965 2	2 9	Y	2		11

SMITH		WELL #: 4		RRCID -> 162514		COMPL. DATE 02/13/1997			TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612		
11	450 N	340	-0-	-110	-0-	340 2		Y	-0-		11
12	372 N	365	-0-	-7	-0-	365 2		Y	-0-		11
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		Y	-0-		11
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		Y	-0-	9 1	2
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		Y	-0-		2
04	630 N	588	-0-	-42	-0-	588 2		Y	-0-		2

SMITH, C. C.		WELL #: 6		RRCID -> 164306		COMPL. DATE 05/10/2002			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9611 - 9636		
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		Y	-0-		43
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		Y	-0-		43
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		Y	-0-		43
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		Y	-0-	36 1	7
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		Y	-0-		7
*04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		Y	-0-		7

SMITH, C. C.		WELL #: 7		RRCID -> 164515		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9620 - 9638		
11	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1231 2	3 9	Y	3		46
12	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1553 2	7 9	Y	6		52
01	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2		Y	-0-		52
02	1148 N	1104	-0-	-44	-0-	1101 2	3 9	Y	3	47 1	8
03	1550 N	1220	-0-	-330	-0-	1213 2	7 9	Y	6		14
04	1260 N	1187	-0-	-73	-0-	1186 2	1 9	Y	1		15

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SMITH, C. C.		WELL #:		8	RRCID ->	164766	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9658 - 9686	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1050 N	959	-0-	-91	-0-	959 2			Y	-0-		14
12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2			Y	-0-		14
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2			Y	-0-		14
02	896 N	889	-0-	-7	-0-	889 2			Y	-0-	12 1	2
03	1209 N	980	-0-	-229	-0-	980 2			Y	-0-		2
04	1020 N	960	-0-	-60	-0-	960 2			Y	-0-		2

A.W.P. (WALES)		00256 600		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
CLEARLY PETROLEUM, LLC		159651										
BALLARD, HORTON		WELL #:		9	RRCID ->	212540	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	9629	PERF. 6408 - 6420	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907				N	-0-		-0-

FASELER, DORA M.		WELL #:		5A	RRCID ->	064312	COMPL. DATE	10/10/1975	TOTAL DEPTH	1000	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FASELER, DORA M.		WELL #:		10A	RRCID ->	064313	COMPL. DATE	10/04/1975	TOTAL DEPTH	1000	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HICKEY		WELL #:		1	RRCID ->	075088	COMPL. DATE	01/01/1930	TOTAL DEPTH	1200	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.// 00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA								
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.// 003664														
HICKEY		WELL #: 1A		RRCID -> 082205		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 992		PERF. 962 - 968						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENILWORTH		WELL #: A 1		RRCID -> 157613		COMPL. DATE 12/18/1972		TOTAL DEPTH 1523		PERF. 890 - 915						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASELER, DORA M.		WELL #: 1		RRCID -> 157614		COMPL. DATE 09/01/1945		TOTAL DEPTH 950		PERF. 928 - 936						
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY		WELL #: 2		RRCID -> 214486		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 971		PERF. 925 - 971						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY		WELL #: 3		RRCID -> 214487		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 997		PERF. 975 - 997						
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	1			N	-0-					-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	1			N	-0-					-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-					-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	1			N	-0-					-0-

HICKEY		WELL #: 4		RRCID -> 214488		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 983		PERF. 965 - 983						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HICKEY		WELL #: 7		RRCID -> 232955		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 1000		PERF. 706 - 722						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	105	-0-	105	105	105	1		N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	112	-0-	112	217	112	1		N	-0-					-0-
03	322	R	105	-0-	-217	-0-	105	1		N	-0-					-0-
*04	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	1		N	-0-					-0-

FASELER, DORA M.		WELL #: 12		RRCID -> 232957		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 910		PERF. 875 - 910						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HICKEY		WELL #: 8		RRCID -> 233333		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 1000		PERF. 940 - 955						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	108	-0-	108	108	108	1		N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	102	-0-	102	210	102	1		N	-0-					-0-
03	322		112	-0-	-210	-0-	112	1		N	-0-					-0-
*04	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	1		N	-0-					-0-

MCANELLY, G. C.		WELL #: 3		RRCID -> 233334		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 923		PERF. 890 - 923						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HICKEY		WELL #: 9		RRCID -> 247403		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 1004		PERF. 750 - 760						
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	1		N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	1		N	-0-					-0-
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	1		N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1		N	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	1		N	-0-					-0-
*04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	1		N	-0-					-0-

ADAMS RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 247409		COMPL. DATE 03/30/2012		TOTAL DEPTH 873		PERF. 400 - 415						
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HICKEY, EUGENE				384053			CNTY: MEDINA								
HICKEY		WELL #:		3	RRCID ->	121674	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	950	PERF.	919 -	950		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALTIZER (CANYON LOWER)				02075 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VAL VERDE								
PATNO OIL & GAS COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	239460	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	13768	PERF.	13436 -	13566		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

ALTIZER "56"		WELL #:		2	RRCID ->	241706	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	13556	PERF.	13362 -	13484		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

AMMANN (BUDA)				02396 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		WELL #:		A 1H	RRCID ->	271408	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	7095	PERF.	7524 -	15825		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978										
COTULLA		WELL #:		67H	RRCID ->	279147	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	8464	PERF.	8835 - 14771		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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.			//CONT.//		499978								
OWENS 1080			WELL #:		13H	RRCID ->	280149	COMPL. DATE	01/03/2015	TOTAL DEPTH	10374	PERF. 10762 - 15195	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP			WELL #:		728883	RRCID ->	285994	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL DEPTH	8843	PERF. 9365 - 17133	
GATES 05D UNIT K					5021A								
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC			WELL #:		781915	RRCID ->	283983	COMPL. DATE	06/04/2017	TOTAL DEPTH	12709	PERF. N/A	
NMC EF					1H								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NBR EF			WELL #:		4H	RRCID ->	284496	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL DEPTH	11977	PERF. N/A	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY 788997
GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 282371 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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										
STUMBERG RANCH		WELL #: 35H		RRCID -> 272828		COMPL. DATE 10/10/2012		TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 273518		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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 SPRINGMAN UNIT B		WELL #:		6H	RRCID ->	277692	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	8053	PERF.	8844 - 14873		
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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANCHORAGE, SOUTH				02568 001	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: ATASCOSA				
HAILEY, E. M.				342800										
FOWLER, SAN J.		WELL #:		1	RRCID ->	000002	COMPL. DATE	05/30/1959	TOTAL DEPTH	3748	PERF.	N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANNA CHAPMAN (SAN MIGUEL)				03008 375	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
RHD HOLDINGS, L.L.C.				704799										
CHAPMAN		WELL #:		1	RRCID ->	185540	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	4071	PERF.	2414 - 2424		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

APPURCEON (OLMOS)				03328 600	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: DIMMIT				
FLINT OAK ENERGY, LLC				273933										
BRISCOE RANCHES, INC.		WELL #:		7152	RRCID ->	091512	COMPL. DATE	01/24/1981	TOTAL DEPTH	5180	PERF.	4820 - 4828		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPURCEON (OLMOS)		//CONT.//		03328 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DIMMIT					
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933									
BRISCOE RANCHES, INC.		WELL #:		1750	RRCID ->	109908	COMPL. DATE	03/08/1984	TOTAL DEPTH	5144	PERF.	4880 - 4900	
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
SOUTH COAST OIL & GAS CO.				802633					CNTY: DIMMIT				
STUMBERG				WELL #:	2	RRCID ->	090921	COMPL. DATE	12/12/1980	TOTAL DEPTH	5030	PERF.	4627 - 4652
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TARINA OIL COMPANY				836120					CNTY: DIMMIT				
LIFE SCIENCE CHURCH				WELL #:	9152	RRCID ->	092036	COMPL. DATE	01/15/1981	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	4801 - 4812
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	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				386310					CNTY: EDWARDS				
EARWOOD "37"				WELL #:	1	RRCID ->	241872	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9210 - 9536
11	360 N	346	-0-	-14	-0-	23 1	323 2	N		-0-			-0-
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	34 1	454 2	N		-0-			-0-
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	38 1	474 2	N		-0-			-0-
02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	87 1	996 2	N		-0-			-0-
*03	496 N	485	-0-	-11	-0-	43 1	442 2	N		-0-			-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N		-0-			-0-
ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630)				03950 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LA SALLE					
BLACKWATER SWD, LLC				073332					CNTY: LA SALLE				
LA SALLE SWD				WELL #:	1	RRCID ->	263709	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	4995	PERF.	4364 - 4570
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE												
BLACKWATER SWD, LLC //CONT.// 073332												
LA SALLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 264706 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4374 - 4576												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		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												
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		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												
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558												
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		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												
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	41	1	40	3	Y	22
							2	9				
12	217	N	65	-0-	-152	-0-	12	1	44	3	Y	3
							9	9				
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	103	1	347	3	Y	6
							3	9				
*02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	35	1	267	3	Y	6
*03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	6
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	6

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
LIGHT, GEORGE III		WELL #:		1	RRCID ->	108682	COMPL. DATE	10/13/1983	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7470 - 7490	
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
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	153 1	153 3	Y		7			83
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	178 1	629 3	Y		28	99 1	1 8	11
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	209 1	702 3	Y		10			21
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	77 1	587 3	Y		4			25
03	806 N	644	-0-	-162	-0-	644 3			Y	-0-			25
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-				Y	NO RPT			25

KILLAM 299		WELL #:		2	RRCID ->	172228	COMPL. DATE	10/29/1998	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	7061 - 7081	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	

KRAUSE 299		WELL #:		1	RRCID ->	175783	COMPL. DATE	12/07/1999	TOTAL DEPTH	7385	PERF.	7248 - 7293	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
04	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	
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		Y		-0-		-0-	
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3		Y		-0-		-0-	
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 3		Y		-0-		-0-	
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3		Y		-0-		-0-	
03	1023 N	546	-0-	-477	-0-	546 3		Y		-0-		-0-	
04	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			Y		NO RPT		-0-	

KILLAM 299		WELL #:		3	RRCID ->	181657	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	7278	PERF.	6972 - 7000	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
04	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	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
04	0 N	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 #: 5		RRCID -> 184933		COMPL. DATE 07/01/2001		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7184 - 7252				
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
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-			-0-
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
02	56 N	30	-0-	-26	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALDERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 186437		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 7288		PERF. 7098 - 7142				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALDERMAN		WELL #: 2		RRCID -> 188870		COMPL. DATE 03/16/2002		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 7052 - 7064				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KILLAM 299		WELL #: 6		RRCID -> 189060		COMPL. DATE 05/02/2002		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7136 - 7170				
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-			-0-
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-			-0-
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	98	3			Y	-0-			-0-
03	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALDERMAN		WELL #: 3		RRCID -> 195833		COMPL. DATE 06/14/2003		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7020 - 7034				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALDERMAN		WELL #: 7		RRCID -> 196645		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7087 - 7102				
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-			-0-
12	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	3			Y	-0-			-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-			-0-
02	140 N	105	-0-	-35	-0-	105	3			Y	-0-			-0-
*03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-			-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALDERMAN		WELL #: 5		RRCID -> 197079		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7072 - 7088				
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-			50
12	279 N	226	-0-	-53	-0-	224	3			N	2			52
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	260	3			N	1			53
02	224 N	157	-0-	-67	-0-	153	3			N	4			17
*03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			17
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			17

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
KILLAM 299		WELL #:		10	RRCID ->	199471	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	7444	PERF. 7028 - 7043	
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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		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	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		1	RRCID ->	203591	COMPL. DATE	01/27/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7206 - 7223	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KILLAM 299		WELL #:		9	RRCID ->	205675	COMPL. DATE	10/10/2004	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7046 - 7062	
11		70 X	-0-	-0-	-70	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KILLAM		WELL #:		3	RRCID ->	206842	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 7040 - 7150	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KILLAM 299		WELL #:		8	RRCID ->	211576	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7045 - 7060	
11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	Y	-0-		-0-
12		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	Y	-0-		-0-
01		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	Y	-0-		-0-
02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	Y	-0-		-0-
*03		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	Y	-0-		-0-
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		-0-

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		4	RRCID ->	211702	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7052 - 7068	
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-		-0-
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	1	1 8	-0-
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	Y	-0-		-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	Y	-0-		-0-
*03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-		-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		5	RRCID ->	214726	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7150 - 7165
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		6	RRCID ->	225050	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7242 - 7252
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	Y	-0-		-0-
12	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3	Y	-0-		-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	Y	-0-		-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	Y	-0-		-0-
*03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	Y	-0-		-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		-0-

KILLAM 299		WELL #:		12	RRCID ->	226079	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7064 - 7100
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	Y	-0-		-0-
12	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3	Y	-0-		-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	Y	-0-		-0-
02	140 N	10	-0-	-130	-0-	10	3	Y	-0-		-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		1C	RRCID ->	228375	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	10471	PERF. 7052 - 7074
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839			N	NO RPT		-0-
04	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
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	Y	-0-		-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	Y	-0-		-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	Y	-0-		-0-
02	56 N	29	-0-	-27	-0-	29	3	Y	-0-		-0-
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3	Y	-0-		-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		-0-

LIGHT, GEORGE III		WELL #:		5	RRCID ->	243842	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7504 - 7549
11	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	743	1	744	3	Y	-0-
12	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	328	1	1155	3	Y	2
						2	9				5
01	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	304	1	1018	3	Y	1
						1	9				
02	1400 N	1175	-0-	-225	-0-	136	1	1039	3	Y	-0-
03	1488 N	1269	-0-	-219	-0-	1269	3	Y	-0-		1
04	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			Y	NO RPT		1

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
STARR OPERATING COMPANY				815840											
LIGHT, GEORGE III		WELL #:		RRCID -> 109140	COMPL. DATE 12/09/1983	TOTAL DEPTH	7905	PERF. 7572	- 7604						
M	O	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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
04	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						
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2009															

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		WELL #:		RRCID -> 116835	COMPL. DATE 05/15/1985	TOTAL DEPTH	7392	PERF. 7268	- 7284	
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	93 1	1763	2	N	1	70
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	81 1	1532	2	N	6	76
01	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	7 9	1004	2	N	7	83
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	8 9	938	2	N	4	87
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	4 9	1060	2	N	-0-	87
*04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	56 1	989	2	N	3	90
							52 1					
							3 9					

KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		RRCID -> 195831	COMPL. DATE 07/10/2003	TOTAL DEPTH	7416	PERF. 7213	- 7230			
11	1020	N	803	-0-	-217	-0-	40 1	762	2	Y	1	25
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	1 9	746	2	Y	1	26
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	39 1	678	2	Y	5	31
02	756	N	575	-0-	-181	-0-	36 1	545	2	Y	1	29 1
03	775	N	767	-0-	-8	-0-	6 9	723	2	Y	5	8
*04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	1 9	744	2	Y	5	13
							39 1					
							6 9					

KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		RRCID -> 196027	COMPL. DATE 06/25/2003	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 7264	- 7282			
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	28 1	526	2	Y	1	15
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	1 9	457	2	Y	1	16
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	24 1	416	2	Y	4	1 8
02	532	N	363	-0-	-169	-0-	22 1	345	2	Y	-0-	17 1
03	496	N	449	-0-	-47	-0-	4 9	424	2	Y	3	5
*04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	18 1	408	2	Y	2	7
							22 1					
							3 9					
							21 1					
							2 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 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	
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	39 1	-0-	744 2	Y		18
12	775 N	747	-0-	-28	-0-	37 1	2	708 2	Y		20
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	35 1	6	659 2	Y		25
02	728 N	518	-0-	-210	-0-	26 1	1	491 2	Y	23 1	3
03	744 N	656	-0-	-88	-0-	33 1	1	619 2	Y		7
*04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	35 1	4	658 2	Y		11
						4 9					

KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		5	RRCID ->	196290	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 7435 - 7453
11	810 N	704	-0-	-106	-0-	35 1	-0-	669 2	Y		19
12	899 N	674	-0-	-225	-0-	34 1	1	639 2	Y		20
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	33 1	6	636 2	Y		25
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	35 1	2	658 2	Y	24 1	3
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	30 1	4	569 2	Y		7
*04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	30 1	3	575 2	Y		10
						3 9					

KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		4	RRCID ->	197474	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	7517	PERF. 7294 - 7350
11	690 N	608	-0-	-82	-0-	30 1	1	577 2	Y		16
12	682 N	475	-0-	-207	-0-	24 1	1	450 2	Y		17
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	29 1	4	544 2	Y		21
02	560 N	416	-0-	-144	-0-	21 1	-0-	395 2	Y	19 1	2
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	23 1	3	446 2	Y		5
04	570 N	486	-0-	-84	-0-	24 1	3	459 2	Y		8
						3 9					

KILLIAM & GONZALEZ 299		WELL #:		6	RRCID ->	198518	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	7595	PERF. 7263 - 7278
11	750 N	715	-0-	-35	-0-	36 1	-0-	679 2	Y		19
12	775 N	627	-0-	-148	-0-	31 1	2	594 2	Y		21
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	34 1	4	641 2	Y		25
02	672 N	519	-0-	-153	-0-	26 1	2	491 2	Y	24 1	3
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	32 1	4	617 2	Y		7
04	660 N	639	-0-	-21	-0-	32 1	4	603 2	Y		11
						4 9					

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298		WELL #:		1	RRCID ->	199880	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	7495	PERF. 7145 - 7196
11	1140 N	897	-0-	-243	-0-	897 2	-0-		Y		3
12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2	-0-		Y		3
01	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1039 2	2 9		Y		5
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	870 2	6 9		Y		10
03	1023 N	999	-0-	-24	-0-	999 2	-0-		Y		10
04	1020 N	923	-0-	-97	-0-	922 2	1 9		Y		11

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261													
PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 2 RRCID -> 199913 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7188 - 7241													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2			Y	-0-		72
12		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2			Y	-0-		72
01		678 N	678	-0-	-0-	-0-	677 2	1 9	Y		1		73
02		547 N	547	-0-	-0-	-0-	545 2	2 9	Y		2		75
03		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2		Y		-0-		75
04		630 N	496	-0-	-134	-0-	495 2	1 9	Y		1		76

FLORES/FOUKE WELL #: 2 RRCID -> 200420 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7355 - 7374													
11		742 N	742	-0-	-0-	-0-	149 1	592 2	Y		1		60
							1 9						
12		675 N	675	-0-	-0-	-0-	128 1	545 2	Y		2		62
							2 9						
01		744 N	456	-0-	-288	-0-	97 1	359 2	Y		-0-		62
02		672 N	633	-0-	-39	-0-	120 1	513 2	Y		-0-		62
03		698 N	698	-0-	-0-	-0-	117 1	538 2	Y		39		101
							43 9						
*04		709 N	709	-0-	-0-	-0-	149 1	560 2	Y		-0-		101

FLORES/FOUKE WELL #: 1 RRCID -> 200794 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268													
11		750 N	610	-0-	-140	-0-	122 1	486 2	Y		2		61
							2 9						
12		591 N	591	-0-	-0-	-0-	112 1	479 2	Y		-0-		61
01		589 N	489	-0-	-100	-0-	104 1	385 2	Y		-0-		61
02		646 N	646	-0-	-0-	-0-	122 1	524 2	Y		-0-		61
03		728 N	728	-0-	-0-	-0-	122 1	562 2	Y		40		101
							44 9						
*04		594 N	594	-0-	-0-	-0-	125 1	469 2	Y		-0-		101

PGE MINERAL PROPERTIES LTD 298 WELL #: 3 RRCID -> 204359 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240													
11		811 N	811	-0-	-0-	-0-	810 2	1 9	Y		1		6
12		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2		Y		-0-		6
01		814 N	814	-0-	-0-	-0-	810 2	4 9	Y		4		10
02		739 N	739	-0-	-0-	-0-	732 2	7 9	Y		6		16
03		836 N	836	-0-	-0-	-0-	835 2	1 9	Y		1		17
*04		789 N	789	-0-	-0-	-0-	788 2	1 9	Y		1		18

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 7 RRCID -> 220376 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282													
11		733 N	733	-0-	-0-	-0-	37 1	696 2	Y		-0-		16
12		666 N	666	-0-	-0-	-0-	33 1	631 2	Y		2		18
							2 9						
01		558 N	456	-0-	-102	-0-	23 1	430 2	Y		3		21
							3 9						
02		672 N	372	-0-	-300	-0-	19 1	352 2	Y		1	20 1	2
							1 9						
03		746 N	746	-0-	-0-	-0-	37 1	703 2	Y		5		7
							6 9						
04		450 N	376	-0-	-74	-0-	19 1	355 2	Y		2		9
							2 9						

ATLEE (OLMOS)		//CONT.// 04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261										
KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 9R		RRCID -> 221545		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 8011		PERF. 7564 - 7624		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	570 N	516	-0-	-54	-0-	59	1	455	2	N	2	3
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	54	1	471	2	N	-0-	3
01	620 N	560	-0-	-60	-0-	55	1	505	2	N	-0-	3
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	54	1	443	2	N	1	4
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	51	1	480	2	N	-0-	4
*04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	68	1	500	2	N	-0-	4

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223623		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 8015		PERF. 7569 - 7828		
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	88	1	680	2	Y	-0-	-0-
12	713 N	593	-0-	-120	-0-	61	1	532	2	Y	-0-	-0-
01	837 N	645	-0-	-192	-0-	63	1	582	2	Y	-0-	-0-
02	728 N	616	-0-	-112	-0-	67	1	549	2	Y	-0-	-0-
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	64	1	597	2	Y	-0-	-0-
*04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	82	1	604	2	Y	-0-	-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 225164		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 8045		PERF. 7572 - 7821		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	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	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 234006		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7626 - 7672		
11	690 N	416	-0-	-274	-0-	48	1	368	2	Y	-0-	-0-
12	713 N	676	-0-	-37	-0-	70	1	606	2	Y	-0-	-0-
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	55	1	508	2	Y	-0-	-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	47	1	391	2	Y	-0-	-0-
03	682 N	533	-0-	-149	-0-	51	1	482	2	Y	-0-	-0-
04	540 N	484	-0-	-56	-0-	58	1	426	2	Y	-0-	-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 234007		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 7912		PERF. 7590 - 7651		
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	73	1	565	2	Y	-0-	-0-
12	651 N	582	-0-	-69	-0-	60	1	522	2	Y	-0-	-0-
01	682 N	583	-0-	-99	-0-	57	1	526	2	Y	-0-	-0-
02	588 N	509	-0-	-79	-0-	55	1	454	2	Y	-0-	-0-
03	589 N	538	-0-	-51	-0-	52	1	486	2	Y	-0-	-0-
*04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	69	1	506	2	Y	-0-	-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 235223		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7607 - 7660		
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	119	1	922	2	Y	-0-	-0-
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	104	1	900	2	Y	-0-	-0-
01	1054 N	1050	-0-	-4	-0-	103	1	947	2	Y	-0-	-0-
02	980 N	879	-0-	-101	-0-	95	1	784	2	Y	-0-	-0-
03	992 N	914	-0-	-78	-0-	88	1	826	2	Y	-0-	-0-
04	1020 N	915	-0-	-105	-0-	110	1	805	2	Y	-0-	-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	45	1	345	2	Y	-0-	-0-
12	403 N	336	-0-	-67	-0-	35	1	301	2	Y	-0-	-0-
01	403 N	300	-0-	-103	-0-	29	1	271	2	Y	-0-	-0-
02	364 N	288	-0-	-76	-0-	31	1	257	2	Y	-0-	-0-
03	341 N	325	-0-	-16	-0-	31	1	294	2	Y	-0-	-0-
*04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	39	1	286	2	Y	-0-	-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637

11	330 N	285	-0-	-45	-0-	33	1	252	2	Y	-0-	-0-
12	310 N	251	-0-	-59	-0-	26	1	225	2	Y	-0-	-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	31	1	289	2	Y	-0-	-0-
02	280 N	258	-0-	-22	-0-	28	1	230	2	Y	-0-	-0-
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	29	1	274	2	Y	-0-	-0-
*04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	45	1	327	2	Y	-0-	-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583

11	360 N	306	-0-	-54	-0-	35	1	269	2	N	2	2
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	32	1	282	2	N	1	3
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	38	1	354	2	N	-0-	3
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	42	1	347	2	N	-0-	3
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	43	1	401	2	N	-0-	3
04	390 N	334	-0-	-56	-0-	40	1	294	2	N	-0-	3

HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660

11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	79	1	613	2	N	-0-	20
12	682 N	608	-0-	-74	-0-	63	1	545	2	N	-0-	20
01	713 N	664	-0-	-49	-0-	65	1	599	2	N	-0-	20
02	644 N	576	-0-	-68	-0-	62	1	514	2	N	-0-	20
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	63	1	592	2	N	-0-	20
04	630 N	596	-0-	-34	-0-	71	1	523	2	N	2	22

COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706

11	180 N	111	-0-	-69	-0-	12	1	96	2	N	3	120
12	155 N	118	-0-	-37	-0-	12	1	106	2	N	-0-	120
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	14	1	128	2	N	-0-	120
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	108	2	N	2	122
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	114	2	N	2	124
04	150 N	99	-0-	-51	-0-	12	1	86	2	N	1	125

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
COLEMAN HEIRS A		WELL #:		5011	RRCID ->	243064	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7615 - 7669
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE	
11	690 N	583	-0-	-107	-0-	67	1	516	2	N	-0-	120
12	651 N	614	-0-	-37	-0-	63	1	551	2	N	-0-	120
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	69	1	634	2	N	-0-	120
02	532 N	526	-0-	-6	-0-	57	1	469	2	N	-0-	120
03	620 N	568	-0-	-52	-0-	54	1	510	2	N	4	124
04	690 N	651	-0-	-39	-0-	78	1	573	2	N	-0-	124

KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	243073	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7512 - 7562
11	780 N	645	-0-	-135	-0-	74	1	569	2	N	2	2
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	83	1	719	2	N	1	3
01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	83	1	767	2	N	-0-	3
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	72	1	596	2	N	-0-	3
03	806 N	794	-0-	-12	-0-	77	1	717	2	N	-0-	3
*04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	106	1	778	2	N	-0-	3

KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	243074	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	7502 - 7528
11	990 N	962	-0-	-28	-0-	110	1	850	2	N	2	2
12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	98	1	854	2	N	1	3
01	1023 N	1020	-0-	-3	-0-	100	1	920	2	N	-0-	3
02	896 N	768	-0-	-128	-0-	83	1	685	2	N	-0-	3
03	961 N	816	-0-	-145	-0-	79	1	737	2	N	-0-	3
04	990 N	791	-0-	-199	-0-	95	1	696	2	N	-0-	3

BURKHOLDER		WELL #:		6	RRCID ->	243075	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7617 - 7664
11	180 N	149	-0-	-31	-0-	17	1	132	2	Y	-0-	3
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	80	1	693	2	Y	-0-	3
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	27	1	249	2	Y	-0-	3
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	22	1	182	2	Y	-0-	3
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	2	Y	-0-	3
04	210 N	179	-0-	-31	-0-	21	1	157	2	Y	1	4

BURKHOLDER		WELL #:		5	RRCID ->	243076	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	7944	PERF.	7562 - 7609
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	60	1	463	2	Y	-0-	8
12	527 N	517	-0-	-10	-0-	53	1	464	2	Y	-0-	8
01	527 N	496	-0-	-31	-0-	48	1	448	2	Y	-0-	8
02	476 N	409	-0-	-67	-0-	44	1	365	2	Y	-0-	8
03	527 N	447	-0-	-80	-0-	43	1	404	2	Y	-0-	8
04	480 N	444	-0-	-36	-0-	53	1	390	2	Y	1	9

BURKHOLDER		WELL #:		7	RRCID ->	243363	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7628 - 7646
11	570 N	515	-0-	-55	-0-	59	1	456	2	Y	-0-	2
12	527 N	497	-0-	-30	-0-	51	1	446	2	Y	-0-	2
01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	63	1	586	2	Y	-0-	2
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	67	1	553	2	Y	-0-	2
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	60	1	567	2	Y	-0-	2
04	600 N	595	-0-	-5	-0-	71	1	524	2	Y	-0-	2

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
BURKHOLDER		WELL #:		9	RRCID ->	244585	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	7962	PERF. 7612 - 7662	
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
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	59	1	456	2	Y	-0-	2
12	589 N	435	-0-	-154	-0-	45	1	389	2	Y	1	3
						1	9					
01	589 N	419	-0-	-170	-0-	41	1	378	2	Y	-0-	3
02	476 N	385	-0-	-91	-0-	42	1	343	2	Y	-0-	3
03	434 N	390	-0-	-44	-0-	38	1	352	2	Y	-0-	3
04	420 N	368	-0-	-52	-0-	44	1	324	2	Y	-0-	3

BURKHOLDER		WELL #:		8	RRCID ->	244588	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7614 - 7658	
11	240 N	201	-0-	-39	-0-	23	1	178	2	Y	-0-	1
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	33	1	288	2	Y	1	2
						1	9					
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	235	2	Y	-0-	2
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	233	2	Y	-0-	2
03	310 N	261	-0-	-49	-0-	25	1	236	2	Y	-0-	2
*04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	29	1	213	2	Y	-0-	2

BURKHOLDER		WELL #:		1H	RRCID ->	280138	COMPL. DATE	02/02/2015	TOTAL DEPTH	7770	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BAKER (2100)		05123 766		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN				
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES		249867										
RHODE RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	256032	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	3522	PERF. 1893 - 1902	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	1530 N	532	-0-	-998	-0-	532	2		N	-0-		85
12	1302 N	1129	-0-	-173	-0-	1129	2		N	-0-		85
01	1116 N	1061	-0-	-55	-0-	1061	2		N	-0-		85
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-		85
03	1116 N	889	-0-	-227	-0-	889	2		N	-0-		85
*04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-		85

BANDERA TANK (SAN MIGUEL)												
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC												
CHAPPAROSA RANCH												
WELL #: 49 RRCID -> 079223 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1923 - 1979												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE
11		510 N	220	-0-	-290	-0-	220	2	N	-0-		-0-
12		527 N	240	-0-	-287	-0-	240	2	N	-0-		-0-
01		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-		-0-
02		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-		-0-
*03		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-		-0-
04		270 N	245	-0-	-25	-0-	245	2	N	-0-		-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL)												
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC												
NORTON, RICHARD W. JR.												
WELL #: 14 RRCID -> 039933 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2319 - 2358												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE
11		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-		-0-
12		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-		-0-
01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-		-0-
02		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-		-0-
*03		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-		-0-
*04		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-		-0-

NORTON, RICHARD W. JR.												
WELL #: 15 RRCID -> 040835 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2452 - 2462												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NORTON, R. W., JR.												
WELL #: 18 RRCID -> 043741 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 2139 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE
11		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-		-0-
12		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-		-0-
01		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-		-0-
02		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-		-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		-0-

NORTON, RICHARD W. JR.												
WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		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												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA												
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC//CONT.// 600683												
NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	AMT	AMT	AMT	M	
11		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2				N	-0-
12		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2				N	-0-
01		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2				N	-0-
02		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2				N	-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-

NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B DENY	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-

NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B DENY	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-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A												
11		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 2				N	-0-
12		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394 2				N	-0-
01		2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	2990 2				N	-0-
02		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468 2				N	-0-
03		2356 N	390	-0-	-1966	-0-	390 2				N	-0-
04		2280 N	238	-0-	-2042	-0-	238 2				N	-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B DENY	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-

BARBARAS PATCH (GLENROSE, LO.)				05599 400	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MAVERICK	
BILLINGTON OIL & GAS, INC.				070883								
BENAVIDES & CERNA				WELL #: 1	RRCID -> 082363	COMPL. DATE 04/10/1978	TOTAL DEPTH 8159	PERF. 7111	- 7273			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND)				06262 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE	
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY				350200								
DEATON 123				WELL #: 2	RRCID -> 121194	COMPL. DATE 04/23/1986	TOTAL DEPTH 4217	PERF. 3151	- 3188			
11		660 N	332	-0-	-328	-0-	332 3		N	-0-		-0-
12		837 N	168	-0-	-669	-0-	168 3		N	-0-		-0-
01		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 3		N	-0-		-0-
02		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3		N	-0-		-0-
03		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3		N	-0-		-0-
04		810 N	715	-0-	-95	-0-	715 3		N	-0-		-0-

BUNGER 30				WELL #: 1	RRCID -> 122528	COMPL. DATE 08/06/1986	TOTAL DEPTH 5020	PERF. 4037	- 4157			
11		150 N	60	-0-	-90	-0-	60 3		N	-0-		-0-
12		217 N	19	-0-	-198	-0-	19 3		N	-0-		-0-
01		217 N	207	-0-	-10	-0-	207 3		N	-0-		-0-
02		56 N	12	-0-	-44	-0-	12 3		N	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			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			
11		1020 N	458	-0-	-562	-0-	458 2		N	-0-		-0-
12		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-		-0-
01		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2		N	-0-		-0-
02		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2		N	-0-		-0-
03		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2		N	-0-		-0-
04		1410 N	1346	-0-	-64	-0-	1346 2		N	-0-		-0-

HACKBERRY CANYON "121"				WELL #: 1	RRCID -> 114793	COMPL. DATE 12/12/1984	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 3555	- 4285			
11		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-		-0-
12		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-		-0-
01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-		-0-
02		28 N	20	-0-	-8	-0-	20 2		N	-0-		-0-
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-		-0-
04		60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2		N	-0-		-0-

HACKBERRY CANYON "120"				WELL #: 1	RRCID -> 115314	COMPL. DATE 01/21/1985	TOTAL DEPTH 5002	PERF. 4065	- 4839			
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-		-0-
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		-0-
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		-0-
*04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) OXY USA INC. HACKBERRY CANYON "122"		//CONT.// 06262 200 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
		WELL #: 1		RRCID -> 118020		COMPL. DATE 08/14/1985		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3354 - 4186			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-

HACKBERRY CANYON "122"		WELL #: 4		RRCID -> 119021		COMPL. DATE 10/12/1985		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784			
11	150 N	58	-0-	-92	-0-	58	2	N	-0-	-0-	-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-	-0-	-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-	-0-	-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	2	N	-0-	-0-	-0-

HACKBERRY CANYON "124"		WELL #: 1		RRCID -> 197971		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410			
11	240 N	106	-0-	-134	-0-	106	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	Y	-0-	-0-	-0-

HACKENBERRY CANYON 121 1/2		WELL #: 2		RRCID -> 201027		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420			
11	150 N	65	-0-	-85	-0-	65	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2	Y	-0-	-0-	-0-

DEATON "123"		WELL #: 3		RRCID -> 201028		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800			
11	240 N	106	-0-	-134	-0-	106	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	Y	-0-	-0-	-0-

DEATON "123"		WELL #: 5		RRCID -> 204701		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342			
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	Y	-0-	-0-	-0-

DEATON "123"		WELL #: 4		RRCID -> 204703		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345			
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	Y	-0-	-0-	-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE															
OXY USA INC. //CONT.// 630591															
BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-			-0-
03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
*04		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-			-0-

DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308															
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			-0-
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
04		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-			-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824															
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425															
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
12		372 N	99	-0-	-273	-0-	99	2			N	-0-			-0-
01		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-			-0-
02		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			-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-

DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704															
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
12		124 N	33	-0-	-91	-0-	33	2			N	-0-			-0-
01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
02		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-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-

BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582															
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
12		155 N	13	-0-	-142	-0-	13	2			N	-0-			-0-
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-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-

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															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEANO (STRAWN)		//CONT.// 06457 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
NEWBY "A"		WELL #: 2T		RRCID -> 168768		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9850				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	89 1	1273 2	N	-0-			-0-
12	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	138 1	1819 2	N	-0-			-0-
01	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	113 1	1394 2	N	-0-			-0-
02	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	109 1	1256 2	N	-0-			-0-
*03	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	135 1	1404 2	N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 2		WELL #: 2T		RRCID -> 195485		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWBY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 196901		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988				
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	43 1	622 2	N	-0-			-0-
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	49 1	651 2	N	-0-			-0-
01	744 N	688	-0-	-56	-0-	52 1	636 2	N	-0-			-0-
02	616 N	604	-0-	-12	-0-	48 1	556 2	N	-0-			-0-
*03	713 N	615	-0-	-98	-0-	54 1	561 2	N	-0-			-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 197970		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780				
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-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				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BELLE BRANCH //CONT.// 06924 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
 J. D. PRODUCTION //CONT.// 427566
 HENKE, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 066899 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTON CITY (ANACACHO) 07210 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
 ALRICH OIL & GAS, INC. 015630
 MURAIRA, GARCIA WELL #: RRCID -> 132129 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 1854 PERF. 1760 - 1810

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2007																	

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTON CITY (OLMOS) 07210 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
 REGENCY ENERGY, INC. 698761
 MEUTH, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 132128 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1580 - 1624

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTON CITY S, (ANACACHO)		07220 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ATASCOSA								
E P C OIL & GAS, INC.		238482		RRCID -> 130773		COMPL. DATE 09/10/1988		TOTAL DEPTH 1828		PERF. 1438 - 1448						
RANSLEBEN		WELL #: 1		RRCID -> 130773		COMPL. DATE 09/10/1988		TOTAL DEPTH 1828		PERF. 1438 - 1448						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REGENCY ENERGY, INC.		698761		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT								
NAEGLIN, MIKE		WELL #: 1		RRCID -> 227894		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 2453		PERF. 1810 - 1828						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COLLINS, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 229953		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 1860		PERF. 1816 - 1832						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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		RRCID -> 285839		COMPL. DATE 10/02/2018		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2240 - 2243						
CLAYTON HAMILTON		WELL #: 1601		RRCID -> 285839		COMPL. DATE 10/02/2018		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2240 - 2243						
11	5910	3531	-0-	-2379	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
12	6107	4101	-0-	-2006	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
01	6107	3712	-0-	-2395	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
02	5516	3736	-0-	-1780	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
03	6107	3451	-0-	-2656	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
04	3960 #	1254	-0-	-2706	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
BETH (OLMOS 3-B SAND)		07516 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT								
HAMILTON, CLAY		348557		RRCID -> 280110		COMPL. DATE 04/01/2016		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2286 - 2290						
HAMILTON		WELL #: 1101		RRCID -> 280110		COMPL. DATE 04/01/2016		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2286 - 2290						
11	4860 #	1879	-0-	-2981	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
12	5239 #	1872	-0-	-3367	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
01	5239 #	821	-0-	-4418	-0-	821	2			N	-0-					-0-
02	4732 #	-0-	-0-	-4732	-0-					N	-0-					-0-
03	2139 #	1500	-0-	-639	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
04	1890 #	467	-0-	-1423	-0-	467	2			N	-0-					-0-
BIG ALAMO (5550)		07743 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE								
SIERRA RESOURCES, LLC		780233		RRCID -> 283332		COMPL. DATE 01/23/2018		TOTAL DEPTH 9428		PERF. 5704 - 5734						
STS A		WELL #: 2S		RRCID -> 283332		COMPL. DATE 01/23/2018		TOTAL DEPTH 9428		PERF. 5704 - 5734						
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG ALAMO (5550)		//CONT.//		07743 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE		
SIERRA RESOURCES, LLC		//CONT.//		780233								
STS 'A'		WELL #:		1S		RRCID -> 286408		COMPL. DATE 03/22/2019		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 5756 - 6734
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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-			-0-
12	558 N	497	-0-	-61	-0-	497	3	N	-0-			-0-
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-			-0-
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-			-0-
03	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	3	N	-0-			-0-
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT			-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
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-			-0-
12	217 N	1	-0-	-216	-0-	1	3	N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)				07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO		
MAYO OIL CO.				536910								
HOYLE, BILL		WELL #:		1		RRCID -> 115916		COMPL. DATE 03/12/1985		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 3014 - 3028
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2019 - PLUGGED 02/12/19												

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459								
BROWN		WELL #:		2		RRCID -> 175945		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2818 - 2836
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.//	07856 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.			886261								
BERRY, MARTHA F.		WELL #:	1	RRCID ->	000014	COMPL. DATE	07/06/1953	TOTAL DEPTH	3001	PERF.	2975 - 3001
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		172 N	172	-0-	-0-	-0-	30 1	142 3	N	-0-	-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-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
11		268 N	268	-0-	-0-	-0-	46 1	222 3	N	-0-	-0-
12		357 N	357	-0-	-0-	-0-	57 1	300 3	N	-0-	-0-
01		275 N	275	-0-	-0-	-0-	49 1	226 3	N	-0-	-0-
02		288 N	288	-0-	-0-	-0-	73 1	215 3	N	-0-	-0-
03		419 N	419	-0-	-0-	-0-	71 1	348 3	N	-0-	-0-
*04		380 N	380	-0-	-0-	-0-	64 1	316 3	N	-0-	-0-

BERRY, MARTHA F.		WELL #:	8	RRCID ->	000020	COMPL. DATE	09/21/1962	TOTAL DEPTH	3061	PERF.	2955 - 2975
11		367 N	367	-0-	-0-	-0-	63 1	304 3	N	-0-	-0-
12		465 N	453	-0-	-12	-0-	72 1	381 3	N	-0-	-0-
01		403 N	255	-0-	-148	-0-	46 1	209 3	N	-0-	-0-
02		336 N	171	-0-	-165	-0-	43 1	128 3	N	-0-	-0-
03		465 N	208	-0-	-257	-0-	35 1	173 3	N	-0-	-0-
04		240 N	196	-0-	-44	-0-	33 1	163 3	N	-0-	-0-

BERRY, MARTHA F.		WELL #:	9	RRCID ->	000021	COMPL. DATE	10/02/1962	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2892 - 2914
11		268 N	268	-0-	-0-	-0-	46 1	222 3	N	-0-	-0-
12		384 N	384	-0-	-0-	-0-	61 1	323 3	N	-0-	-0-
01		178 N	178	-0-	-0-	-0-	32 1	146 3	N	-0-	-0-
02		252 N	186	-0-	-66	-0-	47 1	139 3	N	-0-	-0-
03		310 N	135	-0-	-175	-0-	23 1	112 3	N	-0-	-0-
04		180 N	162	-0-	-18	-0-	27 1	135 3	N	-0-	-0-

BERRY, MARTHA F.		WELL #:	10	RRCID ->	000022	COMPL. DATE	09/25/1962	TOTAL DEPTH	3182	PERF.	3068 - 3088
11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	31 1	149 3	N	-0-	-0-
12		213 N	213	-0-	-0-	-0-	34 1	179 3	N	-0-	-0-
01		140 N	140	-0-	-0-	-0-	25 1	115 3	N	-0-	-0-
02		168 N	143	-0-	-25	-0-	36 1	107 3	N	-0-	-0-
03		186 N	114	-0-	-72	-0-	19 1	95 3	N	-0-	-0-
04		150 N	115	-0-	-35	-0-	19 1	96 3	N	-0-	-0-

BIEDIEGER, FERDINAND		WELL #:	1	RRCID ->	000023	COMPL. DATE	11/26/1958	TOTAL DEPTH	3172	PERF.	3076 - 3100
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BROWN, EDGAR A.		WELL #:	1	RRCID ->	000024	COMPL. DATE	10/24/1958	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2953 - 2971
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	11 1	54 3	N	-0-	-0-
12		93 N	45	-0-	-48	-0-	7 1	38 3	N	-0-	-0-
01		62 N	21	-0-	-41	-0-	4 1	17 3	N	-0-	-0-
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	25 1	75 3	N	-0-	-0-
03		137 N	137	-0-	-0-	-0-	23 1	114 3	N	-0-	-0-
*04		171 N	171	-0-	-0-	-0-	29 1	142 3	N	-0-	-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO															
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261															
CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000025 COMPL. DATE 11/13/1952 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		263 N	263	-0-	-0-	-0-	45	1	218	3	N	-0-			-0-
12		293 N	293	-0-	-0-	-0-	47	1	246	3	N	-0-			-0-
01		217 N	148	-0-	-69	-0-	26	1	122	3	N	-0-			-0-
02		196 N	123	-0-	-73	-0-	31	1	92	3	N	-0-			-0-
03		217 N	189	-0-	-28	-0-	32	1	157	3	N	-0-			-0-
*04		159 N	159	-0-	-0-	-0-	27	1	132	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															
11		629 N	629	-0-	-0-	-0-	108	1	521	3	N	-0-			-0-
12		801 N	801	-0-	-0-	-0-	127	1	674	3	N	-0-			-0-
01		639 N	639	-0-	-0-	-0-	114	1	525	3	N	-0-			-0-
02		588 N	403	-0-	-185	-0-	102	1	301	3	N	-0-			-0-
03		744 N	511	-0-	-233	-0-	87	1	424	3	N	-0-			-0-
04		630 N	491	-0-	-139	-0-	82	1	409	3	N	-0-			-0-

CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938															
11		408 N	408	-0-	-0-	-0-	70	1	338	3	N	-0-			-0-
12		568 N	568	-0-	-0-	-0-	90	1	478	3	N	-0-			-0-
01		598 N	598	-0-	-0-	-0-	107	1	491	3	N	-0-			-0-
02		567 N	567	-0-	-0-	-0-	143	1	424	3	N	-0-			-0-
03		474 N	474	-0-	-0-	-0-	80	1	394	3	N	-0-			-0-
*04		319 N	319	-0-	-0-	-0-	53	1	266	3	N	-0-			-0-

CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980															
11		211 N	211	-0-	-0-	-0-	36	1	175	3	N	-0-			-0-
12		281 N	281	-0-	-0-	-0-	45	1	236	3	N	-0-			-0-
01		192 N	192	-0-	-0-	-0-	34	1	158	3	N	-0-			-0-
02		223 N	223	-0-	-0-	-0-	56	1	167	3	N	-0-			-0-
03		217 N	197	-0-	-20	-0-	33	1	164	3	N	-0-			-0-
*04		253 N	253	-0-	-0-	-0-	42	1	211	3	N	-0-			-0-

HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970															
11		313 N	313	-0-	-0-	-0-	54	1	259	3	N	-0-			-0-
12		354 N	354	-0-	-0-	-0-	56	1	298	3	N	-0-			-0-
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
02		280 N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-			-0-
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209															
11		111 N	111	-0-	-0-	-0-	19	1	92	3	N	-0-			-0-
12		164 N	164	-0-	-0-	-0-	26	1	138	3	N	-0-			-0-
01		174 N	174	-0-	-0-	-0-	31	1	143	3	N	-0-			-0-
02		189 N	189	-0-	-0-	-0-	48	1	141	3	N	-0-			-0-
03		179 N	179	-0-	-0-	-0-	30	1	149	3	N	-0-			-0-
*04		213 N	213	-0-	-0-	-0-	36	1	177	3	N	-0-			-0-

LANHAM, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 000036 COMPL. DATE 04/09/1957 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3106 - 3142															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261									
MANN, A. A.		WELL #: 1		RRCID -> 000038		COMPL. DATE 07/14/1957			TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	55	1	262	3	N	-0-
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	74	1	393	3	N	-0-
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	56	1	257	3	N	-0-
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	88	1	261	3	N	-0-
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	62	1	301	3	N	-0-
*04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	69	1	345	3	N	-0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 000040		COMPL. DATE 06/01/1957			TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A		
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	97	1	464	3	N	-0-
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	112	1	595	3	N	-0-
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	93	1	427	3	N	-0-
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	156	1	461	3	N	-0-
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	113	1	552	3	N	-0-
*04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	116	1	576	3	N	-0-

TATE, GORDON E.		WELL #: 4		RRCID -> 000046		COMPL. DATE 02/08/1954			TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055		
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	55	1	265	3	N	-0-
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	63	1	330	3	N	-0-
01	248 N	173	-0-	-75	-0-	31	1	142	3	N	-0-
02	308 N	292	-0-	-16	-0-	74	1	218	3	N	-0-
03	341 N	308	-0-	-33	-0-	52	1	256	3	N	-0-
*04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	46	1	231	3	N	-0-

TATE, GORDON E.		WELL #: 5		RRCID -> 000047		COMPL. DATE 09/17/1957			TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088		
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	39	1	188	3	N	-0-
12	186 N	112	-0-	-74	-0-	18	1	94	3	N	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 000048		COMPL. DATE 07/04/1959			TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048		
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	28	1	137	3	N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

USSERY, CLAUDE		WELL #: 1		RRCID -> 000049		COMPL. DATE 09/16/1957			TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850		
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	N	-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	N	-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	3	N	-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	10	1	30	3	N	-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	3	N	-0-
*04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	3	N	-0-

WALDEN, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 000050		COMPL. DATE 06/08/1957			TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261									
WALDEN, R. C.		WELL #: 2		RRCID -> 000051		COMPL. DATE 11/27/1958		TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	45	1 218 3	N	-0-	-0-	-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	53	1 278 3	N	-0-	-0-	-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	56	1 259 3	N	-0-	-0-	-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	73	1 216 3	N	-0-	-0-	-0-
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	47	1 231 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	36	1 177 3	N	-0-	-0-	-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 2		RRCID -> 000055		COMPL. DATE 03/21/1957		TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042			
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	12	1 58 3	N	-0-	-0-	-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	12	1 64 3	N	-0-	-0-	-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	11	1 53 3	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	21	1 63 3	N	-0-	-0-	-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	14	1 68 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	11	1 54 3	N	-0-	-0-	-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 4		RRCID -> 000057		COMPL. DATE 03/27/1957		TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008			
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	33	1 158 3	N	-0-	-0-	-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	39	1 206 3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	30	1 137 3	N	-0-	-0-	-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	50	1 147 3	N	-0-	-0-	-0-
03	248 N	217	-0-	-31	-0-	37	1 180 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	35	1 174 3	N	-0-	-0-	-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 7		RRCID -> 000060		COMPL. DATE 10/22/1962		TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993			
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	62	1 298 3	N	-0-	-0-	-0-
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	94	1 497 3	N	-0-	-0-	-0-
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	108	1 497 3	N	-0-	-0-	-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	89	1 265 3	N	-0-	-0-	-0-
03	341 N	312	-0-	-29	-0-	53	1 259 3	N	-0-	-0-	-0-
04	330 N	327	-0-	-3	-0-	55	1 272 3	N	-0-	-0-	-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 8		RRCID -> 000061		COMPL. DATE 10/25/1962		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074			
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	140	1 674 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	181	1 959 3	N	-0-	-0-	-0-
01	682 N	470	-0-	-212	-0-	84	1 386 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	269	1 797 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	208	1 1020 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	169	1 840 3	N	-0-	-0-	-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 11		RRCID -> 000064		COMPL. DATE 11/02/1962		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110			
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-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-

TATE, GORDON E.		WELL #: 7		RRCID -> 030769		COMPL. DATE 08/14/1963		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016			
11	150 N	111	-0-	-39	-0-	19	1 92 3	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	155	-0-	-62	-0-	25	1 130 3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	86	-0-	-69	-0-	15	1 71 3	N	-0-	-0-	-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	85	1 251 3	N	-0-	-0-	-0-
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	61	1 299 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	43	1 213 3	N	-0-	-0-	-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO						
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261													
WALDEN, R. C.		WELL #: 4		RRCID -> 030770		COMPL. DATE 08/11/1963			TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2764 - 2784						
M	O	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	57	1	169	3	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-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						
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	21	1	100	3	N	-0-			-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	25	1	130	3	N	-0-			-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	25	1	117	3	N	-0-			-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	124	1	369	3	N	-0-			-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	109	1	536	3	N	-0-			-0-
*04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	69	1	341	3	N	-0-			-0-

WALDEN, R. C.		WELL #: 5		RRCID -> 030776		COMPL. DATE 08/12/1963			TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834						
11	150	N	57	-0-	-93	-0-	10	1	47	3	N	-0-			-0-
12	279	N	125	-0-	-154	-0-	20	1	105	3	N	-0-			-0-
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	27	1	125	3	N	-0-			-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	117	1	347	3	N	-0-			-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	84	1	413	3	N	-0-			-0-
*04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	40	1	200	3	N	-0-			-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 031152		COMPL. DATE 09/26/1963			TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054						
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	26	1	123	3	N	-0-			-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	38	1	199	3	N	-0-			-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	18	1	82	3	N	-0-			-0-
02	140	N	23	-0-	-117	-0-	6	1	17	3	N	-0-			-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
*04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	18	1	87	3	N	-0-			-0-

BERRY, MARTHA F.		WELL #: 11		RRCID -> 033699		COMPL. DATE 08/01/1964			TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877						
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	14	1	66	3	N	-0-			-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	19	1	99	3	N	-0-			-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	14	1	66	3	N	-0-			-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	23	1	67	3	N	-0-			-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	11	1	55	3	N	-0-			-0-
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	11	1	55	3	N	-0-			-0-

GOERING, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 033700		COMPL. DATE 07/17/1964			TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690						
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-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						
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-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-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO																	
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261																	
WALDEN, R. C. WELL #: 9 RRCID -> 036690 COMPL. DATE 07/01/1965 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2844 - 2862																	
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
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-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																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ECHENROTH, ED H. WELL #: 4 RRCID -> 167001 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198																	
11		597 N	597	-0-	-0-	-0-	103	1	494	3	N	-0-					-0-
12		675 N	675	-0-	-0-	-0-	107	1	568	3	N	-0-					-0-
01		582 N	582	-0-	-0-	-0-	104	1	478	3	N	-0-					-0-
02		694 N	694	-0-	-0-	-0-	175	1	519	3	N	-0-					-0-
03		704 N	704	-0-	-0-	-0-	119	1	585	3	N	-0-					-0-
04		570 N	554	-0-	-16	-0-	93	1	461	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 19 RRCID -> 167004 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3110 - 3160																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 21 RRCID -> 167005 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891																	
11		90 N	15	-0-	-75	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	17	1	78	3	N	-0-					-0-
02		163 N	163	-0-	-0-	-0-	41	1	122	3	N	-0-					-0-
03		399 N	399	-0-	-0-	-0-	68	1	331	3	N	-0-					-0-
*04		263 N	263	-0-	-0-	-0-	44	1	219	3	N	-0-					-0-

TATE, G. E. WELL #: 8 RRCID -> 167332 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 9 RRCID -> 167333 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050																	
11		90 N	60	-0-	-30	-0-	10	1	50	3	N	-0-					-0-
12		848 N	848	-0-	-0-	-0-	135	1	713	3	N	-0-					-0-
01		600 N	600	-0-	-0-	-0-	107	1	493	3	N	-0-					-0-
02		404 N	404	-0-	-0-	-0-	102	1	302	3	N	-0-					-0-
03		836 N	836	-0-	-0-	-0-	142	1	694	3	N	-0-					-0-
*04		617 N	617	-0-	-0-	-0-	103	1	514	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO						
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261													
WILLIAMS, GEORGE M.		WELL #: 3		RRCID -> 185996		COMPL. DATE 08/28/2001			TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	417	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	501	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	390	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	440	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	589 N	552	-0-	-37	-0-	-0-	94	1	458	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	400	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 22		RRCID -> 198500		COMPL. DATE 10/29/2003			TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914						
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	400	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	463	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	336	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	420 N	413	-0-	-7	-0-	-0-	104	1	309	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	465 N	399	-0-	-66	-0-	-0-	68	1	331	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	390 N	369	-0-	-21	-0-	-0-	62	1	307	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WALDEN, R. C.		WELL #: 11		RRCID -> 199660		COMPL. DATE 10/10/2003			TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738						
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	200	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	174	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	112	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	170	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	-0-	37	1	179	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	268	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BERRY, MARTHA E.		WELL #: 12		RRCID -> 199665		COMPL. DATE 10/06/2003			TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068						
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	444	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	546	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	458	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	392	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	447	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	409	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BIG MULE (5500 SAND)		08001 700		ASSOCIATED		49B			CNTY: MCMULLEN						
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		402723													
S.T.S. -E-		WELL #: 53		RRCID -> 110100		COMPL. DATE 04/05/1984			TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5496 - 5503						
11	57 R	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	62 #	54	-0-	-8	-0-	-0-	54	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	62 #	57	-0-	-5	-0-	-0-	57	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	55 R	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

TRACKER OIL & GAS, INC.		864035		RRCID -> 113835		COMPL. DATE 11/08/1984			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5512 - 5518						
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 53													
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	29
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	29
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	29
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	29
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	29
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	29

PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2014															

BIG MULE (5500 SAND)		//CONT.//		08001 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: MCMULLEN				
TRACKER OIL & GAS, INC.		//CONT.//		864035							
S.T.S. -E-		WELL #:		RRCID ->	121039	COMPL. DATE	04/21/1986	TOTAL DEPTH	5576	PERF.	5513 - 5532
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	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		91	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		91	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		91	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		91	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		91	
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	052935	COMPL. DATE	11/03/1971	TOTAL DEPTH	5598	PERF. N/A
11	2460 #	2250	-0-	-210	-0-	2246	3	4 9	Y	4	3 1 2
12	2542 #	2294	-0-	-248	-0-	2288	3	6 9	Y	5	5 1 2
01	2542 #	2521	-0-	-21	-0-	2519	3	2 9	Y	2	3 1 1
02	2296 #	2267	-0-	-29	-0-	2267	3		Y	-0-	1 1 -0-
03	2542 #	2491	-0-	-51	-0-	2491	3		Y	-0-	-0-
*04	2498 R	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3		Y	-0-	-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		6001	RRCID ->	055018	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5368 - 5387
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		5901	RRCID ->	056029	COMPL. DATE	08/01/1973	TOTAL DEPTH	5510	PERF. N/A
11	907 R	907	-0-	-0-	-0-	907	3		Y	-0-	-0-
12	886 R	886	-0-	-0-	-0-	886	3		Y	-0-	-0-
01	886 R	886	-0-	-0-	-0-	886	3		Y	-0-	-0-
02	785 R	785	-0-	-0-	-0-	785	3		Y	-0-	-0-
03	775 #	571	-0-	-204	-0-	571	3		Y	-0-	-0-
*04	929 R	929	-0-	-0-	-0-	929	3		Y	-0-	-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		203	RRCID ->	150352	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	9941	PERF. 5402 - 5430
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL)		//CONT.//		08072 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: DIMMIT						
TRINITY OPERATING (USG), LLC		//CONT.//		870209									
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		5902	RRCID ->	151604	COMPL. DATE	09/25/1994	TOTAL DEPTH	9277	PERF.	5262 - 5280	
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	780 #	544	-0-	-236	-0-	544	3		Y	-0-			-0-
12	713 #	710	-0-	-3	-0-	710	3		Y	-0-			-0-
01	898 R	898	-0-	-0-	-0-	898	3		Y	-0-			-0-
02	678 R	678	-0-	-0-	-0-	678	3		Y	-0-			-0-
03	713 #	590	-0-	-123	-0-	590	3		Y	-0-			-0-
04	780 #	492	-0-	-288	-0-	492	3		Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		204	RRCID ->	152694	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	8785	PERF.	5319 - 5359	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		5903	RRCID ->	156075	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5277 - 5325	
11	2640 #	2063	-0-	-577	-0-	2063	3		Y	-0-			-0-
12	2604 #	2589	-0-	-15	-0-	2589	3		Y	-0-			-0-
01	2511 #	2485	-0-	-26	-0-	2485	3		Y	-0-			-0-
02	2520 #	2093	-0-	-427	-0-	2093	3		Y	-0-			-0-
03	2790 #	2240	-0-	-550	-0-	2231	3	9	4	Y			-0-
04	2520 #	2285	-0-	-235	-0-	2285	3		Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		J101	RRCID ->	157356	COMPL. DATE	12/20/1995	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5324 - 5352	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL)		WELL #:		304	RRCID ->	162758	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	10014	PERF.	5390 - 5416	
11	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	3		Y	-0-			-0-
12	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	3		Y	-0-			-0-
01	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	3		Y	-0-			-0-
02	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	3		Y	-0-			-0-
03	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	3		Y	-0-			-0-
*04	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	3		Y	-0-			-0-

BAGGETT, JOHN B. B		WELL #:		1	RRCID ->	165039	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	10163	PERF.	5314 - 5340	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2	8	100
01	14B DENY	-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	1	1	8	100
04	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	
11	763 R	763	-0-	-0-	-0-	763	3		Y	-0-			-0-
12	702 R	702	-0-	-0-	-0-	702	3		Y	-0-			-0-
01	859 R	859	-0-	-0-	-0-	859	3		Y	-0-			-0-
02	717 R	717	-0-	-0-	-0-	717	3		Y	-0-			-0-
03	795 R	795	-0-	-0-	-0-	795	3		Y	-0-			-0-
04	660 #	546	-0-	-114	-0-	546	3		Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT												
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209												
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 0205 RRCID -> 198230 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5280 - 5310												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6004 RRCID -> 199270 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5388 - 5418												
11	330 #	306	-0-	-24	-0-	306	3		N	-0-		-0-
12	341 #	305	-0-	-36	-0-	305	3		N	-0-		-0-
01	341 #	322	-0-	-19	-0-	322	3		N	-0-		-0-
02	308 #	296	-0-	-12	-0-	296	3		N	-0-		-0-
03	310 #	246	-0-	-64	-0-	246	3		N	-0-		-0-
*04	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-		-0-

BLAKEWAY (DIXON SAND) 08713 499 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT												
TEXOWA, LLC 850822												
COFFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114750 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4461 - 4474												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TUMLINSON UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 114751 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4470 - 4482												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLAKEWAY (STRICKLAND SAND) 08713 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
TEXOWA, LLC 850822												
BARANOWSKI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093362 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4497 - 4517												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLAKEWAY (4600 GAS SAND) 08713 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT												
TEXOWA, LLC 850822												
TUMLINSON UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 098857 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4598 - 4606												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLUDWORTH (CANYON)		09738 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EDWARDS			
RIO-TEX, INC.		712930									
BLUDWORTH		WELL #: 1		RRCID -> 186540		COMPL. DATE 10/08/2001		TOTAL DEPTH 9636 PERF. 7827 - 7884			
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
11	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-			N	-0-		-0-
12	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	142 1	2218 2	N	-0-		-0-
01	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	133 1	2078 2	N	-0-		-0-
02	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	129 1	2027 2	N	-0-		-0-
03	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	139 1	2174 2	N	-0-		-0-
04	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-			N	NO RPT		-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			
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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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			
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	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			
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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	63 1	522 3	N	17		90
						19 9					
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	68 1	479 3	N	-0-		90
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	58 1	439 3	N	-0-		90
02	560 N	402	-0-	-158	-0-	54 1	331 3	N	15		105
						17 9					
03	558 N	415	-0-	-143	-0-	63 1	352 3	N	-0-		105
04	480 N	321	-0-	-159	-0-	54 1	264 3	N	3		108
						3 9					

BONNE TERRE (10400)		//CONT.//		10440 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		//CONT.//		280967									
MARTIN 60 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	198501	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	11370	PERF.10436 - 10446		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	148 1	1274 3	N	22			70
							24 9						
12		738 N	738	-0-	-0-	-0-	83 1	641 3	N	13			83
							14 9						
01		1178 N	817	-0-	-361	-0-	80 1	717 3	N	18	1 8		100
							20 9						
02		1232 N	458	-0-	-774	-0-	56 1	380 3	N	20			120
							22 9						
03		757 N	757	-0-	-0-	-0-	93 1	632 3	N	29	2 8		147
							32 9						
04		780 N	648	-0-	-132	-0-	98 1	549 3	N	1			148
							1 9						

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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		34

MARTIN 60 GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	128315	COMPL. DATE	08/12/1988	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10506 - 10557
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	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
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

MARTIN 60 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	129746	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10726 - 10746
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BONNE TERRE (10770)			//CONT.//		10440 770	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
FOURTH FLOOR OPERATING LLC			//CONT.//		280967									
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 146074		COMPL. DATE 07/08/1993		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10735 - 10755		
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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEXACO FEE GAS UNIT			WELL #:		260	RRCID -> 148720		COMPL. DATE 03/26/1994		TOTAL DEPTH 11415		PERF.10726 - 10736		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 150339		COMPL. DATE 07/23/1994		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10772 - 10780		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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		
11	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	153	1	1241	3	N	-0-			38
12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	129	1	909	3	N	12			50
						13	9							
01	1023 N	773	-0-	-250	-0-	92	1	679	3	N	2			52
						2	9							
02	1260 N	725	-0-	-535	-0-	101	1	624	3	N	-0-			52
03	1054 N	818	-0-	-236	-0-	123	1	695	3	N	-0-			52
04	780 N	625	-0-	-155	-0-	105	1	520	3	N	-0-			52

BRACERO (SEG 3 BRACERO)					11173 568	ASSOCIATED			49B		CNTY: ZAVALA			
FINLEY RESOURCES, INC.					268602									
BRACERO TRANSPORTATION CO., INC.			WELL #:		5	RRCID -> 041247		COMPL. DATE 04/24/2012		TOTAL DEPTH 3821		PERF. 3614 - 3647		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRACERO, N.E. (OLMOS) 11176 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
RETAMA OIL CORPORATION 703485
H&F PROPERTIES 38-37 WELL #: 3-C RRCID -> 136630 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 3464 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZIL (WILCOX) 11575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 2 RRCID -> 241828 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 9134 - 9154

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER EST. WELL #: 1 RRCID -> 000081 COMPL. DATE 08/09/1952 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9155 - 9168

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRAZIL, SW. (HOSTETTER) 11581 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 8 RRCID -> 227813 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10354 - 10452

11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAZIL, SW. (WILCOX 11300) 11581 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 10 RRCID -> 214210 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12733 PERF.11326 - 11336

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/04/2019 - PLUGGED 01/04/19

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

PGE BROWNE				WELL #:	1H	RRCID -> 255399	COMPL. DATE 02/15/2010	TOTAL DEPTH 8087	PERF. 8246 - 12921					
11	4500 X	3518	-0-	-982	-0-	330 1 230 9	2958 2	N	209	340 1	1 8	225		
12	4650 X	3621	-0-	-1029	-0-	539 1 268 9	2814 2	N	244	370 1	11 8	88		
01	4650 X	3365	-0-	-1285	-0-	539 1 233 9	2593 2	N	212	160 1	2 8	138		
02	3276 X	3123	-0-	-153	-0-	487 1 208 9	2428 2	N	189	189 1	1 8	137		
03	3627 X	3331	-0-	-296	-0-	539 1 234 9	2558 2	N	213	186 1	1 8	163		
04	3510 X	1869	-0-	-1641	-0-	521 1 237 9	1111 2	N	215	188 1	1 8	189		

PGE DOS				WELL #:	1H	RRCID -> 259081	COMPL. DATE 07/20/2010	TOTAL DEPTH 8024	PERF. 8554 - 15645					
11	22997 X	22997	-0-	-0-	-0-	557 1 1782 9	20658 2	N	1620	1958 1	1 8	598		
12	23494 X	23494	-0-	-0-	-0-	863 1 1877 9	20754 2	N	1706	2035 1	3 8	266		
01	21454 X	21454	-0-	-0-	-0-	863 1 1738 9	18853 2	N	1580	1671 1	8 8	167		
02	20131 X	20131	-0-	-0-	-0-	780 1 1616 9	17735 2	N	1469	1313 1		323		
03	21710 X	21710	-0-	-0-	-0-	863 1 1750 9	19097 2	N	1591	1641 1	1 8	272		
*04	20581 X	20581	-0-	-0-	-0-	835 1 1640 9	18106 2	N	1491	1447 1		316		

PGE BROWNE				WELL #:	2 H	RRCID -> 259084	COMPL. DATE 08/06/2010	TOTAL DEPTH 7669	PERF. 8340 - 13426					
11	12870 X	10940	-0-	-1930	-0-	329 1 913 9	9698 2	Y	830	1040 1		216		
12	12648 X	11151	-0-	-1497	-0-	505 1 1139 9	9507 2	Y	1035	1084 1		167		
01	11067 X	10699	-0-	-368	-0-	458 1 1096 9	9145 2	Y	996	1066 1	1 8	96		
02	9996 X	9612	-0-	-384	-0-	419 1 938 9	8255 2	Y	853	815 1		134		
03	11067 X	10201	-0-	-866	-0-	433 1 1024 9	8744 2	Y	931	952 1		113		
04	10710 X	8433	-0-	-2277	-0-	357 1 876 9	7200 2	Y	796	787 1		122		

PGE DOS				WELL #:	2H	RRCID -> 260052	COMPL. DATE 08/05/2010	TOTAL DEPTH 7737	PERF. 8339 - 15700					
11	11250 X	10816	-0-	-434	-0-	10384 2	432 9	N	393	720 1	1 8	240		
12	11625 X	10848	-0-	-777	-0-	10374 2	474 9	N	431	543 1		128		
01	11625 X	10872	-0-	-753	-0-	10422 2	450 9	N	409	365 1		172		
02	10388 X	9471	-0-	-917	-0-	9093 2	378 9	N	344	179 1	1 8	336		
03	11408 X	10708	-0-	-700	-0-	10289 2	419 9	N	381	560 1		157		
04	10830 X	9516	-0-	-1314	-0-	9146 2	370 9	N	336	371 1		122		

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
11		29153 X	29153	-0-	-0-	-0-	784	1	24506	2	N	3512	4035	1	2 8	423
12		27119 X	27119	-0-	-0-	-0-	3863	9	1271	1	N	3398	3638	1	18 8	165
01		26044 X	26044	-0-	-0-	-0-	3738	9	1271	1	N	3294	3199	1	2 8	258
02		22193 X	22193	-0-	-0-	-0-	3623	9	1149	1	N	2806	2790	1	2 8	272
03		21572 X	21572	-0-	-0-	-0-	3087	9	1271	1	N	2941	2982	1	5 8	226
*04		20028 X	20028	-0-	-0-	-0-	3235	9	714	1	N	2593	2590	1	2 8	227
							2852	9								
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641																
11		3870 X	3270	-0-	-600	-0-	51	1	2900	2	Y	290	400	1		84
12		3875 X	3324	-0-	-551	-0-	319	9	54	1	Y	293	338	1		39
01		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	322	9	53	1	Y	299	294	1		44
02		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	329	9	47	1	Y	264	259	1		49
03		3100 X	2988	-0-	-112	-0-	290	9	46	1	Y	285	284	1		50
04		3000 X	2783	-0-	-217	-0-	314	9	46	1	Y	226	213	1		63
							249	9								
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814																
11		5280 X	4381	-0-	-899	-0-	65	1	3820	2	Y	451	617	1		135
12		5332 X	4411	-0-	-921	-0-	496	9	69	1	Y	426	499	1		62
01		4588 X	4282	-0-	-306	-0-	469	9	71	1	Y	384	385	1		61
02		4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	422	9	66	1	Y	434	413	1		82
03		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	477	9	75	1	Y	385	393	1		74
*04		4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	424	9	79	1	Y	395	358	1		111
							435	9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A																
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		OBSERVE	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) 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
11	17182 X	17182	-0-	-0-	-0-	143	1	16146	2	N	812	916	1	5 8 639
12	17329 X	17154	-0-	-175	-0-	893	9	15995	2	N	864	1264	1	239
01	17329 X	17154	-0-	-175	-0-	209	1	15991	2	N	866	923	1	182
02	16044 X	15273	-0-	-771	-0-	950	9	14239	2	N	770	746	1	206
03	17763 X	17157	-0-	-606	-0-	210	1	16018	2	N	842	736	1	312
04	17190 X	15937	-0-	-1253	-0-	953	9	14889	2	N	769	935	1	146
						187	1							
						847	9							
						213	1							
						926	9							
						202	1							
						846	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394														
11	7320 X	6648	-0-	-672	-0-	64	1	6208	2	N	342	563	1	97
12	7564 X	6285	-0-	-1279	-0-	376	9	5829	2	N	347	358	1	2 8 84
01	7564 X	6412	-0-	-1152	-0-	74	1	5854	2	N	431	373	1	142
02	6216 X	5676	-0-	-540	-0-	382	9	5198	2	N	365	190	1	317
03	6882 X	6214	-0-	-668	-0-	84	1	5789	2	N	310	555	1	72
04	6660 X	6155	-0-	-505	-0-	474	9	5758	2	N	280	183	1	169
						76	1							
						402	9							
						84	1							
						341	9							
						89	1							
						308	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402														
11	11039 X	11039	-0-	-0-	-0-	539	1	9924	2	N	524	729	1	1 8 87
12	9917 X	9917	-0-	-0-	-0-	576	9	8745	2	N	478	366	1	2 8 197
01	9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	646	1	8468	2	N	485	542	1	2 8 138
02	8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	526	9	7690	2	N	442	364	1	1 8 215
03	9124 X	9124	-0-	-0-	-0-	677	1	7932	2	N	434	550	1	99
04	7800 X	6794	-0-	-1006	-0-	534	9	5836	2	N	343	367	1	1 8 74
						638	1							
						486	9							
						715	1							
						477	9							
						581	1							
						377	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A														
11	4950 X	396	-0-	-4554	-0-	118	1	278	9	N	253	191	1	3 8 414
12	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	2	186	1	2 8 228
01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			228
02	448 X	-0-	-0-	-448	-0-					N	3	3	8	228
03	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	5	5	8	228
*04	10837 X	10837	-0-	-0-	-0-	516	1	8400	2	N	1746	1648	1	2 8 324
						1921	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 #:	1H	RRCID ->	261331	COMPL. DATE	12/11/2010	TOTAL DEPTH	8027	PERF.	8451 -	15578	
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			
11	2730 X	1375	-0-	-1355	-0-	583 1	647 2	N	132	184 1	1 8	136			
12	2821 X	1449	-0-	-1372	-0-	145 9	822 1	N	143	180 1	3 8	96			
01	2821 X	1420	-0-	-1401	-0-	157 9	822 1	N	132	185 1	1 8	42			
02	1652 X	871	-0-	-781	-0-	145 9	742 1	N	117			159			
03	1829 X	1309	-0-	-520	-0-	742 1	822 1	N	122	180 1		101			
04	1410 X	1268	-0-	-142	-0-	134 9	795 1	N	123	190 1		34			
						135 9									

GATES 010 CHK-A TR3				WELL #:	1H	RRCID ->	261450	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	8201	PERF.	8475 -	15216
11	8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	93 1	7733 2	N	567	552 1		163		
12	8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	624 9	136 1	N	676	716 1		123		
01	8294 X	8294	-0-	-0-	-0-	744 9	141 1	N	578	558 1	5 8	138		
02	7896 X	7067	-0-	-829	-0-	636 9	119 1	N	548	552 1		134		
03	8742 X	7833	-0-	-909	-0-	603 9	135 1	N	572	565 1		141		
04	8460 X	7714	-0-	-746	-0-	629 9	142 1	N	513	552 1		102		
						564 9								

GATES 010 CHK-B TR 1				WELL #:	2H	RRCID ->	261561	COMPL. DATE	02/01/2011	TOTAL DEPTH	8106	PERF.	13320 -	13532
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69		

GATES 010 CHK-B TR 1				WELL #:	5H	RRCID ->	261826	COMPL. DATE	05/17/2011	TOTAL DEPTH	8084	PERF.	8445 -	14335
11	11415 X	11415	-0-	-0-	-0-	548 1	10391 2	N	433	554 1		261		
12	10703 X	10703	-0-	-0-	-0-	476 9	783 1	N	416	564 1		113		
01	9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	458 9	745 1	N	365	373 1	1 8	104		
02	8254 X	8254	-0-	-0-	-0-	402 9	649 1	N	324	189 1		239		
03	8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	356 9	710 1	N	330	368 1		201		
*04	9128 X	9128	-0-	-0-	-0-	363 9	780 1	N	321	368 1		154		
						353 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 #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

11	15863 X	15863	-0-	-0-	-0-	130	1	14786	2	N	861	1092	1	560
						947	9							
12	16337 X	16175	-0-	-162	-0-	194	1	14994	2	N	897	1269	1	188
						987	9							
01	16337 X	16001	-0-	-336	-0-	193	1	14821	2	N	897	943	1	142
						987	9							
02	14812 X	14697	-0-	-115	-0-	177	1	13631	2	N	808	748	1	202
						889	9							
03	16399 X	15439	-0-	-960	-0-	190	1	14302	2	N	861	739	1	324
						947	9							
04	15870 X	15068	-0-	-802	-0-	188	1	13990	2	N	809	754	1	379
						890	9							

PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272														
11	4140 X	3154	-0-	-986	-0-	226	1	2525	2	N	366	542	1	228
						403	9							
12	4278 X	3470	-0-	-808	-0-	389	1	2673	2	N	371	516	1	83
						408	9							
01	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	400	1	2698	2	N	378	362	1	99
						416	9							
02	3108 X	3104	-0-	-4	-0-	334	1	2508	2	N	238	186	1	151
						262	9							
03	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	462	1	3378	2	N	295	186	1	260
						325	9							
*04	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	408	1	2968	2	N	320	362	1	217
						352	9							

FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825														
11	2220 X	1887	-0-	-333	-0-	194	1	1263	2	Y	389	389	0	4
						2	4	428	9					
12	2294 X	897	-0-	-1397	-0-	162	1	514	2	Y	199	200	0	3
						2	4	219	9					
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	204	1	26	2	Y	126	126	0	3
						1	4	139	9					
02	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	234	1	1652	2	Y	303	298	0	8
						1	4	333	9					
03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	256	1	977	2	Y	211	210	0	5
						232	9							
*04	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	285	1	1529	2	Y	237	236	0	6
						2	4	261	9					

WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053														
11	2070 N	1953	-0-	-117	-0-	1803	2	150	9	N	136	170	1	186
12	2015 N	1967	-0-	-48	-0-	1814	2	153	9	N	139	175	1	150
01	2077 N	2056	-0-	-21	-0-	1896	2	160	9	N	145	180	1	115
02	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1765	2	138	9	N	125	180	1	60
03	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2015	2	142	9	N	129			189
*04	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1864	2	132	9	N	120	169	1	140

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 #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	10140 X	5177	-0-	-4963	-0-	975	1	3709	2	N	448	842 1	6 8 -0-
12	9610 X	779	-0-	-8831	-0-	493	9			N	8	8 8	-0-
01	10912 X	-0-	-0-	-10912	-0-	770	1	9	9	N	-0-		-0-
02	9856 X	5148	-0-	-4708	-0-			2753	2	N	2166	1754 1	412
03	10912 X	1680	-0-	-9232	-0-	2383	9	598	1	N	550	892 1	70
04	5190 X	3765	-0-	-1425	-0-	605	9	345	1	N	649	689 1	30
						714	9						

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860

11	3300 X	620	-0-	-2680	-0-	265	1	183	2	N	156	180 1	349
12	3410 X	1573	-0-	-1837	-0-	172	9	486	1	N	204	355 1	198
01	3410 X	401	-0-	-3009	-0-	224	9	269	1	N	120	4 8	314
02	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	467	1	1088	2	N	285	360 1	239
03	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	314	9	633	1	N	326	364 1	201
*04	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	359	9	639	1	N	294	182 1	1 8 312
						323	9						

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 3H RRCID -> 268137 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119

11	1470 X	529	-0-	-941	-0-	328	1	121	2	N	73	179 1	155
12	1829 X	803	-0-	-1026	-0-	80	9	473	1	N	84	163 1	76
01	1581 N	610	-0-	-971	-0-	92	9	513	1	N	88	4 8	160
02	2800 N	3899	-0-	1099	1099	625	1	3151	2	N	112		272
03	1726 N	627	-0-	-1099	-0-	123	9	535	1	N	84	180 1	176
*04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	733	1	105	9	N	95		271

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680

11	1230 N	532	-0-	-698	-0-	429	1	103	9	N	94	185 1	1 8 249
12	1426 N	521	-0-	-905	-0-	509	1	12	9	N	11	189 1	3 8 68
01	961 N	537	-0-	-424	-0-	536	1	1	9	N	1		69
02	504 N	420	-0-	-84	-0-	418	1	2	9	N	2		71
03	527 N	253	-0-	-274	-0-	253	1			N	-0-		71
04	510 N	1	-0-	-509	-0-	1	1			N	-0-		71

FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694

11	1050 N	121	-0-	-929	-0-	90	1	10	2	Y	19	22 0	5
12	961 N	957	-0-	-4	-0-	21	9	81	1	Y	163	162 0	6
01	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1	4	57	1	Y	297	297 0	6
02	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	2	4	70	1	Y	354	350 0	10
03	899 N	860	-0-	-39	-0-	1	4	68	1	Y	227	225 0	5 1 7
*04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	250	9	91	1	Y	328	326 0	9
						3	4	361	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729														
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			

11	4380 X	1030	-0-	-3350	-0-	273 1	407 2	Y	316	318 0	13			
12	4526 X	804	-0-	-3722	-0-	254 1	92 2	Y	414	414 0	13			
01	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	269 1	119 2	Y	566	565 0	13	1	8	
02	737 X	737	-0-	-0-	-0-	226 1	77 2	Y	394	390 0	17			
03	683 X	683	-0-	-0-	-0-	221 1	65 2	Y	360	357 0	13	7	1	
*04	709 X	709	-0-	-0-	-0-	230 1	54 2	Y	384	383 0	14			
						3 4	422 9							

FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319														
11	3570 X	163	-0-	-3407	-0-	149 1	14 9	Y	13	13 0	408			
12	3689 X	1730	-0-	-1959	-0-	330 1	1063 2	Y	306	434 0	280			
01	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	519 1	1698 2	Y	666	812 0	133	1	8	
02	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	427 1	1603 2	Y	690	497 0	325	1	8	
03	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	513 1	2302 2	Y	772	280 0	281	536	1	
*04	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	849 9	514 1	Y	727	2 0	113	893	1	
						800 9								

FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518														
11	5790 X	5238	-0-	-552	-0-	490 1	4292 2	Y	412	417 0	1			
12	5983 X	3357	-0-	-2626	-0-	246 1	2501 2	Y	551	550 0	1	8		
01	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	414 1	3929 2	Y	762	760 0	2	1	8	
02	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	387 1	3815 2	Y	634	628 0	7	1	8	
03	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	469 1	4486 2	Y	674	665 0	2	14	1	
*04	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	392 1	3674 2	Y	652	651 0	3			
						5 4	717 9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858														
11	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	545 1	605 2	N	162	186 1	225			
12	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	178 9	589 1	N	122	179 1	166	2	8	
01	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	739 1	2096 2	N	116	168 1	114			
02	1232 X	462	-0-	-770	-0-	348 1	114 9	N	104		218			
03	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	636 1	690 2	N	142	185 1	175			
04	2880 X	1066	-0-	-1814	-0-	617 1	316 2	N	121	183 1	113			
						133 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 #: D 1H		RRCID -> 269359		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 8202		PERF. 8653 - 13374	
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
11	7170	X	6367	-0-	-803	-0-	5947 2	420 9	N	382	555
12	7409	X	6597	-0-	-812	-0-	6092 2	505 9	N	459	132
01	7285	X	5379	-0-	-1906	-0-	4936 2	443 9	N	403	170
02	6580	X	5509	-0-	-1071	-0-	5041 2	468 9	N	425	226
03	7037	X	6104	-0-	-933	-0-	5632 2	472 9	N	429	299
04	6390	X	5227	-0-	-1163	-0-	4807 2	420 9	N	382	303

GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: D 3H		RRCID -> 269360		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 8185		PERF. 8889 - 13437	
11	7200	X	5422	-0-	-1778	-0-	5063 2	359 9	N	326	511
12	6882	X	5791	-0-	-1091	-0-	5141 2	650 9	N	591	186
01	6882	X	5791	-0-	-1091	-0-	5326 2	465 9	N	423	75
02	5992	X	4928	-0-	-1064	-0-	4537 2	391 9	N	355	251
03	6107	X	2764	-0-	-3343	-0-	2663 2	101 9	N	92	166
*04	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6431 2	499 9	N	454	248

GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: D 4H		RRCID -> 269389		COMPL. DATE 09/26/2012		TOTAL DEPTH 8186		PERF. 8343 - 12960	
11	8820	X	6788	-0-	-2032	-0-	6353 2	435 9	N	395	424
12	8618	X	7934	-0-	-684	-0-	7360 2	574 9	N	522	199
01	8308	X	7862	-0-	-446	-0-	7276 2	586 9	N	533	181
02	7224	X	7123	-0-	-101	-0-	6591 2	532 9	N	484	105
03	7998	X	7827	-0-	-171	-0-	7277 2	550 9	N	500	232
04	7680	X	7524	-0-	-156	-0-	7007 2	517 9	N	470	149

GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: D 2H		RRCID -> 269390		COMPL. DATE 09/24/2012		TOTAL DEPTH 8169		PERF. 8383 - 13006	
11	8670	X	6540	-0-	-2130	-0-	6058 2	482 9	N	438	589
12	8835	X	7072	-0-	-1763	-0-	6483 2	589 9	N	535	203
01	8587	X	8000	-0-	-587	-0-	7350 2	650 9	N	591	243
02	7616	X	7038	-0-	-578	-0-	6496 2	542 9	N	493	184
03	7068	X	7022	-0-	-46	-0-	6515 2	507 9	N	461	269
04	7740	X	6747	-0-	-993	-0-	6227 2	520 9	N	473	195

FAITH BONITA E UNIT		WELL #: J 1H		RRCID -> 269803		COMPL. DATE 11/26/2011		TOTAL DEPTH 7069		PERF. 7064 - 14837	
11	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	5 1	6507 2	Y	844	12
							6 4	928 9			
12	7285	X	4770	-0-	-2515	-0-	6 1	3938 2	Y	746	11
							5 4	821 9			
01	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	9 1	5889 2	Y	1092	14
							6 4	1201 9			
02	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	8 1	5445 2	Y	962	21
							4 4	1058 9			
03	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	12 1	6059 2	Y	1287	15
							3 4	1416 9			
*04	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	8 1	5691 2	Y	1103	16
							9 4	1213 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 #:		K 2H	RRCID ->	269966	COMPL. DATE	07/04/2012	TOTAL DEPTH	8103	PERF. 8375 - 13495			
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	

11		5760 X	5527	-0-	-233	-0-	125	1	5077	2	N	295	179	1	427
							325	9							
12		5952 X	5444	-0-	-508	-0-	160	1	4932	2	N	320	528	1	217
							352	9					2	8	
01		5735 X	4342	-0-	-1393	-0-	135	1	3868	2	N	308	361	1	164
							339	9							
02		5152 X	4259	-0-	-893	-0-	137	1	3832	2	N	264	181	1	247
							290	9							
03		5704 X	5294	-0-	-410	-0-	142	1	4852	2	N	273	371	1	149
							300	9							
04		5520 X	4657	-0-	-863	-0-	161	1	4237	2	N	235	184	1	200
							259	9							

GATES 010 CHK-B TR 1			WELL #:		K 3H	RRCID ->	269973	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	8102	PERF. 8327 - 12842			

11		4560 X	3606	-0-	-954	-0-	80	1	3263	2	N	239	185	1	392
							263	9							
12		4495 X	3668	-0-	-827	-0-	107	1	3312	2	N	226	540	1	78
							249	9							
01		4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	153	1	4382	2	N	352	189	1	241
							387	9							
02		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	151	1	4165	2	N	261	168	1	334
							287	9							
03		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	111	1	3807	2	N	221	189	1	366
							243	9							
04		4770 X	3619	-0-	-1151	-0-	123	1	3276	2	N	200	180	1	386
							220	9							

GATES 010 CHK-B TR 1			WELL #:		K 4H	RRCID ->	270019	COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL DEPTH	8090	PERF. 8495 - 14053			

11		6630 X	5855	-0-	-775	-0-	273	1	5221	2	N	328	363	1	249
							361	9							
12		6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	439	1	5503	2	N	326	358	1	217
							359	9							
01		6169 X	5912	-0-	-257	-0-	524	1	5021	2	N	334	362	1	189
							367	9							
02		5460 X	5104	-0-	-356	-0-	462	1	4337	2	N	277	189	1	277
							305	9							
03		6293 X	6226	-0-	-67	-0-	432	1	5482	2	N	284	373	1	188
							312	9							
04		6090 X	5549	-0-	-541	-0-	455	1	4833	2	N	237	189	1	236
							261	9							

GATES 010 CHK-B TR 1			WELL #:		K 5H	RRCID ->	270020	COMPL. DATE	01/27/2013	TOTAL DEPTH	8088	PERF. 8501 - 11354			

11		4980 X	4740	-0-	-240	-0-	257	1	4140	2	N	312	370	1	276
							343	9							
12		5146 X	4676	-0-	-470	-0-	348	1	4006	2	N	293	364	1	205
							322	9							
01		4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	366	1	4246	2	N	305	377	1	133
							336	9							
02		4424 X	4367	-0-	-57	-0-	314	1	3749	2	N	276	190	1	219
							304	9							
03		4898 X	4317	-0-	-581	-0-	236	1	3764	2	N	288	373	1	134
							317	9							
04		4800 X	3817	-0-	-983	-0-	302	1	3238	2	N	252	178	1	208
							277	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 #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869

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
11	6600 X	5931	-0-	-669	-0-	127	1 5266 2	N	489	544 1	457
12	6727 X	4712	-0-	-2015	-0-	538	9 4144 2	N	404	735 1	126
01	7254 X	11	-0-	-7243	-0-	124	1 4 9	N	4	4 8	126
02	6552 X	-0-	-0-	-6552	-0-	444	9 9014 2	N	641	555 1	126
03	9976 X	9976	-0-	-0-	-0-	257	1 2763 2	N	641	555 1	212
04	5940 X	3110	-0-	-2830	-0-	705	9 225 1	N	225	188 1	249
						99	1 248 9				

PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055

11	62342 X	62342	-0-	-0-	-0-	142	1 55440 2	N	6145	6237 1	2 8	824
12	66322 X	66322	-0-	-0-	-0-	6760	9 59182 2	N	6257	6773 1	42 8	266
01	48080 X	48080	-0-	-0-	-0-	257	1 42750 2	N	4627	4672 1	34 8	187
02	39886 X	39886	-0-	-0-	-0-	6883	9 36086 2	N	3254	2943 1	14 8	484
03	38814 X	38814	-0-	-0-	-0-	240	1 35278 2	N	2995	3099 1	7 8	373
*04	32226 X	32226	-0-	-0-	-0-	5090	9 29768 2	N	2034	2041 1	10 8	356
						221	1 2237 9					

PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985

11	24620 X	24620	-0-	-0-	-0-	55	1 21757 2	N	2553	2929 1		741
12	21144 X	21144	-0-	-0-	-0-	2808	9 18798 2	N	2058	2574 1	7 8	218
01	16413 X	16413	-0-	-0-	-0-	82	1 14638 2	N	1538	1489 1	11 8	256
02	9828 X	9771	-0-	-57	-0-	2264	9 8906 2	N	736	749 1	3 8	240
03	10881 X	9523	-0-	-1358	-0-	83	1 8532 2	N	848	907 1	2 8	179
04	10530 X	7851	-0-	-2679	-0-	1692	9 6998 2	N	729	745 1	1 8	162
						55	1 802 9					

PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040

11	8970 X	34	-0-	-8936	-0-	14	2 20 9	N	18	1 8		450
12	4991 X	882	-0-	-4109	-0-	3	1 783 2	N	87			537
01	2449 X	185	-0-	-2264	-0-	96	9 139 9	N	126	550 1		113
02	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	46	2 2830 2	N	280	189 1		204
03	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	17	1 4135 2	N	541	553 1		192
*04	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	308	9 4107 2	N	452	357 1	1 8	286
						27	1 497 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	40110 X	19243	-0-	-20867	-0-	84	1	18349	2	N	736	1065	1	370
						810	9							
12	41447 X	15982	-0-	-25465	-0-	126	1	15146	2	N	645	757	1	258
						710	9							
01	41447 X	11788	-0-	-29659	-0-	104	1	11103	2	N	528	557	1	228
						581	9					1	8	
02	23296 X	10168	-0-	-13128	-0-	90	1	9577	2	N	455	553	1	129
						501	9					1	8	
03	22723 X	10054	-0-	-12669	-0-	95	1	9450	2	N	463	369	1	223
						509	9							
04	19230 X	12097	-0-	-7133	-0-	108	1	11496	2	N	448	551	1	119
						493	9					1	8	

PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305														
11	32250 X	30170	-0-	-2080	-0-	132	1	28832	2	N	1096	1255	1	454
						1206	9							
12	33325 X	31052	-0-	-2273	-0-	246	1	29556	2	N	1136	1274	1	316
						1250	9							
01	31434 X	30116	-0-	-1318	-0-	268	1	28605	2	N	1130	1311	1	135
						1243	9							
02	28392 X	26866	-0-	-1526	-0-	246	1	25704	2	N	833	545	1	423
						916	9							
03	31434 X	29209	-0-	-2225	-0-	277	1	27625	2	N	1188	1299	1	312
						1307	9							
04	30180 X	28106	-0-	-2074	-0-	252	1	26783	2	N	974	1095	1	191
						1071	9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856														
11	7770 X	7299	-0-	-471	-0-	75	1	6660	2	N	513	911	1	355
						564	9							
12	7564 X	7428	-0-	-136	-0-	108	1	6742	2	N	525	694	1	186
						578	9							
01	7564 X	7302	-0-	-262	-0-	109	1	6629	2	N	513	511	1	188
						564	9							
02	6804 X	6521	-0-	-283	-0-	96	1	5917	2	N	462	372	1	278
						508	9							
03	7533 X	6523	-0-	-1010	-0-	108	1	5968	2	N	406	350	1	334
						447	9							
04	7290 X	7046	-0-	-244	-0-	105	1	6393	2	N	498	372	1	460
						548	9							

WOLF B WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050														
11	1890 N	1820	-0-	-70	-0-	1674	2	146	9	N	133	186	1	137
12	1891 N	1887	-0-	-4	-0-	1747	2	140	9	N	127			264
01	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	1901	2	164	9	N	149	323	1	90
02	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1768	2	144	9	N	131			221
03	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	1874	2	152	9	N	138	160	1	198
04	2010 N	1952	-0-	-58	-0-	1813	2	139	9	N	126	169	1	155

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 INJECT. (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	
11	6600 X	6391	-0-	-209	-0-	87 1	5704 2	N	545	874 1	191
12	7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	600 9	6227 2	N	673	723 1	139
01	7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	161 1	6292 2	N	582	547 1	174
02	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	740 9	5700 2	N	487	369 1	292
03	7130 X	6624	-0-	-506	-0-	158 1	5971 2	N	462	562 1	192
04	6900 X	6354	-0-	-546	-0-	640 9	5698 2	N	466	379 1	279
						141 1					
						536 9					
						145 1					
						508 9					
						143 1					
						513 9					

PGE BROWNE		WELL #: G 3H		RRCID -> 270459		COMPL. DATE 01/06/2013		TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518			
11	4560 X	4011	-0-	-549	-0-	55 1	3596 2	N	327	551 1	269
12	4712 X	3319	-0-	-1393	-0-	360 9	2929 2	N	283	368 1	184
01	4712 X	4118	-0-	-594	-0-	79 1	3573 2	N	348	348 1	184
02	4088 X	1827	-0-	-2261	-0-	311 9	1320 2	N	340	192 1	332
03	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	162 1	3586 2	N	447	569 1	210
04	4020 X	3819	-0-	-201	-0-	383 9	3199 2	N	397	371 1	236
						214 1					
						492 9					
						183 1					
						437 9					

PGE BROWNE		WELL #: G 1H		RRCID -> 270789		COMPL. DATE 01/31/2013		TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373			
11	6480 X	5937	-0-	-543	-0-	82 1	5335 2	N	473	891 1	159
12	6634 X	6247	-0-	-387	-0-	520 9	5556 2	N	497	502 1	154
01	6448 X	6011	-0-	-437	-0-	144 1	5358 2	N	472	529 1	97
02	5768 X	5343	-0-	-425	-0-	547 9	4786 2	N	399	187 1	309
03	6355 X	5419	-0-	-936	-0-	134 1	4841 2	N	419	548 1	161
04	6060 X	4860	-0-	-1200	-0-	519 9	4400 2	N	317	180 1	298
						118 1					
						439 9					
						117 1					
						461 9					
						111 1					
						349 9					

PGE BROWNE		WELL #: D 4H		RRCID -> 270837		COMPL. DATE 01/05/2013		TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8286 - 13093			
11	7950 X	6588	-0-	-1362	-0-	154 1	5904 2	N	482	680 1	265
12	7502 X	6526	-0-	-976	-0-	530 9	5771 2	N	452	547 1	170
01	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	258 1	6723 2	N	487	538 1	119
02	6412 X	6148	-0-	-264	-0-	497 9	5461 2	N	423	361 1	181
03	6882 X	6030	-0-	-852	-0-	298 1	5418 2	N	356	356 1	181
04	7320 X	6872	-0-	-448	-0-	536 9	6180 2	N	410	372 1	219
						222 1					
						465 9					
						220 1					
						392 9					
						241 1					
						451 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

11		8790 X	6797	-0-	-1993	-0-	156	1	6032	2	N	311
							609	9				
12		9083 X	6789	-0-	-2294	-0-	263	1	5908	2	N	185
							618	9				
01		8029 X	7201	-0-	-828	-0-	274	1	6304	2	N	221
							623	9				
02		6720 X	6433	-0-	-287	-0-	228	1	5611	2	N	230
							594	9				
03		7099 X	7039	-0-	-60	-0-	246	1	6193	2	N	221
							600	9				
*04		7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	237	1	6199	2	N	179
							569	9				

PGE BROWNE WELL #: D 2H RRCID -> 270849 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 13162												
11		6750 X	5483	-0-	-1267	-0-	129	1	4932	2	N	178
							422	9				
12		6975 X	5681	-0-	-1294	-0-	224	1	5014	2	N	94
							443	9				
01		6944 X	3193	-0-	-3751	-0-	127	1	2849	2	N	110
							217	9			6 8	
02		6272 X	5629	-0-	-643	-0-	205	1	5024	2	N	289
							400	9				
03		6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	230	1	5721	2	N	150
							461	9				
*04		6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	222	1	5741	2	N	199
							451	9				

PGE BROWNE WELL #: D 3H RRCID -> 270850 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078												
11		8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	476	1	7074	2	N	325
							639	9			1 8	
12		9548 X	8283	-0-	-1265	-0-	809	1	6944	2	N	248
							530	9			1 8	
01		9548 X	7777	-0-	-1771	-0-	855	1	6302	2	N	279
							620	9			6 8	
02		8867 X	8867	-0-	-0-	-0-	748	1	7348	2	N	221
							771	9			1 8	
03		9455 X	8588	-0-	-867	-0-	858	1	7092	2	N	238
							638	9			5 8	
04		8190 X	7339	-0-	-851	-0-	804	1	5938	2	N	235
							597	9			1 8	

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072												
11		19800 X	12018	-0-	-7782	-0-	59	1	10787	2	N	585
							1172	9			1455 1	
12		20460 X	20378	-0-	-82	-0-	101	1	18300	2	N	204
							1977	9			2178 1	
01		20460 X	19980	-0-	-480	-0-	96	1	18200	2	N	292
							1684	9			1443 1	
02		19468 X	19468	-0-	-0-	-0-	90	1	17867	2	N	203
							1511	9			1463 1	
03		21691 X	21691	-0-	-0-	-0-	97	1	19947	2	N	206
							1647	9			1494 1	
04		19710 X	17067	-0-	-2643	-0-	86	1	15631	2	N	128
							1350	9			1305 1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE BROWNE WELL #: F 1H RRCID -> 271435 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8334 - 14566														
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	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11		11340 X	9494	-0-	-1846	-0-	55 1	8467 2		N	884	1059 1		353
							972 9							
12		11718 X	9698	-0-	-2020	-0-	95 1	8711 2		N	811	900 1	4 8	260
							892 9							
01		11718 X	9735	-0-	-1983	-0-	95 1	8671 2		N	881	917 1	1 8	223
							969 9							
02		9296 X	8700	-0-	-596	-0-	82 1	7784 2		N	758	743 1		238
							834 9							
03		10292 X	9818	-0-	-474	-0-	89 1	8925 2		N	731	753 1		216
							804 9							
*04		10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	97 1	9616 2		N	771	717 1		270
							848 9							
EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863														
11		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1308 2	175 9		N	159			233
12		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1440 2	166 9		N	151	190 1		194
01		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1347 2	158 9		N	144	159 1		179
02		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1242 2	143 9		N	130	187 1		122
03		1612 N	1570	-0-	-42	-0-	1415 2	155 9		N	141	187 1	1 8	75
04		1470 N	361	-0-	-1109	-0-	320 2	41 9		N	37			112
THURMAN WELL #: 3H RRCID -> 271738 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871														
11		3390 X	3188	-0-	-202	-0-	2971 2	217 9		N	197	175 1		166
12		3503 X	3408	-0-	-95	-0-	3188 2	220 9		N	200	168 1		198
01		3503 X	3236	-0-	-267	-0-	3019 2	217 9		N	197	180 1		215
02		2968 X	2798	-0-	-170	-0-	2624 2	174 9		N	158	165 1		208
03		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3520 2	242 9		N	220	350 1		78
*04		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3379 2	211 9		N	192			270
THURMAN WELL #: 4H RRCID -> 271739 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767														
11		3360 X	3217	-0-	-143	-0-	2984 2	233 9		N	212	180 1		238
12		3472 X	3238	-0-	-234	-0-	3006 2	232 9		N	211	357 1		92
01		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3225 2	249 9		N	226	181 1		137
02		3108 X	2975	-0-	-133	-0-	2773 2	202 9		N	184	177 1		144
03		3317 X	2882	-0-	-435	-0-	2676 2	206 9		N	187	184 1	1 8	146
04		3360 X	2913	-0-	-447	-0-	2696 2	217 9		N	197	178 1		165
PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419														
11		9116 X	9116	-0-	-0-	-0-	54 1	8414 2		N	589	1072 1		175
							648 9							
12		12287 X	12287	-0-	-0-	-0-	124 1	11396 2		N	697	692 1		180
							767 9							
01		11365 X	11365	-0-	-0-	-0-	114 1	10445 2		N	733	716 1		197
							806 9							
02		8512 X	6571	-0-	-1941	-0-	64 1	6037 2		N	427	379 1		245
							470 9							
03		10168 X	5574	-0-	-4594	-0-	51 1	5151 2		N	338	367 1		216
							372 9							
04		9840 X	5649	-0-	-4191	-0-	52 1	5138 2		N	417	543 1		90
							459 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	
11	9610 X	9610	-0-	-0-	-0-	58	1	8917	2	N	577	709	1	290
						635	9							
12	10332 X	10332	-0-	-0-	-0-	103	1	9457	2	N	702	882	1	110
						772	9							
01	10308 X	10308	-0-	-0-	-0-	103	1	9436	2	N	699	736	1	73
						769	9							
02	9334 X	9334	-0-	-0-	-0-	89	1	8402	2	N	766	372	1	467
						843	9							
03	9052 X	5537	-0-	-3515	-0-	50	1	4993	2	N	449	550	1	366
						494	9							
04	8760 X	6193	-0-	-2567	-0-	56	1	5585	2	N	502	375	1	493
						552	9							
PGE BROWNE		WELL #: F 6H		RRCID -> 271955		COMPL. DATE 08/17/2013			TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485					
11	11970 X	16	-0-	-11954	-0-	16	2			N	-0-	358	1	115
12	12059 X	6	-0-	-12053	-0-	6	2			N	-0-			115
01	11098 X	-0-	-0-	-11098	-0-					N	2			117
02	7056 X	3896	-0-	-3160	-0-	38	1	3565	2	N	266			383
						293	9							
03	12827 X	12827	-0-	-0-	-0-	116	1	11604	2	N	1006	927	1	462
						1107	9							
*04	10322 X	10322	-0-	-0-	-0-	94	1	9345	2	N	803	749	1	516
						883	9							
THURMAN		WELL #: 2H		RRCID -> 272566		COMPL. DATE 03/24/2011			TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640					
11	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2145	2	193	9	N	175	173	1	110
12	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2243	2	198	9	N	180	180	1	110
01	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2243	2	200	9	N	182	183	1	109
02	2128 N	1976	-0-	-152	-0-	1821	2	155	9	N	141	174	1	76
03	2356 N	2311	-0-	-45	-0-	2122	2	189	9	N	172	1	8	247
04	2280 N	2144	-0-	-136	-0-	1972	2	172	9	N	156	175	1	228
FAITH SANDY DIM		WELL #: J 1H		RRCID -> 272577		COMPL. DATE 06/02/2013			TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085					
11	6870 X	52	-0-	-6818	-0-	52	1			Y	-0-	10	0	-0-
12	7099 X	58	-0-	-7041	-0-	58	1			Y	-0-			-0-
01	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	1			Y	-0-			-0-
02	196 X	86	-0-	-110	-0-	11	1	11	2	Y	58	57	0	1
						64	9							
03	653 X	653	-0-	-0-	-0-	94	1	79	2	Y	435	425	0	2
						1	4	479	9					
*04	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	212	1	4731	2	Y	670	667	0	4
						6	4	737	9					
FAITH-YANA		WELL #: G 1H		RRCID -> 272710		COMPL. DATE 05/30/2013			TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734					
11	1500 X	750	-0-	-750	-0-	153	1	101	2	Y	448	456	0	4
						3	4	493	9					
12	1550 X	1288	-0-	-262	-0-	200	1	181	2	Y	818	815	0	6
						7	4	900	9					
01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	187	1	152	2	Y	727	727	0	5
						4	4	800	9					
02	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	217	1	167	2	Y	853	845	0	12
						3	4	938	9					
03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	249	1	137	2	Y	759	749	0	7
						2	4	835	9					
*04	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	354	1	1461	2	Y	848	845	0	9
						7	4	933	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	6090 X	4434	-0-	-1656	-0-	493 4	1 4	3216 721	2 9	Y	655	661 0		4
12	6107 X	4811	-0-	-1296	-0-	510 6	1 4	3418 877	2 9	Y	797	796 0	1 8	4
01	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	507 5	1 4	3533 1012	2 9	Y	920	919 0	1 8	4
02	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	352 3	1 4	2110 947	2 9	Y	861	854 0	1 8	10
03	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	406 2	1 4	4234 1145	2 9	Y	1041	1024 0	21 1	5
*04	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	402 8	1 4	4439 1026	2 9	Y	933	931 0	1 8	6

FAITH SANDY DIM WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482

11	6690 X	52	-0-	-6638	-0-	52 1				Y	-0-	21 0		-0-
12	12214 X	59	-0-	-12155	-0-	59 1				Y	-0-			-0-
01	13485 X	78	-0-	-13407	-0-	78 1				Y	-0-			-0-
02	12180 X	10218	-0-	-1962	-0-	208 40	1 9	9970	2	Y	36	36 0		-0-
03	13485 X	7476	-0-	-6009	-0-	187 1	1 4	6609 679	2 9	Y	617	601 0	12 1	4
*04	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	194 5	1 4	3464 624	2 9	Y	567	566 0		5

FAITH-YANA WELL #: G 3H RRCID -> 273132 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7365 - 15498

11	6540 X	5132	-0-	-1408	-0-	573 4	1 4	3971 584	2 9	Y	531	535 0		5
12	6727 X	5778	-0-	-949	-0-	590 3	1 4	4743 442	2 9	Y	402	404 0		3
01	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	659 2	1 4	5780 465	2 9	Y	423	423 0	1 8	2
02	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	520 1	1 4	5997 433	2 9	Y	394	390 0		6
03	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	507 1	1 4	6125 603	2 9	Y	548	539 0	11 1	4
*04	6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	510 3	1 4	6035 450	2 9	Y	409	409 0		4

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482

11	12210 X	6274	-0-	-5936	-0-	313 836	1 9	5125	2	Y	760	796 1	2 8	72
12	7657 X	7052	-0-	-605	-0-	412 1	1	5607	2	Y	939	953 1	1 8	57
01	8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	1033 493	9 1	6933	2	Y	703	668 1		92
02	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	426 773	1 9	5604	2	Y	851	843 1		100
03	7254 X	5557	-0-	-1697	-0-	392 936	1 9	3875	2	Y	1173	1151 1		122
04	7350 X	5393	-0-	-1957	-0-	1290 351	9 1	3853	2	Y	1081	1056 1		147
						1189	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 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746

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
11	8700 X	7962	-0-	-738	-0-	377	1	6635	2	Y	864	909 1	2 8 83
						950	9						
12	9548 X	7842	-0-	-1706	-0-	479	1	6805	2	Y	507	555 1	1 8 34
						558	9						
01	9247 X	9247	-0-	-0-	-0-	593	1	7962	2	Y	629	584 1	79
						692	9						
02	7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	488	1	6292	2	Y	698	695 1	82
						768	9						
03	8480 X	8480	-0-	-0-	-0-	602	1	7134	2	Y	676	685 1	73
						744	9						
*04	8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	545	1	7384	2	Y	633	620 1	86
						696	9						

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684

11	7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	6350	2	1169	9	N	1063	950 1	409
12	7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	6818	2	1174	9	N	1067	1175 1	301
01	8140 X	8140	-0-	-0-	-0-	6945	2	1195	9	N	1086	1149 1	237
02	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	5279	2	947	9	N	861	891 1	207
03	6820 X	6563	-0-	-257	-0-	5375	2	1188	9	N	1080	1095 1	182
04	6600 X	6421	-0-	-179	-0-	5300	2	1121	9	N	1019	1089 1	111

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607

11	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1068	2	572	9	N	520	580 1	241
12	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1157	2	634	9	N	576	396 1	418
01	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	1208	2	590	9	N	536	770 1	183
02	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1282	2	473	9	N	430	358 1	255
03	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2203	2	532	9	N	484	539 1	200
*04	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	1997	2	509	9	N	463	549 1	114

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448

11	19721 X	19721	-0-	-0-	-0-	728	1	16058	2	Y	2668	2823 1	257
						2935	9						
12	19094 X	19094	-0-	-0-	-0-	861	1	14877	2	Y	3051	3116 1	189
						3356	9						
01	19132 X	19132	-0-	-0-	-0-	960	1	15848	2	Y	2113	2024 1	278
						2324	9						
02	13124 X	13124	-0-	-0-	-0-	650	1	10635	2	Y	1672	1741 1	208
						1839	9						
03	14043 X	13561	-0-	-482	-0-	694	1	11471	2	Y	1269	1332 1	145
						1396	9						
*04	13744 X	13744	-0-	-0-	-0-	641	1	11387	2	Y	1560	1496 1	209
						1716	9						

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700

11	13740 X	12812	-0-	-928	-0-	333	1	11470	2	Y	917	976 1	85
						1009	9						
12	14632 X	12113	-0-	-2519	-0-	376	1	10640	2	Y	997	1022 1	59
						1097	9						
01	13671 X	11219	-0-	-2452	-0-	401	1	10119	2	Y	635	613 1	81
						699	9						
02	12348 X	8435	-0-	-3913	-0-	275	1	7416	2	Y	676	681 1	76
						744	9						
03	13516 X	9611	-0-	-3905	-0-	332	1	8052	2	Y	1115	1080 1	111
						1227	9						
04	12810 X	7247	-0-	-5563	-0-	408	1	6288	2	Y	501	541 1	71
						551	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
FAITH BONITA C UNIT		WELL #: L 1H		RRCID -> 273707		COMPL. DATE 03/03/2012		TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095				
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
11	4020 X	3265	-0-	-755	-0-	2491	2	774	9	Y	704	433
12	3999 X	3910	-0-	-89	-0-	3031	2	879	9	Y	799	726
01	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	2773	2	792	9	Y	720	723
02	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	2421	2	706	9	Y	642	624
03	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2171	2	683	9	Y	621	497
*04	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	2758	2	848	9	Y	771	687

FAITH BONITA G UNIT		WELL #: M 1H		RRCID -> 273708		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380				
11	2670 X	2314	-0-	-356	-0-	3	1	1763	2	Y	495	11
12	2759 X	1674	-0-	-1085	-0-	2	1	1406	2	Y	240	8
01	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	5	1	1903	2	Y	564	10
02	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	4	1	1571	2	Y	461	14
03	1674 N	1486	-0-	-188	-0-	4	1	1039	2	Y	402	9
*04	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	4	1	1530	2	Y	533	11

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: C 5H		RRCID -> 273710		COMPL. DATE 02/23/2014		TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080				
11	12930 X	9332	-0-	-3598	-0-	432	1	7945	2	Y	868	78
12	13361 X	9137	-0-	-4224	-0-	538	1	7665	2	Y	849	36
01	7873 X	7873	-0-	-0-	-0-	528	1	7247	2	Y	89	32
02	7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	493	1	6404	2	Y	747	55
03	8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	533	1	6779	2	Y	750	49
*04	8899 X	8899	-0-	-0-	-0-	514	1	7520	2	Y	786	39

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: C 7H		RRCID -> 273712		COMPL. DATE 02/22/2014		TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437				
11	13020 X	8177	-0-	-4843	-0-	334	1	7184	2	Y	599	57
12	13454 X	8376	-0-	-5078	-0-	467	1	7226	2	Y	621	30
01	7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	449	1	6586	2	Y	64	27
02	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	492	1	6541	2	Y	522	40
03	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	553	1	5842	2	Y	523	35
*04	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	504	1	5637	2	Y	471	25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511														
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

11		8010 X	126	-0-	-7884	-0-	126	1		N	-0-	1	0	-0-
12		8277 X	2558	-0-	-5719	-0-	215	1	1887	2	412	408	0	4
							3	4	453	9				
01		9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	473	1	7035	2	1540	1532	0	2 8 10
							8	4	1694	9				
02		7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	394	1	5610	2	1118	1109	0	1 8 18
							4	4	1230	9				
03		7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	427	1	5815	2	1034	1022	0	21 1 8
							2	4	1137	9		1	8	
04		8010 X	7429	-0-	-581	-0-	407	1	5841	2	1065	1062	0	1 8 10
							9	4	1172	9				

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971														
11		14280 X	11720	-0-	-2560	-0-	89	1	10927	2	Y	640	774	1 107
							704	9						
12		14756 X	11009	-0-	-3747	-0-	82	1	10298	2	Y	572	597	1 82
							629	9						
01		14756 X	10601	-0-	-4155	-0-	84	1	9865	2	Y	593	639	1 36
							652	9						
02		11433 X	11433	-0-	-0-	-0-	83	1	10599	2	Y	683	672	1 47
							751	9						
03		14106 X	14106	-0-	-0-	-0-	105	1	13183	2	Y	744	637	1 1 8 153
							818	9						
*04		12585 X	12585	-0-	-0-	-0-	94	1	11866	2	Y	568	616	1 105
							625	9						

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 3H RRCID -> 274082 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647														
11		18210 X	15930	-0-	-2280	-0-	120	1	14810	2	Y	909	1143	1 157
							1000	9						
12		18569 X	15202	-0-	-3367	-0-	116	1	14336	2	Y	682	738	1 101
							750	9						
01		17298 X	16430	-0-	-868	-0-	130	1	15266	2	Y	940	985	1 1 8 55
							1034	9						
02		15624 X	14523	-0-	-1101	-0-	106	1	13575	2	Y	765	768	1 52
							842	9						
03		17298 X	16593	-0-	-705	-0-	126	1	15700	2	Y	697	606	1 1 8 142
							767	9						
04		15930 X	15130	-0-	-800	-0-	116	1	14387	2	Y	570	611	1 101
							627	9						

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339														
11		12030 X	10788	-0-	-1242	-0-	79	1	9852	2	Y	779	954	1 136
							857	9						
12		14622 X	14622	-0-	-0-	-0-	106	1	13470	2	Y	951	950	1 137
							1046	9						
01		12321 X	12321	-0-	-0-	-0-	95	1	11288	2	Y	853	932	1 58
							938	9						
02		13098 X	13098	-0-	-0-	-0-	93	1	12013	2	Y	902	893	1 2 8 65
							992	9						
03		11150 X	11150	-0-	-0-	-0-	80	1	10265	2	Y	732	642	1 2 8 153
							805	9						
*04		11069 X	11069	-0-	-0-	-0-	80	1	10279	2	Y	645	681	1 1 8 116
							710	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 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	15930 X	12262	-0-	-3668	-0-	94	1	11511	2	Y	597	793	1			123
12	15996 X	13757	-0-	-2239	-0-	657	9	104	1	12948	2	Y	641	659	1	105
01	13888 X	12591	-0-	-1297	-0-	705	9	99	1	11712	2	Y	709	756	1	58
02	12544 X	11827	-0-	-717	-0-	780	9	86	1	11025	2	Y	651	648	1	61
03	13888 X	13082	-0-	-806	-0-	716	9	97	1	12214	2	Y	701	602	1	1 8 159
04	13320 X	11771	-0-	-1549	-0-	771	9	88	1	11049	2	Y	576	615	1	120
						634	9									

JERRY JOHNSTON DIM WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250

11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	580	2	352	9	N	320	443	1			186
12	1240 N	1083	-0-	-157	-0-	700	2	383	9	N	348	378	1			156
01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	663	2	499	9	N	454	339	0	100	1	171
02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	604	2	356	9	N	324	268	0			227
03	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	715	2	572	9	N	520	378	0			369
04	1110 N	964	-0-	-146	-0-	689	2	275	9	N	250	416	0			203

FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342

11	1350 N	1140	-0-	-210	-0-	111	1	159	2	Y	786	794	0	1	8	11
12	1395 N	892	-0-	-503	-0-	5	4	865	9							
01	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	327	1	112	2	Y	409	411	0			9
02	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	3	4	450	9							
03	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	427	1	1597	2	Y	731	729	0	1	8	10
						4	4	804	9							
						351	1	1542	2	Y	585	580	0	1	8	14
						2	4	644	9							
						398	1	1903	2	Y	607	600	0	12	1	9
						1	4	668	9							
*04	3000 N	4649	-0-	1649	1649	565	1	3478	2	Y	546	545	0			10
						5	4	601	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169

11	5850 X	3169	-0-	-2681	-0-	114	1	2635	2	Y	379	386	0			2
12	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-	3	4	417	9							-0-
01	4557 X	228	-0-	-4329	-0-	8	1	208	2	Y	11	11	0			-0-
						12	9									
02	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	185	1	6185	2	Y	345	339	0			6
						1	4	380	9							
03	9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	290	1	8922	2	Y	586	577	0	12	1	3
						1	4	645	9							
*04	10836 X	10836	-0-	-0-	-0-	287	1	10099	2	Y	406	406	0			3
						3	4	447	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-BONITA WELL #: J 1H RRCID -> 275232 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 13634															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	7440 X	1672	-0-	-5768	-0-	7 1	281 2	1250	1260 0	Y	1250	1260 0	1 8	11	
12	7130 X	3403	-0-	-3727	-0-	9 4	1375 9	876	879 0	Y	876	879 0	1 8	7	
01	8472 X	8472	-0-	-0-	-0-	6 1	2425 2	1660	1654 0	Y	1660	1654 0	2 8	11	
02	9230 X	9230	-0-	-0-	-0-	8 4	964 9	1785	1768 0	Y	1785	1768 0	2 8	26	
03	9883 X	9883	-0-	-0-	-0-	14 1	6623 2	1653	1632 0	Y	1653	1632 0	34 1	12	
*04	8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	9 4	1826 9	1513	1510 0	Y	1513	1510 0	1 8	14	
						16 1	8046 2								
						3 4	1818 9								
						11 1	6909 2								
						13 4	1664 9								
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654															
11	3630 X	260	-0-	-3370	-0-	259 1	1 9	1	10 0	Y	1	10 0		3	
12	3751 X	968	-0-	-2783	-0-	401 1	94 2	426	423 0	Y	426	423 0		6	
01	2790 X	2012	-0-	-778	-0-	4 4	469 9	334	334 0	Y	334	334 0		6	
02	2436 X	349	-0-	-2087	-0-	494 1	1149 2	-0-	6 0	Y	-0-	6 0		-0-	
03	2697 X	2627	-0-	-70	-0-	2 4	367 9	289	281 0	Y	289	281 0	6 1	2	
*04	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	349 1		569	566 0	Y	569	566 0		5	
						623 1	1685 2								
						1 4	318 9								
						535 1	2282 2								
						5 4	626 9								
FAITH-YANA WELL #: F 2H RRCID -> 275237 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7516 - 14209															
11	5490 X	3235	-0-	-2255	-0-	243 1	2434 2	504	507 0	Y	504	507 0		4	
12	5673 X	3304	-0-	-2369	-0-	4 4	554 9	511	511 0	Y	511	511 0		4	
01	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	203 1	2535 2	652	650 0	Y	652	650 0	1 8	5	
02	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	4 4	562 9	593	588 0	Y	593	588 0	1 8	9	
03	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	291 1	3946 2	635	626 0	Y	635	626 0	13 1	5	
*04	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	3 4	717 9	637	635 0	Y	637	635 0		7	
						296 1	4238 2								
						2 4	652 9								
						320 1	4381 2								
						1 4	699 9								
						325 1	4242 2								
						5 4	701 9								
FAITH-YANA WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573															
11	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	2 1	4053 2	308	311 0	Y	308	311 0		8	
12	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	2 4	339 9	415	414 0	Y	415	414 0		9	
01	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	3 1	1114 2	475	474 0	Y	475	474 0	1 8	9	
02	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	3 4	457 9	526	521 0	Y	526	521 0	1 8	13	
03	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	5 1	1634 2	266	267 0	Y	266	267 0	5 1	7	
*04	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2 4	523 9	513	510 0	Y	513	510 0		10	
						5 1	1767 2								
						2 4	579 9								
						2 1	1145 2								
						1 4	293 9								
						4 1	1734 2								
						4 4	564 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-YANA WELL #: B 2H RRCID -> 275242 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 14647															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	5730 X	63	-0-	-5667	-0-	62	1	1	9	Y	1	9	0		6
12	5921 X	225	-0-	-5696	-0-	141	1	37	2	Y	42	42	0		6
01	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	450	1	46	9	Y	824	818	0	1 8	11
02	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	358	1	906	9	Y	465	463	0		13
03	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	368	1	3664	2	Y	516	508	0	11 1	10
*04	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	416	1	512	9	Y	657	654	0		13
						5	4	4212	2						
								723	9						

FAITH-SAN PEDRO C UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554															
11	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	335	1	4626	2	Y	1499	1500	0	1 8	11
12	6758 X	5768	-0-	-990	-0-	379	1	1649	9	Y	1003	1006	0	1 8	7
01	6541 X	5596	-0-	-945	-0-	411	1	1103	9	Y	1276	1274	0	2 8	7
02	5908 X	4639	-0-	-1269	-0-	438	1	3774	2	Y	1213	1202	0	1 8	17
03	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	605	1	1404	9	Y	1417	1396	0	29 1	8
*04	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	484	1	2862	2	Y	1400	1397	0	1 8	10
						11	4	1334	9						
								4412	2						
								1559	9						
								5445	2						
								1540	9						

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 3H RRCID -> 275274 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288															
11	52198 X	52198	-0-	-0-	-0-	291	1	47707	2	Y	3818	4223	1	2 8	326
12	52798 X	52798	-0-	-0-	-0-	4200	9	300	1	Y	3723	3742	1	12 8	295
01	49290 X	49290	-0-	-0-	-0-	4095	9	298	1	Y	3259	3292	1	5 8	257
02	43843 X	43843	-0-	-0-	-0-	3585	9	262	1	Y	3045	3004	1	2 8	296
03	42400 X	42400	-0-	-0-	-0-	3350	9	262	1	Y	2589	2678	1	1 8	206
*04	41294 X	41294	-0-	-0-	-0-	2848	9	198	1	Y	2431	2511	1	2 8	124
						2674	9	38422	2						

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933															
11	38760 X	26682	-0-	-12078	-0-	103	1	24525	2	Y	1867	2171	1		214
12	39308 X	32802	-0-	-6506	-0-	2054	9	120	1	Y	2545	2581	1	5 8	173
01	35588 X	34139	-0-	-1449	-0-	2800	9	128	1	Y	2463	2572	1	3 8	61
02	32144 X	28784	-0-	-3360	-0-	2709	9	113	1	Y	2019	1905	1	1 8	174
03	35588 X	31031	-0-	-4557	-0-	2221	9	126	1	Y	2150	2096	1	4 8	224
04	33030 X	27960	-0-	-5070	-0-	2365	9	118	1	Y	1976	2065	1		135
						2174	9	25668	2						

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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
11		16170 X	12873	-0-	-3297	-0-	76	1	12336	2	Y	419	416	1	27
							461	9							
12		15221 X	11731	-0-	-3490	-0-	70	1	11143	2	Y	471	465	1	1 8 32
							518	9							
01		13268 X	11130	-0-	-2138	-0-	70	1	10576	2	Y	440	441	1	31
							484	9							
02		12012 X	9785	-0-	-2227	-0-	61	1	9308	2	Y	378	375	1	34
							416	9							
03		17948 X	17948	-0-	-0-	-0-	107	1	16207	2	Y	1485	1411	1	108
							1634	9							
*04		55206 X	55206	-0-	-0-	-0-	261	1	50791	2	Y	3776	3696	1	3 8 185
							4154	9							

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421															
11		35970 X	31420	-0-	-4550	-0-	162	1	28783	2	Y	2250	2429	1	5 8 229
							2475	9							
12		35960 X	33266	-0-	-2694	-0-	208	1	30242	2	Y	2560	2507	1	1 8 281
							2816	9							
01		31810 X	31810	-0-	-0-	-0-	209	1	28894	2	Y	2461	2510	1	232
							2707	9							
02		28476 X	27973	-0-	-503	-0-	185	1	25433	2	Y	2141	2089	1	284
							2355	9							
03		31527 X	30082	-0-	-1445	-0-	205	1	27425	2	Y	2229	2250	1	263
							2452	9							
04		30510 X	28995	-0-	-1515	-0-	199	1	26328	2	Y	2244	2257	1	4 8 246
							2468	9							

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935															
11		43350 X	36134	-0-	-7216	-0-	141	1	33717	2	Y	2069	2294	1	244
							2276	9							
12		44051 X	39518	-0-	-4533	-0-	148	1	36683	2	Y	2443	2498	1	4 8 185
							2687	9							
01		37727 X	37707	-0-	-20	-0-	144	1	35037	2	Y	2296	2404	1	1 8 76
							2526	9							
02		34076 X	32079	-0-	-1997	-0-	129	1	29897	2	Y	1866	1760	1	182
							2053	9							
03		37727 X	34449	-0-	-3278	-0-	142	1	32101	2	Y	2005	1952	1	4 8 231
							2206	9							
04		36510 X	32485	-0-	-4025	-0-	139	1	30232	2	Y	1922	1999	1	154
							2114	9							

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681															
11		42600 X	30864	-0-	-11736	-0-	173	1	28357	2	Y	2122	2540	1	1 8 194
							2334	9							
12		42718 X	34953	-0-	-7765	-0-	198	1	31980	2	Y	2523	2512	1	8 8 197
							2775	9							
01		34720 X	33910	-0-	-810	-0-	204	1	31122	2	Y	2349	2360	1	3 8 183
							2584	9							
02		32069 X	32069	-0-	-0-	-0-	192	1	29405	2	Y	2247	2211	1	1 8 218
							2472	9							
03		34968 X	33991	-0-	-977	-0-	210	1	31563	2	Y	2016	2072	1	1 8 161
							2218	9							
04		33840 X	32559	-0-	-1281	-0-	156	1	30336	2	Y	1879	1940	1	1 8 99
							2067	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 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165												
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	

11	14820 X	11191	-0-	-3629	-0-	184	1 10137 2	Y	791	1125 1	244	
						870	9					
12	14632 X	11521	-0-	-3111	-0-	198	1 10473 2	Y	773	905 1	112	
						850	9					
01	12431 X	11259	-0-	-1172	-0-	196	1 10192 2	Y	792	782 1	122	
						871	9					
02	11228 X	9933	-0-	-1295	-0-	171	1 9021 2	Y	674	666 1	130	
						741	9					
03	12431 X	12000	-0-	-431	-0-	201	1 10868 2	Y	846	824 1	152	
						931	9					
04	11190 X	10617	-0-	-573	-0-	174	1 9475 2	Y	880	791 1	241	
						968	9					

PGE BROWNE WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700												
11	21420 X	18017	-0-	-3403	-0-	282	1 16114 2	Y	1474	1721 1	340	
						1621	9					
12	20739 X	18279	-0-	-2460	-0-	367	1 16514 2	Y	1271	1409 1	201	1 8
						1398	9					
01	18538 X	17013	-0-	-1525	-0-	371	1 15231 2	Y	1283	1374 1	109	1 8
						1411	9					
02	16744 X	13600	-0-	-3144	-0-	309	1 12190 2	Y	1001	965 1	144	1 8
						1101	9					
03	18538 X	16817	-0-	-1721	-0-	361	1 15041 2	Y	1286	1294 1	136	
						1415	9					
04	17940 X	14619	-0-	-3321	-0-	353	1 13132 2	Y	1031	1026 1	141	
						1134	9					

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 3H RRCID -> 275503 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010												
11	14460 X	12117	-0-	-2343	-0-	193	1 10851 2	Y	975	1348 1	286	
						1073	9					
12	14942 X	12381	-0-	-2561	-0-	206	1 11093 2	Y	984	1136 1	134	
						1082	9					
01	12555 X	12224	-0-	-331	-0-	207	1 10948 2	Y	972	961 1	145	
						1069	9					
02	11592 X	11592	-0-	-0-	-0-	192	1 10377 2	Y	930	903 1	172	
						1023	9					
03	12555 X	12306	-0-	-249	-0-	205	1 11126 2	Y	886	896 1	162	
						975	9					
*04	12741 X	12741	-0-	-0-	-0-	211	1 11475 2	Y	959	862 1	259	
						1055	9					

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 5H RRCID -> 275506 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046												
11	17490 X	12200	-0-	-5290	-0-	114	1 11351 2	Y	668	846 1	185	
						735	9					
12	18073 X	13920	-0-	-4153	-0-	123	1 12858 2	Y	854	926 1	113	
						939	9					
01	16523 X	13281	-0-	-3242	-0-	124	1 12167 2	Y	900	898 1	112	3 8
						990	9					
02	14560 X	10435	-0-	-4125	-0-	101	1 9576 2	Y	689	722 1	79	
						758	9					
03	13919 X	12178	-0-	-1741	-0-	120	1 11213 2	Y	768	743 1	94	10 8
						845	9					
04	13470 X	10847	-0-	-2623	-0-	108	1 9912 2	Y	752	725 1	119	2 8
						827	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2310 X	1374	-0-	-936	-0-	3	1	843	2	Y	477	478	0	9
						3	4	525	9					
12	2387 X	1040	-0-	-1347	-0-	2	1	709	2	Y	296	298	0	7
						3	4	326	9					
01	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	4	1	1147	2	Y	455	454	0	7
						2	4	501	9			1	8	
02	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	4	1	1251	2	Y	501	496	0	11
						2	4	551	9			1	8	
03	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	3	1	810	2	Y	332	330	0	6
						1	4	365	9			7	1	
*04	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	5	1	1474	2	Y	596	593	0	9
						4	4	656	9					
FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538														
11	5610 X	3785	-0-	-1825	-0-	3534	2	251	9	Y	228	372	1	182
12	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-			182
01	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-			182
02	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	11	108	1	85
03	4278 X	1241	-0-	-3037	-0-	949	2	292	9	Y	265			350
04	3780 X	1221	-0-	-2559	-0-	1008	2	213	9	Y	194	373	1	171
FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			113
12	T. A.	-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
FAITH-SANDY WELL #: A 3H RRCID -> 275859 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
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
FAITH-SANDY WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438														
11	9900 X	6581	-0-	-3319	-0-	6318	2	263	9	Y	239	147	1	284
12	10793 X	10793	-0-	-0-	-0-	10198	2	595	9	Y	541	744	1	81
01	9692 X	9692	-0-	-0-	-0-	9052	2	640	9	Y	582	518	1	145
02	9366 X	9366	-0-	-0-	-0-	8878	2	488	9	Y	444	371	1	218
03	9707 X	9707	-0-	-0-	-0-	8883	2	824	9	Y	749	868	1	99
04	8880 X	8735	-0-	-145	-0-	8050	2	685	9	Y	623	539	1	182
MARTIN DIM WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299														
11	2580 X	1686	-0-	-894	-0-	1407	2	279	9	N	254	195	1	247
12	2480 X	2433	-0-	-47	-0-	2005	2	428	9	N	389	388	1	248
01	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	2851	2	486	9	N	442	560	1	128
02	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	1784	2	505	9	N	459	361	1	226
03	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2515	2	255	9	N	232	363	1	95
04	3240 X	2276	-0-	-964	-0-	1939	2	337	9	N	306	175	1	226

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																		
MARTIN UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 275863													COMPL. DATE 12/18/2012		TOTAL DEPTH 6478		PERF. 6718 - 11092	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
					(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE					
11		5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5222 2	282 9		N	256	378 1		155				
12		5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	5492 2	320 9		N	291	195 1		251				
01		5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	5108 2	373 9		N	339	457 1		133				
02		4872 X	4298	-0-	-574	-0-	3951 2	347 9		N	315	344 1	2 8	102				
03		5394 X	4267	-0-	-1127	-0-	3972 2	295 9		N	268	176 1		194				
04		5220 X	4245	-0-	-975	-0-	3907 2	338 9		N	307	271 1		230				

MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866													COMPL. DATE 12/29/2012		TOTAL DEPTH 6319		PERF. 6741 - 11671	
11		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	3632 2	373 9		N	339	365 1		367				
12		4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	3831 2	366 9		N	333	193 1		507				
01		3720 X	2999	-0-	-721	-0-	2659 2	340 9		N	309	552 1		264				
02		3360 X	2610	-0-	-750	-0-	2265 2	345 9		N	314	355 1	1 8	222				
03		3720 X	2836	-0-	-884	-0-	2421 2	415 9		N	377	355 1		244				
04		3600 X	2319	-0-	-1281	-0-	1977 2	342 9		N	311	352 1		203				

ABEL DIM WELL #: A 3H RRCID -> 275910													COMPL. DATE 11/19/2012		TOTAL DEPTH 6136		PERF. 6561 - 13255	
11		1500 X	1432	-0-	-68	-0-	1055 2	377 9		N	343	375 1		245				
12		2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	1567 2	510 9		N	464	561 1		148				
01		1550 N	479	-0-	-1071	-0-	305 2	174 9		N	158	154 1		152				
02		1344 N	489	-0-	-855	-0-	344 2	145 9		N	132	171 1		113				
03		1550 N	523	-0-	-1027	-0-	383 2	140 9		N	127	174 1		66				
*04		2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2195 2	617 9		N	561	543 1		84				

FAITH-YANA B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 275939													COMPL. DATE 07/27/2012		TOTAL DEPTH 7366		PERF. 7564 - 14194	
11		1590 X	97	-0-	-1493	-0-	80 1	3 2		Y	13	19 0		2				
12		1333 X	714	-0-	-619	-0-	260 1	76 2		Y	342	340 0		4				
01		946 N	946	-0-	-0-	-0-	324 1	104 2		Y	469	467 0	1 8	5				
02		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	279 1	466 2		Y	470	465 0		10				
03		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	293 1	266 2		Y	401	397 0	8 1	6				
*04		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	384 1	563 2		Y	303	303 0		6				

FAITH-SAN PEDRO D UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275948													COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 6669		PERF. 6767 - 14272	
11		14280 X	11387	-0-	-2893	-0-	483 1	9220 2		Y	1521	1529 0	1 8	19				
12		14384 X	11610	-0-	-2774	-0-	583 1	9255 2		Y	1599	1597 0	1 8	20				
01		12152 X	9861	-0-	-2291	-0-	580 1	7716 2		Y	1416	1417 0	2 8	17				
02		10976 X	9300	-0-	-1676	-0-	606 1	6966 2		Y	1565	1549 0	2 8	31				
03		12152 X	10716	-0-	-1436	-0-	777 1	8107 2		Y	1663	1640 0	34 1	19				
04		11400 X	10620	-0-	-780	-0-	570 1	8118 2		Y	1744	1739 0	1 8	23				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-YANA WELL #: N 1H RRCID -> 276045 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7225 - 11896														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	3030 X	2076	-0-	-954	-0-	276 1	1405 2	392 9	Y	356	360 0		9	
12	3069 X	1513	-0-	-1556	-0-	237 1	790 2	492 9	Y	438	436 0		11	
01	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	384 1	2211 2	482 9	Y	573	572 0	1 8	11	
02	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	355 1	2040 2	630 9	Y	534	529 0	1 8	15	
03	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	295 1	784 2	587 9	Y	479	474 0	10 1	10	
*04	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	445 1	2018 2	593 9	Y	539	537 0		12	

FAITH-YANA WELL #: N 3H RRCID -> 276047 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7203 - 11932														
11	11127 X	11127	-0-	-0-	-0-	714 1	9803 2	606 9	Y	551	552 0		4	
12	14200 X	14200	-0-	-0-	-0-	678 1	11272 2	2234 9	Y	2031	2019 0	3 8	13	
01	7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	521 1	6494 2	908 9	Y	825	833 0	1 8	4	
02	7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	501 1	5654 2	1814 9	Y	1649	1629 0	2 8	22	
03	9513 X	9513	-0-	-0-	-0-	645 1	7758 2	1108 9	Y	1007	1003 0	21 1	4	
*04	7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	622 1	6122 2	1093 9	Y	994	991 0	1 8	6	

FAITH-YANA WELL #: N 8H RRCID -> 276048 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7224 - 11929														
11	8040 X	4380	-0-	-3660	-0-	378 1	3152 2	844 9	Y	767	772 0		6	
12	6851 X	5782	-0-	-1069	-0-	438 1	4266 2	1070 9	Y	973	970 0	1 8	8	
01	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	440 1	4260 2	1161 9	Y	1055	1055 0	1 8	7	
02	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	390 1	3571 2	916 9	Y	833	827 0	1 8	12	
03	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	424 1	3400 2	867 9	Y	788	777 0	16 1	7	
*04	8056 X	8056	-0-	-0-	-0-	560 1	6223 2	1264 9	Y	1149	1144 0	1 8	11	

BRADBERRY UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050														
11	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	1884 2	542 9	567 9	N	493	554 1		214	
12	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2050 2	624 9	406 9	N	515	556 1		173	
01	2821 X	2349	-0-	-472	-0-	1725 2	624 9	369 9	N	567	370 1	1 8	369	
02	2548 X	2147	-0-	-401	-0-	1741 2	406 9	916 9	N	369	665 1		73	
03	2821 X	1925	-0-	-896	-0-	1517 2	408 9		N	371	183 1		261	
04	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-				N	-0-			261	

NHL UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276207 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 13518														
11	3330 X	2848	-0-	-482	-0-	2531 2	317 9	311 9	N	288	359 1		193	
12	3720 X	2764	-0-	-956	-0-	2453 2	311 9	305 9	N	283	371 1		105	
01	3720 X	2625	-0-	-1095	-0-	2320 2	305 9	277 9	N	277	162 1	1 8	219	
02	3360 X	2298	-0-	-1062	-0-	2055 2	243 9	287 9	N	221	346 1		94	
03	3317 X	2671	-0-	-646	-0-	2384 2	287 9	261 9	N	261	170 1		185	
04	2850 X	2024	-0-	-826	-0-	1804 2	220 9		N	200	164 1		221	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																			
NHL UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013														TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6533	-	13328
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				
11		1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1436	2	234	9	N	213	186	1	217				
12		1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1422	2	243	9	N	221	363	1	75				
01		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1390	2	235	9	N	214	170	1	118				
02		1568 N	1486	-0-	-82	-0-	1269	2	217	9	N	197	170	1	145				
03		1674 N	1667	-0-	-7	-0-	1438	2	229	9	N	208	172	1	181				
04		1560 N	1475	-0-	-85	-0-	1248	2	227	9	N	206	170	1	217				

FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013														TOTAL DEPTH	6606	PERF.	6756	-	13782
11		12270 X	-0-	-0-	-12270	-0-					Y	-0-	11	0	-0-				
12		12679 X	-0-	-0-	-12679	-0-					Y	-0-			-0-				
01		12090 X	-0-	-0-	-12090	-0-					Y	-0-			-0-				
02		10920 X	-0-	-0-	-10920	-0-					Y	-0-			-0-				
03		11726 X	11726	-0-	-0-	-0-	197	1	10643	2	Y	804	782	0	6				
*04		16415 X	16415	-0-	-0-	-0-	271	1	13914	2	Y	2012	1999	0	18				
							17	4	2213	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012														TOTAL DEPTH	6413	PERF.	6665	-	12321
11		8280 X	5687	-0-	-2593	-0-	542	1	4224	2	Y	837	785	0	279				
12		6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	921	9	4452	2	Y	855	978	0	155				
01		4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	627	1	3214	2	Y	417	446	0	125				
02		4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	941	9	3058	2	Y	427	447	0	105				
03		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	760	1	3324	2	Y	373	344	0	127				
*04		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	459	9	2966	2	Y	425	492	0	60				
							696	1											
							470	9											
							680	1											
							410	9											
							766	1											
							468	9											

FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012														TOTAL DEPTH	7314	PERF.	7643	-	14275
11		510 N	67	-0-	-443	-0-	55	1	2	2	Y	9	14	0	5				
12		775 N	750	-0-	-25	-0-	10	9	80	2	Y	362	359	0	8				
01		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	269	1	398	9	Y	413	412	0	8				
02		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	3	4	488	2	Y	462	458	0	12				
03		878 N	878	-0-	-0-	-0-	2	4	454	9	Y	293	293	0	6				
*04		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	217	1	628	2	Y	369	368	0	7				
							2	4	508	9									
							271	1	284	2	Y								
							1	4	322	9									
							244	1	402	2	Y								
							3	4	406	9									

FAITH-TORO WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013														TOTAL DEPTH	6589	PERF.	6760	-	14871
11		8310 X	7508	-0-	-802	-0-	486	1	5550	2	Y	1330	1332	0	14				
12		8587 X	7964	-0-	-623	-0-	9	4	1463	9	Y	1279	1279	0	13				
01		6758 X	5303	-0-	-1455	-0-	499	1	6047	2	Y	975	977	0	10				
02		6972 X	4920	-0-	-2052	-0-	11	4	1407	9	Y	906	897	0	18				
03		7719 X	6475	-0-	-1244	-0-	498	1	3727	2	Y	1017	1002	0	11				
*04		7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	5	4	1073	9	Y	1118	1114	0	14				
							512	1	3408	2	Y								
							3	4	997	9									
							443	1	4911	2	Y								
							2	4	1119	9									
							579	1	6006	2	Y								
							10	4	1230	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
PGE DOS WELL #: B 3H RRCID -> 276390 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8361 - 15483															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
11		24210 X	20072	-0-	-4138	-0-	72	1	18379	2	Y	1474	1711	1	267
							1621	9							
12		24831 X	19505	-0-	-5326	-0-	81	1	17775	2	Y	1499	1537	1	229
							1649	9							
01		22754 X	18513	-0-	-4241	-0-	80	1	16852	2	Y	1437	1541	1	125
							1581	9							
02		20552 X	16865	-0-	-3687	-0-	71	1	15268	2	Y	1387	1331	1	181
							1526	9							
03		22010 X	18236	-0-	-3774	-0-	79	1	16630	2	Y	1388	1447	1	122
							1527	9							
04		20070 X	17992	-0-	-2078	-0-	80	1	16479	2	Y	1303	1312	1	113
							1433	9							

PGE DOS WELL #: B 2H RRCID -> 276416 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8473 - 15473															
11		22200 X	20149	-0-	-2051	-0-	72	1	18277	2	Y	1636	1861	1	296
							1800	9							
12		22940 X	19249	-0-	-3691	-0-	80	1	17454	2	Y	1559	1608	1	247
							1715	9							
01		19747 X	18833	-0-	-914	-0-	80	1	17078	2	Y	1523	1630	1	140
							1675	9							
02		17836 X	16742	-0-	-1094	-0-	70	1	15132	2	Y	1400	1348	1	192
							1540	9							
03		19747 X	17159	-0-	-2588	-0-	74	1	15598	2	Y	1352	1415	1	129
							1487	9							
04		19110 X	17439	-0-	-1671	-0-	76	1	15868	2	Y	1359	1362	1	126
							1495	9							

PGE DOS WELL #: B 4H RRCID -> 276417 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8342 - 15416															
11		26460 X	22500	-0-	-3960	-0-	80	1	20443	2	Y	1797	2069	1	314
							1977	9							
12		26815 X	22639	-0-	-4176	-0-	93	1	20516	2	Y	1845	1885	1	274
							2030	9							
01		22648 X	22648	-0-	-0-	-0-	97	1	20548	2	Y	1821	1945	1	150
							2003	9							
02		21423 X	21423	-0-	-0-	-0-	90	1	19332	2	Y	1819	1740	1	229
							2001	9							
03		22630 X	21568	-0-	-1062	-0-	93	1	19740	2	Y	1577	1671	1	135
							1735	9							
04		21900 X	18057	-0-	-3843	-0-	81	1	16647	2	Y	1208	1243	1	100
							1329	9							

PGE DOS WELL #: B 5H RRCID -> 276418 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8525 - 15569															
11		20460 X	17066	-0-	-3394	-0-	60	1	15306	2	Y	1545	1763	1	282
							1700	9							
12		20305 X	17348	-0-	-2957	-0-	71	1	15635	2	Y	1493	1538	1	237
							1642	9							
01		18755 X	16386	-0-	-2369	-0-	70	1	14803	2	Y	1375	1485	1	127
							1513	9							
02		16912 X	16045	-0-	-867	-0-	67	1	14381	2	Y	1452	1384	1	195
							1597	9							
03		18042 X	16512	-0-	-1530	-0-	70	1	14932	2	Y	1373	1440	1	128
							1510	9							
04		17070 X	16056	-0-	-1014	-0-	70	1	14578	2	Y	1280	1291	1	117
							1408	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
PGE BROWNE WELL #: H 3H RRCID -> 276431 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8270 - 14865															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		24795 X	24795	-0-	-0-	-0-	396	1	22470	2	Y	1754	1990	1	1 8 397
							1929	9							
12		24521 X	13747	-0-	-10774	-0-	269	1	12189	2	Y	1172	1369	1	1 8 199
							1289	9							
01		20212 X	13078	-0-	-7134	-0-	285	1	11672	2	Y	1019	1125	1	1 8 92
							1121	9							
02		18256 X	12179	-0-	-6077	-0-	276	1	10854	2	Y	954	907	1	139
							1049	9							
03		20212 X	18551	-0-	-1661	-0-	400	1	16646	2	Y	1368	1360	1	147
							1505	9							
04		19560 X	14832	-0-	-4728	-0-	359	1	13339	2	Y	1031	1033	1	145
							1134	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 4H RRCID -> 276579 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 6723 - 12407															
11		7950 X	-0-	-0-	-7950	-0-					Y	-0-	23	0	-0-
12		7936 X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	-0-			-0-
01		5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-			-0-
02		4564 X	-0-	-0-	-4564	-0-					Y	-0-			-0-
03		7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	139	1	6655	2	Y	444	432	0	9 1 3
							1	4	488	9					
*04		6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	156	1	5879	2	Y	587	585	0	5
							5	4	646	9					

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241															
11		19683 X	19683	-0-	-0-	-0-	844	1	15716	2	Y	2821	2810	0	2 8 21
							20	4	3103	9					
12		19724 X	19724	-0-	-0-	-0-	798	1	14876	2	Y	3655	3647	0	4 8 25
							29	4	4021	9					
01		6293 X	6229	-0-	-64	-0-	462	1	4555	2	Y	1096	1113	0	1 8 7
							6	4	1206	9					
02		6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	460	1	4595	2	Y	962	954	0	1 8 14
							4	4	1058	9					
03		17922 X	17922	-0-	-0-	-0-	864	1	14694	2	Y	2145	2100	0	43 1 15
							4	4	2360	9			1	8	
*04		8619 X	8619	-0-	-0-	-0-	504	1	6392	2	Y	1555	1556	0	1 8 13
							12	4	1711	9					

FAITH-TORO DIM WELL #: A 3H RRCID -> 276623 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6773 - 14439															
11		11430 X	7825	-0-	-3605	-0-	392	1	5780	2	Y	1493	1504	0	1 8 10
							11	4	1642	9					
12		11780 X	10011	-0-	-1769	-0-	525	1	7355	2	Y	1923	1920	0	3 8 10
							16	4	2115	9					
01		11498 X	11498	-0-	-0-	-0-	664	1	8598	2	Y	2024	2023	0	3 8 8
							10	4	2226	9					
02		10192 X	9852	-0-	-340	-0-	546	1	7205	2	Y	1904	1886	0	2 8 24
							7	4	2094	9					
03		11050 X	11050	-0-	-0-	-0-	567	1	8312	2	Y	1970	1944	0	40 1 9
							4	4	2167	9			1	8	
04		10950 X	10739	-0-	-211	-0-	553	1	7909	2	Y	2055	2050	0	1 8 13
							16	4	2261	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-TORO DIM WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6752 - 14398														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	4320 X	924	-0-	-3396	-0-	189	1	138	2	Y	539	541	0	3
						4	4	593	9					
12	4247 X	2336	-0-	-1911	-0-	275	1	1296	2	Y	690	689	0	3
						6	4	759	9			1	8	
01	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	337	1	1600	2	Y	697	697	0	2
						4	4	767	9			1	8	
02	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	253	1	640	2	Y	628	622	0	7
						2	4	691	9			1	8	
03	918 X	918	-0-	-0-	-0-	195	1	102	2	Y	564	558	0	1
						1	4	620	9			12	1	
*04	3000 N	3011	-0-	11	11	339	1	1756	2	Y	826	822	0	4
						7	4	909	9			1	8	

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 1H RRCID -> 276722 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6718 - 12694														
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	5	0	-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
01	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	64	1	1542	2	Y	270	262	0	3
						1	4	297	9			5	1	
*04	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	105	1	1850	2	Y	422	420	0	5
						4	4	464	9					

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 2H RRCID -> 276723 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6794 - 12877														
11	11220 X	-0-	-0-	-11220	-0-					Y	-0-	7	0	-0-
12	9827 X	-0-	-0-	-9827	-0-					Y	-0-			-0-
01	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-			-0-
02	6160 X	-0-	-0-	-6160	-0-					Y	-0-			-0-
03	4898 X	989	-0-	-3909	-0-	40	1	491	2	Y	415	403	0	4
						1	4	457	9			8	1	
*04	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	72	1	1640	2	Y	1104	1096	0	11
						9	4	1214	9			1	8	

FAITH-SANDY WELL #: F 1H RRCID -> 276724 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6558 - 13054														
11	5760 X	5206	-0-	-554	-0-	245	1	4489	2	Y	429	557	1	180
						472	9							
12	5890 X	5342	-0-	-548	-0-	256	1	4611	2	Y	432	542	1	70
						475	9							
01	5797 X	5285	-0-	-512	-0-	256	1	4546	2	Y	439	354	1	154
						483	9					1	8	
02	4928 X	4659	-0-	-269	-0-	229	1	4003	2	Y	388	360	1	182
						427	9							
03	5456 X	5158	-0-	-298	-0-	253	1	4440	2	Y	423	531	1	74
						465	9							
04	5220 X	4386	-0-	-834	-0-	244	1	3803	2	Y	308	184	1	198
						339	9							

BRISCOE RANCH UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 276725 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6801 - 11428														
11	2070 X	1571	-0-	-499	-0-	878	2	693	9	N	630	745	1	196
12	1953 X	1624	-0-	-329	-0-	906	2	718	9	N	653	730	1	119
01	1829 N	1577	-0-	-252	-0-	869	2	708	9	N	644	706	1	57
02	1456 N	1211	-0-	-245	-0-	761	2	450	9	N	409	347	1	119
03	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	1487	2	705	9	N	641	557	1	203
*04	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1215	2	619	9	N	563	542	1	224

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
11	9030 X	52	-0-	-8978	-0-	52	1	Y	-0-	6	0		-0-
12	8463 X	59	-0-	-8404	-0-	59	1	Y	-0-				-0-
01	3069 X	78	-0-	-2991	-0-	78	1	Y	-0-				-0-
02	10323 X	10323	-0-	-0-	-0-	211	1	Y	35	35	0		-0-
						39	9						
03	23429 X	23429	-0-	-0-	-0-	401	1	Y	795	774	0	16	1
						2	4						
*04	8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	246	1	Y	858	856	0	1	8
						7	4						6
						944	9						
FAITH-SANDY		WELL #: J 2H		RRCID -> 276843		COMPL. DATE 07/14/2013		TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987					
11	6120 X	52	-0-	-6068	-0-	52	1	Y	-0-	8	0		-0-
12	6324 X	58	-0-	-6266	-0-	58	1	Y	-0-				-0-
01	6324 X	78	-0-	-6246	-0-	78	1	Y	-0-				-0-
02	8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	168	1	Y	166	164	0		2
						1	4						
03	4340 X	4007	-0-	-333	-0-	144	1	Y	300	294	0	6	1
						1	4						
*04	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	145	1	Y	266	266	0		2
						2	4						
						293	9						
FAITH SAN PEDRO P UNIT		WELL #: E 1H		RRCID -> 277004		COMPL. DATE 05/24/2013		TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420					
11	13170 X	-0-	-0-	-13170	-0-			Y	-0-	18	0		1
12	14570 X	-0-	-0-	-14570	-0-			Y	-0-				1
01	9455 X	-0-	-0-	-9455	-0-			Y	-0-				1
02	8540 X	2722	-0-	-5818	-0-	768	1	Y	213	210	0		4
						1	4						
03	24825 X	24825	-0-	-0-	-0-	376	1	Y	3471	3380	0	70	1
						7	4			2	8		
*04	15968 X	15968	-0-	-0-	-0-	250	1	Y	3160	3154	0	2	8
						26	4						27
						3476	9						
FAITH BONITA V UNIT		WELL #: R 1H		RRCID -> 277897		COMPL. DATE 05/13/2015		TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
FAITH-SAN PEDRO		WELL #: R 3H		RRCID -> 277898		COMPL. DATE 05/13/2015		TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6804 - 12504					
11	3810 X	1232	-0-	-2578	-0-	314	1	Y	289	291	0		10
						2	4						
12	3937 X	2084	-0-	-1853	-0-	263	1	Y	357	356	0		11
						3	4						
01	3100 X	2324	-0-	-776	-0-	370	1	Y	376	374	0		13
						2	4						
02	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	387	1	Y	490	484	0	1	8
						2	4						
03	3100 X	2770	-0-	-330	-0-	263	1	Y	287	286	0	6	1
						1	4						
*04	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	361	1	Y	470	467	0		16
						3	4						
						517	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		7950 X	6378	-0-	-1572	-0-	542 1	5251 2	581 9	Y	528	530	0			10	
12		8215 X	6417	-0-	-1798	-0-	453 1	5495 2	465 9	Y	423	422	0			11	
01		7626 X	5665	-0-	-1961	-0-	509 1	4546 2	607 9	Y	552	551	0	1	8	11	
02		6496 X	5994	-0-	-502	-0-	449 1	5004 2	539 9	Y	490	485	0	1	8	15	
03		6603 X	6235	-0-	-368	-0-	424 1	5242 2	568 9	Y	516	508	0	10	1	13	
*04		6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	481 1	5392 2	583 9	Y	530	529	0			14	

FAITH SAN PEDRO U UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 277948 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469																	
11		5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	445 1	4707 2	710 9	Y	645	647	0			2	
12		5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	442 1	4740 2	515 9	Y	468	468	0			2	
01		2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	335 1	1879 2	384 9	Y	349	350	0			1	
02		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	381 1	3183 2	307 9	Y	279	277	0			3	
03		6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	503 1	5206 2	579 9	Y	526	515	0	11	1	3	
*04		8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	501 1	6674 2	949 9	Y	863	859	0	1	8	6	

FAITH BONITA W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278317 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7059 - 11744																	
11		8310 X	6101	-0-	-2209	-0-	4 1	5296 2	796 9	Y	724	728	0			7	
12		8401 X	5283	-0-	-3118	-0-	5 1	4603 2	671 9	Y	610	610	0	1	8	6	
01		6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	4 1	5505 2	877 9	Y	797	795	0	1	8	7	
02		5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	6 1	4901 2	814 9	Y	740	733	0	1	8	13	
03		5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	6 1	4896 2	664 9	Y	604	599	0	12	1	6	
*04		5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	6 1	5111 2	864 9	Y	785	782	0	1	8	8	

FAITH SAN PEDRO W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278324 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6650 - 12448																	
11		9150 X	7546	-0-	-1604	-0-	402 1	3269 2	3850 9	Y	3500	3481	0	2	8	26	
12		13956 X	13956	-0-	-0-	-0-	519 1	10323 2	3092 9	Y	2811	2815	0	3	8	19	
01		7409 X	6809	-0-	-600	-0-	438 1	4551 2	1811 9	Y	1646	1654	0	2	8	9	
02		6692 X	5621	-0-	-1071	-0-	373 1	3912 2	1331 9	Y	1210	1201	0	1	8	17	
03		8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	533 1	5991 2	2420 9	Y	2200	2158	0	45	1	13	
04		7170 X	6597	-0-	-573	-0-	564 1	5159 2	868 9	Y	789	795	0	1	8	6	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
PGE BROWNE WELL #: A 1H RRCID -> 278568 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8309 - 11441												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
11		12690 X	7533	-0-	-5157	-0-	69 1	7103 2		Y	328	133
							361 9					
12		13113 X	8664	-0-	-4449	-0-	94 1	8171 2		Y	363	85
							399 9					
01		16926 X	9347	-0-	-7579	-0-	96 1	8802 2		Y	408	130
							449 9					
02		9120 X	9120	-0-	-0-	-0-	90 1	8586 2		Y	404	178
							444 9					
03		11322 X	11322	-0-	-0-	-0-	110 1	10738 2		Y	431	132
							474 9					
*04		10330 X	10330	-0-	-0-	-0-	106 1	9818 2		Y	369	167
							406 9					

PGE BROWNE WELL #: A 2H RRCID -> 278583 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8347 - 12850												
11		16327 X	16327	-0-	-0-	-0-	150 1	15467 2		Y	645	249
							710 9					
12		19251 X	14589	-0-	-4662	-0-	158 1	13714 2		Y	652	154
							717 9					
01		21669 X	13847	-0-	-7822	-0-	142 1	13053 2		Y	593	199
							652 9					
02		19572 X	14105	-0-	-5467	-0-	140 1	13319 2		Y	587	264
							646 9					
03		17949 X	14307	-0-	-3642	-0-	138 1	13469 2		Y	636	198
							700 9					
04		16320 X	13120	-0-	-3200	-0-	133 1	12372 2		Y	559	255
							615 9					

PGE BROWNE WELL #: A 3H RRCID -> 278584 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8403 - 14372												
11		19380 X	15929	-0-	-3451	-0-	145 1	14922 2		Y	784	268
							862 9					
12		21793 X	14045	-0-	-7748	-0-	151 1	13060 2		Y	758	156
							834 9					
01		17298 X	16246	-0-	-1052	-0-	165 1	15128 2		Y	866	252
							953 9					
02		15624 X	13650	-0-	-1974	-0-	134 1	12792 2		Y	658	287
							724 9					
03		17267 X	16153	-0-	-1114	-0-	155 1	15095 2		Y	821	222
							903 9					
04		15930 X	15009	-0-	-921	-0-	151 1	14047 2		Y	737	302
							811 9					

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 2H RRCID -> 278604 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8407 - 14502												
11		17550 X	12511	-0-	-5039	-0-	130 1	11633 2		Y	680	438
							748 9					
12		15259 X	15259	-0-	-0-	-0-	201 1	14102 2		Y	869	304
							956 9					
01		14260 X	11852	-0-	-2408	-0-	134 1	10842 2		Y	796	150
							876 9					
02		12880 X	11376	-0-	-1504	-0-	133 1	10527 2		Y	651	146
							716 9					
03		15883 X	15883	-0-	-0-	-0-	172 1	14953 2		Y	689	145
							758 9					
*04		15410 X	15410	-0-	-0-	-0-	169 1	14662 2		Y	526	136
							579 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 1H RRCID -> 278614 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8489 - 14554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	18930 X	15700	-0-	-3230	-0-	160	1	14282	2	Y	1144	915	1	1 8	732
12	21576 X	16014	-0-	-5562	-0-	1258	9	207	1	Y	1102	1395	1	3 8	436
01	23757 X	23757	-0-	-0-	-0-	1212	9	274	1	Y	1293	1479	1	3 8	247
02	19931 X	19931	-0-	-0-	-0-	1422	9	235	1	Y	1018	1025	1	1 8	239
03	22152 X	22152	-0-	-0-	-0-	1120	9	236	1	Y	1200	1175	1	4 8	260
*04	21125 X	21125	-0-	-0-	-0-	1320	9	226	1	Y	1130	1098	1	1 8	291
						1243	9								

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 1H RRCID -> 278615 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8522 - 13635

11	27645 X	27645	-0-	-0-	-0-	208	1	26445	2	Y	902	902	1		18
12	33101 X	33101	-0-	-0-	-0-	992	9	395	1	Y	1065	1065	1	2 8	16
01	27478 X	27478	-0-	-0-	-0-	1172	9	373	1	Y	1107	1106	1		17
02	30935 X	30935	-0-	-0-	-0-	1218	9	368	1	Y	1058	1059	1		16
03	33108 X	19529	-0-	-13579	-0-	1164	9	285	1	Y	574	575	1	1 8	14
04	32040 X	16749	-0-	-15291	-0-	631	9	250	1	Y	544	547	1		11
						598	9								

FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 4H RRCID -> 278909 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7457 - 12103

11	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	166	1	4121	2	N	534	566	1		60
12	4030 X	3279	-0-	-751	-0-	587	9	116	1	N	528	534	1	1 8	53
01	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	581	9	164	1	N	443	463	1	1 8	32
02	4536 X	2400	-0-	-2136	-0-	487	9	111	1	N	253	241	1		44
03	5022 X	1747	-0-	-3275	-0-	278	9	122	1	N	250	251	1		43
04	4860 X	1665	-0-	-3195	-0-	275	9	83	1	N	204	215	1		32
						224	9								

VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 2H RRCID -> 278917 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7943 - 13076

11	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	6273	2	8	4	N	809	807	0		8
12	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	890	9	6568	2	N	777	775	0	1 8	9
01	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	855	9	6302	2	N	855	854	0	1 8	9
02	6692 X	4230	-0-	-2462	-0-	941	9	3414	2	N	742	739	0	2 8	10
03	7440 X	7299	-0-	-141	-0-	6405	2	894	9	N	813	811	0	1 8	11
04	7200 X	5814	-0-	-1386	-0-	5339	2	475	9	N	432	433	0		10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 MARTINEZ DIM WELL #: A 1H RRCID -> 278918 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4020 X	506	-0-	-3514	-0-	148	1	358	9	N	325	407	1			139
12	5797 X	1695	-0-	-4102	-0-	418	1	636	2	N	583	541	1			181
						641	9									
01	5797 X	850	-0-	-4947	-0-	244	1	58	2	N	498	611	1	2	8	66
						548	9									
02	5236 X	1406	-0-	-3830	-0-	266	1	570	2	N	518	474	1	1	8	109
						570	9									
03	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	622	1	3129	2	N	516	502	1	1	8	122
						568	9									
04	1650 X	723	-0-	-927	-0-	242	1	481	9	N	437	460	1			99

ANDERSON-STONE UNIT DIM WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350

11	2850 X	359	-0-	-2491	-0-	194	2	165	9	N	150	43	1			107
12	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	1666	2	672	9	N	611	499	1	1	8	218
01	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	1757	2	509	9	N	463	534	1			147
02	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	1756	2	498	9	N	453	346	1			254
03	2325 X	1910	-0-	-415	-0-	1416	2	494	9	N	449	528	1			175
04	2250 X	2152	-0-	-98	-0-	1595	2	557	9	N	506	472	1			209

FAITH-TORO DIM WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335

11	12319 X	12319	-0-	-0-	-0-	608	1	7940	2	Y	3405	3387	0	2	8	30
						25	4	3746	9							
12	11842 X	11045	-0-	-797	-0-	599	1	6937	2	Y	3166	3166	0	4	8	26
						26	4	3483	9							
01	9204 X	9204	-0-	-0-	-0-	643	1	6805	2	Y	1589	1600	0	2	8	13
						8	4	1748	9							
02	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	631	1	5380	2	Y	590	590	0	1	8	12
						2	4	649	9							
03	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	570	1	5103	2	Y	1021	1002	0	21	1	9
						2	4	1123	9							
*04	7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	507	1	5633	2	Y	1151	1148	0	1	8	11
						9	4	1266	9							

FAITH-SAN PEDRO S UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 279538 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6684 - 12461

11	13050 X	4332	-0-	-8718	-0-	349	1	3274	2	Y	641	645	0			4
						4	4	705	9							
12	11145 X	11145	-0-	-0-	-0-	609	1	9559	2	Y	882	881	0	1	8	4
						7	4	970	9							
01	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	449	1	4198	2	Y	787	788	0	1	8	2
						4	4	866	9							
02	4172 X	3923	-0-	-249	-0-	341	1	3225	2	Y	324	324	0			2
						1	4	356	9							
03	11160 X	381	-0-	-10779	-0-	108	1	39	2	Y	213	211	0	4	1	-0-
						234	9									
04	10800 X	136	-0-	-10664	-0-	65	1	8	2	Y	56	56	0			-0-
						1	4	62	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	06/29/2014	TOTAL DEPTH	6616	PERF.	6648	- 13593			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	15750 X	466	-0-	-15284	-0-	252 1	36 2	161	159 0	Y	161	159 0			2
12	15376 X	531	-0-	-14845	-0-	224 1	51 2	231	231 0	Y	231	231 0			2
01	557 X	557	-0-	-0-	-0-	292 1	42 2	202	202 0	Y	202	202 0			2
02	252 X	164	-0-	-88	-0-	140 1	4 2	18	19 0	Y	18	19 0			1
03	279 X	9	-0-	-270	-0-	1 2	8 9	7	6 0	Y	7	6 0			2
*04	8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	382 1	7208 2	918	911 0	Y	918	911 0	1 8		8

FAITH-TORO DIM		WELL #: C 7H		RRCID ->	279555	COMPL. DATE	06/29/2014	TOTAL DEPTH	6609	PERF.	6724	- 13457			
11	8790 X	385	-0-	-8405	-0-	290 1	16 2	71	83 0	Y	71	83 0			1
12	9083 X	1203	-0-	-7880	-0-	213 1	165 2	745	739 0	Y	745	739 0	1 8		6
01	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	266 1	202 2	964	963 0	Y	964	963 0	1 8		6
02	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	399 1	540 2	755	749 0	Y	755	749 0	1 8		11
03	1054 X	992	-0-	-62	-0-	283 1	100 2	553	549 0	Y	553	549 0	11 1		4
04	1020 X	592	-0-	-428	-0-	204 1	44 2	310	312 0	Y	310	312 0			2

FAITH-TORO DIM		WELL #: C 6H		RRCID ->	279558	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	6700	- 12792			
11	15420 X	1766	-0-	-13654	-0-	360 1	1147 2	234	243 0	Y	234	243 0			-0-
12	14787 X	4432	-0-	-10355	-0-	439 1	3287 2	637	633 0	Y	637	633 0	1 8		3
01	4867 X	3810	-0-	-1057	-0-	438 1	2891 2	435	436 0	Y	435	436 0	1 8		1
02	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	528 1	4066 2	436	432 0	Y	436	432 0			5
03	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	631 1	5522 2	857	841 0	Y	857	841 0	17 1		4
*04	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	515 1	5151 2	843	841 0	Y	843	841 0	1 8		5

FAITH-TORO F UNIT		WELL #: C 1H		RRCID ->	279583	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	6406	PERF.	6734	- 11779			
11	13050 X	10417	-0-	-2633	-0-	630 1	8920 2	783	788 0	Y	783	788 0	1 8		6
12	13829 X	13829	-0-	-0-	-0-	717 1	11763 2	1217	1215 0	Y	1217	1215 0	1 8		7
01	9672 X	8265	-0-	-1407	-0-	529 1	6904 2	753	756 0	Y	753	756 0	1 8		3
02	9716 X	4331	-0-	-5385	-0-	301 1	3666 2	330	329 0	Y	330	329 0			4
03	13826 X	11800	-0-	-2026	-0-	743 1	10650 2	369	365 0	Y	369	365 0	7 1		1
04	13380 X	7397	-0-	-5983	-0-	551 1	6478 2	333	332 0	Y	333	332 0			2

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
11	17160 X	3853	-0-	-13307	-0-	438	1	3394	2	Y	19	19	0		-0-
12	5983 X	667	-0-	-5316	-0-	155	1	85	2	Y	385	382	0		3
01	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	495	1	6036	2	Y	415	414	0	1 8	3
02	8006 X	8006	-0-	-0-	-0-	602	1	6849	2	Y	503	497	0	1 8	8
03	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	620	1	6287	2	Y	708	695	0	14 1	7
*04	7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	562	1	6042	2	Y	739	737	0	1 8	8
						6	4	813	9						
FAITH-TORO DIM WELL #: C 3H RRCID -> 279585 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6755 - 11418															
11	14610 X	2540	-0-	-12070	-0-	322	1	1921	2	Y	269	268	0		2
12	13733 X	7329	-0-	-6404	-0-	473	1	5364	2	Y	1346	1338	0	1 8	9
01	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	456	1	4436	2	Y	1454	1452	0	2 8	9
02	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	516	1	3671	2	Y	494	495	0	1 8	7
03	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	549	1	3899	2	Y	730	716	0	15 1	6
*04	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	455	1	3675	2	Y	574	573	0		7
						5	4	631	9						
FAITH-TORO DIM WELL #: C 4H RRCID -> 279586 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6713 - 11693															
11	14940 X	3867	-0-	-11073	-0-	323	1	2064	2	Y	1337	1339	0	1 8	11
12	10292 X	2594	-0-	-7698	-0-	298	1	1220	2	Y	971	974	0	1 8	7
01	695 X	695	-0-	-0-	-0-	170	1	174	2	Y	317	322	0		2
02	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	264	1	1014	2	Y	501	495	0	1 8	7
03	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	448	1	1378	2	Y	539	532	0	11 1	3
*04	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	382	1	1929	2	Y	330	331	0		2
						2	4	363	9						
VALLEY WELLS UNIT 11 DIM WELL #: O 1H RRCID -> 279661 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7950 - 13098															
11	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	6185	2	10	4	Y	937	937	0		8
12	6355 X	5355	-0-	-1000	-0-	4515	2	3	4	Y	761	760	0	1 8	8
01	4960 X	4913	-0-	-47	-0-	4107	2	2	4	Y	731	730	0	1 8	8
02	4480 X	3040	-0-	-1440	-0-	2233	2	807	9	Y	734	731	0	2 8	9
03	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	5045	2	849	9	Y	772	771	0	1 8	9
*04	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	6191	2	774	9	Y	704	703	0		10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 1H RRCID -> 279681 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7351 - 12122														
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			
11	3420 X	2963	-0-	-457	-0-	91	1 2253 2	N	563	595 1	61			
12	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	619	9 121 1	N	719	709 1 2 8	69			
01	3751 X	3453	-0-	-298	-0-	791	9 139 1	N	591	617 1 1 8	42			
02	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	650	9 172 1	N	665	594 1 1 8	112			
03	3751 X	2759	-0-	-992	-0-	732	9 177 1	N	565	575 1 1 8	101			
04	3480 X	3333	-0-	-147	-0-	622	9 160 1	N	501	523 1 1 8	78			
						551	9							
LA ROSITA DIM WELL #: C 1H RRCID -> 279802 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6929 - 13220														
11	5340 X	3992	-0-	-1348	-0-	3433	2 559 9	N	508	544 1	113			
12	5518 X	1688	-0-	-3830	-0-	1068	2 620 9	N	564	597 1	80			
01	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-			N	246	255 1 7 8	64			
02	3724 X	-0-	-0-	-3724	-0-			N	82	108 1 5 8	33			
03	4123 X	122	-0-	-4001	-0-	41	2 81 9	N	74	67 1 3 8	37			
04	3990 X	1237	-0-	-2753	-0-	903	2 334 9	N	304	313 1 9 8	19			
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 4H RRCID -> 279859 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921														
11	24943 X	24943	-0-	-0-	-0-	1178	1 21921 2	Y	1665	1668 0 1 8	15			
12	14030 X	14030	-0-	-0-	-0-	12	4 1832 9		1391	1394 0 1 8	11			
01	8277 X	7770	-0-	-507	-0-	972	1 11517 2	Y	696	700 0 1 8	6			
02	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	11	4 1530 9		1094	1082 0 1 8	17			
03	8277 X	4932	-0-	-3345	-0-	807	1 6193 2	Y	676	674 0 14 1	5			
*04	9030 X	9030	-0-	-0-	-0-	4	4 766 9		1387	1380 0 1 8	11			
						753	1 5975 2	Y						
						4	4 1203 9							
						457	1 3730 2	Y						
						1	4 744 9							
						609	1 6883 2	Y						
						12	4 1526 9							
BERDOLL UNIT D DIM WELL #: 2H RRCID -> 280190 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7576 - 12267														
11	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-			N	496	538 1	57			
12	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	61	1 1362 2	N	467	475 1 1 8	48			
01	1953 X	1579	-0-	-374	-0-	514	9 53 1	N	463	475 1 1 8	35			
02	1764 X	1334	-0-	-430	-0-	509	9 48 1	N	373	341 1	67			
03	1953 X	1119	-0-	-834	-0-	410	9 55 1	N	418	409 1 1 8	75			
04	1860 X	1424	-0-	-436	-0-	460	9 57 1	N	392	402 1 1 8	64			
						431	9							

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	5880 X	270	-0-	-5610	-0-	194	1	58	2	N	16	23	0	-0-
12	5828 X	4993	-0-	-835	-0-	377	1	3954	2	N	597	592	0	1 8 4
01	5828 X	5200	-0-	-628	-0-	452	1	3775	2	N	880	879	0	1 8 4
02	4788 X	4743	-0-	-45	-0-	426	1	3632	2	N	621	616	0	1 8 8
03	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	513	1	4259	2	N	604	597	0	12 1 3
*04	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	457	1	4183	2	N	591	590	0	4
FAITH-BONITA WELL #: F 4H RRCID -> 280529 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7524 - 14435														
11	7980 X	382	-0-	-7598	-0-	222	1	87	2	Y	65	84	0	-0-
12	8246 X	4167	-0-	-4079	-0-	291	1	2465	2	Y	1273	1263	0	1 8 9
01	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	441	1	3643	2	Y	2290	2282	0	3 8 14
02	7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	421	1	4040	2	Y	2451	2426	0	3 8 36
03	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	459	1	3403	2	Y	2095	2073	0	43 1 14
*04	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	478	1	3978	2	Y	2132	2127	0	2 8 17
FAITH-BONITA WELL #: F 3H RRCID -> 280530 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7504 - 13040														
11	5430 X	194	-0-	-5236	-0-	157	1	16	2	Y	19	25	0	-0-
12	9112 X	9112	-0-	-0-	-0-	564	1	7640	2	Y	819	814	0	1 8 4
01	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	460	1	3816	2	Y	757	759	0	1 8 1
02	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	473	1	4527	2	Y	745	737	0	1 8 8
03	3627 X	3398	-0-	-229	-0-	408	1	2244	2	Y	677	669	0	14 1 2
04	3510 X	3360	-0-	-150	-0-	395	1	2202	2	Y	688	686	0	1 8 3
FAITH-BONITA WELL #: F 5H RRCID -> 280531 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7569 - 11976														
11	14550 X	406	-0-	-14144	-0-	262	1	105	2	Y	35	48	0	1
12	14787 X	10319	-0-	-4468	-0-	587	1	8772	2	Y	866	860	0	1 8 6
01	13485 X	11838	-0-	-1647	-0-	778	1	10089	2	Y	878	877	0	1 8 6
02	11452 X	10602	-0-	-850	-0-	666	1	9087	2	Y	769	762	0	1 8 12
03	11470 X	11323	-0-	-147	-0-	728	1	9166	2	Y	1296	1273	0	26 1 8
*04	11691 X	11691	-0-	-0-	-0-	707	1	9476	2	Y	1361	1357	0	1 8 11

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	6990 X	229	-0-	-6761	-0-	27 1	150 2	51 9	51 9	Y	46	57 0			-0-
12	5673 X	5060	-0-	-613	-0-	332 1	3867 2	855 9	855 9	Y	777	772 0	1 8		4
01	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	311 1	1948 2	827 9	827 9	Y	752	752 0	1 8		3
02	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	352 1	3236 2	1123 9	1123 9	Y	1021	1009 0	1 8		14
03	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	416 1	4782 2	1503 9	1503 9	Y	1366	1344 0	28 1		7
*04	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	393 1	3463 2	1208 9	1208 9	Y	1098	1097 0	1 8		7
FAITH-BONITA WELL #: F 1H RRCID -> 280760 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7524 - 10480															
11	5760 X	193	-0-	-5567	-0-	155 1	21 2	17 9	17 9	Y	15	23 0			6
12	5580 X	4339	-0-	-1241	-0-	357 1	3285 2	692 9	692 9	Y	629	625 0	1 8		9
01	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	478 1	3628 2	1034 9	1034 9	Y	940	938 0	1 8		10
02	4116 X	3974	-0-	-142	-0-	375 1	2543 2	1052 9	1052 9	Y	956	946 0	1 8		19
03	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	505 1	4033 2	772 9	772 9	Y	702	697 0	14 1		10
*04	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	478 1	4391 2	639 9	639 9	Y	581	580 0			11
FAITH-BONITA WELL #: G 3H RRCID -> 280871 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7571 - 14246															
11	7590 X	5816	-0-	-1774	-0-	5 1	4873 2	6 4	932 9	Y	847	853 0	1 8		9
12	7564 X	5609	-0-	-1955	-0-	7 1	4590 2	7 4	1005 9	Y	914	913 0	1 8		9
01	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	9 1	4948 2	5 4	1085 9	Y	986	985 0	1 8		9
02	6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	9 1	5663 2	4 4	1157 9	Y	1052	1041 0	1 8		19
03	7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	11 1	6067 2	2 4	1176 9	Y	1069	1056 0	22 1		9
*04	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	8 1	5095 2	8 4	1148 9	Y	1044	1041 0	1 8		11
FAITH BONITA X UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 280917 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6989 - 15016															
11	23490 X	17668	-0-	-5822	-0-	440 1	15399 2	11 4	1818 9	Y	1653	1663 0	1 8		4
12	23963 X	17111	-0-	-6852	-0-	436 1	14780 2	13 4	1882 9	Y	1711	1711 0	3 8		1
01	19538 X	19538	-0-	-0-	-0-	501 1	16409 2	12 4	2616 9	Y	2378	2372 0	3 8		4
02	17299 X	17299	-0-	-0-	-0-	438 1	14574 2	8 4	2279 9	Y	2072	2054 0	2 8		20
03	19463 X	19463	-0-	-0-	-0-	477 1	16537 2	5 4	2444 9	Y	2222	2190 0	45 1		6
*04	17649 X	17649	-0-	-0-	-0-	451 1	14872 2	17 4	2309 9	Y	2099	2094 0	2 8		9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-BONITA WELL #: P 1H RRCID -> 280918 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7229 - 13512															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11	10410 X	161	-0-	-10249	-0-	39 1	73 2	48 9	Y	44	56	0			-0-
12	10602 X	7066	-0-	-3536	-0-	96 1	5448 2	1511 9	Y	1374	1365	0	1 8		8
01	9026 X	9026	-0-	-0-	-0-	150 1	6917 2	1950 9	Y	1773	1770	0	2 8		9
02	9052 X	9052	-0-	-0-	-0-	139 1	6941 2	1965 9	Y	1786	1770	0	2 8		23
03	8867 X	8867	-0-	-0-	-0-	148 1	6889 2	1827 9	Y	1661	1641	0	34 1		8
*04	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	131 1	5314 2	1694 9	Y	1540	1536	0	1 8		11

FAITH-BONITA WELL #: B 7H RRCID -> 280919 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7011 - 13764															
11	13350 X	11159	-0-	-2191	-0-	502 1	9319 2	1329 9	Y	1208	1216	0	1 8		4
12	13795 X	11000	-0-	-2795	-0-	602 1	9070 2	1319 9	Y	1199	1199	0	1 8		3
01	13764 X	11520	-0-	-2244	-0-	562 1	9305 2	1645 9	Y	1495	1493	0	2 8		3
02	12432 X	9536	-0-	-2896	-0-	466 1	7801 2	1265 9	Y	1150	1141	0	1 8		11
03	13299 X	11977	-0-	-1322	-0-	602 1	9762 2	1610 9	Y	1464	1440	0	30 1		4
04	11160 X	10383	-0-	-777	-0-	631 1	8435 2	1307 9	Y	1188	1188	0	1 8		3

FAITH-BONITA WELL #: B 5H RRCID -> 280920 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7150 - 13689															
11	17760 X	12665	-0-	-5095	-0-	614 1	10056 2	1982 9	Y	1802	1812	0	1 8		7
12	17980 X	7222	-0-	-10758	-0-	470 1	5357 2	1385 9	Y	1259	1263	0	1 8		2
01	12028 X	10703	-0-	-1325	-0-	606 1	8166 2	1922 9	Y	1747	1744	0	2 8		3
02	14054 X	14054	-0-	-0-	-0-	652 1	10976 2	2418 9	Y	2198	2174	0	2 8		25
03	15795 X	15795	-0-	-0-	-0-	718 1	12553 2	2519 9	Y	2290	2258	0	47 1		9
*04	12551 X	12551	-0-	-0-	-0-	490 1	9857 2	2188 9	Y	1989	1986	0	1 8		11

FAITH-BONITA WELL #: G 4H RRCID -> 280921 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7901 - 14370															
11	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	6 1	5952 2	1245 9	Y	1132	1138	0	1 8		12
12	8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	10 1	6597 2	1541 9	Y	1401	1398	0	1 8		14
01	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	13 1	5020 2	1646 9	Y	1496	1495	0	2 8		13
02	4256 X	2274	-0-	-1982	-0-	8 1	1295 2	968 9	Y	880	875	0	1 8		17
03	4712 X	4072	-0-	-640	-0-	12 1	2695 2	1362 9	Y	1238	1217	0	25 1		12
*04	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	12 1	3385 2	1729 9	Y	1572	1567	0	1 8		16

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	29310 X	19124	-0-	-10186	-0-	468	1	16665	2	Y	1798	1817	0	1	8	7
						13	4	1978	9							
12	29574 X	20828	-0-	-8746	-0-	524	1	18501	2	Y	1627	1629	0	2	8	3
						13	4	1790	9							
01	25374 X	25374	-0-	-0-	-0-	613	1	21665	2	Y	2802	2793	0	4	8	8
						14	4	3082	9							
02	21943 X	21943	-0-	-0-	-0-	521	1	18550	2	Y	2602	2577	0	3	8	30
						10	4	2862	9							
03	24883 X	24883	-0-	-0-	-0-	576	1	21509	2	Y	2539	2507	0	52	1	9
						5	4	2793	9					1	8	
04	23190 X	22932	-0-	-258	-0-	551	1	19845	2	Y	2288	2285	0	2	8	10
						19	4	2517	9							

FAITH-BONITA WELL #: E 3H RRCID -> 280956 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7517 - 13891

11	12300 X	10380	-0-	-1920	-0-	584	1	7751	2	Y	1846	1846	0	1	8	18
						14	4	2031	9							
12	11284 X	6470	-0-	-4814	-0-	581	1	5236	2	Y	589	599	0	1	8	7
						5	4	648	9							
01	8711 X	8711	-0-	-0-	-0-	589	1	7145	2	Y	884	882	0	1	8	8
						5	4	972	9							
02	8438 X	8438	-0-	-0-	-0-	554	1	6548	2	Y	1210	1197	0	1	8	20
						5	4	1331	9							
03	8849 X	8849	-0-	-0-	-0-	558	1	6987	2	Y	1184	1169	0	24	1	10
						2	4	1302	9					1	8	
*04	7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	663	1	5600	2	Y	867	868	0	1	8	8
						7	4	954	9							

FAITH-BONITA WELL #: N 2H RRCID -> 280967 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7368 - 13646

11	9780 X	-0-	-0-	-9780	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
12	10106 X	5465	-0-	-4641	-0-	343	1	4160	2	Y	868	861	0	1	8	6
						7	4	955	9							
01	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	527	1	5795	2	Y	987	987	0	1	8	5
						5	4	1086	9							
02	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	407	1	4853	2	Y	997	988	0	1	8	13
						4	4	1097	9							
03	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	429	1	5136	2	Y	998	985	0	20	1	5
						2	4	1098	9					1	8	
04	6330 X	5613	-0-	-717	-0-	417	1	4166	2	Y	929	926	0	1	8	7
						8	4	1022	9							

FAITH-BONITA WELL #: D 3H RRCID -> 280968 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7650 - 13143

11	8670 X	7	-0-	-8663	-0-	1	2	6	9	Y	5	14	0			-0-
12	8959 X	200	-0-	-8759	-0-	20	1	165	2	Y	14	13	0			1
						15	9									
01	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	281	1	4091	2	Y	880	875	0	1	8	5
						5	4	968	9							
02	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	277	1	4286	2	Y	898	889	0	1	8	13
						3	4	988	9							
03	4433 X	3173	-0-	-1260	-0-	295	1	2334	2	Y	494	493	0	10	1	4
						1	4	543	9							
*04	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	332	1	3688	2	Y	825	821	0	1	8	7
						7	4	908	9							

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	9060 X	-0-	-0-	-9060	-0-			Y	2	12	0	-0-
12	9362 X	5741	-0-	-3621	-0-	511 1	4325 2	Y	816	809	0	6
01	8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	7 4	898 9					
02	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	450 1	6500 2	Y	1130	1127	0	8
03	5704 X	4515	-0-	-1189	-0-	6 4	1243 9					
04	5520 X	4741	-0-	-779	-0-	370 1	5714 2	Y	1115	1104	0	18
						4 4	1227 9					
						416 1	3294 2	Y	730	727	0	6
						2 4	803 9					
						306 1	3407 2	Y	927	924	0	8
						8 4	1020 9					
FAITH-BONITA		WELL #: A 2H		RRCID -> 280979	COMPL. DATE 06/03/2016	TOTAL DEPTH 6952	PERF. 7520	- 17075				
11	26523 X	26523	-0-	-0-	-0-	737 1	23417 2	Y	2139	2156	0	9
12	25203 X	18854	-0-	-6349	-0-	16 4	2353 9					
01	19251 X	17815	-0-	-1436	-0-	604 1	16204 2	Y	1847	1850	0	3
02	17388 X	15716	-0-	-1672	-0-	14 4	2032 9					
03	19251 X	16308	-0-	-2943	-0-	612 1	14654 2	Y	2306	2303	0	3
04	18630 X	16370	-0-	-2260	-0-	12 4	2537 9					
						519 1	12608 2	Y	2345	2321	0	24
						9 4	2580 9					
						565 1	13878 2	Y	1693	1681	0	-0-
						3 4	1862 9			1	8	
						569 1	13650 2	Y	1942	1937	0	4
						15 4	2136 9					
FAITH-BONITA		WELL #: A 3H		RRCID -> 280980	COMPL. DATE 06/04/2016	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 7529	- 13461				
11	9150 X	7262	-0-	-1888	-0-	290 1	5988 2	Y	889	896	0	6
12	10275 X	10275	-0-	-0-	-0-	6 4	978 9					
01	9135 X	9135	-0-	-0-	-0-	396 1	9017 2	Y	778	778	0	5
02	7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	6 4	856 9					
03	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	447 1	7557 2	Y	1024	1022	0	6
*04	7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	5 4	1126 9					
						350 1	6300 2	Y	958	950	0	13
						4 4	1054 9					
						399 1	6999 2	Y	529	527	0	4
						1 4	582 9					
						372 1	6487 2	Y	662	660	0	6
						5 4	728 9					
FAITH-BONITA		WELL #: A 4H		RRCID -> 280981	COMPL. DATE 06/03/2016	TOTAL DEPTH 7119	PERF. 7623	- 13366				
11	10530 X	10223	-0-	-307	-0-	344 1	8397 2	Y	1339	1348	0	6
12	9951 X	8804	-0-	-1147	-0-	9 4	1473 9					
01	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	349 1	7506 2	Y	856	860	0	1
02	8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	7 4	942 9					
03	9535 X	9535	-0-	-0-	-0-	421 1	6228 2	Y	1133	1131	0	2
*04	7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	6 4	1246 9					
						422 1	6988 2	Y	1123	1112	0	12
						4 4	1235 9					
						456 1	8355 2	Y	657	654	0	1
						1 4	723 9					
						391 1	6406 2	Y	655	654	0	2
						5 4	721 9					

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. 8275 - 16687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	39690 X	35424	-0-	-4266	-0-	111	1	33583	2	Y	1573	1737	1			260
						1730	9									
12	41476 X	41476	-0-	-0-	-0-	132	1	39520	2	Y	1658	1792	1	2	8	124
						1824	9									
01	42365 X	42365	-0-	-0-	-0-	133	1	40509	2	Y	1566	1584	1	4	8	102
						1723	9									
02	35336 X	33736	-0-	-1600	-0-	113	1	32236	2	Y	1261	1141	1	1	8	221
						1387	9									
03	39928 X	32872	-0-	-7056	-0-	118	1	31426	2	Y	1207	1239	1			189
						1328	9									
04	38640 X	29098	-0-	-9542	-0-	116	1	27847	2	Y	1032	1044	1	1	8	176
						1135	9									

FAITH-BONITA WELL #: C 3H RRCID -> 281108 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7048 - 14085

11	8310 X	7173	-0-	-1137	-0-	5	1	6168	2	Y	903	910	0	1	8	6
						7	4	993	9							
12	8587 X	6538	-0-	-2049	-0-	7	1	5499	2	Y	932	932	0	1	8	5
						7	4	1025	9							
01	5983 X	5289	-0-	-694	-0-	8	1	4280	2	Y	905	905	0	1	8	4
						5	4	996	9							
02	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	11	1	5402	2	Y	1280	1265	0	1	8	18
						5	4	1408	9							
03	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	12	1	5608	2	Y	1161	1148	0	24	1	6
						2	4	1277	9					1	8	
*04	8246 X	8246	-0-	-0-	-0-	10	1	6777	2	Y	1316	1312	0	1	8	9
						11	4	1448	9							

FAITH-BONITA WELL #: C 7H RRCID -> 281110 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7022 - 14175

11	13650 X	10352	-0-	-3298	-0-	7	1	8915	2	Y	1291	1299	0	1	8	6
						10	4	1420	9							
12	13671 X	9754	-0-	-3917	-0-	10	1	8295	2	Y	1308	1307	0	1	8	6
						10	4	1439	9							
01	9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	13	1	7620	2	Y	1430	1430	0	2	8	4
						7	4	1573	9							
02	7896 X	7767	-0-	-129	-0-	12	1	6210	2	Y	1400	1386	0	1	8	17
						5	4	1540	9							
03	9269 X	9269	-0-	-0-	-0-	16	1	7516	2	Y	1576	1553	0	32	1	7
						3	4	1734	9					1	8	
*04	9717 X	9717	-0-	-0-	-0-	12	1	7898	2	Y	1630	1625	0	1	8	11
						14	4	1793	9							

FAITH-BONITA WELL #: P 2H RRCID -> 281112 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7098 - 13949

11	14550 X	216	-0-	-14334	-0-	58	1	114	2	Y	39	52	0			-0-
						1	4	43	9							
12	14074 X	12118	-0-	-1956	-0-	164	1	10163	2	Y	1616	1604	0	1	8	11
						13	4	1778	9							
01	11470 X	9863	-0-	-1607	-0-	154	1	7890	2	Y	1645	1645	0	2	8	9
						9	4	1810	9							
02	10360 X	9089	-0-	-1271	-0-	135	1	7428	2	Y	1383	1371	0	1	8	20
						5	4	1521	9							
03	11470 X	10058	-0-	-1412	-0-	156	1	8390	2	Y	1372	1354	0	28	1	9
						3	4	1509	9					1	8	
04	11100 X	9264	-0-	-1836	-0-	156	1	7599	2	Y	1362	1358	0	1	8	12
						11	4	1498	9							

OIL AND GAS DIVISION

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11		40140 X	32654	-0-	-7486	-0-	102	1	30753	2	Y	1635	1798	1	261
							1799	9							
12		36116 X	36116	-0-	-0-	-0-	113	1	34167	2	Y	1669	1811	1	117
							1836	9							
01		36652 X	36652	-0-	-0-	-0-	115	1	34788	2	Y	1590	1607	1	96
							1749	9							
02		30961 X	30961	-0-	-0-	-0-	103	1	29431	2	Y	1297	1173	1	219
							1427	9							
03		34131 X	32263	-0-	-1868	-0-	115	1	30699	2	Y	1317	1341	1	195
							1449	9							
04		33030 X	32570	-0-	-460	-0-	130	1	31106	2	Y	1213	1213	1	194
							1334	9							

PGE DOS WELL #: G 3H RRCID -> 281161 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8268 - 16640															
11		49140 X	41870	-0-	-7270	-0-	132	1	39761	2	Y	1797	1963	1	282
							1977	9							
12		46991 X	46991	-0-	-0-	-0-	148	1	44463	2	Y	2164	2299	1	142
							2380	9							
01		45675 X	45675	-0-	-0-	-0-	144	1	43670	2	Y	1692	1732	1	98
							1861	9							
02		39924 X	39924	-0-	-0-	-0-	134	1	38268	2	Y	1384	1252	1	228
							1522	9							
03		44361 X	42184	-0-	-2177	-0-	152	1	40507	2	Y	1386	1414	1	198
							1525	9							
04		42930 X	40349	-0-	-2581	-0-	162	1	38777	2	Y	1282	1281	1	198
							1410	9							

PGE DOS WELL #: G 5H RRCID -> 281162 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8283 - 16780															
11		49470 X	43213	-0-	-6257	-0-	136	1	41066	2	Y	1828	1994	1	277
							2011	9							
12		46097 X	45755	-0-	-342	-0-	145	1	43615	2	Y	1814	1974	1	114
							1995	9							
01		44657 X	44657	-0-	-0-	-0-	141	1	42423	2	Y	1903	1913	1	99
							2093	9							
02		38910 X	38910	-0-	-0-	-0-	129	1	37029	2	Y	1593	1437	1	252
							1752	9							
03		41567 X	41567	-0-	-0-	-0-	148	1	39615	2	Y	1640	1666	1	224
							1804	9							
*04		40595 X	40595	-0-	-0-	-0-	162	1	38748	2	Y	1532	1527	1	228
							1685	9							

FAITH-BONITA WELL #: G 1H RRCID -> 281166 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7668 - 14506															
11		8550 X	6998	-0-	-1552	-0-	6	1	5741	2	Y	1129	1135	0	5
							9	4	1242	9					
12		8215 X	7248	-0-	-967	-0-	10	1	5816	2	Y	1284	1283	0	5
							10	4	1412	9					
01		7130 X	6716	-0-	-414	-0-	10	1	5466	2	Y	1122	1123	0	3
							6	4	1234	9					
02		7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	12	1	5881	2	Y	1351	1337	0	16
							5	4	1486	9					
03		7130 X	6692	-0-	-438	-0-	14	1	5095	2	Y	1436	1417	0	5
							3	4	1580	9					
*04		7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	16	1	5197	2	Y	2090	2082	0	11
							17	4	2299	9					

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	AMT	AMT	AMT		
11		34214 X	34214	-0-	-0-	-0-	108	1	32477	2	Y	1481	1619	1	239
							1629	9							
12		41359 X	41359	-0-	-0-	-0-	130	1	39500	2	Y	1572	1696	1	2 8 113
							1729	9							
01		43594 X	43594	-0-	-0-	-0-	137	1	41757	2	Y	1545	1557	1	3 8 98
							1700	9							
02		36938 X	36938	-0-	-0-	-0-	124	1	35395	2	Y	1290	1165	1	1 8 222
							1419	9							
03		37290 X	37290	-0-	-0-	-0-	134	1	35691	2	Y	1332	1353	1	1 8 200
							1465	9							
04		29460 X	24354	-0-	-5106	-0-	98	1	23468	2	Y	716	784	1	132
							788	9							

FAITH-YANA WELL #: G 5HU RRCID -> 281200 COMPL. DATE 07/06/2016 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7378 - 15368															
11		11460 X	11	-0-	-11449	-0-	11	1			N	-0-			-0-
12		11842 X	-0-	-0-	-11842	-0-					N	-0-			-0-
01		11532 X	1	-0-	-11531	-0-	1	1			N	-0-			-0-
02		11978 X	11978	-0-	-0-	-0-	586	1	9549	2	N	1675	1463	1	2 8 210
							1843	9							
03		11031 X	11031	-0-	-0-	-0-	661	1	9669	2	N	637	637	1	210
							701	9							
*04		10156 X	10156	-0-	-0-	-0-	647	1	9157	2	N	320	446	1	84
							352	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 9HU RRCID -> 281201 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6541 - 13441															
11		10920 X	7175	-0-	-3745	-0-	465	1	6171	2	N	487	491	0	6
							3	4	536	9					
12		9734 X	6141	-0-	-3593	-0-	477	1	5256	2	N	368	370	0	4
							3	4	405	9					
01		8494 X	6154	-0-	-2340	-0-	455	1	5360	2	N	306	307	0	3
							2	4	337	9					
02		7672 X	4159	-0-	-3513	-0-	184	1	3585	2	N	354	350	0	7
							1	4	389	9					
03		7409 X	3626	-0-	-3783	-0-	117	1	3114	2	N	358	354	0	7 1 4
							1	4	394	9					
04		7170 X	5765	-0-	-1405	-0-	219	1	4700	2	N	764	760	0	1 8 7
							6	4	840	9					

FAITH-TORO DIM WELL #: C 10HU RRCID -> 281202 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6569 - 13548															
11		7380 X	1251	-0-	-6129	-0-	137	1	629	2	N	437	439	0	4
							4	4	481	9					
12		6851 X	2499	-0-	-4352	-0-	279	1	1531	2	N	622	620	0	1 8 5
							5	4	684	9					
01		3503 X	623	-0-	-2880	-0-	225	1	63	2	N	303	304	0	4
							2	4	333	9					
02		1764 X	-0-	-0-	-1764	-0-					N	-0-	4	0	-0-
03		2511 X	6	-0-	-2505	-0-	6	2			N	-0-			-0-
04		2430 X	1437	-0-	-993	-0-	58	1	783	2	N	538	534	0	4
							4	4	592	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)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		9000 X	7532	-0-	-1468	-0-	6 1	6263	2	Y	1140	1145	0	1 8	4
							9 4	1254	9						
12		9300 X	6313	-0-	-2987	-0-	8 1	5108	2	Y	1080	1079	0	1 8	4
							9 4	1188	9						
01		6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	10 1	4913	2	Y	1168	1168	0	2 8	2
							6 4	1285	9						
02		6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	12 1	5298	2	Y	1394	1379	0	1 8	16
							5 4	1533	9						
03		8084 X	8084	-0-	-0-	-0-	15 1	6343	2	Y	1566	1543	0	32 1	6
							3 4	1723	9						
*04		8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	11 1	6335	2	Y	1496	1493	0	1 8	8
							12 4	1646	9						

FAITH-BONITA WELL #: E 5H RRCID -> 281220 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7568 - 14335															
11		11460 X	10180	-0-	-1280	-0-	574 1	7550	2	Y	1856	1860	0	1 8	11
							14 4	2042	9						
12		11842 X	7728	-0-	-4114	-0-	616 1	5666	2	Y	1305	1310	0	1 8	5
							10 4	1436	9						
01		10068 X	10068	-0-	-0-	-0-	636 1	7370	2	Y	1865	1862	0	2 8	6
							10 4	2052	9						
02		8202 X	8202	-0-	-0-	-0-	530 1	6192	2	Y	1341	1331	0	1 8	15
							5 4	1475	9						
03		8897 X	8749	-0-	-148	-0-	612 1	6720	2	Y	1285	1269	0	26 1	4
							3 4	1414	9						
04		8610 X	2586	-0-	-6024	-0-	234 1	1847	2	Y	455	459	0		-0-
							4 4	501	9						

FAITH BONITA K UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281221 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7703 - 14552															
11		7770 X	233	-0-	-7537	-0-	97 1	92	2	Y	39	46	0		-0-
							1 4	43	9						
12		8029 X	299	-0-	-7730	-0-	6 1	141	2	Y	137	136	0		1
							1 4	151	9						
01		5890 X	2241	-0-	-3649	-0-	117 1	1584	2	Y	488	487	0	1 8	1
							3 4	537	9						
02		10382 X	10382	-0-	-0-	-0-	486 1	7791	2	Y	1907	1880	0	2 8	26
							7 4	2098	9						
03		7990 X	7990	-0-	-0-	-0-	443 1	6166	2	Y	1253	1247	0	26 1	5
							3 4	1378	9						
*04		6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	371 1	4713	2	Y	1138	1136	0	1 8	6
							9 4	1252	9						

FAITH YANA F UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281222 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7572 - 14327															
11		9450 X	-0-	-0-	-9450	-0-				Y	-0-				-0-
12		8711 X	-0-	-0-	-8711	-0-				Y	-0-				-0-
01		6851 X	5134	-0-	-1717	-0-	7 1	4381	2	Y	675	670	0	1 8	4
							3 4	743	9						
02		13238 X	13238	-0-	-0-	-0-	15 1	11350	2	Y	1697	1675	0	2 8	24
							6 4	1867	9						
03		17943 X	17943	-0-	-0-	-0-	15 1	16240	2	Y	1532	1515	0	31 1	9
							3 4	1685	9						
*04		14262 X	14262	-0-	-0-	-0-	11 1	12647	2	Y	1447	1444	0	1 8	11
							12 4	1592	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH YANA G UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281311 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7511 - 14277														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11		10350 X	-0-	-0-	-10350	-0-				Y	-0-	22 0		-0-
12		10695 X	7812	-0-	-2883	-0-	9 1	6472 2	4	Y	1201	1192 0	1 8	8
							10 4	1321 9	2					
01		5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	10 1	4087 2	2	Y	1109	1110 0	1 8	6
							6 4	1220 9	2					
02		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	11 1	2818 2	2	Y	1168	1155 0	1 8	18
							4 4	1285 9	2					
03		3038 X	1826	-0-	-1212	-0-	11 1	644 2	2	Y	1063	1051 0	22 1	7
							2 4	1169 9	2			1 8		
04		2940 X	2235	-0-	-705	-0-	8 1	1048 2	2	Y	1064	1061 0	1 8	9
							9 4	1170 9	2					

FAITH YANA M UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281312 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 14379														

11		11910 X	517	-0-	-11393	-0-	291 1	175 2	2	Y	45	57 0		-0-
							1 4	50 9	2					
12		12307 X	10766	-0-	-1541	-0-	696 1	8737 2	2	Y	1203	1194 0	1 8	8
							10 4	1323 9	2					
01		10757 X	9963	-0-	-794	-0-	646 1	7730 2	2	Y	1436	1434 0	2 8	8
							7 4	1580 9	2					
02		9716 X	8944	-0-	-772	-0-	459 1	7086 2	2	Y	1267	1256 0	1 8	18
							5 4	1394 9	2					
03		10757 X	10148	-0-	-609	-0-	522 1	8139 2	2	Y	1349	1331 0	27 1	8
							3 4	1484 9	2			1 8		
04		10410 X	9414	-0-	-996	-0-	487 1	7712 2	2	Y	1096	1095 0	1 8	8
							9 4	1206 9	2					

FAITH-BONITA WELL #: B 3H RRCID -> 281314 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7106 - 13447														

11		12150 X	8492	-0-	-3658	-0-	452 1	7398 2	2	Y	580	592 0		3
							4 4	638 9	2					
12		12400 X	10085	-0-	-2315	-0-	580 1	8266 2	2	Y	1118	1116 0	1 8	4
							9 4	1230 9	2					
01		11097 X	11097	-0-	-0-	-0-	601 1	8912 2	2	Y	1434	1432 0	2 8	4
							7 4	1577 9	2					
02		10325 X	10325	-0-	-0-	-0-	512 1	8261 2	2	Y	1406	1392 0	1 8	17
							5 4	1547 9	2					
03		11537 X	11537	-0-	-0-	-0-	574 1	9359 2	2	Y	1455	1435 0	30 1	6
							3 4	1601 9	2			1 8		
*04		11688 X	11688	-0-	-0-	-0-	592 1	9546 2	2	Y	1399	1396 0	1 8	8
							11 4	1539 9	2					

FAITH-YANA WELL #: G 6HU RRCID -> 281326 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7404 - 15598														

11		15388 X	15388	-0-	-0-	-0-	1231 1	12921 2	2	N	1124	1098 1	1 8	422
							1236 9							
12		13595 X	13595	-0-	-0-	-0-	1079 1	11417 2	2	N	999	1107 1		314
							1099 9							
01		17895 X	17895	-0-	-0-	-0-	1186 1	14872 2	2	N	1670	1726 1		258
							1837 9							
02		15680 X	12274	-0-	-3406	-0-	688 1	10445 2	2	N	1037	1131 1	1 8	163
							1141 9							
03		17360 X	13412	-0-	-3948	-0-	723 1	11095 2	2	N	1449	1211 1		401
							1594 9							
04		16800 X	10699	-0-	-6101	-0-	523 1	9020 2	2	N	1051	1219 1		233
							1156 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

11	26370 X	18711	-0-	-7659	-0-	439 1	16237 2	14 4	2021 9	Y	1837	1846 0	1 8	13	
12	25389 X	16862	-0-	-8527	-0-	427 1	14628 2	13 4	1794 9	Y	1631	1633 0	2 8	9	
01	21089 X	21089	-0-	-0-	-0-	486 1	17840 2	13 4	2750 9	Y	2500	2494 0	3 8	12	
02	17487 X	17487	-0-	-0-	-0-	401 1	14356 2	9 4	2721 9	Y	2474	2449 0	3 8	34	
03	10510 X	10510	-0-	-0-	-0-	285 1	8675 2	3 4	1547 9	Y	1406	1403 0	29 1	7	
*04	11847 X	11847	-0-	-0-	-0-	299 1	9884 2	13 4	1651 9	Y	1501	1496 0	1 8	11	

FAITH-BONITA WELL #: H 7H RRCID -> 281376 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7003 - 13981															
11	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	179 1	4332 2	8 4	1302 9	Y	1184	1193 0	1 8	7	
12	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	175 1	4326 2	9 4	1249 9	Y	1135	1136 0	1 8	5	
01	8694 X	8694	-0-	-0-	-0-	247 1	6819 2	8 4	1620 9	Y	1473	1471 0	2 8	5	
02	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	175 1	3949 2	6 4	1697 9	Y	1543	1527 0	2 8	19	
03	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	184 1	3647 2	2 4	1155 9	Y	1050	1043 0	22 1	3	
*04	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	213 1	5287 2	9 4	1209 9	Y	1099	1096 0	1 8	5	

FAITH-BONITA WELL #: H 8H RRCID -> 281377 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7010 - 14011															
11	11760 X	6515	-0-	-5245	-0-	195 1	4936 2	9 4	1375 9	Y	1250	1262 0	1 8	4	
12	12152 X	8290	-0-	-3862	-0-	252 1	6612 2	10 4	1416 9	Y	1287	1286 0	1 8	4	
01	11346 X	8366	-0-	-2980	-0-	280 1	6425 2	8 4	1653 9	Y	1503	1501 0	2 8	4	
02	9414 X	9414	-0-	-0-	-0-	276 1	7509 2	6 4	1623 9	Y	1475	1461 0	2 8	16	
03	9396 X	9396	-0-	-0-	-0-	264 1	7534 2	3 4	1595 9	Y	1450	1429 0	30 1	6	
*04	9821 X	9821	-0-	-0-	-0-	250 1	7943 2	12 4	1616 9	Y	1469	1465 0	1 8	9	

FAITH-BONITA WELL #: C 6H RRCID -> 281450 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7067 - 13523															
11	12150 X	6427	-0-	-5723	-0-	6 1	5312 2	7 4	1102 9	Y	1002	1009 0	1 8	2	
12	12555 X	6548	-0-	-6007	-0-	7 1	5540 2	7 4	994 9	Y	904	905 0	1 8	-0-	
01	9982 X	6515	-0-	-3467	-0-	10 1	5258 2	6 4	1241 9	Y	1128	1126 0	1 8	1	
02	9016 X	5588	-0-	-3428	-0-	7 1	4566 2	4 4	1011 9	Y	919	911 0	1 8	8	
03	7285 X	4829	-0-	-2456	-0-	8 1	3895 2	2 4	924 9	Y	840	831 0	17 1	-0-	
*04	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	9 1	5346 2	9 4	1282 9	Y	1165	1161 0	1 8	3	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-BONITA WELL #: H 6H RRCID -> 281451 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7096 - 13941															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	11850 X	1746	-0-	-10104	-0-	97 1	1176 2	4 4	469 9	Y	426	437 0			-0-
12	12245 X	2386	-0-	-9859	-0-	175 1	1386 2	5 4	820 9	Y	745	743 0	1 8		1
01	9703 X	9703	-0-	-0-	-0-	328 1	7924 2	7 4	1444 9	Y	1313	1309 0	2 8		3
02	11080 X	11080	-0-	-0-	-0-	330 1	9137 2	6 4	1607 9	Y	1461	1446 0	2 8		16
03	12481 X	12481	-0-	-0-	-0-	331 1	10625 2	3 4	1522 9	Y	1384	1366 0	28 1		5
*04	12317 X	12317	-0-	-0-	-0-	310 1	10254 2	13 4	1740 9	Y	1582	1576 0	1 8		10
FAITH-BONITA WELL #: O 3H RRCID -> 281453 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7012 - 14046															
11	20280 X	13832	-0-	-6448	-0-	337 1	11673 2	12 4	1810 9	N	1645	1656 0	1 8		10
12	20243 X	13549	-0-	-6694	-0-	353 1	11427 2	13 4	1756 9	N	1596	1597 0	2 8		7
01	19313 X	14874	-0-	-4439	-0-	363 1	12222 2	11 4	2278 9	N	2071	2067 0	3 8		8
02	15596 X	14026	-0-	-1570	-0-	329 1	11415 2	8 4	2274 9	N	2067	2048 0	2 8		25
03	16616 X	15942	-0-	-674	-0-	368 1	13141 2	5 4	2428 9	N	2207	2178 0	45 1		8
*04	15319 X	15319	-0-	-0-	-0-	357 1	12521 2	18 4	2423 9	N	2203	2198 0	2 8		11
FAITH-BONITA WELL #: C 5H RRCID -> 281454 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7034 - 13378															
11	17520 X	4642	-0-	-12878	-0-	4 1	3916 2	4 4	718 9	Y	653	668 0			3
12	18104 X	12738	-0-	-5366	-0-	11 1	11065 2	12 4	1650 9	Y	1500	1493 0	1 8		9
01	18848 X	12112	-0-	-6736	-0-	16 1	10162 2	9 4	1925 9	Y	1750	1748 0	2 8		9
02	17024 X	7072	-0-	-9952	-0-	11 1	5650 2	5 4	1406 9	Y	1278	1268 0	1 8		18
03	13257 X	13257	-0-	-0-	-0-	19 1	11092 2	4 4	2142 9	Y	1947	1912 0	40 1		12
04	12330 X	11765	-0-	-565	-0-	13 1	9909 2	13 4	1830 9	Y	1664	1661 0	1 8		14
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 4H RRCID -> 282149 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8200 - 21152															
11	75600 X	56422	-0-	-19178	-0-	220 1	53191 2	3011 9		Y	2737	2623 1			236
12	78120 X	53631	-0-	-24489	-0-	258 1	50599 2	2774 9		Y	2522	2649 1	8 8		101
01	60636 X	49441	-0-	-11195	-0-	215 1	48939 2	287 9		Y	261	269 1	7 8		86
02	54768 X	45695	-0-	-9073	-0-	245 1	43054 2	2396 9		Y	2178	2114 1	2 8		148
03	60636 X	48475	-0-	-12161	-0-	267 1	45647 2	2561 9		Y	2328	2333 1	2 8		141
04	56430 X	44793	-0-	-11637	-0-	259 1	42165 2	2369 9		Y	2154	2195 1	2 8		98

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) 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	
11		70980 X	54313	-0-	-16667	-0-	1565 1 5320 9	47428	2	N	4836	4768 1	329	
12		72013 X	54177	-0-	-17836	-0-	1571 1 5283 9	47323	2	N	4803	4879 1	6 8 247	
01		60264 X	51484	-0-	-8780	-0-	1133 1 5092 9	45259	2	N	4629	4689 1	7 8 180	
02		54432 X	46182	-0-	-8250	-0-	1602 1 4400 9	40180	2	N	4000	3812 1	4 8 364	
03		60264 X	48473	-0-	-11791	-0-	2028 1 4439 9	42006	2	N	4035	4220 1	6 8 173	
04		54300 X	44889	-0-	-9411	-0-	2004 1 4023 9	38862	2	N	3657	3683 1	2 8 145	

FAITH-YANA Q UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283640 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7617 - 19616														
11		25174 X	25174	-0-	-0-	-0-	222 1 27 4	20941	2	Y	3622	3649 0	2 8 27	
12		16275 X	16275	-0-	-0-	-0-	194 1 21 4	13125	2	Y	2668	2676 0	3 8 16	
01		32953 X	30456	-0-	-2497	-0-	254 1 24 4	25117	2	Y	4601	4586 0	6 8 25	
02		29764 X	28439	-0-	-1325	-0-	237 1 16 4	23562	2	Y	4204	4165 0	4 8 60	
03		32953 X	29849	-0-	-3104	-0-	235 1 8 4	25118	2	Y	4080	4028 0	83 1 27	
04		29460 X	27009	-0-	-2451	-0-	214 1 32 4	22508	2	Y	3868	3860 0	3 8 32	

FAITH-YANA AA UNIT WELL #: K 7H RRCID -> 283709 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7356 - 19667														
11		28500 X	18398	-0-	-10102	-0-	8 1 11 4	16781	2	N	1453	1463 0	1 8 10	
12		25358 X	14873	-0-	-10485	-0-	481 1 13 4	12673	2	N	1551	1550 0	1 8 10	
01		16461 X	16295	-0-	-166	-0-	474 1 10 4	13662	2	N	1954	1952 0	2 8 10	
02		17164 X	16103	-0-	-1061	-0-	448 1 9 4	13017	2	N	2390	2365 0	3 8 32	
03		19003 X	13273	-0-	-5730	-0-	481 1 4 4	10599	2	N	1990	1970 0	41 1 10	
04		18390 X	7066	-0-	-11324	-0-	371 1 8 4	5624	2	N	966	972 0	1 8 3	

FAITH-YANA R UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283758 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7468 - 19635														
11		24929 X	24929	-0-	-0-	-0-	222 1 22 4	21334	2	Y	3046	3066 0	2 8 13	
12		23064 X	7730	-0-	-15334	-0-	117 1 1 4	7460	2	Y	138	151 0	-0-	
01		29729 X	29612	-0-	-117	-0-	247 1 25 4	24054	2	Y	4805	4773 0	6 8 26	
02		26852 X	26288	-0-	-564	-0-	218 1 14 4	22145	2	Y	3555	3528 0	4 8 49	
03		29729 X	27638	-0-	-2091	-0-	239 1 7 4	23699	2	Y	3357	3315 0	69 1 20	
04		28650 X	26973	-0-	-1677	-0-	228 1 27 4	23062	2	Y	3324	3317 0	2 8 25	

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	43590 X	19316	-0-	-24274	-0-	10	1	17378	2	N	1742	1766	0	1 8	10
						12	4	1916	9						
12	41168 X	25534	-0-	-15634	-0-	649	1	21100	2	N	3415	3403	0	4 8	18
						28	4	3757	9						
01	38006 X	33305	-0-	-4701	-0-	741	1	27546	2	N	4541	4533	0	6 8	20
						23	4	4995	9						
02	27679 X	27679	-0-	-0-	-0-	632	1	22807	2	N	3841	3808	0	4 8	49
						15	4	4225	9						
03	26071 X	25651	-0-	-420	-0-	711	1	21217	2	N	3378	3341	0	69 1	15
						7	4	3716	9			2	8		
04	32220 X	22599	-0-	-9621	-0-	777	1	18699	2	N	2818	2815	0	2 8	16
						23	4	3100	9						
FAITH-YANA W UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 283775 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7356 - 20146															
11	27725 X	27725	-0-	-0-	-0-	506	1	23766	2	N	3118	3133	0	2 8	18
						23	4	3430	9						
12	27971 X	27971	-0-	-0-	-0-	900	1	23732	2	N	3014	3015	0	4 8	13
						24	4	3315	9						
01	27182 X	27182	-0-	-0-	-0-	732	1	22685	2	N	3406	3403	0	4 8	12
						18	4	3747	9						
02	21790 X	21790	-0-	-0-	-0-	530	1	18280	2	N	2700	2678	0	3 8	31
						10	4	2970	9						
03	19564 X	19564	-0-	-0-	-0-	423	1	16570	2	N	2333	2307	0	48 1	8
						5	4	2566	9			1	8		
*04	16252 X	16252	-0-	-0-	-0-	360	1	13462	2	N	2194	2189	0	2 8	11
						17	4	2413	9						
FAITH-YANA X UNIT WELL #: L 8H RRCID -> 283777 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7431 - 20082															
11	15210 X	12921	-0-	-2289	-0-	280	1	9863	2	N	2509	2525	0	2 8	18
						18	4	2760	9						
12	15717 X	8095	-0-	-7622	-0-	325	1	6044	2	N	1558	1566	0	1 8	9
						12	4	1714	9						
01	28953 X	28953	-0-	-0-	-0-	786	1	24678	2	N	3157	3146	0	4 8	16
						16	4	3473	9						
02	24252 X	24252	-0-	-0-	-0-	587	1	20126	2	N	3206	3174	0	3 8	45
						12	4	3527	9						
03	25889 X	25889	-0-	-0-	-0-	542	1	21741	2	N	3272	3228	0	67 1	20
						7	4	3599	9			2	8		
*04	24174 X	24174	-0-	-0-	-0-	488	1	20315	2	N	3042	3036	0	2 8	24
						25	4	3346	9						
FAITH-YANA WELL #: M 2H RRCID -> 284153 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7111 - 15290															
11	32820 X	21575	-0-	-11245	-0-	719	1	17660	2	N	2886	2907	0	2 8	19
						21	4	3175	9						
12	30814 X	20933	-0-	-9881	-0-	721	1	16895	2	N	2994	2994	0	4 8	15
						24	4	3293	9						
01	27497 X	21920	-0-	-5577	-0-	559	1	17707	2	N	3306	3303	0	4 8	14
						17	4	3637	9						
02	24836 X	18789	-0-	-6047	-0-	457	1	15288	2	N	2758	2734	0	3 8	35
						10	4	3034	9						
03	26784 X	20249	-0-	-6535	-0-	524	1	16446	2	N	2975	2933	0	61 1	15
						6	4	3273	9			1	8		
04	21570 X	19430	-0-	-2140	-0-	483	1	15660	2	N	2966	2958	0	2 8	21
						24	4	3263	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	0	64768	-0-	64768	123676	85	1	57521	2	N	6511	6619	1	5 8	83
12	0	85184	-0-	85184	208860	7162	9								
01	336465 X	127605	-0-	-208860	-0-	124	1	76269	2	N	7992	7883	1	36 8	156
02	148687 X	148687	-0-	-0-	-0-	8791	9								
03	162009 X	162009	-0-	-0-	-0-	157	1	114917	2	N	11392	11320	1	41 8	187
*04	154550 X	154550	-0-	-0-	-0-	12531	9								
						182	1	133841	2	N	13331	13213	1	22 8	283
						14664	9								
						186	1	146255	2	N	14153	14140	1	32 8	264
						15568	9								
						165	1	140358	2	N	12752	12786	1	23 8	207
						14027	9								
PGE DOS WELL #: U 2H RRCID -> 286109 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8286 - 23382															
11	0	117407	-0-	117407	215799	153	1	104198	2	N	11869	12005	1	9 8	244
12	0	149325	-0-	149325	365124	13056	9								
01	555751 X	190627	-0-	-365124	-0-	215	1	132566	2	N	15040	14831	1	70 8	383
02	168753 X	168753	-0-	-0-	-0-	16544	9								
03	191818 X	191818	-0-	-0-	-0-	232	1	169602	2	N	18903	18818	1	69 8	399
*04	181383 X	181383	-0-	-0-	-0-	20793	9								
						205	1	150983	2	N	15968	15910	1	26 8	431
						17565	9								
						220	1	172465	2	N	17394	17373	1	40 8	412
						19133	9								
						193	1	164243	2	N	15406	15453	1	28 8	337
						16947	9								
PGE DOS WELL #: U 5H RRCID -> 286137 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8201 - 23336															
11	0	100589	-0-	100589	178285	129	1	87744	2	N	11560	11679	1	8 8	148
12	0	155530	-0-	155530	333815	12716	9								
01	512794 X	178979	-0-	-333815	-0-	221	1	136071	2	N	17489	17218	1	82 8	337
02	142501 X	142501	-0-	-0-	-0-	19238	9								
03	129343 X	129343	-0-	-0-	-0-	215	1	157490	2	N	19340	19291	1	71 8	315
*04	104300 X	104300	-0-	-0-	-0-	21274	9								
						171	1	126384	2	N	14496	14479	1	24 8	308
						15946	9								
						146	1	114204	2	N	13630	13655	1	32 8	251
						14993	9								
						108	1	91918	2	N	11158	11210	1	21 8	178
						12274	9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 2H RRCID -> 286215 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8097 - 14054															
11	0	46077	-0-	46077	122136	39658	2	6419	9	N	5835	5839	1	3 8	67
12	0	49043	-0-	49043	171179	42468	2	6575	9	N	5977	5984	1	9 8	51
01	0	48714	-0-	48714	219893	42759	2	5955	9	N	5414	5412	1	2 8	51
02	257831 X	37938	-0-	-219893	-0-	33883	2	4055	9	N	3686	3705	1		32
03	53506 X	39095	-0-	-14411	-0-	34874	2	4221	9	N	3837	3816	1	4 8	49
04	51780 X	35966	-0-	-15814	-0-	32103	2	3863	9	N	3512	3532	1	1 8	28
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 2H RRCID -> 286295 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8352 - 18881															
11	0	77632	-0-	77632	215064	66030	2	11602	9	N	10547	10633	1	6 8	122
12	0	84242	-0-	84242	299306	72207	2	12035	9	N	10941	10953	1	16 8	94
01	381523 X	82217	-0-	-299306	-0-	70967	2	11250	9	N	10227	10220	1	4 8	97
02	100996 X	80412	-0-	-20584	-0-	69514	2	10898	9	N	9907	9918	1		86
03	111817 X	78196	-0-	-33621	-0-	68024	2	10172	9	N	9247	9206	1	9 8	118
04	108210 X	74629	-0-	-33581	-0-	65216	2	9413	9	N	8557	8606	1	4 8	65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-SAN PEDRO EE UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286536 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6622 - 12415															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0	16244	-0-	16244	16244	86	1	10771	2	N	4855	4830	0	5	17
						46	4	5341	9			3	8		
10	0	44329	-0-	44329	60573	1241	1	34282	2	N	7931	7564	0	284	94
						82	4	8724	9			6	8		
11	0	6047	-0-	6047	66620	340	1	3913	2	N	1620	1701	0	1	12
						12	4	1782	9						
12	0	25643	-0-	25643	92263	662	1	18223	2	N	6099	6063	0	6	42
						49	4	6709	9						
01	0	31702	-0-	31702	123965	1022	1	25231	2	N	4931	4937	0	6	30
						25	4	5424	9						
02	0	11699	-0-	11699	135664	763	1	7010	2	N	3557	3531	0	4	52
						13	4	3913	9						
*03	143713 X	8049	-0-	-135664	-0-	856	1	3543	2	N	3312	3273	0	68	21
						7	4	3643	9			2	8		
04	44970 X	9271	-0-	-35699	-0-	870	1	4447	2	N	3568	3556	0	3	30
						29	4	3925	9						

FAITH-SAN PEDRO R UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286538 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6856 - 12166															
09	0	3570	-0-	3570	3570	20	1	2361	2	N	1072	1065	0	1	5
						10	4	1179	9			1	8		
10	0	31415	-0-	31415	34985	813	1	22256	2	N	7516	7156	0	269	91
						78	4	8268	9			5	8		
11	0	9260	-0-	9260	44245	292	1	6844	2	N	1918	1991	0	1	17
						14	4	2110	9						
12	0	30576	-0-	30576	74821	802	1	22063	2	N	6960	6921	0	7	49
						55	4	7656	9						
01	0	38696	-0-	38696	113517	1192	1	29706	2	N	7056	7054	0	9	42
						36	4	7762	9						
02	0	32031	-0-	32031	145548	774	1	25553	2	N	5167	5127	0	5	77
						20	4	5684	9						
*03	179519 X	33971	-0-	-145548	-0-	923	1	28070	2	N	4517	4468	0	92	32
						9	4	4969	9			2	8		
04	41460 X	38247	-0-	-3213	-0-	926	1	32196	2	N	4625	4613	0	3	41
						37	4	5088	9						

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 2H RRCID -> 286539 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6751 - 12349															
08	0	5594	-0-	5594	5594	21	1	3787	2	N	1624	1618	0	1	5
						1786	9								
09	0	47213	-0-	47213	52807	128	1	34178	2	N	11631	11576	0	13	40
						113	4	12794	9			7	8		
10	0	39933	-0-	39933	92740	75	1	30595	2	N	8342	7977	0	300	99
						87	4	9176	9			6	8		
11	0	12680	-0-	12680	105420	15	1	9775	2	N	2610	2689	0	2	18
						19	4	2871	9						
12	0	36443	-0-	36443	141863	60	1	27454	2	N	8059	8017	0	9	51
						64	4	8865	9						
01	0	45726	-0-	45726	187589	72	1	36789	2	N	8022	8021	0	10	42
						41	4	8824	9						
02	0	37329	-0-	37329	224918	53	1	30557	2	N	6087	6039	0	6	84
						23	4	6696	9						
*03	266277 X	41359	-0-	-224918	-0-	62	1	34325	2	N	6326	6242	0	129	36
						13	4	6959	9			3	8		
04	48930 X	42658	-0-	-6272	-0-	49	1	35389	2	N	6515	6498	0	5	48
						53	4	7167	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 5H RRCID -> 286540 COMPL. DATE 08/28/2018										TOTAL DEPTH	6427	PERF. 6580 - 12306				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	6476 X	NO RPT	-0-	-6476	-0-					N	NO RPT					-0-
04	48570 X	NO RPT	-0-	-48570	-0-					N	NO RPT					-0-

EL TORO RESOURCES LLC 250718																
COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010										TOTAL DEPTH	4988	PERF. 5597 - 10591				
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	133	182	1			180
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	128	181	1			127
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	25					152
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	128	181	1			127
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	171	179	1			124
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

PRITCHETT WELL #: 3701H RRCID -> 264212 COMPL. DATE 03/21/2011										TOTAL DEPTH	5208	PERF. 5419 - 8582				
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011										TOTAL DEPTH	5738	PERF. 6414 - 10465				
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PRITCHETT WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010										TOTAL DEPTH	5266	PERF. 5800 - 10718				
11	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1455	3	300	9	Y	273	262	1			40
12	992 X		-0-	-0-	-992					Y	13	26	1			27
01	DLQ G-10	99	-0-	-0-	99	99	3			Y	-0-					27
02	DLQ G-10		-0-	-0-	99					Y	13	26	1			27
03	DLQ G-10		-0-	-0-	99					Y	-0-					38
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	99					Y	NO RPT					38

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597XH RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009										TOTAL DEPTH	5861	PERF. 6087 - 9359				
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/29/2017 - P/A 12/29/17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
 BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 5972XH RRCID -> 272273 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	101	179	1			97
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	232					329
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	227	354	1			202
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	232					329
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	174	174	1			210
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					210

RISINGER WELL #: 3000H RRCID -> 286422 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5429 - 10639

05	0	2659	-0-	2659	83805	2659	3			N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	83805	-0-				N	-0-					-0-
07	0	760	-0-	760	84565	680	3	80	9	N	73					73
08	0	314	-0-	314	84879	87	3	227	9	N	206	263	1			16
09	0	432	-0-	432	85311	134	3	298	9	N	271	225	1			62
10	0	37	-0-	37	85348	37	3			N	-0-					62
11	0	275	-0-	275	85623	119	3	156	9	N	142	131	1			73
12	0	-0-	-0-	-0-	85623	-0-				N	-0-					73
*01	85780 X	157	-0-	-85623	-0-	69	3	88	9	N	80	114	1			39
02	47012 X	-0-	-0-	-47012	-0-	-0-				N	-0-					73
03	52049 X	-0-	-0-	-52049	-0-	-0-				N	-0-					18
04	50370 X	NO RPT	-0-	-50370	-0-	-0-				N	NO RPT					18

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
 GLASS B WELL #: 8601H RRCID -> 264211 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 7105 - 10959

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GLASS B WELL #: 8201H RRCID -> 265731 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 8010 - 10860

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GLASS A WELL #: 4501H RRCID -> 265732 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5786 - 10768

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GLASS A WELL #: 5401H RRCID -> 265736 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 5181 PERF. 6550 - 10441

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231		254231											
CERRITO		WELL #:		33H	RRCID ->	284040	COMPL. DATE	12/25/2017	TOTAL DEPTH	11613	PERF.11589	-	17399		
M	O	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
11	67470	X	40368	-0-	-27102	-0-	1339	1	39029	2	N	-0-			9
12	61628	X	35374	-0-	-26254	-0-	1038	1	34336	2	N	-0-			9
01	54994	X	33845	-0-	-21149	-0-	1127	1	32718	2	N	-0-			9
02	45080	X	30197	-0-	-14883	-0-	1127	1	29070	2	N	-0-			9
03	44981	X	28828	-0-	-16153	-0-	1098	1	27730	2	N	-0-			9
04	40380	X	21515	-0-	-18865	-0-	882	1	20633	2	N	-0-			9

SPOHN RANCH		WELL #:		17H	RRCID ->	284799	COMPL. DATE	05/03/2018	TOTAL DEPTH	10175	PERF. 9999	-	21370		
11	360900	X	204064	-0-	-156836	-0-	346	1	203718	2	N	-0-			-0-
12	322369	X	187854	-0-	-134515	-0-	224	1	187630	2	N	-0-			-0-
01	270971	X	164728	-0-	-106243	-0-	216	1	164512	2	N	-0-			-0-
02	230692	X	100535	-0-	-130157	-0-	153	1	100382	2	N	-0-			-0-
03	225990	X	125994	-0-	-99996	-0-	204	1	125790	2	N	-0-			-0-
04	204060	X	117773	-0-	-86287	-0-	965	1	116808	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		18H	RRCID ->	284828	COMPL. DATE	02/20/2018	TOTAL DEPTH	10251	PERF.10525	-	21651		
11	402750	X	246573	-0-	-156177	-0-	418	1	246155	2	N	-0-			-0-
12	360437	X	245011	-0-	-115426	-0-	292	1	244719	2	N	-0-			-0-
01	324570	X	226128	-0-	-98442	-0-	297	1	225831	2	N	-0-			-0-
02	263760	X	188737	-0-	-75023	-0-	287	1	188450	2	N	-0-			-0-
03	268429	X	186399	-0-	-82030	-0-	302	1	186097	2	N	-0-			-0-
04	246570	X	177294	-0-	-69276	-0-	146	1	177148	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		16H	RRCID ->	284938	COMPL. DATE	05/03/2018	TOTAL DEPTH	10287	PERF.10170	-	19326		
11	347430	X	178521	-0-	-168909	-0-	303	1	178218	2	N	-0-			-0-
12	299801	X	172381	-0-	-127420	-0-	206	1	172175	2	N	-0-			-0-
01	256680	X	148018	-0-	-108662	-0-	194	1	147824	2	N	-0-			-0-
02	217700	X	85598	-0-	-132102	-0-	130	1	85468	2	N	-0-			-0-
03	210025	X	123019	-0-	-87006	-0-	199	1	122820	2	N	-0-			-0-
04	178530	X	118081	-0-	-60449	-0-	968	1	117113	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	284940	COMPL. DATE	03/18/2018	TOTAL DEPTH	10263	PERF.10654	-	21821		
11	423660	X	287533	-0-	-136127	-0-	488	1	287045	2	N	-0-			-0-
12	411928	X	300606	-0-	-111322	-0-	359	1	300247	2	N	-0-			-0-
01	358887	X	260935	-0-	-97952	-0-	343	1	260592	2	N	-0-			-0-
02	306740	X	220799	-0-	-85941	-0-	336	1	220463	2	N	-0-			-0-
03	318773	X	220653	-0-	-98120	-0-	358	1	220295	2	N	-0-			-0-
04	290130	X	215874	-0-	-74256	-0-	178	1	215696	2	N	-0-			-0-

JCR A		WELL #:		3H	RRCID ->	285406	COMPL. DATE	07/30/2018	TOTAL DEPTH	10458	PERF.11094	-	20945		
11	304170	X	203287	-0-	-100883	-0-	203103	2	184	9	N	167	194	1	88
12	314309	X	166700	-0-	-147609	-0-	166549	2	151	9	N	137	182	1	43
01	314309	X	143192	-0-	-171117	-0-	143058	2	134	9	N	122			165
02	283892	X	138213	-0-	-145679	-0-	138091	2	122	9	N	111	194	1	82
*03	238607	X	141101	-0-	-97506	-0-	141079	2	22	9	N	20			102
*04	203280	X	125301	-0-	-77979	-0-	125267	2	34	9	N	31	42	1	91

JCR B		WELL #:		4H	RRCID ->	285453	COMPL. DATE	07/30/2018	TOTAL DEPTH	10374	PERF.10757	-	20982		
11	340650	X	227478	-0-	-113172	-0-	227291	2	187	9	N	170	184	1	91
12	352005	X	188036	-0-	-163969	-0-	187878	2	158	9	N	144	193	1	42
01	352005	X	156669	-0-	-195336	-0-	156534	2	135	9	N	123			165
02	317940	X	158560	-0-	-159380	-0-	158429	2	131	9	N	119	194	1	90
03	255068	X	166303	-0-	-88765	-0-	166202	2	101	9	N	92			182
*04	227490	X	151474	-0-	-76016	-0-	151410	2	64	9	N	58	189	1	51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231															
TATE-RAMIREZ B WELL #: 3H RRCID -> 285455 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 10328 PERF.10980 - 20847															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		302430 X	197635	-0-	-104795	-0-	197386	2	249	9	N	226	198	1	47
12		312511 X	174689	-0-	-137822	-0-	174391	2	298	9	N	271	198	1	120
01		312511 X	182236	-0-	-130275	-0-	182116	2	120	9	N	109	198	1	31
02		282268 X	157713	-0-	-124555	-0-	157544	2	169	9	N	154	125	1	60
*03		204228 X	184023	-0-	-20205	-0-	183880	2	143	9	N	130			190
*04		197640 X	163961	-0-	-33679	-0-	163776	2	185	9	N	168	212	1	146

TATE-RAMIREZ C WELL #: 4H RRCID -> 285780 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.11028 - 21390															
11		268800 X	172518	-0-	-96282	-0-	172270	2	248	9	N	225	133	1	139
12		277760 X	140718	-0-	-137042	-0-	140618	2	100	9	N	91	133	1	97
01		277760 X	154991	-0-	-122769	-0-	154759	2	232	9	N	211	133	1	175
02		250880 X	116656	-0-	-134224	-0-	116656	2			N	-0-	133	1	42
*03		152131 X	152131	-0-	-0-	-0-	151985	2	146	9	N	133	133	1	42
04		172530 X	NO RPT	-0-	-172530	-0-					N	NO RPT			42

SPOHN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 286555 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10664 - 21310															
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 286556 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10571 - 21206															
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 286557 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11056 - 21560															
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696															
LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613															
11		14659 X	14659	-0-	-0-	-0-	106	1	13197	2	Y	1233	1231	0	106
							1356	9							
12		15221 X	12485	-0-	-2736	-0-	104	1	11093	2	Y	1171	1180	0	97
							1288	9							
01		13051 X	12870	-0-	-181	-0-	115	1	11093	2	Y	1511	1527	0	81
							1662	9							
02		23168 X	23168	-0-	-0-	-0-	191	1	20422	2	Y	2323	2299	0	105
							2555	9							
03		32776 X	32776	-0-	-0-	-0-	241	1	29465	2	Y	2791	2785	0	111
							3070	9							
*04		32025 X	32025	-0-	-0-	-0-	256	1	28748	2	Y	2746	2715	0	142
							3021	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696											
LOMA BLANCA		WELL #:		1H	RRCID ->	269302	COMPL. DATE	08/29/2012	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	8806 - 14380			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
11		15552 X	15552	-0-	-0-	-0-	172	1	13140	2	Y	2036	2026	0	174
							2240	9							
12		16399 X	15763	-0-	-636	-0-	190	1	13234	2	Y	2126	2125	0	175
							2339	9							
01		16709 X	14878	-0-	-1831	-0-	113	1	13234	2	Y	1392	1488	0	79
							1531	9							
02		15649 X	15649	-0-	-0-	-0-	136	1	13672	2	Y	1674	1676	0	77
							1841	9							
03		20415 X	20415	-0-	-0-	-0-	168	1	18113	2	Y	1940	1940	0	77
							2134	9							
*04		21965 X	21965	-0-	-0-	-0-	178	1	19682	2	Y	1914	1892	0	99
							2105	9							

LOMA BLANCA		WELL #:		3H	RRCID ->	271161	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	8346	PERF.	8924 - 15974			
11		21768 X	21768	-0-	-0-	-0-	189	1	19102	2	Y	2252	2243	0	193
							2477	9							
12		27678 X	27678	-0-	-0-	-0-	271	1	24052	2	Y	3050	2996	0	247
							3355	9							
01		25682 X	25682	-0-	-0-	-0-	108	1	24052	2	Y	1384	1549	0	82
							1522	9							
02		27518 X	27518	-0-	-0-	-0-	201	1	24613	2	Y	2458	2429	0	111
							2704	9							
03		29668 X	29668	-0-	-0-	-0-	250	1	26248	2	Y	2882	2879	0	114
							3170	9							
*04		30901 X	30901	-0-	-0-	-0-	249	1	27731	2	Y	2655	2631	0	138
							2921	9							

LOMA BLANCA		WELL #:		4H	RRCID ->	271167	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	8329	PERF.	8864 - 15235			
11		37702 X	37702	-0-	-0-	-0-	196	1	34962	2	Y	2313	2309	0	198
							2544	9							
12		27660 X	27660	-0-	-0-	-0-	238	1	24472	2	Y	2682	2661	0	219
							2950	9							
01		27284 X	27284	-0-	-0-	-0-	181	1	24472	2	Y	2392	2479	0	132
							2631	9							
02		25613 X	25613	-0-	-0-	-0-	180	1	23026	2	Y	2188	2218	0	102
							2407	9							
03		28187 X	28187	-0-	-0-	-0-	216	1	25220	2	Y	2501	2504	0	99
							2751	9							
*04		28724 X	28724	-0-	-0-	-0-	231	1	25743	2	Y	2500	2470	0	129
							2750	9							

LOMA BLANCA		WELL #:		5H	RRCID ->	271168	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	8296	PERF.	8912 - 16392			
11		39838 X	39838	-0-	-0-	-0-	311	1	35490	2	Y	3670	3661	0	315
							4037	9							
12		44516 X	41654	-0-	-2862	-0-	359	1	36822	2	Y	4066	4048	0	333
							4473	9							
01		40820 X	40820	-0-	-0-	-0-	272	1	36822	2	Y	3387	3532	0	188
							3726	9							
02		35252 X	34983	-0-	-269	-0-	243	1	31473	2	Y	2970	3020	0	138
							3267	9							
03		39029 X	38510	-0-	-519	-0-	283	1	34657	2	Y	3245	3254	0	129
							3570	9							
04		37770 X	36349	-0-	-1421	-0-	290	1	32629	2	Y	3118	3085	0	162
							3430	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696										
LOMA BLANCA		WELL #:		14H	RRCID ->	275903	COMPL. DATE	07/23/2015	TOTAL DEPTH	8486	PERF.	9166 - 15042		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
11		38730 X	38730	-0-	-0-	305	1	34456	2	Y	3608	3598	0	309
						3969	9							
12		45167 X	39023	-0-	-6144	322	1	34700	2	Y	3637	3646	0	300
						4001	9							
01		38398 X	38398	-0-	-0-	246	1	34700	2	Y	3138	3264	0	174
						3452	9							
02		34440 X	32407	-0-	-2033	222	1	29215	2	Y	2700	2748	0	126
						2970	9							
03		38130 X	36100	-0-	-2030	266	1	32466	2	Y	3062	3066	0	122
						3368	9							
04		36900 X	33874	-0-	-3026	270	1	30412	2	Y	2902	2873	0	151
						3192	9							

LOMA BLANCA		WELL #:		13H	RRCID ->	275905	COMPL. DATE	07/26/2015	TOTAL DEPTH	8499	PERF.	9009 - 14831		
11		34557 X	34557	-0-	-0-	271	1	30758	2	Y	3207	3200	0	275
						3528	9							
12		40517 X	36624	-0-	-3893	308	1	32486	2	Y	3482	3471	0	286
						3830	9							
01		36110 X	36110	-0-	-0-	240	1	32486	2	Y	3076	3192	0	170
						3384	9							
02		32836 X	32836	-0-	-0-	217	1	29707	2	Y	2647	2694	0	123
						2912	9							
03		34100 X	32394	-0-	-1706	233	1	29217	2	Y	2676	2692	0	107
						2944	9							
04		33000 X	29503	-0-	-3497	234	1	26485	2	Y	2531	2507	0	131
						2784	9							

LOMA BLANCA		WELL #:		12H	RRCID ->	275909	COMPL. DATE	07/26/2015	TOTAL DEPTH	8514	PERF.	8984 - 13949		
11		35861 X	35861	-0-	-0-	281	1	31916	2	Y	3331	3323	0	286
						3664	9							
12		41850 X	36160	-0-	-5690	299	1	32133	2	Y	3389	3395	0	280
						3728	9							
01		35542 X	35542	-0-	-0-	226	1	32133	2	Y	2894	3014	0	160
						3183	9							
02		31948 X	29956	-0-	-1992	205	1	26988	2	Y	2512	2555	0	117
						2763	9							
03		35371 X	33406	-0-	-1965	247	1	30032	2	Y	2843	2847	0	113
						3127	9							
04		34230 X	31428	-0-	-2802	251	1	28223	2	Y	2685	2659	0	139
						2954	9							

LOMA BLANCA		WELL #:		6H	RRCID ->	281697	COMPL. DATE	06/08/2017	TOTAL DEPTH	8302	PERF.	8798 - 16216		
11		55297 X	55297	-0-	-0-	437	1	49196	2	Y	5149	5133	0	441
						5664	9							
12		61535 X	53267	-0-	-8268	552	1	45867	2	Y	6225	6159	0	507
						6848	9							
01		54002 X	51605	-0-	-2397	372	1	45867	2	Y	4878	5113	0	272
						5366	9							
02		48776 X	45680	-0-	-3096	243	1	42168	2	Y	2972	3102	0	142
						3269	9							
03		54002 X	52550	-0-	-1452	384	1	47276	2	Y	4445	4412	0	175
						4890	9							
04		52260 X	50750	-0-	-1510	407	1	45523	2	Y	4382	4330	0	227
						4820	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696									
LOMA BLANCA		WELL #:		7H	RRCID ->	281700	COMPL. DATE	06/10/2017	TOTAL DEPTH	8287	PERF.	8762 - 15631	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
11		54956 X	54956	-0-	-0-	-0-	433 1	48892 2	Y	5119	5101 0		438
							5631 9						
12		65875 X	56049	-0-	-9826	-0-	461 1	49861 2	Y	5206	5215 0		429
							5727 9						
01		55564 X	55564	-0-	-0-	-0-	370 1	49861 2	Y	4848	5010 0		267
							5333 9						
02		49203 X	49203	-0-	-0-	-0-	374 1	44313 2	Y	4105	4180 0		192
							4516 9						
03		54424 X	54424	-0-	-0-	-0-	397 1	48977 2	Y	4591	4600 0		183
							5050 9						
*04		52639 X	52639	-0-	-0-	-0-	420 1	47227 2	Y	4538	4486 0		235
							4992 9						

LOMA BLANCA		WELL #:		20H	RRCID ->	281835	COMPL. DATE	06/06/2017	TOTAL DEPTH	8615	PERF.	9072 - 14617	
11		56651 X	56651	-0-	-0-	-0-	168 1	50717 2	Y	5242	5225 0		449
							5766 9						
12		72137 X	58400	-0-	-13737	-0-	194 1	52207 2	Y	5454	5454 0		449
							5999 9						
01		57867 X	57867	-0-	-0-	-0-	130 1	52207 2	Y	5027	5199 0		277
							5530 9						
02		73550 X	73550	-0-	-0-	-0-	224 1	66019 2	Y	6643	6617 0		303
							7307 9						
03		81846 X	81846	-0-	-0-	-0-	206 1	74099 2	Y	6855	6885 0		273
							7541 9						
*04		76812 X	76812	-0-	-0-	-0-	235 1	69278 2	Y	6635	6564 0		344
							7299 9						

LOMA BLANCA		WELL #:		8H	RRCID ->	281836	COMPL. DATE	06/12/2017	TOTAL DEPTH	8323	PERF.	8762 - 15631	
11		53000 X	53000	-0-	-0-	-0-	418 1	47156 2	Y	4933	4917 0		423
							5426 9						
12		65999 X	53818	-0-	-12181	-0-	443 1	47885 2	Y	4991	5002 0		412
							5490 9						
01		53364 X	53364	-0-	-0-	-0-	356 1	47885 2	Y	4657	4813 0		256
							5123 9						
02		47672 X	47672	-0-	-0-	-0-	330 1	42916 2	Y	4024	4092 0		188
							4426 9						
03		52438 X	52438	-0-	-0-	-0-	384 1	47214 2	Y	4400	4413 0		175
							4840 9						
*04		51214 X	51214	-0-	-0-	-0-	410 1	45950 2	Y	4413	4359 0		229
							4854 9						

LOMA BLANCA		WELL #:		9H	RRCID ->	281838	COMPL. DATE	06/15/2017	TOTAL DEPTH	8304	PERF.	8924 - 15320	
11		34772 X	34772	-0-	-0-	-0-	272 1	30971 2	Y	3208	3195 0		275
							3529 9						
12		36125 X	36125	-0-	-0-	-0-	298 1	32134 2	Y	3357	3356 0		276
							3693 9						
01		34984 X	34984	-0-	-0-	-0-	185 1	32134 2	Y	2423	2563 0		136
							2665 9						
02		41978 X	41978	-0-	-0-	-0-	305 1	37573 2	Y	3727	3694 0		169
							4100 9						
03		46188 X	46188	-0-	-0-	-0-	361 1	41253 2	Y	4158	4162 0		165
							4574 9						
*04		50522 X	50522	-0-	-0-	-0-	404 1	45331 2	Y	4352	4292 0		225
							4787 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696										
LOMA BLANCA		WELL #:		10H	RRCID ->	284742	COMPL. DATE	06/18/2018	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8552 - 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	
11		64080 X	51703	-0-	-12377	-0-	404	1	46042	2	Y	4779	4761 0	409
							5257	9						
12		66216 X	51420	-0-	-14796	-0-	443	1	45487	2	Y	4991	4989 0	411
							5490	9						
01		56048 X	49782	-0-	-6266	-0-	280	1	45487	2	Y	3650	3856 0	205
							4015	9						
02		48662 X	48662	-0-	-0-	-0-	339	1	43779	2	Y	4131	4146 0	190
							4544	9						
03		54694 X	54694	-0-	-0-	-0-	399	1	49243	2	Y	4593	4600 0	183
							5052	9						
*04		52440 X	52440	-0-	-0-	-0-	419	1	47063	2	Y	4507	4456 0	234
							4958	9						

LOMA BLANCA		WELL #:		17H	RRCID ->	284944	COMPL. DATE	07/05/2018	TOTAL DEPTH	8297	PERF.	9053 - 14777		
11		52945 X	52945	-0-	-0-	-0-	181	1	46556	2	Y	5644	5626 0	484
							6208	9						
12		47121 X	47121	-0-	-0-	-0-	158	1	42083	2	Y	4436	4546 0	374
							4880	9						
01		46593 X	46593	-0-	-0-	-0-	104	1	42083	2	Y	4005	4158 0	221
							4406	9						
02		59296 X	59296	-0-	-0-	-0-	179	1	53294	2	Y	5294	5273 0	242
							5823	9						
03		67834 X	67834	-0-	-0-	-0-	171	1	61381	2	Y	5711	5726 0	227
							6282	9						
*04		65479 X	65479	-0-	-0-	-0-	200	1	59065	2	Y	5649	5583 0	293
							6214	9						

LOMA BLANCA		WELL #:		11H	RRCID ->	284988	COMPL. DATE	06/18/2018	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	8635 - 14621		
11		54948 X	54948	-0-	-0-	-0-	444	1	48737	2	Y	5243	5225 0	449
							5767	9						
12		41137 X	41137	-0-	-0-	-0-	333	1	36668	2	Y	3760	3889 0	320
							4136	9						
01		40795 X	40795	-0-	-0-	-0-	274	1	36668	2	Y	3503	3630 0	193
							3853	9						
02		50216 X	50216	-0-	-0-	-0-	369	1	44886	2	Y	4510	4497 0	206
							4961	9						
03		57842 X	57842	-0-	-0-	-0-	419	1	52102	2	Y	4837	4850 0	193
							5321	9						
*04		56019 X	56019	-0-	-0-	-0-	444	1	50313	2	Y	4784	4729 0	248
							5262	9						

LOMA BLANCA		WELL #:		18H	RRCID ->	284998	COMPL. DATE	07/05/2018	TOTAL DEPTH	8307	PERF.	8557 - 14525		
11		55672 X	55672	-0-	-0-	-0-	163	1	49879	2	Y	5118	5101 0	438
							5630	9						
12		53413 X	52665	-0-	-748	-0-	132	1	48432	2	Y	3728	3849 0	317
							4101	9						
01		54034 X	54034	-0-	-0-	-0-	129	1	48432	2	Y	4975	5025 0	267
							5473	9						
02		60536 X	60536	-0-	-0-	-0-	176	1	54598	2	Y	5238	5264 0	241
							5762	9						
03		66939 X	66939	-0-	-0-	-0-	168	1	60558	2	Y	5648	5664 0	225
							6213	9						
*04		64490 X	64490	-0-	-0-	-0-	197	1	58147	2	Y	5587	5523 0	289
							6146	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696								
LOMA BLANCA		WELL #: 22H		RRCID -> 285314		COMPL. DATE 07/26/2018		TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8604 - 14891		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
11	39930 X	39258	-0-	-672	-0-	94 1 3222 9	35942 2	Y	2929 2933 0	252
12	48422 X	48422	-0-	-0-	-0-	159 1 4948 9	43315 2	Y	4498 4389 0	361
01	47157 X	47157	-0-	-0-	-0-	89 1 3753 9	43315 2	Y	3412 3582 0	191
02	79072 X	79072	-0-	-0-	-0-	260 1 8496 9	70316 2	Y	7724 7568 0	347
03	95617 X	95617	-0-	-0-	-0-	242 1 8888 9	86487 2	Y	8080 8105 0	322
*04	68791 X	68791	-0-	-0-	-0-	205 1 6348 9	62238 2	Y	5771 5790 0	303

LOMA BLANCA		WELL #: 23H		RRCID -> 285315		COMPL. DATE 07/26/2018		TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8738 - 15194		
11	37380 X	37215	-0-	-165	-0-	81 1 2781 9	34353 2	Y	2528 2530 0	217
12	49140 X	49140	-0-	-0-	-0-	6 1 5117 9	44017 2	Y	4652 4499 0	370
01	47530 X	47530	-0-	-0-	-0-	81 1 3432 9	44017 2	Y	3120 3314 0	176
02	79544 X	79544	-0-	-0-	-0-	262 1 8526 9	70756 2	Y	7751 7580 0	347
03	97089 X	97089	-0-	-0-	-0-	245 1 9032 9	87812 2	Y	8211 8231 0	327
*04	73898 X	73898	-0-	-0-	-0-	221 1 6857 9	66820 2	Y	6234 6234 0	327

LOMA BLANCA		WELL #: 24H		RRCID -> 285316		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8728 - 14940		
11	52869 X	52869	-0-	-0-	-0-	153 1 5292 9	47424 2	Y	4811 4795 0	412
12	56374 X	56374	-0-	-0-	-0-	188 1 5830 9	50356 2	Y	5300 5277 0	435
01	57862 X	57862	-0-	-0-	-0-	162 1 7344 9	50356 2	Y	6676 6752 0	359
02	94374 X	94374	-0-	-0-	-0-	283 1 9209 9	84882 2	Y	8372 8348 0	383
03	105272 X	105272	-0-	-0-	-0-	265 1 9778 9	95229 2	Y	8889 8918 0	354
*04	78086 X	78086	-0-	-0-	-0-	233 1 7266 9	70587 2	Y	6605 6612 0	347

LOMA BLANCA		WELL #: 25H		RRCID -> 285317		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8754 - 14608		
11	55422 X	55422	-0-	-0-	-0-	164 1 5631 9	49627 2	Y	5119 5101 0	438
12	58664 X	58664	-0-	-0-	-0-	192 1 5999 9	52473 2	Y	5454 5444 0	448
01	59693 X	59693	-0-	-0-	-0-	156 1 7064 9	52473 2	Y	6422 6523 0	347
02	92283 X	92283	-0-	-0-	-0-	283 1 9209 9	82791 2	Y	8372 8337 0	382
03	106094 X	106094	-0-	-0-	-0-	267 1 9852 9	95975 2	Y	8956 8981 0	357
*04	73263 X	73263	-0-	-0-	-0-	218 1 6757 9	66288 2	Y	6143 6176 0	324

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696										
LOMA BLANCA		WELL #:		15H	RRCID ->	285319	COMPL. DATE	06/28/2018	TOTAL DEPTH	8347	PERF.	8596 - 15289		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11		58636 X	58636	-0-	-0-	185	1	52075	2	Y	5796	5776 0	496	
						6376	9							
12		57877 X	44401	-0-	-13476	-0-	149	1	39643	2	Y	4190	4330 0	356
						4609	9							
01		57877 X	45988	-0-	-11889	-0-	146	1	39643	2	Y	5635	5688 0	303
						6199	9							
02		56675 X	56675	-0-	-0-	-0-	164	1	51165	2	Y	4860	4937 0	226
						5346	9							
03		61967 X	61967	-0-	-0-	-0-	156	1	56081	2	Y	5209	5227 0	208
						5730	9							
*04		60887 X	60887	-0-	-0-	-0-	187	1	54860	2	Y	5309	5242 0	275
						5840	9							

LOMA BLANCA		WELL #:		21H	RRCID ->	285320	COMPL. DATE	07/21/2018	TOTAL DEPTH	8318	PERF.	8662 - 14244		
11		61140 X	54275	-0-	-6865	-0-	159	1	48620	2	Y	4996	4975 0	428
						5496	9							
12		63178 X	54239	-0-	-8939	-0-	187	1	48222	2	Y	5300	5292 0	436
						5830	9							
01		63178 X	52664	-0-	-10514	-0-	102	1	48222	2	Y	3945	4160 0	221
						4340	9							
02		57588 X	57588	-0-	-0-	-0-	167	1	51985	2	Y	4942	4937 0	226
						5436	9							
03		62773 X	62773	-0-	-0-	-0-	157	1	56816	2	Y	5273	5289 0	210
						5800	9							
*04		59807 X	59807	-0-	-0-	-0-	182	1	53954	2	Y	5155	5098 0	267
						5671	9							

LOMA BLANCA		WELL #:		16H	RRCID ->	285417	COMPL. DATE	06/28/2018	TOTAL DEPTH	8345	PERF.	8614 - 15187		
11		67830 X	54087	-0-	-13743	-0-	160	1	48397	2	Y	5027	5009 0	431
						5530	9							
12		70091 X	50922	-0-	-19169	-0-	113	1	47285	2	Y	3204	3358 0	277
						3524	9							
01		70091 X	52754	-0-	-17337	-0-	126	1	47285	2	Y	4857	4875 0	259
						5343	9							
02		63150 X	63150	-0-	-0-	-0-	178	1	57179	2	Y	5266	5283 0	242
						5793	9							
03		67953 X	67953	-0-	-0-	-0-	170	1	61500	2	Y	5712	5727 0	227
						6283	9							
*04		65405 X	65405	-0-	-0-	-0-	201	1	58958	2	Y	5678	5611 0	294
						6246	9							

LOMA BLANCA		WELL #:		19H	RRCID ->	285420	COMPL. DATE	07/21/2018	TOTAL DEPTH	8299	PERF.	8542 - 14525		
11		56430 X	54747	-0-	-1683	-0-	189	1	48044	2	Y	5922	5897 0	507
						6514	9							
12		58311 X	49125	-0-	-9186	-0-	164	1	43844	2	Y	4652	4767 0	392
						5117	9							
01		58311 X	46629	-0-	-11682	-0-	64	1	43844	2	Y	2474	2721 0	145
						2721	9							
02		64622 X	64622	-0-	-0-	-0-	183	1	58497	2	Y	5402	5304 0	243
						5942	9							
03		71466 X	71466	-0-	-0-	-0-	180	1	64610	2	Y	6069	6071 0	241
						6676	9							
*04		69513 X	69513	-0-	-0-	-0-	213	1	62679	2	Y	6019	5948 0	312
						6621	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978														
GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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			
11	4590 X	1433	-0-	-3157	-0-	41 1	1227 3	Y	150	155 1	21			
12	4774 X	556	-0-	-4218	-0-	165 9	12 1	433 3	Y	101 104 1	18			
01	4774 X	116	-0-	-4658	-0-	111 9	3 1	85 3	Y	25 39 1	4			
02	4312 X	1872	-0-	-2440	-0-	28 9	1740 3	132 9	Y	120 112 1	12			
03	4650 X	3086	-0-	-1564	-0-	86 1	2821 3	163	Y	162 1	13			
04	1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-	179 9			Y	NO RPT	13			

COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956														
11	3180 X	215	-0-	-2965	-0-	5 1	162 3	Y	44	46 1	1 8	9		
12	3100 X	2	-0-	-3098	-0-	48 9	1 9	Y	1	9 1	1 8	-0-		
01	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-	1 3		Y	1	1 8	-0-			
02	2828 X	-0-	-0-	-2828	-0-			Y	1	1 8	-0-			
03	3131 X	77	-0-	-3054	-0-	2 1	75 3	Y	-0-		-0-			
04	210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT		-0-			

GATES 07-DR WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808														
11	5370 X	4310	-0-	-1060	-0-	132 1	3940 3	Y	216	207 1	26			
12	5084 X	4243	-0-	-841	-0-	238 9	109 1	3907 3	Y	206 201 1	1 8	30		
01	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	227 9	130 1	4109 3	Y	208 224 1	14			
02	4032 X	3740	-0-	-292	-0-	229 9	3529 3	211 9	Y	192 182 1	24			
03	4464 X	4052	-0-	-412	-0-	114 1	3748 3	173	Y	177 1	20			
04	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-	190 9			Y	NO RPT	20			

COTULLA WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059														
11	8730 X	8149	-0-	-581	-0-	257 1	7567 3	Y	295	271 1	1 8	40		
12	8556 X	7957	-0-	-599	-0-	325 9	215 1	7471 3	Y	246 241 1	2 8	43		
01	8556 X	7982	-0-	-574	-0-	271 9	247 1	7467 3	Y	244 266 1	2 8	19		
02	7672 X	7032	-0-	-640	-0-	268 9	6813 3	219 9	Y	199 193 1	25			
03	8494 X	7583	-0-	-911	-0-	226 1	7085 3	247	Y	250 1	22			
04	8160 X	NO RPT	-0-	-8160	-0-	272 9			Y	NO RPT	22			

GATES 07-DR WELL #: 3H RRCID -> 260179 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8600 - 12808														
11	9780 X	9388	-0-	-392	-0-	288 1	8615 3	Y	441	421 1	52			
12	9920 X	8670	-0-	-1250	-0-	485 9	224 1	8036 3	Y	373 369 1	2 8	54		
01	9858 X	8694	-0-	-1164	-0-	410 9	255 1	8024 3	Y	377 407 1	24			
02	8764 X	7979	-0-	-785	-0-	415 9	7540 3	439 9	Y	399 388 1	1 8	34		
03	9703 X	7732	-0-	-1971	-0-	216 1	7127 3	354	Y	365 1	23			
04	9390 X	NO RPT	-0-	-9390	-0-	389 9			Y	NO RPT	23			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
GATES 07-DR WELL #: 6H RRCID -> 260464 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8432 - 13809															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	103	1	3075	3	Y	210	197	1	25
12		3813 X	3046	-0-	-767	-0-	231	9	2793	3	Y	159	159	1	24
01		6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	78	1	6153	3	Y	325	330	1	19
02		5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	175	9	358	9	Y	306	298	1	27
*03		5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	195	1	5156	3	Y	324	330	1	21
04		3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-	356	9			Y	NO RPT			21
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 18H RRCID -> 260475 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 10831 - 16040															
11		3030 X	2894	-0-	-136	-0-	2872	3	22	9	Y	20	1	8	22
12		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3098	3	9	9	Y	8			30
01		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3188	3	14	9	Y	13	24	1	17
02		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2907	3	4	9	Y	4	1	8	20
03		3100 X	2862	-0-	-238	-0-	2860	3	2	9	Y	2			22
04		3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT			22
GATES 07-DR WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053															
11		4170 X	4084	-0-	-86	-0-	124	1	3714	3	Y	224	213	1	27
12		4309 X	3885	-0-	-424	-0-	246	9	3553	3	Y	212	207	1	31
01		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	99	1	3556	3	Y	212	229	1	14
02		3808 X	3207	-0-	-601	-0-	233	9	3005	3	Y	184	182	1	16
03		4216 X	3834	-0-	-382	-0-	113	1	3505	3	Y	203	206	1	13
04		4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-	223	9			Y	NO RPT			13
GATES 07-DR WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131															
11		3030 X	1347	-0-	-1683	-0-	38	1	1141	3	Y	153	145	1	20
12		3131 X	2392	-0-	-739	-0-	168	9	2139	3	Y	175	168	1	26
01		2759 X	2027	-0-	-732	-0-	60	1	1783	3	Y	170	184	1	12
02		2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	193	9	2496	3	Y	178	173	1	17
03		2387 X	1805	-0-	-582	-0-	57	1	1565	3	Y	175	178	1	14
04		2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-	187	9			Y	NO RPT			14
COTULLA WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 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	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	4890 X	4501	-0-	-389	-0-	138	1	4122	3	Y	219	209	1	28
12	5053 X	3670	-0-	-1383	-0-	241	9	3339	3	Y	216	210	1	33
01	4929 X	3959	-0-	-970	-0-	93	1	3601	3	Y	222	240	1	15
02	4396 X	4215	-0-	-181	-0-	238	9	232	9	Y	211	206	1	20
03	4867 X	4389	-0-	-478	-0-	114	1	4027	3	Y	218	221	1	17
04	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-	244	9			Y	NO RPT			17
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10108 - 15149														
11	840 X	635	-0-	-205	-0-	17	1	542	3	Y	69	65	1	17
12	775 X	560	-0-	-215	-0-	76	9	532	3	Y	10	11	1	14
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	17	1	579	3	Y	13	22	1	4
*02	588 N	526	-0-	-62	-0-	11	9	488	3	Y	12	7	1	7
*03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	16	1	687	3	Y	22	16	1	13
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-	14	9			Y	NO RPT			13
GATES 07-DR WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463														
11	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	45	1	1341	3	Y	72	71	1	15
12	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	79	9	1623	3	Y	45	47	1	13
01	3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	45	1	2876	3	Y	55	59	1	9
02	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	50	9	67	9	Y	61	58	1	12
*03	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	61	9	2385	3	Y	54	56	1	10
04	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-	2465	3			Y	NO RPT			10
GATES 07-DR WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621														
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	25	1	748	3	Y	91	89	1	15
12	868 N	835	-0-	-33	-0-	100	9	756	3	Y	53	55	1	13
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	21	1	474	3	Y	79	82	1	10
02	812 N	797	-0-	-15	-0-	58	9	66	9	Y	60	59	1	11
03	837 N	831	-0-	-6	-0-	15	1	675	3	Y	124	122	1	13
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	87	9			Y	NO RPT			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
GATES 07-DR WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011													TOTAL DEPTH	8310	PERF. 8321 - 12418	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	118	1	3518	3	Y	144	138	1			21
12	3906 X	3678	-0-	-228	-0-	158	9	3426	3	Y	142	138	1	1	8	24
01	3906 X	3526	-0-	-380	-0-	96	1	3268	3	Y	140	151	1			13
02	3528 X	3184	-0-	-344	-0-	156	9	141	9	Y	128	122	1			19
03	3906 X	3215	-0-	-691	-0-	104	1	3003	3	Y	110	114	1			15
04	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-	154	9			Y	NO RPT					15

DAWSON GU WELL #: 2H RRCID -> 266146 COMPL. DATE 08/09/2011													TOTAL DEPTH	9867	PERF.10690 - 14836	
11	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	102	1	3169	3	N	17					167
12	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	19	9	3536	3	N	32	52	1	1	8	146
01	3410 X	3402	-0-	-8	-0-	112	1	3279	3	N	31					177
02	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	35	9	3014	3	N	2	157	1	1	8	21
03	3410 X	2917	-0-	-493	-0-	89	1	2791	3	N	7					28
04	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-	34	9			N	NO RPT					28

GATES 07-DR WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011													TOTAL DEPTH	8408	PERF. 8517 - 13927	
11	6960 X	6508	-0-	-452	-0-	205	1	6134	3	Y	154	149	1			27
12	6727 X	6407	-0-	-320	-0-	169	9	6084	3	Y	139	137	1	1	8	28
01	6727 X	6222	-0-	-505	-0-	170	1	5893	3	Y	129	141	1			16
02	6244 X	5666	-0-	-578	-0-	153	9	169	9	Y	154	141	1			29
03	6913 X	6086	-0-	-827	-0-	187	1	5769	3	Y	129	133	1			25
04	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-	142	9			Y	NO RPT					25

COTULLA WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011													TOTAL DEPTH	8289	PERF. 8462 - 14025	
11	10277 X	10277	-0-	-0-	-0-	324	1	9537	3	Y	378	354	1			52
12	10133 X	10133	-0-	-0-	-0-	416	9	9465	3	Y	360	350	1			62
01	10249 X	10249	-0-	-0-	-0-	272	1	9528	3	Y	369	403	1			28
02	9174 X	9174	-0-	-0-	-0-	396	9	315	1	Y	325	314	1			39
03	10106 X	9637	-0-	-469	-0-	315	1	8998	3	Y	320	331	1			28
04	9780 X	NO RPT	-0-	-9780	-0-	406	9			Y	NO RPT					28

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GATES 07-DR WELL #: 20H RRCID -> 266299 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8572 - 12548													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	92	1	2744	3	Y	120	111 1	14
12	3100 N	3103	-0-	3	3	132	9	2901	3	Y	110	108 1	16
01	2947 N	2944	-0-	-3	-0-	81	1	2768	3	Y	80	91 1	5
02	2800 N	2858	-0-	58	58	121	9	99	9	Y	90	83 1	12
*03	2845 N	2787	-0-	-58	-0-	88	9	2634	3	Y	66	69 1	9
04	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-	73	9			Y	NO RPT		9
COTULLA WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538													
11	8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	257	1	7581	3	Y	318	298 1	44
12	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	350	9	7477	3	Y	287	281 1	50
01	8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	215	1	7662	3	Y	306	332 1	24
02	7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	316	9	314	9	Y	285	273 1	36
03	7750 X	7580	-0-	-170	-0-	253	1	7095	3	Y	235	249 1	22
04	7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-	337	9			Y	NO RPT		22
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362													
11	6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	218	1	6752	3	Y	8	19 1	10
12	7471 X	6840	-0-	-631	-0-	9	9	6631	3	Y	-0-	6 1	4
01	7471 X	7007	-0-	-464	-0-	209	1	6823	3	Y	-0-	4 1	-0-
02	6748 X	6027	-0-	-721	-0-	184	1	5726	3	Y	4	1 1	3
03	7471 X	6741	-0-	-730	-0-	297	1	6455	3	Y	12	4 1	11
04	6990 X	NO RPT	-0-	-6990	-0-	4	9			Y	NO RPT		11
COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338													
11	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	154	1	4524	3	Y	378	345 1	51
12	4402 X	4303	-0-	-99	-0-	416	9	4088	3	Y	89	119 1	21
01	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	117	1	4452	3	Y	201	207 1	15
02	4508 X	4380	-0-	-128	-0-	98	9	150	9	Y	136	136 1	15
*03	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	221	9	4657	3	Y	186	187 1	14
04	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-	148	1			Y	NO RPT		14
						205	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
COTULLA //CONT.// 499978														
WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	8130 X	7640	-0-	-490	-0-	242	1	7123	3	Y	250	238	1	35
12	9703 X	7312	-0-	-2391	-0-	275	9	6821	3	Y	268	257	1	46
01	9703 X	6959	-0-	-2744	-0-	196	1	6459	3	Y	261	287	1	20
02	8764 X	6115	-0-	-2649	-0-	287	9	266	9	Y	242	233	1	29
03	7905 X	6395	-0-	-1510	-0-	5849	3	5902	3	Y	277	282	1	24
04	7650 X	NO RPT	-0-	-7650	-0-	188	1			Y	NO RPT			24
						305	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 23H RRCID -> 267608 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 13378														
11	5370 X	3583	-0-	-1787	-0-	109	1	3248	3	Y	205	203	1	25
12	15438 X	3981	-0-	-11457	-0-	226	9	3610	3	Y	245	233	1	36
01	15438 X	3671	-0-	-11767	-0-	101	1	3349	3	Y	196	218	1	14
02	13944 X	3395	-0-	-10549	-0-	270	9	213	9	Y	194	190	1	18
03	4929 X	3530	-0-	-1399	-0-	106	1	3251	3	Y	164	170	1	12
04	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-	216	9			Y	NO RPT			12
						3182	3							
						99	1							
						180	9							
KILLAM GONZALEZ A														
WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF.10260 - 14259														
11	5190 X	4519	-0-	-671	-0-	140	1	4351	3	Y	25	23	1	10
12	5332 X	4858	-0-	-474	-0-	28	9	4707	3	Y	3	9	1	4
01	5084 X	4981	-0-	-103	-0-	148	1	4850	3	Y	-0-	4	1	-0-
02	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	3	9	4378	3	Y	10	4	1	6
*03	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	131	1	4993	3	Y	12	5	1	13
04	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-	227	1			Y	NO RPT			13
						11	9							
						211	1							
						13	9							
COTULLA														
WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055														
11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	37	1	1100	3	Y	63	63	1	9
12	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	69	9	975	3	Y	56	55	1	10
01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	28	1	1066	3	Y	43	49	1	4
02	1120 N	1056	-0-	-64	-0-	62	9	46	9	Y	42	42	1	4
*03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	35	1	985	3	Y	49	50	1	3
04	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-	47	9			Y	NO RPT			3
						1010	3							
						31	1							
						54	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
COTULLA WELL #: 17H RRCID -> 268397 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8695 - 12336													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2100 X	2033	-0-	-67	-0-	64	1	1891	3	Y	71	67	10
12	2387 X	2105	-0-	-282	-0-	78	9	1964	3	Y	77	73	14
01	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	56	1	2082	3	Y	72	80	6
02	1904 N	1804	-0-	-100	-0-	69	1	67	9	Y	61	59	8
03	2108 N	1921	-0-	-187	-0-	79	9	1803	3	Y	55	57	6
04	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-	1737	3						6
						57	1						
						61	9						
									Y	NO RPT			
DAWSON 360 GU WELL #: 4H RRCID -> 268452 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 9937 - 14297													
11	13170 X	12573	-0-	-597	-0-	386	1	11982	3	Y	186	84	127
12	13671 X	12817	-0-	-854	-0-	205	9	12235	3	Y	178	170	135
01	13671 X	12432	-0-	-1239	-0-	386	1	11933	3	Y	161	170	126
02	11984 X	11125	-0-	-859	-0-	196	9	10494	3	Y	78	150	54
03	13113 X	12205	-0-	-908	-0-	322	1	11584	3	Y	119	122	51
04	12570 X	NO RPT	-0-	-12570	-0-	177	9						51
						545	1						
						86	9						
						490	1						
						131	9						
									Y	NO RPT			
COTULLA WELL #: 12H RRCID -> 268472 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329													
11	7140 X	4313	-0-	-2827	-0-	137	1	4038	3	Y	125	118	17
12	7006 X	4998	-0-	-2008	-0-	138	9	4574	3	Y	266	238	43
01	6200 X	5960	-0-	-240	-0-	131	1	5523	3	Y	231	254	19
02	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	293	9	251	9	Y	228	219	28
*03	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	183	1	5354	3	Y	212	220	20
04	5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-	254	9						20
						5215	3						
						170	1						
						233	9						
									Y	NO RPT			
GATES 07-DR WELL #: 58H RRCID -> 268868 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888													
11	4380 X	3266	-0-	-1114	-0-	102	1	3054	3	Y	100	97	18
12	3565 X	3157	-0-	-408	-0-	110	9	2954	3	Y	110	106	22
01	3565 X	3065	-0-	-500	-0-	82	1	2894	3	Y	72	82	12
02	3136 X	2812	-0-	-324	-0-	121	9	75	9	Y	68	67	13
03	3379 X	2809	-0-	-570	-0-	92	1	2640	3	Y	81	81	13
04	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-	79	9						13
						2737	3						
						80	1						
						89	9						
									Y	NO RPT			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 59H RRCID -> 268879 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8630 - 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	
11	4050 X	1979	-0-	-2071	-0-	61	1	1810	3	Y	98	95 1	14	
12	3069 X	2805	-0-	-264	-0-	108	9							
01	3007 X	2930	-0-	-77	-0-	73	1	2622	3	Y	100	98 1	16	
02	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	110	9							
*03	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	87	1	2741	3	Y	93	101 1	8	
04	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-	102	9							
						2679	3	90	9	Y	82	80 1	10	
						86	1	2820	3	Y	109	109 1	10	
						120	9							
										Y	NO RPT		10	
GATES 11-DR WELL #: 28H RRCID -> 268956 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8244 - 13187														
11	7440 X	6400	-0-	-1040	-0-	198	1	5914	3	Y	262	249 1	32	
12	8153 X	5881	-0-	-2272	-0-	288	9							
01	8153 X	5457	-0-	-2696	-0-	153	1	5474	3	Y	231	228 1	34	
02	7336 X	4502	-0-	-2834	-0-	254	9							
03	6603 X	5014	-0-	-1589	-0-	161	1	5070	3	Y	205	226 1	13	
04	6390 X	NO RPT	-0-	-6390	-0-	226	9							
						4307	3	195	9	Y	177	175 1	15	
						141	1	4660	3	Y	194	197 1	12	
						213	9							
										Y	NO RPT		12	
GATES 11-DR WELL #: 35H RRCID -> 268980 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8460 - 13041														
11	3210 X	2535	-0-	-675	-0-	76	1	2268	3	Y	174	163 1	21	
12	3317 X	2021	-0-	-1296	-0-	191	9							
01	2821 X	2590	-0-	-231	-0-	52	1	1848	3	Y	110	114 1	17	
02	2380 X	2011	-0-	-369	-0-	121	9							
03	2635 X	1592	-0-	-1043	-0-	76	1	2396	3	Y	107	117 1	7	
04	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-	118	9							
						1924	3	87	9	Y	79	78 1	8	
						44	1	1449	3	Y	90	90 1	8	
						99	9							
										Y	NO RPT		8	
PALAFOX 1029 WELL #: 58H RRCID -> 269117 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320														
11	10710 X	9102	-0-	-1608	-0-	284	1	8816	3	Y	2	2 8	46	
12	11067 X	8733	-0-	-2334	-0-	2	9							
01	10447 X	9113	-0-	-1334	-0-	267	1	8449	3	Y	15	36 1	22	
02	8904 X	8530	-0-	-374	-0-	17	9							
03	9858 X	8577	-0-	-1281	-0-	239	1	8856	3	Y	16	3 8	35	
04	9090 X	NO RPT	-0-	-9090	-0-	18	9							
						420	1	8092	3	Y	16	3 8	48	
						18	9							
						347	1	8213	3	Y	15	28 1	35	
						17	9							
										Y	NO RPT		35	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF.10139 - 14992													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	201	1	6253	3	Y	54	53	14
						59	9						
12	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	190	1	6011	3	Y	49	28	35
						54	9						
01	6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	170	1	6285	3	Y	77	94	18
						85	9						
*02	6076 X	4942	-0-	-1134	-0-	242	1	4656	3	Y	40	35	23
						44	9						
03	6727 X	5462	-0-	-1265	-0-	217	1	5131	3	Y	104	77	50
						114	9						
04	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT		50

GATES 07-DR WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821													
11	11580 X	9204	-0-	-2376	-0-	280	1	8362	3	Y	511	498	63
						562	9					1	8
12	12276 X	9653	-0-	-2623	-0-	248	1	8902	3	Y	457	449	69
						503	9					2	8
01	12276 X	10430	-0-	-1846	-0-	300	1	9452	3	Y	616	644	40
						678	9					1	8
*02	10920 X	9608	-0-	-1312	-0-	9013	3	595	9	Y	541	533	47
03	10664 X	10256	-0-	-408	-0-	282	1	9297	3	Y	615	621	41
						677	9					1	8
04	10080 X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					Y	NO RPT		41

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529													
11	3270 X	2251	-0-	-1019	-0-	2240	3	11	9	Y	10		20
12	3100 X	2317	-0-	-783	-0-	2311	3	6	9	Y	5		25
01	3038 X	2561	-0-	-477	-0-	2538	3	23	9	Y	21	27	19
02	2604 X	2307	-0-	-297	-0-	2284	3	23	9	Y	21		40
*03	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2534	3	28	9	Y	25		65
04	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT		65

GATES 07-DR WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004													
11	12000 X	8912	-0-	-3088	-0-	277	1	8276	3	Y	326	322	41
						359	9						
12	12214 X	5701	-0-	-6513	-0-	149	1	5334	3	Y	198	206	32
						218	9					1	8
01	12152 X	9320	-0-	-2832	-0-	276	1	8705	3	Y	308	320	20
						339	9						
*02	10808 X	8587	-0-	-2221	-0-	8227	3	360	9	Y	327	319	28
03	11594 X	9098	-0-	-2496	-0-	257	1	8467	3	Y	340	346	22
						374	9						
04	9030 X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					Y	NO RPT		22

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056													
11	5490 X	3299	-0-	-2191	-0-	101	1	3141	3	Y	52	49	12
						57	9						
12	5518 X	3235	-0-	-2283	-0-	98	1	3095	3	Y	38	22	28
						42	9						
01	3906 X	3358	-0-	-548	-0-	87	1	3228	3	Y	39	56	11
						43	9						
*02	3332 X	2756	-0-	-576	-0-	134	1	2585	3	Y	34	30	15
						37	9						
03	3596 X	3435	-0-	-161	-0-	137	1	3234	3	Y	58	47	26
						64	9						
04	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT		26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 11-DR WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	102	1	3048	3	Y	135	126	1	16
12	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	149	9							22
01	3069 X	2104	-0-	-965	-0-	82	1	2957	3	Y	154	147	1	8
02	3444 X	2174	-0-	-1270	-0-	169	9							8
03	3813 X	2382	-0-	-1431	-0-	61	1	1911	3	Y	120	134	1	19
04	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-	132	9							15
						2013	3	161	9	Y	146	135	1	15
						66	1	2184	3	Y	120	124	1	15
						132	9							15
										Y	NO RPT			15
GATES 11-DR WELL #: 79H RRCID -> 269911 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8516 - 13375														
11	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	126	1	3777	3	Y	131	123	1	16
12	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	144	9							20
01	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	83	1	2984	3	Y	136	131	1	8
02	3780 X	2841	-0-	-939	-0-	150	9							7
03	4185 X	2558	-0-	-1627	-0-	93	1	2946	3	Y	98	111	1	7
04	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-	108	9							8
						2747	3	94	9	Y	85	84	1	8
						72	1	2381	3	Y	95	96	1	7
						105	9							7
										Y	NO RPT			7
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 269913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10260 - 15001														
11	3480 X	2084	-0-	-1396	-0-	63	1	1967	3	Y	49	49	1	12
12	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	54	9							48
01	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	104	1	3310	3	Y	75	39	1	20
02	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	83	9							26
03	3503 X	1204	-0-	-2299	-0-	77	1	2847	3	Y	83	111	1	16
04	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-	91	9							16
						128	1	2459	3	Y	55	49	1	16
						61	9							16
						48	1	1134	3	Y	20	30	1	16
						22	9							16
										Y	NO RPT			16
GATES 11-DR WELL #: 80H RRCID -> 269914 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8552 - 12796														
11	5040 X	4407	-0-	-633	-0-	137	1	4091	3	Y	163	159	1	21
12	5053 X	4070	-0-	-983	-0-	179	9							28
01	4805 X	4173	-0-	-632	-0-	105	1	3761	3	Y	185	177	1	8
02	4340 X	3707	-0-	-633	-0-	204	9							11
03	4557 X	3975	-0-	-582	-0-	123	1	3888	3	Y	147	164	1	15
04	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-	162	9							13
						3545	3	162	9	Y	147	143	1	15
						112	1	3698	3	Y	150	152	1	13
						165	9							13
										Y	NO RPT			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 11-DR WELL #: 36H RRCID -> 269915 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8587 - 13486														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	4770 X	3735	-0-	-1035	-0-	116	1	3461	3	Y	144	137	1	49
12	4650 X	3654	-0-	-996	-0-	158	9	3426	3	Y	120	119	1	49
01	4278 X	3600	-0-	-678	-0-	96	1	3369	3	Y	113	123	1	39
02	3500 X	3155	-0-	-345	-0-	107	1	109	9	Y	99	93	1	45
03	3875 X	3285	-0-	-590	-0-	124	9	3089	3	Y	93	94	1	44
04	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-	3046	3							44
						94	1							
						102	9							
										Y	NO RPT			
GATES 07-DR WELL #: 37H RRCID -> 269919 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 11868 - 13909														
11	5100 X	4243	-0-	-857	-0-	133	1	3975	3	Y	123	122	1	16
12	4805 X	2257	-0-	-2548	-0-	135	9	2132	3	Y	60	65	1	11
01	4712 X	192	-0-	-4520	-0-	59	1	40	3	Y	137	139	1	9
02	4256 X	1409	-0-	-2847	-0-	66	9							
03	4619 X	3690	-0-	-929	-0-	1	1	213	9	Y	194	182	1	21
04	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-	151	9	3388	3	Y	181	184	1	18
						1196	3							
						103	1							
						199	9							
										Y	NO RPT			18
GATES 07-DR WELL #: 38H RRCID -> 269921 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8625 - 14051														
11	15570 X	14122	-0-	-1448	-0-	434	1	12965	3	Y	657	633	1	80
12	15965 X	14682	-0-	-1283	-0-	723	9	13592	3	Y	646	628	1	95
01	15965 X	6894	-0-	-9071	-0-	379	1	6026	3	Y	615	668	1	41
02	14140 X	8054	-0-	-6086	-0-	711	9							
03	15004 X	13288	-0-	-1716	-0-	191	1	598	9	Y	544	538	1	46
04	14220 X	NO RPT	-0-	-14220	-0-	677	9	12291	3	Y	567	576	1	37
						7456	3							
						373	1							
						624	9							
										Y	NO RPT			37
DAWSON 360 G.U. WELL #: 5H RRCID -> 269924 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 10049 - 14130														
11	10620 X	8460	-0-	-2160	-0-	264	1	8193	3	Y	3	9	1	-0-
12	10478 X	8871	-0-	-1607	-0-	3	9	8587	3	Y	12	5	1	4
01	10261 X	9547	-0-	-714	-0-	271	1	9292	3	Y	4	4	1	-0-
02	8375 X	8375	-0-	-0-	-0-	13	9							
03	9052 X	9046	-0-	-6	-0-	251	1	7945	3	Y	16	9	1	4
04	9240 X	NO RPT	-0-	-9240	-0-	4	9	8652	3	Y	25	20	1	9
						412	1							
						18	9							
						366	1							
						28	9							
										Y	NO RPT			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
DAWSON 360 G.U. WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10177 - 14318													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	247	1	7669	3	Y	155	87	127
						171	9						
12	8401 X	8040	-0-	-361	-0-	247	1	7669	3	Y	113	134	106
						124	9						
01	8401 X	7544	-0-	-857	-0-	195	1	7233	3	Y	105	121	90
						116	9						
02	7691 X	7691	-0-	-0-	-0-	376	1	7232	3	Y	75	119	46
						83	9						
03	8432 X	8248	-0-	-184	-0-	328	1	7765	3	Y	141	130	57
						155	9						
04	8100 X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					Y	NO RPT		57
GATES 07-DR WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629													
11	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	131	1	3929	3	Y	136	133	16
						150	9						
12	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	111	1	3970	3	Y	125	123	18
						138	9						
01	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	121	1	3813	3	Y	139	148	9
						153	9						
02	3920 X	3262	-0-	-658	-0-	3099	3	163	9	Y	148	139	18
03	4340 X	2483	-0-	-1857	-0-	71	1	2335	3	Y	70	78	10
						77	9						
04	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT		10
GATES 07-DR WELL #: 74H RRCID -> 269987 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8838 - 13654													
11	570 X	235	-0-	-335	-0-	7	1	213	3	Y	14	14	2
						15	9						
12	279 X	163	-0-	-116	-0-	4	1	150	3	Y	8	9	1
						9	9						
01	155 X	46	-0-	-109	-0-	1	1	39	3	Y	5	5	1
						6	9						
02	224 X	16	-0-	-208	-0-	15	3	1	9	Y	1	2	-0-
03	248 X	10	-0-	-238	-0-	2	3	8	9	Y	7	7	-0-
04	240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT		-0-
GATES 07-DR WELL #: 77H RRCID -> 270271 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8682 - 13263													
11	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	203	1	6053	3	Y	166	164	20
						183	9						
12	7750 X	6820	-0-	-930	-0-	181	1	6478	3	Y	146	144	22
						161	9						
01	7750 X	6476	-0-	-1274	-0-	192	1	6060	3	Y	204	213	13
						224	9						
02	6440 X	5284	-0-	-1156	-0-	5080	3	204	9	Y	185	178	20
03	6820 X	5837	-0-	-983	-0-	165	1	5437	3	Y	214	215	19
						235	9						
04	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT		19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 07-DR WELL #: 76H RRCID -> 270560 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8637 - 12908															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4680 X	3047	-0-	-1633	-0-		96	1	2868	3	Y	75	78	1	9
12	4836 X	2427	-0-	-2409	-0-		83	9							
01	4619 X	3057	-0-	-1562	-0-		64	1	2308	3	Y	50	51	1	8
02	4172 X	3926	-0-	-246	-0-		55	9							
*03	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-		92	1	2892	3	Y	66	69	1	5
04	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-		73	9							
							3763	3	163	9	Y	148	140	1	13
							121	1	4004	3	Y	148	150	1	11
							163	9							
											Y	NO RPT			11
GATES 07-DR WELL #: 30H RRCID -> 270573 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8525 - 12987															
11	9960 X	8135	-0-	-1825	-0-		248	1	7413	3	Y	431	432	1	55
12	10106 X	8198	-0-	-1908	-0-		474	9							
01	10044 X	7550	-0-	-2494	-0-		210	1	7528	3	Y	418	409	1	62
02	8428 X	7090	-0-	-1338	-0-		460	9							
03	8928 X	8033	-0-	-895	-0-		218	1	6881	3	Y	410	444	1	28
04	8130 X	NO RPT	-0-	-8130	-0-		451	9							
							6671	3	419	9	Y	381	376	1	32
							218	1	7195	3	Y	564	560	1	36
							620	9							
											Y	NO RPT			36
GATES 07-DR WELL #: 75H RRCID -> 270576 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8529 - 12490															
11	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-		181	1	5409	3	Y	110	107	1	11
12	5735 X	5728	-0-	-7	-0-		121	9							
01	5735 X	5283	-0-	-452	-0-		152	1	5444	3	Y	120	115	1	15
02	5180 X	4587	-0-	-593	-0-		132	9							
03	5735 X	4476	-0-	-1259	-0-		158	1	4981	3	Y	131	138	1	8
04	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-		144	9							
							4455	3	132	9	Y	120	119	1	9
							129	1	4246	3	Y	92	96	1	5
							101	9							
											Y	NO RPT			5
GATES 07-DR WELL #: 31H RRCID -> 270587 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8675 - 13876															
11	8079 X	8079	-0-	-0-	-0-		249	1	7454	3	Y	342	334	1	39
12	8339 X	7128	-0-	-1211	-0-		376	9							
01	8339 X	2394	-0-	-5945	-0-		185	1	6626	3	Y	288	284	1	42
02	7532 X	6120	-0-	-1412	-0-		317	9							
03	8339 X	7280	-0-	-1059	-0-		66	1	2077	3	Y	228	254	1	16
04	8070 X	NO RPT	-0-	-8070	-0-		251	9							
							5786	3	334	9	Y	304	295	1	25
							204	1	6724	3	Y	320	324	1	21
							352	9							
											Y	NO RPT			21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
GATES 07-DR WELL #: 73H RRCID -> 270590 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8773 - 13284																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	4230 X	2867	-0-	-1363	-0-	88	1	2639	3	Y	127	123	1			18
						140	9									
12	4588 X	2848	-0-	-1740	-0-	75	1	2683	3	Y	82	85	1			15
						90	9									
01	4588 X	2757	-0-	-1831	-0-	80	1	2534	3	Y	130	137	1			8
						143	9									
02	3136 X	2525	-0-	-611	-0-	2306	3	219	9	Y	199	189	1			18
03	3472 X	2433	-0-	-1039	-0-	66	1	2178	3	Y	172	177	1			13
						189	9									
04	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					13

DAWSON 360 G.U. WELL #: 7H RRCID -> 270626 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10119 - 14260																
11	13650 X	13019	-0-	-631	-0-	406	1	12604	3	Y	8	5	1			7
						9	9									
12	14229 X	13331	-0-	-898	-0-	406	1	12868	3	Y	52	33	1			26
						57	9									
01	14229 X	13259	-0-	-970	-0-	346	1	12817	3	Y	87	65	1			48
						96	9									
02	12572 X	11532	-0-	-1040	-0-	567	1	10919	3	Y	42	68	1			22
						46	9									
03	13919 X	12886	-0-	-1033	-0-	522	1	12341	3	Y	21	32	1			11
						23	9									
04	13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT					11

GATES 07-DR WELL #: 27H RRCID -> 270842 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8654 - 14819																
11	7920 X	6684	-0-	-1236	-0-	207	1	6188	3	Y	263	256	1			30
						289	9									
12	10292 X	4078	-0-	-6214	-0-	106	1	3808	3	Y	149	155	1	1	8	23
						164	9									
01	10292 X	6681	-0-	-3611	-0-	198	1	6246	3	Y	215	225	1			13
						237	9									
02	9296 X	6948	-0-	-2348	-0-	6704	3	244	9	Y	222	217	1			18
03	7998 X	6819	-0-	-1179	-0-	190	1	6276	3	Y	321	319	1			20
						353	9									
04	6690 X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT					20

DAWSON 1547 WELL #: 3H RRCID -> 270867 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF.10230 - 14876																
11	8520 X	7324	-0-	-1196	-0-	223	1	6921	3	N	164	158	1	1	8	60
						180	9									
12	8494 X	7563	-0-	-931	-0-	227	1	7207	3	N	117	104	1			73
						129	9									
01	8215 X	7617	-0-	-598	-0-	197	1	7295	3	N	114	120	1	2	8	65
						125	9									
02	7084 X	6676	-0-	-408	-0-	325	1	6255	3	N	87	124	1			28
						96	9									
03	7564 X	7418	-0-	-146	-0-	297	1	7018	3	N	94	92	1			30
						103	9									
04	7380 X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					N	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
MEADOR 1451														
WELL #: 1H														
RRCID -> 270931														
COMPL. DATE 06/19/2013														
TOTAL DEPTH 9709														
PERF. 9900 - 14513														
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	
11	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	130	1	4027	3	Y	33	17	6 8	10
12	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	36	9	6125	3	Y	23	17	3 8	13
01	4898 X	4819	-0-	-79	-0-	193	1	4619	3	Y	68	58	9 8	14
02	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	25	9	6449	3	Y	207	123	6 8	92
*03	8313 X	8313	-0-	-0-	-0-	125	1	7842	3	Y	126	163		55
04	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-	75	9			Y	NO RPT			55
COTULLA													WELL #: 42H	
RRCID -> 270933													COMPL. DATE 04/11/2014	
TOTAL DEPTH 8348													PERF. 8856 - 13821	
11	4290 X	3888	-0-	-402	-0-	122	1	3593	3	Y	157	155	1	22
12	4433 X	4325	-0-	-108	-0-	173	9	4044	3	Y	150	146	1	26
01	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	116	1	4500	3	Y	150	164	1	12
02	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	165	9	133	9	Y	121	115	1	18
*03	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	149	1	4896	3	Y	118	123	1	13
04	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-	165	9			Y	NO RPT			13
GATES 07-DR													WELL #: 110H	
RRCID -> 271409													COMPL. DATE 05/31/2013	
TOTAL DEPTH 8261													PERF. 9919 - 15044	
11	10200 X	9295	-0-	-905	-0-	281	1	8401	3	Y	557	527	1	64
12	10478 X	9607	-0-	-871	-0-	613	9	8754	3	Y	554	538	1	78
01	9331 X	9307	-0-	-24	-0-	244	1	8423	3	Y	561	602	1	36
02	8680 X	8321	-0-	-359	-0-	609	9	562	9	Y	511	503	1	43
03	9610 X	8848	-0-	-762	-0-	267	1	8037	3	Y	515	523	1	35
04	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-	617	9			Y	NO RPT			35
GATES 07-DR													WELL #: 96H	
RRCID -> 271410													COMPL. DATE 07/31/2014	
TOTAL DEPTH 8293													PERF. 8549 - 12690	
11	9300 X	9089	-0-	-211	-0-	273	1	8147	3	Y	608	583	1	73
12	9982 X	9230	-0-	-752	-0-	669	9	8210	3	Y	719	687	1	102
01	9982 X	8418	-0-	-1564	-0-	229	1	7427	3	Y	686	743	1	44
02	8848 X	8633	-0-	-215	-0-	791	9	725	9	Y	659	644	1	58
03	9703 X	9219	-0-	-484	-0-	236	1	8253	3	Y	651	663	1	46
04	9090 X	NO RPT	-0-	-9090	-0-	755	9			Y	NO RPT			46

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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE								
11	11820 X	8812	-0-	-3008	-0-	274	1	8176	3	Y	329	317	1		36								
12	13826 X	10243	-0-	-3583	-0-	362	9	9405	3	Y	524	489	1	2 8	69								
01	13826 X	417	-0-	-13409	-0-	262	1	377	3	Y	25	87	1		7								
02	12348 X	35	-0-	-12313	-0-	576	9	22	9	Y	20	26	1		1								
03	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-	12	1			Y	-0-	1	1		-0-								
04	9900 X	NO RPT	-0-	-9900	-0-	28	9			Y	NO RPT				-0-								
GATES 07-DR														WELL #: 33H		RRCID -> 271552		COMPL. DATE 09/11/2012		TOTAL DEPTH 8310		PERF. 8700 - 12744	
11	9600 X	4804	-0-	-4796	-0-	148	1	4422	3	Y	213	203	1		24								
12	9486 X	327	-0-	-9159	-0-	234	9	301	3	Y	16	36	1		4								
01	8122 X	-0-	-0-	-8122	-0-	8	1			Y	1	4	1		1								
02	7336 X	-0-	-0-	-7336	-0-	18	9			Y	75	70	1		6								
03	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-	6	1		-0-								
04	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT				-0-								
MEADOR 1451														WELL #: 3H		RRCID -> 271560		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 9644		PERF. 9921 - 15123	
11	20790 X	20707	-0-	-83	-0-	644	1	19988	3	Y	68	85	1		51								
12	21548 X	21548	-0-	-0-	-0-	75	9	20850	3	Y	36	49	1		38								
01	21483 X	20314	-0-	-1169	-0-	40	9	19731	3	Y	45	67	1		16								
02	19404 X	18324	-0-	-1080	-0-	533	1	17366	3	Y	51	38	1		29								
03	21483 X	19815	-0-	-1668	-0-	50	9	18926	3	Y	81	82	1		28								
04	20790 X	NO RPT	-0-	-20790	-0-	902	1			Y	NO RPT				28								
LONG, A. G. HEIRS														WELL #: 3H		RRCID -> 271585		COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH 9743		PERF. 10078 - 15393	
11	5040 X	4759	-0-	-281	-0-	147	1	4561	3	Y	46	50	1		11								
12	5115 X	4748	-0-	-367	-0-	51	9	4560	3	Y	40	23	1		28								
01	5022 X	4725	-0-	-297	-0-	144	1	4546	3	Y	51	66	1		13								
02	4564 X	4093	-0-	-471	-0-	44	9	3857	3	Y	33	30	1		16								
03	5053 X	4675	-0-	-378	-0-	200	1	4460	3	Y	24	25	1		15								
04	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-	36	9			Y	NO RPT				15								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
COTULLA		WELL #: 13H		RRCID -> 271894		COMPL. DATE 01/28/2013		TOTAL DEPTH 8293		PERF. 8532 - 12303	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
11	7170 X	5887	-0-	-1283	-0-	190 1	5596 3	Y	92	91 1	13
12	7285 X	5667	-0-	-1618	-0-	101 9	5361 3	Y	138	128 1	23
01	7068 X	5521	-0-	-1547	-0-	154 1	5173 3	Y	161	172 1	12
02	5796 X	4901	-0-	-895	-0-	152 9	140 9	Y	127	123 1	16
03	6417 X	5258	-0-	-1159	-0-	171 1	4896 3	Y	187	187 1	16
04	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-	177 9		Y	NO RPT		16
COTULLA		WELL #: 14H		RRCID -> 271895		COMPL. DATE 01/27/2013		TOTAL DEPTH 8255		PERF. 8600 - 12481	
11	3090 X	2881	-0-	-209	-0-	92 1	2703 3	Y	78	73 1	11
12	3627 X	2806	-0-	-821	-0-	86 9	2621 3	Y	100	94 1	17
01	3627 X	2806	-0-	-821	-0-	75 1	2625 3	Y	85	95 1	7
02	3108 X	2755	-0-	-353	-0-	110 9	73 9	Y	66	63 1	10
03	3162 X	2759	-0-	-403	-0-	87 1	2586 3	Y	83	84 1	9
04	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-	94 9		Y	NO RPT		9
GATES 07-DR		WELL #: 29H		RRCID -> 271906		COMPL. DATE 01/11/2017		TOTAL DEPTH 8167		PERF. 8637 - 14372	
11	3930 X	3900	-0-	-30	-0-	120 1	3580 3	Y	182	175 1	27
12	3689 X	287	-0-	-3402	-0-	200 9	56 3	Y	208	198 1	36
01	3689 X	118	-0-	-3571	-0-	2 1	111 3	Y	3	29 1	10
02	3640 X	114	-0-	-3526	-0-	229 9	26 9	Y	24	24 1	10
03	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-	4 1		Y	-0-	3 1	7
04	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-	3 9		Y	NO RPT		7
GATES 07-DR		WELL #: 61H		RRCID -> 271960		COMPL. DATE 10/18/2012		TOTAL DEPTH 8222		PERF. 8623 - 13875	
11	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	151 1	4497 3	Y	192	182 1	31
12	5146 X	5116	-0-	-30	-0-	211 9	4807 3	Y	159	158 1	31
01	5146 X	4926	-0-	-220	-0-	134 1	4611 3	Y	154	166 1	19
02	4816 X	1940	-0-	-2876	-0-	175 9	131 9	Y	119	120 1	18
03	5332 X	1014	-0-	-4318	-0-	146 1	952 3	Y	30	38 1	10
04	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-	169 9		Y	NO RPT		10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 07-DR WELL #: 60H RRCID -> 271961 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8824 - 14666															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
11	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	174	1	5194	3	Y	155	147	1	24	
12	6200 X	5841	-0-	-359	-0-	171	9	5535	3	Y	138	136	1	8	25
01	6200 X	6137	-0-	-63	-0-	154	1	5802	3	Y	137	146	1	16	
02	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	152	9	177	9	Y	161	158	1	19	
*03	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	184	1	6604	3	Y	180	182	1	17	
04	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-	151	9			Y	NO RPT			17	

GATES 07-DR WELL #: 83H RRCID -> 271964 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8839 - 14574															
11	12210 X	10609	-0-	-1601	-0-	329	1	9826	3	Y	413	396	1	47	
12	11501 X	10522	-0-	-979	-0-	454	9	9796	3	Y	412	398	1	8	59
01	11501 X	10350	-0-	-1151	-0-	273	1	9603	3	Y	402	434	1	27	
02	10276 X	9438	-0-	-838	-0-	453	9	443	9	Y	403	395	1	8	34
03	11377 X	9890	-0-	-1487	-0-	305	1	9081	3	Y	485	487	1	32	
04	10620 X	NO RPT	-0-	-10620	-0-	442	9			Y	NO RPT			32	

GATES 07-DR WELL #: 81H RRCID -> 271983 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8724 - 14458															
11	8610 X	8610	-0-	-0-	-0-	264	1	7893	3	Y	412	394	1	52	
12	8649 X	8606	-0-	-43	-0-	453	9	7946	3	Y	398	388	1	8	60
01	8649 X	8323	-0-	-326	-0-	222	1	7654	3	Y	387	422	1	25	
02	8288 X	7714	-0-	-574	-0-	438	9	430	9	Y	391	378	1	8	37
03	9176 X	8472	-0-	-704	-0-	243	1	7730	3	Y	462	464	1	35	
04	8610 X	NO RPT	-0-	-8610	-0-	426	9			Y	NO RPT			35	

GATES 07-DR WELL #: 69H RRCID -> 271991 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8463 - 13504															
11	6990 X	5877	-0-	-1113	-0-	183	1	5465	3	Y	208	202	1	24	
12	6789 X	5968	-0-	-821	-0-	229	9	5585	3	Y	206	199	1	8	30
01	5983 X	5636	-0-	-347	-0-	156	1	5250	3	Y	199	216	1	13	
02	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	227	9	230	9	Y	209	204	1	18	
03	6076 X	5810	-0-	-266	-0-	167	1	5397	3	Y	226	229	1	15	
04	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-	219	9			Y	NO RPT			15	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 499978																	
GATES 07-DR WELL #: 67H RRCID -> 271993 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 9003 - 13929																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11		5790 X	5491	-0-	-299	-0-	170	1	5066	3	Y	232	225	1			29
12		6076 X	5673	-0-	-403	-0-	255	9	5258	3	Y	244	237	1	1	8	35
01		6076 X	5200	-0-	-876	-0-	147	1	4808	3	Y	217	238	1			14
02		6356 X	4639	-0-	-1717	-0-	268	9	213	9	Y	194	191	1			17
03		7037 X	5454	-0-	-1583	-0-	153	1	5065	3	Y	214	217	1			14
04		5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-	239	9			Y	NO RPT					14

GATES 07-DR WELL #: 70H RRCID -> 271994 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8600 - 13557																	
11		7260 X	6145	-0-	-1115	-0-	191	1	5693	3	Y	237	225	1			29
12		7502 X	6147	-0-	-1355	-0-	261	9	5731	3	Y	233	227	1	1	8	34
01		6510 X	6075	-0-	-435	-0-	160	1	5650	3	Y	224	243	1			15
02		5880 X	5493	-0-	-387	-0-	256	9	252	9	Y	229	223	1			21
03		6355 X	5484	-0-	-871	-0-	179	1	5108	3	Y	201	208	1			14
04		6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-	246	9			Y	NO RPT					14

KILLAM-GONZALEZ A WELL #: 26H RRCID -> 272001 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 10128 - 14301																	
11		12482 X	12482	-0-	-0-	-0-	387	1	11997	3	Y	89	88	1			45
12		12741 X	12159	-0-	-582	-0-	98	9	11675	3	Y	105	93	1			57
01		12679 X	12072	-0-	-607	-0-	368	1	11639	3	Y	107	124	1			40
02		11900 X	10980	-0-	-920	-0-	116	9	10349	3	Y	85	42	1			83
03		13175 X	12022	-0-	-1153	-0-	315	1	11446	3	Y	84	44	1			123
04		12480 X	NO RPT	-0-	-12480	-0-	118	9			Y	NO RPT					123

GATES 07-DR WELL #: 34H RRCID -> 272025 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 14932																	
11		6720 X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
12		6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-					-0-
01		6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-					-0-
02		5740 X	-0-	-0-	-5740	-0-					Y	-0-					-0-
03		837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 52H RRCID -> 272367 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8725 - 12866																	
11		6630 X	6292	-0-	-338	-0-	199	1	5869	3	Y	204	195	1			29
12		7130 X	6136	-0-	-994	-0-	224	9	5753	3	Y	198	193	1			34
01		7130 X	5994	-0-	-1136	-0-	165	1	5569	3	Y	219	236	1			17
02		6608 X	5431	-0-	-1177	-0-	218	9	208	9	Y	189	178	1			28
03		7316 X	5831	-0-	-1485	-0-	184	1	5475	3	Y	165	172	1			21
04		6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-	241	9			Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
COTULLA //CONT.// 499978														
WELL #: 40H RRCID -> 272368 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 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	
11	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	177	1	5204	3	Y	314	286	1	41
12	5704 X	5217	-0-	-487	-0-	345	9	4923	3	Y	139	153	1	27
01	5704 X	5237	-0-	-467	-0-	141	1	4928	3	Y	133	150	1	10
02	5152 X	4631	-0-	-521	-0-	153	9	149	9	Y	135	130	1	15
03	5704 X	4850	-0-	-854	-0-	163	1	4566	3	Y	126	131	1	10
04	5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-	146	9			Y	NO RPT			10

COTULLA														
WELL #: 53H RRCID -> 272369 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8657 - 12928														
11	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	147	1	4341	3	Y	154	146	1	21
12	4619 X	4197	-0-	-422	-0-	169	9	3926	3	Y	144	140	1	24
01	4619 X	3775	-0-	-844	-0-	113	1	3519	3	Y	127	140	1	10
02	4340 X	3484	-0-	-856	-0-	158	9	110	9	Y	100	97	1	12
03	4805 X	3963	-0-	-842	-0-	116	1	3736	3	Y	98	102	1	8
04	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-	140	9			Y	NO RPT			8

GATES 07-DR														
WELL #: 68H RRCID -> 272391 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 9138 - 14654														
11	7560 X	6525	-0-	-1035	-0-	202	1	6030	3	Y	266	258	1	31
12	7719 X	6112	-0-	-1607	-0-	293	9	5653	3	Y	274	265	1	39
01	7719 X	6385	-0-	-1334	-0-	158	1	5881	3	Y	288	308	1	19
02	6916 X	5698	-0-	-1218	-0-	301	9	295	9	Y	268	265	1	22
03	7409 X	6361	-0-	-1048	-0-	187	1	5879	3	Y	276	281	1	17
04	6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-	317	9			Y	NO RPT			17

GATES 07-DR														
WELL #: 71H RRCID -> 272521 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8632 - 12834														
11	4080 X	3246	-0-	-834	-0-	101	1	3004	3	Y	128	126	1	14
12	4216 X	3133	-0-	-1083	-0-	141	9	2908	3	Y	131	127	1	17
01	3813 X	3340	-0-	-473	-0-	81	1	3080	3	Y	147	155	1	9
02	3444 X	2860	-0-	-584	-0-	144	9	162	9	Y	147	145	1	11
*03	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	2698	3	3626	3	Y	173	175	1	9
04	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-	110	1			Y	NO RPT			9

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 07-DR WELL #: 66H RRCID -> 272522 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8495 - 13536															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

11		6030 X	5585	-0-	-445	-0-	175	1	5237	3	Y	157	151	1	17
							173	9							
12		6231 X	4564	-0-	-1667	-0-	119	1	4285	3	Y	145	142	1	19
							160	9					1	8	
01		4898 X	4700	-0-	-198	-0-	140	1	4408	3	Y	138	148	1	9
							152	9							
02		5208 X	4969	-0-	-239	-0-	4807	3	162	9	Y	147	145	1	11
03		5766 X	3994	-0-	-1772	-0-	112	1	3695	3	Y	170	172	1	9
							187	9							
04		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT			9

COTULLA WELL #: 41H RRCID -> 272738 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 13031															
11		3870 X	3676	-0-	-194	-0-	117	1	3460	3	Y	90	87	1	15
							99	9							
12		4123 X	4077	-0-	-46	-0-	111	1	3861	3	Y	95	92	1	18
							105	9							
01		4123 X	3820	-0-	-303	-0-	119	1	3616	3	Y	77	89	1	6
							85	9							
02		3444 X	1462	-0-	-1982	-0-	1389	3	73	9	Y	66	62	1	10
*03		4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	135	1	4234	3	Y	114	112	1	12
							125	9							
04		3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT			12

COTULLA WELL #: 54H RRCID -> 272739 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8673 - 13414															
11		7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	236	1	6959	3	Y	256	244	1	36
							282	9							
12		7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	195	1	6806	3	Y	232	227	1	41
							255	9							
01		7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	229	1	6941	3	Y	172	199	1	14
							189	9							
02		6972 X	5917	-0-	-1055	-0-	5792	3	125	9	Y	114	113	1	14
03		7719 X	6751	-0-	-968	-0-	203	1	6372	3	Y	160	161	1	13
							176	9							
04		7470 X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT			13

GATES 07-DR WELL #: 100H RRCID -> 272751 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8916 - 14346															
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			1
12		4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	112	1	4031	3	Y	260	227	1	33
							286	9					1	8	
01		5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	153	1	4837	3	Y	305	319	1	19
							336	9							
02		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4045	3	392	9	Y	356	346	1	28
03		4433 X	4418	-0-	-15	-0-	119	1	3938	3	Y	328	336	1	20
							361	9							
04		5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT			20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																
COTULLA																
WELL #: 15H RRCID -> 272756 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8693 - 12276																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	CODE		
11	3810 X	3348	-0-	-462	-0-	103	1	3027	3	Y	198	184	1			28
12	3937 X	3251	-0-	-686	-0-	218	9									23
01	3937 X	3380	-0-	-557	-0-	87	1	3030	3	Y	122	127	1			
02	3528 X	3328	-0-	-200	-0-	134	9									10
*03	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	104	1	3134	3	Y	129	142	1			
04	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-	142	9									13
						3216	3	112	9	Y	102	99	1			10
						111	1	3475	3	Y	116	119	1			
						128	9									10
										Y	NO RPT					
GATES 07-DR																
WELL #: 55H RRCID -> 272766 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8460 - 13421																
11	16440 X	9822	-0-	-6618	-0-	303	1	9066	3	Y	412	404	1			51
12	16988 X	9406	-0-	-7582	-0-	453	9									61
01	14384 X	7904	-0-	-6480	-0-	243	1	8721	3	Y	402	390	1	2	8	
02	12432 X	8038	-0-	-4394	-0-	442	9									38
03	10757 X	8208	-0-	-2549	-0-	232	1	7298	3	Y	340	376	1			31
04	9810 X	NO RPT	-0-	-9810	-0-	374	9									
						7594	3	444	9	Y	404	390	1	1	8	
						229	1	7538	3	Y	401	408	1			
						441	9									31
										Y	NO RPT					
COTULLA																
WELL #: 16H RRCID -> 272770 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8727 - 12560																
11	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	132	1	3886	3	Y	95	91	1			14
12	4681 X	4173	-0-	-508	-0-	105	9									19
01	4681 X	4164	-0-	-517	-0-	113	1	3940	3	Y	109	104	1			
02	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	120	9									8
*03	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	130	1	3922	3	Y	102	113	1			
04	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-	112	9									13
						4423	3	99	9	Y	90	85	1			10
						149	1	4682	3	Y	86	89	1			
						95	9									10
										Y	NO RPT					
LONG, A. G. HEIRS																
WELL #: 16H RRCID -> 272773 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 10457 - 15198																
11	16980 X	14826	-0-	-2154	-0-	460	1	14282	3	Y	76	101	1			28
12	17050 X	15410	-0-	-1640	-0-	84	9									53
01	16740 X	14843	-0-	-1897	-0-	469	1	14868	3	Y	66	41	1			
02	15120 X	13119	-0-	-2001	-0-	73	9									31
03	16647 X	14358	-0-	-2289	-0-	387	1	14303	3	Y	139	161	1			
04	14910 X	NO RPT	-0-	-14910	-0-	153	9									69
						641	1	12355	3	Y	112	90	1			
						123	9									69
						577	1	13643	3	Y	125	109	1			
						138	9									69
										Y	NO RPT					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																						
LONG, A. G. HEIRS																						
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED																						
//CONT.// 499978																						
WELL #: 17H RRCID -> 272776													COMPL. DATE 06/24/2013		TOTAL DEPTH 9717		PERF.10066 - 14802					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE						
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE							
11	11929 X	11929	-0-	-0-	-0-	371	1	11504	3	Y	49	48	1			11						
						54	9															
12	12010 X	12010	-0-	-0-	-0-	365	1	11583	3	Y	56	30	1			37						
						62	9															
01	11673 X	11673	-0-	-0-	-0-	306	1	11306	3	Y	55	77	1			15						
						61	9															
02	10244 X	10244	-0-	-0-	-0-	503	1	9680	3	Y	55	45	1			25						
						61	9															
*03	11309 X	11309	-0-	-0-	-0-	456	1	10787	3	Y	60	53	1			32						
						66	9															
04	7860 X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					Y	NO RPT					32						

GATES 07-DR													WELL #: 56H		RRCID -> 272790		COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH 8172		PERF. 8470 - 13726	
11	10650 X	8817	-0-	-1833	-0-	273	1	8146	3	Y	362	352	1			46						
						398	9															
12	9827 X	7554	-0-	-2273	-0-	195	1	6989	3	Y	336	330	1	1	8	51						
						370	9															
01	9269 X	7058	-0-	-2211	-0-	206	1	6485	3	Y	334	362	1			23						
						367	9															
02	8232 X	6536	-0-	-1696	-0-	6181	3	355	9	Y	323	316	1			30						
						195	1	6444	3	Y	332	337	1			25						
03	9114 X	7004	-0-	-2110	-0-	365	9															
04	8820 X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					Y	NO RPT					25						

COTULLA													WELL #: 58H		RRCID -> 272794		COMPL. DATE 07/18/2013		TOTAL DEPTH 8321		PERF. 8609 - 13730	
11	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	69	1	2036	3	Y	66	62	1			9						
						73	9															
12	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	56	1	1938	3	Y	71	68	1			12						
						78	9															
01	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	65	1	1962	3	Y	66	73	1			5						
						73	9															
02	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2382	3	53	9	Y	48	45	1			8						
						86	1	2714	3	Y	46	48	1			6						
*03	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	51	9															
04	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					6						

LONG, A. G. HEIRS 'A'													WELL #: 14H		RRCID -> 272798		COMPL. DATE 06/27/2013		TOTAL DEPTH 9641		PERF.10076 - 14892	
11	15810 X	13285	-0-	-2525	-0-	413	1	12805	3	Y	61	48	1	2	8	23						
						67	9															
12	15469 X	13463	-0-	-2006	-0-	408	1	12921	3	Y	122	50	1	1	8	94						
						134	9															
01	14074 X	13586	-0-	-488	-0-	351	1	12984	3	Y	228	293	1	2	8	27						
						251	9															
02	12572 X	12071	-0-	-501	-0-	581	1	11191	3	Y	272	276	1	1	8	22						
						299	9															
03	13919 X	13478	-0-	-441	-0-	537	1	12689	3	Y	229	176	1			75						
						252	9															
04	13290 X	NO RPT	-0-	-13290	-0-					Y	NO RPT					75						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																						
LONG, A. G. HEIRS 'A'																						
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED													CAPACITY									
//CONT.// 499978																						
WELL #: 15H RRCID -> 272975													COMPL. DATE 06/27/2013		TOTAL DEPTH 9650		PERF.10198 - 14594					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE								
11		13140 X	10715	-0-	-2425	-0-	331	1	10261	3	Y	112	95	1	53							
							123	9														
12		13268 X	10907	-0-	-2361	-0-	330	1	10465	3	Y	102	53	1	102							
							112	9														
01		11749 X	10928	-0-	-821	-0-	281	1	10386	3	Y	237	311	1	28							
							261	9														
02		10472 X	9576	-0-	-896	-0-	464	1	8945	3	Y	152	159	1	21							
							167	9														
03		11594 X	10998	-0-	-596	-0-	438	1	10348	3	Y	193	144	1	70							
							212	9														
04		10710 X	NO RPT	-0-	-10710	-0-					Y	NO RPT			70							

GATES 11-DR													WELL #: 159H		RRCID -> 272984		COMPL. DATE 09/10/2013		TOTAL DEPTH 8137		PERF. 8585 - 13326	
11		4620 X	4094	-0-	-526	-0-	126	1	3766	3	Y	184	176	1	35							
							202	9														
12		4774 X	3922	-0-	-852	-0-	102	1	3646	3	Y	158	155	1	37							
							174	9					1	8								
01		4774 X	3716	-0-	-1058	-0-	110	1	3455	3	Y	137	152	1	22							
							151	9														
02		4312 X	3148	-0-	-1164	-0-	3009	3	139	9	Y	126	123	1	25							
*03		4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	136	1	4493	3	Y	218	215	1	28							
							240	9														
04		4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT			28							

GATES 11-DR													WELL #: 161H		RRCID -> 272988		COMPL. DATE 09/10/2013		TOTAL DEPTH 8149		PERF. 8559 - 11820	
11		705 N	705	-0-	-0-	-0-	22	1	664	3	Y	17	20	1	8							
							19	9														
12		739 N	739	-0-	-0-	-0-	20	1	708	3	Y	10	10	1	8							
							11	9														
01		480 N	480	-0-	-0-	-0-	14	1	432	3	Y	31	31	1	8							
							34	9														
02		672 N	466	-0-	-206	-0-	409	3	57	9	Y	52	49	1	11							
*03		825 N	825	-0-	-0-	-0-	21	1	702	3	Y	93	91	1	13							
							102	9														
04		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT			13							

COTULLA													WELL #: 73H		RRCID -> 272992		COMPL. DATE 07/14/2013		TOTAL DEPTH 8313		PERF. 8569 - 13066	
11		4140 X	3927	-0-	-213	-0-	123	1	3638	3	Y	151	142	1	22							
							166	9														
12		4340 X	3393	-0-	-947	-0-	91	1	3168	3	Y	122	121	1	23							
							134	9														
01		4340 X	3749	-0-	-591	-0-	114	1	3462	3	Y	157	167	1	13							
							173	9														
02		3920 X	2518	-0-	-1402	-0-	2382	3	136	9	Y	124	121	1	16							
03		4123 X	2397	-0-	-1726	-0-	71	1	2231	3	Y	86	93	1	9							
							95	9														
04		3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT			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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE										
11		2696 X	2696	-0-	-0-	84 1	2488 3	2488 3	Y	113	107 1		16										
						124 9																	
12		2976 X	2721	-0-	-255	73 1	2551 3	2551 3	Y	88	88 1		16										
						97 9																	
01		2976 X	2593	-0-	-383	79 1	2390 3	2390 3	Y	113	120 1		9										
						124 9																	
02		2520 X	2431	-0-	-89	2322 3	109 9	109 9	Y	99	95 1		13										
03		2790 X	2703	-0-	-87	81 1	2548 3	2548 3	Y	67	73 1		7										
						74 9																	
04		2700 X	NO RPT	-0-	-2700				Y	NO RPT			7										

COTULLA														WELL #: 57H		RRCID -> 273142		COMPL. DATE 07/20/2013		TOTAL DEPTH 8319		PERF. 8671 - 14517	
11		7230 X	6949	-0-	-281	220 1	6497 3	6497 3	Y	211	200 1		29										
						232 9																	
12		7781 X	6887	-0-	-894	186 1	6481 3	6481 3	Y	200	193 1	2 8	34										
						220 9																	
01		7781 X	6731	-0-	-1050	208 1	6294 3	6294 3	Y	208	225 1	2 8	15										
						229 9																	
02		6748 X	5963	-0-	-785	5766 3	197 9	197 9	Y	179	174 1		20										
03		7285 X	6185	-0-	-1100	185 1	5813 3	5813 3	Y	170	176 1		14										
						187 9																	
04		6960 X	NO RPT	-0-	-6960				Y	NO RPT			14										

COTULLA														WELL #: 74H		RRCID -> 273159		COMPL. DATE 07/14/2013		TOTAL DEPTH 8286		PERF. 8686 - 12715	
11		3390 X	1407	-0-	-1983	44 1	1300 3	1300 3	Y	57	55 1		9										
						63 9																	
12		3720 X	1103	-0-	-2617	30 1	1030 3	1030 3	Y	39	40 1		8										
						43 9																	
01		3720 X	1985	-0-	-1735	61 1	1855 3	1855 3	Y	63	65 1		6										
						69 9																	
02		3360 X	2381	-0-	-979	2231 3	150 9	150 9	Y	136	125 1		17										
03		3534 X	3065	-0-	-469	88 1	2766 3	2766 3	Y	192	192 1		17										
						211 9																	
04		1920 X	NO RPT	-0-	-1920				Y	NO RPT			17										

COTULLA														WELL #: 59H		RRCID -> 273160		COMPL. DATE 07/18/2013		TOTAL DEPTH 8314		PERF. 8375 - 12696	
11		5100 X	5043	-0-	-57	161 1	4732 3	4732 3	Y	136	129 1		19										
						150 9																	
12		5425 X	5173	-0-	-252	143 1	4980 3	4980 3	Y	45	54 1		10										
						50 9																	
01		5425 X	4953	-0-	-472	154 1	4649 3	4649 3	Y	136	137 1		9										
						150 9																	
02		4872 X	4729	-0-	-143	4628 3	101 9	101 9	Y	92	90 1		11										
03		5208 X	5057	-0-	-151	153 1	4794 3	4794 3	Y	100	102 1		9										
						110 9																	
04		5040 X	NO RPT	-0-	-5040				Y	NO RPT			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
11	3570 X	3123	-0-	-447	-0-	96	1	2864	3	Y	148	140	41
12	3596 X	3229	-0-	-367	-0-	163	9						
01	3565 X	2463	-0-	-1102	-0-	83	1	2994	3	Y	138	135	43
02	3136 X	2766	-0-	-370	-0-	152	9						
03	3472 X	3322	-0-	-150	-0-	73	1	2289	3	Y	92	105	30
04	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-	101	9						
						2631	3	135	9	Y	123	118	35
						90	1	2958	3	Y	249	243	41
						274	9						
									Y	NO RPT			41
PALAFOX 1029 WELL #: 60H RRCID -> 273174 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 9642 - 15045													
11	70680 X	66988	-0-	-3692	-0-	2091	1	64897	3	Y	-0-		45
12	73036 X	67150	-0-	-5886	-0-	2053	1	65084	3	Y	12	35	22
01	73036 X	64390	-0-	-8646	-0-	13	9						
02	65772 X	57936	-0-	-7836	-0-	1694	1	62682	3	Y	13		35
03	70277 X	62152	-0-	-8125	-0-	14	9						
04	66990 X	NO RPT	-0-	-66990	-0-	2859	1	55064	3	Y	12		47
						13	9						
						2521	1	59614	3	Y	15	28	34
						17	9						
									Y	NO RPT			34
PALAFOX 1029 WELL #: 59H RRCID -> 273175 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9497 - 14595													
11	52487 X	52487	-0-	-0-	-0-	1638	1	50846	3	Y	3		44
12	56575 X	52224	-0-	-4351	-0-	3	9						
01	56575 X	49970	-0-	-6605	-0-	1597	1	50615	3	Y	11	38	17
02	51100 X	44853	-0-	-6247	-0-	12	9						
03	54529 X	48386	-0-	-6143	-0-	1314	1	48635	3	Y	19		36
04	52500 X	NO RPT	-0-	-52500	-0-	21	9						
						2214	1	42637	3	Y	2		38
						2	9						
						1962	1	46407	3	Y	15	28	25
						17	9						
									Y	NO RPT			25
GATES 11-DR WELL #: 142H RRCID -> 273272 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8516 - 12592													
11	6240 X	4959	-0-	-1281	-0-	155	1	4632	3	Y	156	151	19
12	6076 X	5163	-0-	-913	-0-	172	9						
01	5704 X	4992	-0-	-712	-0-	135	1	4851	3	Y	161	156	23
02	5124 X	4370	-0-	-754	-0-	177	9						
03	5673 X	4837	-0-	-836	-0-	148	1	4675	3	Y	154	168	9
04	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-	169	9						
						4221	3	149	9	Y	135	133	11
						139	1	4589	3	Y	99	104	6
						109	9						
									Y	NO RPT			6

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 CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	13260 X	9436	-0-	-3824	-0-	292	1	8725	3	Y	381	394	1	51
12	13671 X	11482	-0-	-2189	-0-	419	9	10497	3	Y	629	589	1	88
01	13051 X	11510	-0-	-1541	-0-	293	1	10710	3	Y	418	476	1	30
02	12432 X	9698	-0-	-2734	-0-	692	9	517	9	Y	470	457	1	42
03	13764 X	9587	-0-	-4177	-0-	340	1	8758	3	Y	512	517	1	37
04	11130 X	NO RPT	-0-	-11130	-0-	460	9			Y	NO RPT			37

MEADOR 1451 WELL #: 4H RRCID -> 273616 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9884 - 16432														
11	36000 X	32348	-0-	-3652	-0-	1008	1	31292	3	Y	44	39	1	20
12	36766 X	32126	-0-	-4640	-0-	48	9	30939	3	Y	192	123	1	89
01	36766 X	30668	-0-	-6098	-0-	976	1	29820	3	Y	38	102	1	25
02	30184 X	27445	-0-	-2739	-0-	211	9	26021	3	Y	66	55	1	36
03	33418 X	29326	-0-	-4092	-0-	806	1	28050	3	Y	82	92	1	26
04	32340 X	NO RPT	-0-	-32340	-0-	42	9			Y	NO RPT			26

COTULLA WELL #: 26H RRCID -> 273859 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8502 - 12943														
11	6540 X	5457	-0-	-1083	-0-	173	1	5110	3	Y	158	149	1	18
12	6386 X	5569	-0-	-817	-0-	174	9	5213	3	Y	187	177	1	28
01	6293 X	5224	-0-	-1069	-0-	150	1	4875	3	Y	171	186	1	13
02	5684 X	4799	-0-	-885	-0-	206	9	180	9	Y	164	160	1	17
03	6014 X	5328	-0-	-686	-0-	161	1	4930	3	Y	219	221	1	15
04	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-	188	9			Y	NO RPT			15

COTULLA WELL #: 25H RRCID -> 273860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8651 - 12137														
11	6060 X	5219	-0-	-841	-0-	164	1	4827	3	Y	207	195	1	31
12	6262 X	5108	-0-	-1154	-0-	228	9	4759	3	Y	193	189	1	35
01	5797 X	4795	-0-	-1002	-0-	137	1	4444	3	Y	185	204	1	16
02	5264 X	4917	-0-	-347	-0-	212	9	239	9	Y	217	206	1	27
03	5828 X	5054	-0-	-774	-0-	147	1	4709	3	Y	177	187	1	17
04	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-	204	9			Y	NO RPT			17

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 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
11		7320 X	6906	-0-	-414	-0-	219 1	6448 3	Y		217	207 1				30
12		7564 X	6819	-0-	-745	-0-	239 9	183 1	6374 3	Y	238	228 1				40
01		7564 X	6687	-0-	-877	-0-	262 9	205 1	6204 3	Y	253	273 1				20
02		6664 X	5809	-0-	-855	-0-	278 9	5554 3	255 9	Y	232	220 1				32
03		7285 X	6266	-0-	-1019	-0-	186 1	240 9	5840 3	Y	218	227 1				23
04		6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-				Y	NO RPT					23

COTULLA			WELL #:		27H	RRCID ->	273868	COMPL. DATE	09/27/2013	TOTAL DEPTH	8253	PERF. 8657 - 13548				
11		6660 X	5684	-0-	-976	-0-	181 1	5326 3	Y		161	150 1				22
12		6572 X	5638	-0-	-934	-0-	177 9	152 1	5289 3	Y	179	171 1				30
01		6541 X	5216	-0-	-1325	-0-	197 9	161 1	4878 3	Y	161	178 1				13
02		5740 X	4926	-0-	-814	-0-	177 9	4739 3	187 9	Y	170	160 1				23
03		6138 X	5442	-0-	-696	-0-	162 1	182 9	5098 3	Y	165	171 1				17
04		5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-				Y	NO RPT					17

COTULLA			WELL #:		29H	RRCID ->	273870	COMPL. DATE	09/23/2013	TOTAL DEPTH	8251	PERF. 8526 - 14583				
11		8880 X	7821	-0-	-1059	-0-	247 1	7274 3	Y		273	256 1				33
12		8959 X	7863	-0-	-1096	-0-	300 9	212 1	7372 3	Y	254	247 1				40
01		8742 X	7674	-0-	-1068	-0-	279 9	235 1	7106 3	Y	303	320 1				23
02		7420 X	6527	-0-	-893	-0-	333 9	6221 3	306 9	Y	278	271 1				30
03		8215 X	7022	-0-	-1193	-0-	209 1	259 9	6554 3	Y	235	248 1				17
04		7830 X	NO RPT	-0-	-7830	-0-				Y	NO RPT					17

GATES 07-DR			WELL #:		63H	RRCID ->	273895	COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL DEPTH	8112	PERF. 8624 - 13515				
11		5730 X	5215	-0-	-515	-0-	159 1	4755 3	Y		274	264 1				34
12		5921 X	5179	-0-	-742	-0-	301 9	133 1	4752 3	Y	267	261 1	1 8			39
01		5859 X	5045	-0-	-814	-0-	294 9	147 1	4631 3	Y	243	266 1				16
02		5292 X	4469	-0-	-823	-0-	267 9	4205 3	264 9	Y	240	234 1				22
03		5580 X	5009	-0-	-571	-0-	139 1	275 9	4595 3	Y	250	254 1				18
04		5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-				Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 64H RRCID -> 273896 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8432 - 13756														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	6450 X	5418	-0-	-1032	-0-	167	1	4998	3	Y	230	218	1	29
12	6665 X	5442	-0-	-1223	-0-	253	9	5024	3	Y	253	243	1	38
01	6479 X	5321	-0-	-1158	-0-	140	1	4920	3	Y	223	245	1	16
02	5628 X	4780	-0-	-848	-0-	278	9	242	9	Y	220	216	1	20
03	5704 X	5333	-0-	-371	-0-	156	1	4934	3	Y	226	229	1	17
04	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-	245	9			Y	NO RPT			17

GATES 11-DR WELL #: 140H RRCID -> 273897 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8455 - 14096														
11	8820 X	7486	-0-	-1334	-0-	232	1	6945	3	Y	281	271	1	34
12	8835 X	7621	-0-	-1214	-0-	309	9	7134	3	Y	262	256	1	39
01	8835 X	7521	-0-	-1314	-0-	199	1	7005	3	Y	267	288	1	18
02	7700 X	6653	-0-	-1047	-0-	288	9	250	9	Y	227	224	1	21
03	7750 X	7238	-0-	-512	-0-	222	1	6790	3	Y	220	225	1	16
04	7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-	294	9			Y	NO RPT			16

COTULLA WELL #: 62H RRCID -> 273898 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8689 - 13730														
11	5730 X	5117	-0-	-613	-0-	158	1	4653	3	Y	278	263	1	39
12	6107 X	5209	-0-	-898	-0-	306	9	4806	3	Y	241	237	1	43
01	6107 X	4716	-0-	-1391	-0-	138	1	4318	3	Y	232	256	1	19
02	5516 X	4628	-0-	-888	-0-	265	9	292	9	Y	265	252	1	32
03	5642 X	4771	-0-	-871	-0-	143	1	4275	3	Y	327	331	1	28
04	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-	255	9			Y	NO RPT			28

COTULLA WELL #: 63H RRCID -> 273899 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8605 - 13861														
11	5340 X	5096	-0-	-244	-0-	158	1	4646	3	Y	265	250	1	38
12	5518 X	5196	-0-	-322	-0-	292	9	4801	3	Y	234	229	1	42
01	5363 X	4891	-0-	-472	-0-	138	1	4482	3	Y	237	258	1	20
02	4760 X	4281	-0-	-479	-0-	257	9	147	9	Y	134	136	1	18
03	5270 X	4628	-0-	-642	-0-	148	1	4258	3	Y	213	212	1	19
04	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-	261	9			Y	NO RPT			19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																				
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
11	11640 X	9373	-0-	-2267	-0-	293	1	8751	3	Y	299	295	1			35				
12	11222 X	8293	-0-	-2929	-0-	329	9	7648	3	Y	393	372	1	2	8	54				
01	11209 X	11209	-0-	-0-	-0-	432	9	10364	3	Y	469	493	1			30				
02	9604 X	8987	-0-	-617	-0-	516	9	554	9	Y	504	491	1	1	8	42				
03	10571 X	9606	-0-	-965	-0-	8433	3	8748	3	Y	539	546	1			35				
04	10830 X	NO RPT	-0-	-10830	-0-	593	9			Y	NO RPT					35				
COTULLA													WELL #: 64H RRCID -> 273919		COMPL. DATE 10/31/2013		TOTAL DEPTH 8394		PERF. 8706 - 13827	
11	5160 X	5028	-0-	-132	-0-	157	1	4616	3	Y	232	218	1			32				
12	4960 X	4543	-0-	-417	-0-	255	9	4233	3	Y	171	173	1			30				
01	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	122	1	4390	3	Y	221	235	1			16				
02	4704 X	4579	-0-	-125	-0-	188	9	239	9	Y	217	208	1			25				
03	5208 X	4329	-0-	-879	-0-	145	1	4013	3	Y	171	181	1			15				
04	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-	243	9			Y	NO RPT					15				
COTULLA													WELL #: 65H RRCID -> 273920		COMPL. DATE 10/31/2013		TOTAL DEPTH 8385		PERF. 8816 - 13254	
11	6570 X	5267	-0-	-1303	-0-	167	1	4926	3	Y	158	156	1			22				
12	6820 X	6181	-0-	-639	-0-	174	9	5712	3	Y	277	254	1	1	8	44				
01	6820 X	5116	-0-	-1704	-0-	164	1	4714	3	Y	224	250	1			18				
02	5964 X	3272	-0-	-2692	-0-	305	9	219	9	Y	199	192	1			25				
03	6417 X	5906	-0-	-511	-0-	156	1	5419	3	Y	285	285	1			25				
04	5970 X	NO RPT	-0-	-5970	-0-	246	9			Y	NO RPT					25				
COTULLA													WELL #: 66H RRCID -> 273921		COMPL. DATE 06/03/2015		TOTAL DEPTH 8382		PERF. 8799 - 12700	
11	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	114	1	3351	3	Y	144	137	1			18				
12	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	158	9	3541	3	Y	167	159	1			26				
01	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	102	1	3375	3	Y	163	176	1			13				
02	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	184	9	171	9	Y	155	151	1			17				
03	3813 X	3643	-0-	-170	-0-	112	1	3338	3	Y	181	184	1			14				
04	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-	179	9			Y	NO RPT					14				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																						
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 CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE									
11	4830 X	4373	-0-	-457	-0-	137	1	4049	3	Y	170	158	1	23								
12	4867 X	4400	-0-	-467	-0-	187	9	4092	3	Y	173	167	1	29								
01	4743 X	4437	-0-	-306	-0-	118	1	4123	3	Y	162	178	1	13								
02	4144 X	3910	-0-	-234	-0-	190	9	155	9	Y	141	139	1	15								
03	4588 X	3716	-0-	-872	-0-	136	1	3486	3	Y	108	115	1	8								
04	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-	178	9			Y	NO RPT			8								
COTULLA													WELL #: 18H		RRCID -> 274183		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 8241		PERF. 8576 - 13129	
11	4770 X	4734	-0-	-36	-0-	148	1	4363	3	Y	203	188	1	28								
12	4991 X	4727	-0-	-264	-0-	223	9	4386	3	Y	195	189	1	34								
01	4991 X	4647	-0-	-344	-0-	126	1	4325	3	Y	163	183	1	14								
02	4536 X	3877	-0-	-659	-0-	215	9	149	9	Y	135	132	1	17								
03	5022 X	3407	-0-	-1615	-0-	143	1	3175	3	Y	119	124	1	12								
04	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-	179	9			Y	NO RPT			12								
GATES 07-DR													WELL #: 112H		RRCID -> 274233		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 8187		PERF. 8762 - 13030	
11	7350 X	5130	-0-	-2220	-0-	158	1	4707	3	Y	241	228	1	30								
12	5735 X	4577	-0-	-1158	-0-	265	9	4230	3	Y	208	205	1	32								
01	5239 X	4033	-0-	-1206	-0-	118	1	3675	3	Y	219	236	1	15								
02	4788 X	3856	-0-	-932	-0-	229	9	205	9	Y	186	184	1	17								
03	5301 X	4012	-0-	-1289	-0-	117	1	3653	3	Y	225	226	1	16								
04	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-	241	9			Y	NO RPT			16								
GATES 07-DR													WELL #: 92H		RRCID -> 274235		COMPL. DATE 09/05/2014		TOTAL DEPTH 8221		PERF. 8913 - 12415	
11	3030 X	2429	-0-	-601	-0-	77	1	2293	3	Y	54	51	1	7								
12	3131 X	2413	-0-	-718	-0-	59	9	2293	3	Y	51	51	1	7								
01	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	64	1	3134	3	Y	41	46	1	2								
02	2576 X	2361	-0-	-215	-0-	56	9	56	9	Y	51	49	1	4								
03	2852 X	2469	-0-	-383	-0-	71	1	2325	3	Y	66	66	1	4								
04	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-	73	9			Y	NO RPT			4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES 07-DR				WELL #: 93H	RRCID -> 274236	COMPL. DATE 09/08/2014	TOTAL DEPTH 8798	PERF. 8502	- 12695			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
11	5400 X	4763	-0-	-637	-0-	150 1	4490 3	Y	112	108 1	14	
12	5425 X	4681	-0-	-744	-0-	123 9	4438 3	Y	108	106 1	16	
01	5301 X	4650	-0-	-651	-0-	124 1	4390 3	Y	110	119 1	7	
02	4788 X	4195	-0-	-593	-0-	119 9	136 9	Y	124	116 1	15	
03	4991 X	4336	-0-	-655	-0-	139 1	4091 3	Y	110	112 1	13	
04	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-	121 9		Y	NO RPT		13	

GATES 07-DR				WELL #: 94H	RRCID -> 274237	COMPL. DATE 09/09/2014	TOTAL DEPTH 8185	PERF. 8718	- 12880			
11	3930 X	3565	-0-	-365	-0-	112 1	3361 3	Y	84	84 1	8	
12	4340 X	3921	-0-	-419	-0-	92 9	3719 3	Y	89	86 1	11	
01	4340 X	3797	-0-	-543	-0-	104 1	3594 3	Y	81	88 1	4	
02	3668 X	3539	-0-	-129	-0-	98 9	108 9	Y	98	94 1	8	
03	4061 X	3254	-0-	-807	-0-	114 1	3064 3	Y	88	90 1	6	
04	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-	89 9		Y	NO RPT		6	

GATES 07-DR				WELL #: 101H	RRCID -> 274244	COMPL. DATE 06/01/2013	TOTAL DEPTH 8260	PERF. 8911	- 14341			
11	8040 X	5237	-0-	-2803	-0-	154 1	4599 3	Y	440	424 1	55	
12	8246 X	5323	-0-	-2923	-0-	484 9	4798 3	Y	355	354 1	54	
01	6262 X	6159	-0-	-103	-0-	134 1	5494 3	Y	446	472 1	28	
02	5656 X	5279	-0-	-377	-0-	391 9	497 9	Y	452	440 1	39	
03	5642 X	5361	-0-	-281	-0-	174 1	4790 3	Y	387	400 1	26	
04	5970 X	NO RPT	-0-	-5970	-0-	491 9		Y	NO RPT		26	

GATES 07-DR				WELL #: 51H	RRCID -> 274245	COMPL. DATE 09/03/2014	TOTAL DEPTH 8387	PERF. 8649	- 13240			
11	4020 X	3259	-0-	-761	-0-	102 1	3058 3	Y	90	93 1	10	
12	3844 X	3148	-0-	-696	-0-	99 9	2901 3	Y	151	142 1	18	
01	3751 X	3045	-0-	-706	-0-	81 1	2766 3	Y	174	181 1	11	
02	3388 X	2638	-0-	-750	-0-	166 9	124 9	Y	113	116 1	8	
03	3503 X	2206	-0-	-1297	-0-	191 9	1905 3	Y	221	217 1	12	
04	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-	2514 3		Y	NO RPT		12	

GATES 07-DR				WELL #: 49H	RRCID -> 274261	COMPL. DATE 02/06/2014	TOTAL DEPTH 8390	PERF. 8623	- 12922			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	58 1		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	243 9		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES 07-DR		WELL #: 111H		RRCID -> 274264		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8540 - 12985			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
11	6300 X	5791	-0-	-509	-0-	181 1	5400 3	Y	191	182 1	22
12	6200 X	5778	-0-	-422	-0-	210 9	5420 3	Y	188	183 1	26
01	6200 X	5933	-0-	-267	-0-	151 1	5553 3	Y	185	200 1	11
02	5600 X	5432	-0-	-168	-0-	207 9	209 9	Y	190	185 1	16
03	5983 X	5800	-0-	-183	-0-	176 1	5382 3	Y	232	233 1	15
04	5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-	204 9		Y	NO RPT		15
GATES 07-DR		WELL #: 95H		RRCID -> 274275		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8585 - 12490			
11	4770 X	3133	-0-	-1637	-0-	94 1	2805 3	Y	213	205 1	22
12	3565 X	2500	-0-	-1065	-0-	234 9	2182 3	Y	234	224 1	31
01	2945 X	2313	-0-	-632	-0-	61 1	1994 3	Y	233	249 1	15
02	2912 X	2716	-0-	-196	-0-	257 9	535 9	Y	486	462 1	38
03	3224 X	2814	-0-	-410	-0-	63 1	2179 3	Y	517	523 1	32
04	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-	256 9		Y	NO RPT		32
GATES 11-DR		WELL #: 141H		RRCID -> 274286		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415			
11	6930 X	5109	-0-	-1821	-0-	159 1	4741 3	Y	190	182 1	20
12	6231 X	5245	-0-	-986	-0-	209 9	4906 3	Y	184	177 1	26
01	6231 X	4873	-0-	-1358	-0-	137 1	4541 3	Y	171	186 1	11
02	5572 X	4516	-0-	-1056	-0-	202 9	172 9	Y	156	153 1	14
03	5394 X	4986	-0-	-408	-0-	144 1	4663 3	Y	165	167 1	12
04	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-	188 9		Y	NO RPT		12
GATES 07-DR		WELL #: 65H		RRCID -> 274388		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8572 - 14213			
11	6720 X	6081	-0-	-639	-0-	187 1	5598 3	Y	269	261 1	36
12	7161 X	6079	-0-	-1082	-0-	296 9	5629 3	Y	266	262 1	39
01	7161 X	5923	-0-	-1238	-0-	157 1	5494 3	Y	232	256 1	15
02	6440 X	4753	-0-	-1687	-0-	293 9	227 9	Y	206	203 1	18
03	6603 X	5231	-0-	-1372	-0-	174 1	4842 3	Y	220	223 1	15
04	6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-	255 9		Y	NO RPT		15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GATES 07-DR WELL #: 47H RRCID -> 274442 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8672 - 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	* EOM BALANCE	
11	13290 X	10982	-0-	-2308	-0-	345	1	10317	3	Y	291	290 1	37
12	13547 X	12129	-0-	-1418	-0-	320	9	11396	3	Y	377	358 1	54
01	13547 X	2531	-0-	-11016	-0-	415	9	2353	3	Y	94	139 1	9
02	11508 X	8381	-0-	-3127	-0-	75	1	252	9	Y	229	218 1	20
03	12741 X	8613	-0-	-4128	-0-	103	9	8071	3	Y	270	271 1	19
04	11730 X	NO RPT	-0-	-11730	-0-	297	9			Y	NO RPT		19
COTULLA WELL #: 72H RRCID -> 274482 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8719 - 11480													
11	3660 X	3149	-0-	-511	-0-	96	1	2824	3	Y	208	197 1	26
12	3782 X	3569	-0-	-213	-0-	229	9	3269	3	Y	187	184 1	29
01	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	94	1	3147	3	Y	189	203 1	15
02	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	206	9	193	9	Y	175	172 1	18
03	3565 X	3318	-0-	-247	-0-	104	1	3041	3	Y	164	172 1	10
04	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-	208	9			Y	NO RPT		10
COTULLA WELL #: 71H RRCID -> 274484 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8704 - 12095													
11	5730 X	4967	-0-	-763	-0-	153	1	4497	3	Y	288	272 1	40
12	5921 X	5297	-0-	-624	-0-	317	9	4821	3	Y	307	295 1	52
01	5611 X	5222	-0-	-389	-0-	138	1	4775	3	Y	263	294 1	21
02	4844 X	4678	-0-	-166	-0-	338	9	279	9	Y	254	241 1	34
03	5301 X	5059	-0-	-242	-0-	158	1	4666	3	Y	222	232 1	24
04	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-	289	9			Y	NO RPT		24
GATES 07-DR WELL #: 50H RRCID -> 274487 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8580 - 13091													
11	6630 X	6416	-0-	-214	-0-	200	1	5984	3	Y	211	206 1	23
12	7130 X	6466	-0-	-664	-0-	232	9	6063	3	Y	213	206 1	29
01	7130 X	6288	-0-	-842	-0-	169	1	5851	3	Y	228	242 1	15
02	6244 X	5760	-0-	-484	-0-	234	9	224	9	Y	204	202 1	17
03	6789 X	5490	-0-	-1299	-0-	186	1	5126	3	Y	190	195 1	12
04	6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-	251	9			Y	NO RPT		12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
GATES 07-DR WELL #: 24H RRCID -> 274492 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8849 - 13740																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	241	1	7185	3	Y	237	227	1			26
12	7192 X	6386	-0-	-806	-0-	261	9	5975	3	Y	222	216	1	1	8	31
01	6882 X	6082	-0-	-800	-0-	167	1	5651	3	Y	229	245	1			15
02	8827 X	8827	-0-	-0-	-0-	244	9	201	9	Y	183	183	1			15
03	8091 X	7874	-0-	-217	-0-	179	1	7443	3	Y	186	189	1			12
04	7680 X	NO RPT	-0-	-7680	-0-	252	9			Y	NO RPT					12
GATES 07-DR WELL #: 170H RRCID -> 274517 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8734 - 11430																
11	5310 X	4568	-0-	-742	-0-	140	1	4178	3	Y	227	221	1			30
12	5239 X	4885	-0-	-354	-0-	250	9	4520	3	Y	217	212	1	1	8	34
01	5208 X	4833	-0-	-375	-0-	126	1	4448	3	Y	222	241	1			15
02	4648 X	4178	-0-	-470	-0-	239	9	274	9	Y	249	239	1			25
03	5022 X	4896	-0-	-126	-0-	141	1	4530	3	Y	208	215	1			18
04	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-	244	9			Y	NO RPT					18
GATES 07-DR WELL #: 26H RRCID -> 274526 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8580 - 13025																
11	5580 X	4389	-0-	-1191	-0-	137	1	4094	3	Y	144	138	1			16
12	5766 X	4686	-0-	-1080	-0-	158	9	4396	3	Y	152	146	1	1	8	21
01	4867 X	4096	-0-	-771	-0-	123	1	3835	3	Y	126	139	1			8
02	4088 X	4038	-0-	-50	-0-	167	9	169	9	Y	154	149	1			13
03	4681 X	3761	-0-	-920	-0-	122	1	3519	3	Y	123	128	1			8
04	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-	139	9			Y	NO RPT					8
COTULLA WELL #: 70H RRCID -> 274586 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8799 - 12820																
11	6150 X	4856	-0-	-1294	-0-	157	1	4613	3	Y	78	78	1			14
12	6355 X	5069	-0-	-1286	-0-	86	9	4862	3	Y	61	62	1			13
01	5611 X	4977	-0-	-634	-0-	140	1	4708	3	Y	103	108	1			8
02	4900 X	4586	-0-	-314	-0-	67	9	130	9	Y	118	111	1			15
03	5084 X	5028	-0-	-56	-0-	156	1	4741	3	Y	124	127	1			12
04	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-	113	9			Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 07-DR WELL #: 169H RRCID -> 274597 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8749 - 13950															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	6060 X	4821	-0-	-1239	-0-	148	1	4434	3	Y	217	207	1		27
12	5456 X	4796	-0-	-660	-0-	239	9								
01	5456 X	4614	-0-	-842	-0-	124	1	4456	3	Y	196	193	1	1 8	29
02	4928 X	4483	-0-	-445	-0-	216	9								
03	5239 X	4898	-0-	-341	-0-	135	1	4257	3	Y	202	218	1		13
04	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-	222	9								
						4264	3	219	9	Y	199	194	1		18
						139	1	4594	3	Y	150	157	1		11
						165	9								
										Y	NO RPT				11
GATES 11-DR WELL #: 131H RRCID -> 274598 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8581 - 12584															
11	15270 X	13192	-0-	-2078	-0-	415	1	12407	3	Y	336	329	1		44
12	15562 X	13274	-0-	-2288	-0-	370	9								
01	15283 X	12789	-0-	-2494	-0-	350	1	12554	3	Y	336	327	1	1 8	52
02	13524 X	11280	-0-	-2244	-0-	370	9								
03	14477 X	11858	-0-	-2619	-0-	382	1	12040	3	Y	334	362	1		24
04	13200 X	NO RPT	-0-	-13200	-0-	367	9								
						10943	3	337	9	Y	306	300	1		30
						339	1	11186	3	Y	303	308	1		25
						333	9								
										Y	NO RPT				25
GATES 07-DR WELL #: 57H RRCID -> 274615 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8870 - 13231															
11	5490 X	4437	-0-	-1053	-0-	140	1	4186	3	Y	101	100	1		12
12	5518 X	4432	-0-	-1086	-0-	111	9								
01	5425 X	3973	-0-	-1452	-0-	117	1	4202	3	Y	103	101	1		14
02	4704 X	3249	-0-	-1455	-0-	113	9								
03	4867 X	4343	-0-	-524	-0-	119	1	3758	3	Y	87	96	1		5
04	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-	96	9								
						3129	3	120	9	Y	109	106	1		8
						120	1	3960	3	Y	239	233	1		14
						263	9								
										Y	NO RPT				14
GATES 07-DR WELL #: 91H RRCID -> 274617 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9032 - 12384															
11	3390 X	2285	-0-	-1105	-0-	72	1	2154	3	Y	54	53	1		5
12	3503 X	2551	-0-	-952	-0-	59	9								
01	3193 X	2403	-0-	-790	-0-	68	1	2421	3	Y	56	55	1		6
02	2884 X	2324	-0-	-560	-0-	62	9								
*03	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	72	1	2280	3	Y	46	50	1		2
04	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-	51	9								
						2255	3	69	9	Y	63	61	1		4
						84	1	2767	3	Y	59	61	1		2
						65	9								
										Y	NO RPT				2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 11-DR WELL #: 147H RRCID -> 274877 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8569 - 15110														
M O	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
11	20550 X	16214	-0-	-4336	-0-	512	1	15311	3	Y	355	343	1	40
12	21235 X	16975	-0-	-4260	-0-	391	9	16143	3	Y	347	337	1	48
01	18817 X	16087	-0-	-2730	-0-	450	1	15217	3	Y	352	377	1	23
02	16072 X	14605	-0-	-1467	-0-	382	9	333	9	Y	303	300	1	26
03	17484 X	15694	-0-	-1790	-0-	483	1	14979	3	Y	237	246	1	17
04	16440 X	NO RPT	-0-	-16440	-0-	387	9			Y	NO RPT			17
COTULLA WELL #: 69H RRCID -> 274892 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8638 - 13071														
11	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	187	1	5507	3	Y	304	286	1	42
12	6510 X	6257	-0-	-253	-0-	334	9	5771	3	Y	291	283	1	50
01	6510 X	5191	-0-	-1319	-0-	166	1	4745	3	Y	263	292	1	21
02	5740 X	3847	-0-	-1893	-0-	320	9	271	9	Y	246	234	1	33
03	6262 X	4206	-0-	-2056	-0-	157	1	3829	3	Y	232	240	1	25
04	6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-	289	9			Y	NO RPT			25
GATES 11-DR WELL #: 146H RRCID -> 274893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8591 - 12990														
11	7650 X	6611	-0-	-1039	-0-	207	1	6173	3	Y	210	210	1	25
12	7905 X	6910	-0-	-995	-0-	231	9	6494	3	Y	214	207	1	31
01	7595 X	6787	-0-	-808	-0-	181	1	6357	3	Y	207	223	1	15
02	6748 X	6316	-0-	-432	-0-	235	9	263	9	Y	239	234	1	20
03	7223 X	6946	-0-	-277	-0-	202	1	6477	3	Y	248	251	1	17
04	6690 X	NO RPT	-0-	-6690	-0-	228	9			Y	NO RPT			17
GATES 11-DR WELL #: 145H RRCID -> 274894 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8560 - 13015														
11	6270 X	4996	-0-	-1274	-0-	156	1	4662	3	Y	162	154	1	20
12	5735 X	5049	-0-	-686	-0-	178	9	4753	3	Y	148	145	1	22
01	5735 X	5232	-0-	-503	-0-	133	1	4930	3	Y	133	146	1	9
02	4956 X	4430	-0-	-526	-0-	163	9	162	9	Y	147	139	1	17
03	5177 X	4967	-0-	-210	-0-	156	1	4665	3	Y	145	148	1	14
04	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-	146	9			Y	NO RPT			14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
COTULLA //CONT.// 499978														
WELL #: 68H RRCID -> 274935 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8667 - 13621														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	7530 X	6716	-0-	-814	-0-	207	1	6101	3	Y	371	353	1	49
						408	9							
12	7719 X	6015	-0-	-1704	-0-	158	1	5484	3	Y	339	332	1	56
						373	9							
01	7719 X	6143	-0-	-1576	-0-	183	1	5546	3	Y	376	403	1	29
						414	9							
02	6776 X	4575	-0-	-2201	-0-	4253	3	322	9	Y	293	289	1	33
03	7502 X	6137	-0-	-1365	-0-	176	1	5539	3	Y	384	387	1	30
						422	9							
04	6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT			30

GATES 11-DR														
WELL #: 144H RRCID -> 274936 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8508 - 13430														
11	6210 X	5492	-0-	-718	-0-	171	1	5103	3	Y	198	188	1	23
						218	9							
12	6417 X	5618	-0-	-799	-0-	147	1	5260	3	Y	192	186	1	28
						211	9					1	8	
01	6262 X	5416	-0-	-846	-0-	160	1	5033	3	Y	203	218	1	13
						223	9							
02	5516 X	4837	-0-	-679	-0-	4638	3	199	9	Y	181	178	1	16
03	5859 X	5265	-0-	-594	-0-	149	1	4903	3	Y	194	197	1	13
						213	9							
04	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT			13

GATES 07-DR														
WELL #: 84H RRCID -> 274939 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8515 - 13549														
11	12930 X	11149	-0-	-1781	-0-	348	1	10404	3	Y	361	348	1	46
						397	9							
12	13051 X	10956	-0-	-2095	-0-	286	1	10273	3	Y	361	350	1	55
						397	9					2	8	
01	13051 X	11121	-0-	-1930	-0-	330	1	10415	3	Y	342	374	1	23
						376	9							
02	11788 X	10240	-0-	-1548	-0-	9834	3	406	9	Y	369	356	1	35
03	11749 X	10379	-0-	-1370	-0-	294	1	9702	3	Y	348	356	1	27
						383	9							
04	11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT			27

GATES 07-DR														
WELL #: 86H RRCID -> 274940 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8750 - 14682														
11	13020 X	10955	-0-	-2065	-0-	339	1	10134	3	Y	438	420	1	49
						482	9							
12	12431 X	11419	-0-	-1012	-0-	295	1	10567	3	Y	506	483	1	70
						557	9					2	8	
01	12245 X	10943	-0-	-1302	-0-	322	1	10158	3	Y	421	462	1	29
						463	9							
02	10752 X	9779	-0-	-973	-0-	9168	3	611	9	Y	555	537	1	46
03	11470 X	10839	-0-	-631	-0-	298	1	9811	3	Y	664	666	1	44
						730	9							
04	11040 X	NO RPT	-0-	-11040	-0-					Y	NO RPT			44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
GATES 07-DR		WELL #: 89H		RRCID -> 274941		COMPL. DATE 02/24/2015		TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8568 - 14211		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
11	10530 X	8909	-0-	-1621	-0-	275 1	8228 3	Y	369 353 1	120
12	10633 X	8924	-0-	-1709	-0-	406 9	8251 3	Y	403 388 1 2 8	133
01	10230 X	8680	-0-	-1550	-0-	230 1	8022 3	Y	366 399 1	100
02	8932 X	7760	-0-	-1172	-0-	443 9	392 9	Y	356 347 1 1 8	108
03	9610 X	8536	-0-	-1074	-0-	255 1	7916 3	Y	345 352 1	101
04	8910 X	NO RPT	-0-	-8910	-0-	403 9		Y	NO RPT	101
GATES 07-DR		WELL #: 88H		RRCID -> 274959		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8540 - 14176		
11	5940 X	5164	-0-	-776	-0-	159 1	4743 3	Y	238 235 1	26
12	5859 X	5790	-0-	-69	-0-	262 9	5387 3	Y	230 224 1 1 8	31
01	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	150 1	5750 3	Y	227 242 1	16
02	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	253 9	223 9	Y	203 203 1	16
*03	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	182 1	5603 3	Y	220 223 1	13
04	5970 X	NO RPT	-0-	-5970	-0-	250 9		Y	NO RPT	13
COTULLA		WELL #: 43H		RRCID -> 275027		COMPL. DATE 06/12/2014		TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8714 - 13315		
11	5670 X	4867	-0-	-803	-0-	156 1	4591 3	Y	109 101 1	15
12	5673 X	5109	-0-	-564	-0-	120 9	4900 3	Y	62 64 1 2 8	11
01	5673 X	5110	-0-	-563	-0-	141 1	4747 3	Y	187 184 1 1 8	13
02	4844 X	3913	-0-	-931	-0-	68 9	187 9	Y	170 158 1 1 8	24
03	5363 X	4442	-0-	-921	-0-	206 9	4106 3	Y	186 190 1	20
04	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-	131 1		Y	NO RPT	20
COTULLA		WELL #: 45H		RRCID -> 275028		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8731 - 13710		
11	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	199 1	5856 3	Y	204 184 1	29
12	5487 X	4673	-0-	-814	-0-	224 9	4412 3	Y	122 127 1	24
01	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	127 1	4722 3	Y	119 132 1	11
02	5684 X	4563	-0-	-1121	-0-	134 9	145 9	Y	132 126 1	17
03	6293 X	5337	-0-	-956	-0-	156 9	5021 3	Y	142 146 1	13
04	6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-			Y	NO RPT	13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
COTULLA		WELL #:		46H	RRCID ->	275029	COMPL. DATE	06/16/2014	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	8689 - 14623
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
11	9330 X	8158	-0-	-1172	-0-	261 1	7690 3	Y	188	180 1		27
12	9393 X	7943	-0-	-1450	-0-	207 9						
01	9176 X	8422	-0-	-754	-0-	216 1	7516 3	Y	192	185 1		34
02	8232 X	6615	-0-	-1617	-0-	211 9						
03	9114 X	7147	-0-	-1967	-0-	262 1	7944 3	Y	196	215 1		15
04	8160 X	NO RPT	-0-	-8160	-0-	216 9						
						6372 3	243 9	Y	221	209 1		27
						211 1	6631 3	Y	277	279 1		25
						305 9						
								Y	NO RPT			25

COTULLA		WELL #:		47H	RRCID ->	275068	COMPL. DATE	06/16/2014	TOTAL DEPTH	8342	PERF.	8634 - 14570
11	12510 X	10984	-0-	-1526	-0-	349 1	10282 3	Y	321	301 1		45
12	12927 X	10939	-0-	-1988	-0-	353 9						
01	12617 X	10585	-0-	-2032	-0-	295 1	10277 3	Y	334	321 1		58
02	11004 X	8908	-0-	-2096	-0-	367 9						
03	11749 X	8765	-0-	-2984	-0-	327 1	9908 3	Y	318	350 1		26
04	10980 X	NO RPT	-0-	-10980	-0-	350 9						
						8556 3	352 9	Y	320	307 1		39
						259 1	8124 3	Y	347	356 1		30
						382 9						
								Y	NO RPT			30

COTULLA		WELL #:		44H	RRCID ->	275251	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	8372	PERF.	8700 - 13080
11	5550 X	5070	-0-	-480	-0-	163 1	4801 3	Y	96	92 1		14
12	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-	106 9						
01	5580 X	2336	-0-	-3244	-0-	72 1	2192 3	Y	-0-	14 1		-0-
02	5040 X	3726	-0-	-1314	-0-	72 9			65	61 1		4
03	5239 X	4009	-0-	-1230	-0-	3627 3	99 9	Y	90	84 1		10
04	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-	120 1	3753 3	Y	124	124 1		10
						136 9						
								Y	NO RPT			10

LONG, A. G. HEIRS GU A		WELL #:		18H	RRCID ->	275318	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	10084 - 15000
11	28590 X	25890	-0-	-2700	-0-	805 1	24978 3	Y	97	124 1	5 8	69
12	27931 X	26294	-0-	-1637	-0-	107 9						
01	27683 X	25933	-0-	-1750	-0-	801 1	25388 3	Y	95	89 1	3 8	72
02	25004 X	22571	-0-	-2433	-0-	105 9						
03	27280 X	25086	-0-	-2194	-0-	679 1	25135 3	Y	108	119 1	4 8	57
04	25890 X	NO RPT	-0-	-25890	-0-	119 9						
						1110 1	21386 3	Y	68	35 1	4 8	86
						75 9						
						1017 1	24051 3	Y	16	64 1		38
						18 9						
								Y	NO RPT			38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 19H RRCID -> 275324													COMPL. DATE 08/19/2014		TOTAL DEPTH 9854		PERF. 10124 - 14725	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
11	17460 X	15475	-0-	-1985	-0-	480	1	14901	3	Y	85	107	1	57				
12	17236 X	16017	-0-	-1219	-0-	94	9	15413	3	Y	107	91	1	73				
01	16306 X	15898	-0-	-408	-0-	486	1	15361	3	Y	111	126	1	58				
02	14924 X	14037	-0-	-887	-0-	118	9	13261	3	Y	79	40	1	97				
03	16523 X	15210	-0-	-1313	-0-	415	1	14502	3	Y	86	119	1	64				
04	15510 X	NO RPT	-0-	-15510	-0-	122	9			Y	NO RPT			64				
						689	1											
						87	9											
						613	1											
						95	9											
GATES 07-DR WELL #: 10H RRCID -> 275356													COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 8244		PERF. 8728 - 13762	
11	10770 X	7680	-0-	-3090	-0-	235	1	7015	3	Y	391	379	1	48				
12	10726 X	8813	-0-	-1913	-0-	430	9	8169	3	Y	378	369	1	56				
01	10571 X	8590	-0-	-1981	-0-	228	1	7922	3	Y	379	410	1	25				
02	8792 X	7613	-0-	-1179	-0-	416	9	458	9	Y	416	399	1	41				
03	8804 X	8776	-0-	-28	-0-	251	1	8031	3	Y	455	460	1	36				
04	8520 X	NO RPT	-0-	-8520	-0-	417	9			Y	NO RPT			36				
						7155	3											
						244	1											
						501	9											
GATES 07-DR WELL #: 12H RRCID -> 275442													COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 8245		PERF. 8772 - 13806	
11	11280 X	9535	-0-	-1745	-0-	295	1	8812	3	Y	389	373	1	47				
12	11315 X	9874	-0-	-1441	-0-	428	9	9161	3	Y	416	401	1	60				
01	11129 X	9476	-0-	-1653	-0-	255	1	8748	3	Y	409	442	1	27				
02	9856 X	8316	-0-	-1540	-0-	458	9	443	9	Y	403	387	1	42				
03	10912 X	8282	-0-	-2630	-0-	278	1	7635	3	Y	377	386	1	33				
04	9570 X	NO RPT	-0-	-9570	-0-	450	9			Y	NO RPT			33				
						7873	3											
						232	1											
						415	9											
GATES 07-DR WELL #: 11H RRCID -> 275443													COMPL. DATE 07/02/2014		TOTAL DEPTH 8241		PERF. 8749 - 13400	
11	14070 X	12918	-0-	-1152	-0-	398	1	11889	3	Y	574	558	1	69				
12	14539 X	12986	-0-	-1553	-0-	631	9	12037	3	Y	557	543	1	81				
01	14322 X	12483	-0-	-1839	-0-	336	1	11536	3	Y	528	574	1	34				
02	12600 X	11202	-0-	-1398	-0-	613	9	578	9	Y	525	512	1	46				
03	13826 X	12318	-0-	-1508	-0-	366	1	11389	3	Y	531	540	1	37				
04	12930 X	NO RPT	-0-	-12930	-0-	581	9			Y	NO RPT			37				
						10624	3											
						345	1											
						584	9											
GATES 07-DR WELL #: 109H RRCID -> 275444													COMPL. DATE 07/02/2014		TOTAL DEPTH 8345		PERF. 8758 - 12109	
11	10530 X	4	-0-	-10526	-0-	1	3	3	9	Y	3	16	1	1				
12	10571 X	-0-	-0-	-10571	-0-					Y	-0-	1	1	-0-				
01	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-			-0-				
02	364 X	37	-0-	-327	-0-	33	3	4	9	Y	4	4	1	-0-				
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-				
04	4 X	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT			-0-				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 108H RRCID -> 275445 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8650 - 12307														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	10050 X	3274	-0-	-6776	-0-	101	1	3030	3	Y	130	129	1	14
12	9982 X	4193	-0-	-5789	-0-	143	9	3911	3	Y	157	149	1	21
01	8928 X	575	-0-	-8353	-0-	109	1	530	3	Y	25	42	1	4
02	8064 X	3362	-0-	-4702	-0-	173	9	3221	3	Y	128	122	1	10
*03	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	17	1	4348	3	Y	196	194	1	12
04	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-	28	9			Y	NO RPT			12

GATES 07-DR WELL #: 53H RRCID -> 275447 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8591 - 12770														
11	10110 X	10081	-0-	-29	-0-	310	1	9247	3	Y	476	459	1	56
12	11749 X	9567	-0-	-2182	-0-	524	9	8839	3	Y	437	427	1	64
01	11749 X	10320	-0-	-1429	-0-	247	1	9483	3	Y	487	520	1	31
02	10136 X	9108	-0-	-1028	-0-	481	9	536	9	Y	498	484	1	44
03	11036 X	10407	-0-	-629	-0-	301	1	8560	3	Y	583	587	1	40
04	10080 X	NO RPT	-0-	-10080	-0-	287	1	641	9	Y	NO RPT			40

GATES 07-DR WELL #: 105H RRCID -> 275448 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8782 - 13215														
11	7290 X	6238	-0-	-1052	-0-	197	1	5886	3	Y	141	138	1	15
12	8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	155	9	8353	3	Y	152	147	1	19
01	9042 X	9042	-0-	-0-	-0-	233	1	8616	3	Y	139	149	1	9
02	8006 X	8006	-0-	-0-	-0-	167	9	4	9	Y	4	12	1	1
03	7688 X	7683	-0-	-5	-0-	273	1	7230	3	Y	213	201	1	13
04	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-	153	9			Y	NO RPT			13

GATES 07-DR WELL #: 104H RRCID -> 275450 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8685 - 13118														
11	4740 X	4356	-0-	-384	-0-	137	1	4092	3	Y	115	108	1	16
12	4681 X	4525	-0-	-156	-0-	127	9	4273	3	Y	121	117	1	19
01	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	119	1	4250	3	Y	114	126	1	7
02	4060 X	3936	-0-	-124	-0-	133	9	121	9	Y	110	105	1	12
03	4526 X	4426	-0-	-100	-0-	135	1	4180	3	Y	108	110	1	10
04	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-	125	9			Y	NO RPT			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 07-DR WELL #: 103H RRCID -> 275452 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8562 - 13596															
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
11	6000 X	5724	-0-	-276	-0-	180	1	5373	3	Y	155	147	1		18
12	6541 X	5648	-0-	-893	-0-	171	9	5337	3	Y	147	144	1		21
01	6541 X	5561	-0-	-980	-0-	149	1	5238	3	Y	143	155	1		9
02	5516 X	5014	-0-	-502	-0-	162	9	169	9	Y	154	146	1		17
03	6045 X	5426	-0-	-619	-0-	166	1	5102	3	Y	154	157	1		14
04	5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-	157	9			Y	NO RPT				14

GATES 11-DR WELL #: 155H RRCID -> 275463 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8761 - 12381															
11	2100 X	2014	-0-	-86	-0-	61	1	1819	3	Y	122	121	1		15
12	2263 X	1458	-0-	-805	-0-	134	9	1202	3	Y	203	189	1	1 8	28
01	2263 X	2026	-0-	-237	-0-	33	1	1742	3	Y	208	222	1		14
02	1876 X	1462	-0-	-414	-0-	223	9	165	9	Y	150	146	1		18
03	2077 X	1747	-0-	-330	-0-	55	1	1524	3	Y	161	163	1		16
04	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-	229	9			Y	NO RPT				16

GATES 11-DR WELL #: 150H RRCID -> 275464 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8533 - 13330															
11	8400 X	7574	-0-	-826	-0-	237	1	7085	3	Y	229	220	1		27
12	8649 X	7481	-0-	-1168	-0-	252	9	7042	3	Y	221	215	1	1 8	32
01	8525 X	7312	-0-	-1213	-0-	196	1	6849	3	Y	224	241	1		15
02	7504 X	6552	-0-	-952	-0-	243	9	226	9	Y	205	202	1		18
03	8060 X	6956	-0-	-1104	-0-	217	1	6543	3	Y	195	199	1		14
04	7560 X	NO RPT	-0-	-7560	-0-	246	9			Y	NO RPT				14

GATES 11-DR WELL #: 154H RRCID -> 275465 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8659 - 12323															
11	2550 X	1901	-0-	-649	-0-	56	1	1674	3	Y	155	149	1		19
12	2759 X	2225	-0-	-534	-0-	171	9	2000	3	Y	154	150	1		23
01	2759 X	2235	-0-	-524	-0-	56	1	1984	3	Y	171	183	1		11
02	2492 X	1881	-0-	-611	-0-	169	9	156	9	Y	142	132	1		21
03	2232 X	2119	-0-	-113	-0-	63	1	1886	3	Y	160	160	1		21
04	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-	188	9			Y	NO RPT				21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 11-DR WELL #: 153H RRCID -> 275466 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8647 - 12223														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	4710 X	4062	-0-	-648	-0-	125	1	3749	3	Y	171	167	1	24
12	4805 X	4351	-0-	-454	-0-	188	9	4022	3	Y	197	189	1	31
01	4743 X	4531	-0-	-212	-0-	112	1	4191	3	Y	188	205	1	14
02	4088 X	3935	-0-	-153	-0-	217	9	197	9	Y	179	175	1	18
03	4433 X	4222	-0-	-211	-0-	133	1	3924	3	Y	163	168	1	13
04	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-	207	9			Y	NO RPT			13

GATES 11-DR WELL #: 152H RRCID -> 275467 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8561 - 13053														
11	6870 X	5265	-0-	-1605	-0-	163	1	4885	3	Y	197	187	1	25
12	6665 X	5069	-0-	-1596	-0-	217	9	4729	3	Y	189	185	1	28
01	5270 X	4987	-0-	-283	-0-	132	1	4624	3	Y	196	211	1	13
02	5012 X	4392	-0-	-620	-0-	208	9	195	9	Y	177	174	1	16
03	5549 X	4953	-0-	-596	-0-	147	1	4608	3	Y	186	188	1	14
04	5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-	216	9			Y	NO RPT			14

GATES 11-DR WELL #: 151H RRCID -> 275468 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8591 - 13083														
11	6030 X	5610	-0-	-420	-0-	174	1	5191	3	Y	223	215	1	25
12	6231 X	5637	-0-	-594	-0-	245	9	5252	3	Y	217	212	1	29
01	6138 X	5595	-0-	-543	-0-	146	1	5181	3	Y	227	241	1	15
02	5544 X	5056	-0-	-488	-0-	239	9	215	9	Y	195	195	1	15
03	5921 X	5486	-0-	-435	-0-	164	1	5097	3	Y	213	216	1	12
04	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-	250	9			Y	NO RPT			12

GATES 07-DR WELL #: 87H RRCID -> 275470 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8483 - 13598														
11	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	155	1	4645	3	Y	702	674	1	82
12	5270 X	5197	-0-	-73	-0-	772	9	4379	3	Y	633	620	1	92
01	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	122	1	4121	3	Y	633	681	1	43
02	5488 X	4497	-0-	-991	-0-	696	9	633	9	Y	575	567	1	50
03	6076 X	4586	-0-	-1490	-0-	131	1	3830	3	Y	582	592	1	40
04	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-	696	9			Y	NO RPT			40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
GATES 07-DR WELL #: 102H RRCID -> 275512 COMPL. DATE 07/10/2014													TOTAL DEPTH	8295	PERF. 8682 - 13115	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	5310 X	4791	-0-	-519	-0-	151	1	4505	3	Y	123	116	1		16	
12	5518 X	4542	-0-	-976	-0-	135	9	120	1	Y	105	104	1		17	
01	5518 X	4267	-0-	-1251	-0-	116	9	128	1	Y	90	100	1		7	
02	4508 X	3653	-0-	-855	-0-	99	9	3518	3	Y	123	119	1		11	
03	4991 X	3825	-0-	-1166	-0-	109	1	109	1	Y	101	105	1		7	
04	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-	111	9			Y	NO RPT				7	
COTULLA WELL #: 5H RRCID -> 275604 COMPL. DATE 11/26/2013													TOTAL DEPTH	8341	PERF. 8604 - 13107	
11	6300 X	5886	-0-	-414	-0-	186	1	5487	3	Y	194	182	1		24	
12	6696 X	5754	-0-	-942	-0-	213	9	155	1	Y	172	169	1		27	
01	6696 X	5449	-0-	-1247	-0-	189	9	168	1	Y	179	192	1		14	
02	5852 X	4633	-0-	-1219	-0-	197	9	4475	3	Y	144	143	1		15	
03	6231 X	5148	-0-	-1083	-0-	154	1	154	1	Y	149	154	1		10	
04	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-	164	9			Y	NO RPT				10	
GATES 07-DR WELL #: 85H RRCID -> 275628 COMPL. DATE 11/15/2013													TOTAL DEPTH	8021	PERF. 8447 - 14641	
11	10050 X	8733	-0-	-1317	-0-	269	1	8036	3	Y	389	372	1		45	
12	10013 X	9082	-0-	-931	-0-	428	9	236	1	Y	354	347	1	2 8	50	
01	10013 X	8166	-0-	-1847	-0-	389	9	240	1	Y	344	371	1		23	
02	9044 X	7273	-0-	-1771	-0-	378	9	6898	3	Y	341	335	1		29	
03	9114 X	8007	-0-	-1107	-0-	224	1	224	1	Y	372	376	1		25	
04	8790 X	NO RPT	-0-	-8790	-0-	409	9			Y	NO RPT				25	
COTULLA WELL #: 31H RRCID -> 275645 COMPL. DATE 02/25/2014													TOTAL DEPTH	8184	PERF. 8509 - 12160	
11	3840 X	3833	-0-	-7	-0-	122	1	3583	3	Y	116	111	1		14	
12	4402 X	3756	-0-	-646	-0-	128	9	102	1	Y	90	89	1	2 8	13	
01	4402 X	3603	-0-	-799	-0-	99	9	112	1	Y	86	92	1		7	
02	3696 X	3014	-0-	-682	-0-	95	9	2940	3	Y	67	67	1	1 8	6	
03	3968 X	3311	-0-	-657	-0-	99	1	99	1	Y	84	86	1		4	
04	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-	92	9			Y	NO RPT				4	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
COTULLA WELL #: 75H RRCID -> 275646 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8530 - 14261												
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

11		11130 X	10668	-0-	-462	-0-	334 1	9841 3	Y	448	423 1	59
							493 9					
12		11244 X	11244	-0-	-0-	-0-	300 1	10427 3	Y	470	452 1	77
							517 9					
01		10793 X	10793	-0-	-0-	-0-	328 1	9928 3	Y	488	527 1	38
							537 9					
02		9968 X	8855	-0-	-1113	-0-	8339 3	516 9	Y	469	454 1	53
03		11253 X	9542	-0-	-1711	-0-	279 1	8772 3	Y	446	464 1	35
							491 9					
04		10890 X	NO RPT	-0-	-10890	-0-			Y	NO RPT		35

COTULLA WELL #: 49H RRCID -> 275647 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8759 - 13200												

11		4830 X	4611	-0-	-219	-0-	145 1	4284 3	Y	165	154 1	20
							182 9					
12		4991 X	4973	-0-	-18	-0-	135 1	4714 3	Y	113	115 1	18
							124 9					
01		4898 X	4880	-0-	-18	-0-	150 1	4534 3	Y	178	183 1	13
							196 9					
02		4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4513 3	175 9	Y	159	155 1	17
*03		5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	151 1	4756 3	Y	149	156 1	10
							164 9					
04		4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-			Y	NO RPT		10

COTULLA WELL #: 50H RRCID -> 275653 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8529 - 13570												

11		6120 X	5748	-0-	-372	-0-	181 1	5348 3	Y	199	189 1	29
							219 9					
12		5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	158 1	5507 3	Y	177	174 1	32
							195 9					
01		6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	192 1	5820 3	Y	212	228 1	16
							233 9					
02		5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	5391 3	224 9	Y	204	195 1	25
*03		6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	183 1	5733 3	Y	195	202 1	18
							215 9					
04		6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-			Y	NO RPT		18

COTULLA WELL #: 32H RRCID -> 275655 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8496 - 13387												

11		7680 X	4979	-0-	-2701	-0-	157 1	4629 3	Y	175	173 1	24
							193 9					
12		7874 X	5636	-0-	-2238	-0-	153 1	5309 3	Y	158	155 1	27
							174 9					
01		7874 X	5288	-0-	-2586	-0-	163 1	4948 3	Y	161	175 1	13
							177 9					
02		7112 X	4994	-0-	-2118	-0-	4870 3	124 9	Y	113	111 1	15
03		6107 X	5714	-0-	-393	-0-	172 1	5397 3	Y	132	135 1	12
							145 9					
04		5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-			Y	NO RPT		12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COTULLA WELL #: 33H RRCID -> 275659 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8589 - 13480															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	

11		6120 X	4261	-0-	-1859	-0-	133	1	3930	3	Y	180	170	1	25
							198	9							
12		5952 X	4412	-0-	-1540	-0-	118	1	4094	3	Y	182	176	1	31
							200	9							
01		5828 X	4350	-0-	-1478	-0-	133	1	4016	3	Y	183	200	1	14
							201	9							
02		5068 X	3571	-0-	-1497	-0-	3419	3	152	9	Y	138	132	1	20
03		5239 X	4146	-0-	-1093	-0-	123	1	3869	3	Y	140	145	1	15
							154	9							
04		4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT			15

COTULLA WELL #: 51H RRCID -> 275728 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9509 - 13350															
11		5250 X	4401	-0-	-849	-0-	140	1	4119	3	Y	129	121	1	17
							142	9							
12		5642 X	4531	-0-	-1111	-0-	123	1	4270	3	Y	125	121	1	21
							138	9							
01		5642 X	4512	-0-	-1130	-0-	140	1	4225	3	Y	134	145	1	10
							147	9							
02		5096 X	4293	-0-	-803	-0-	4153	3	140	9	Y	127	122	1	15
*03		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	151	1	4748	3	Y	131	135	1	11
							144	9							
04		4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT			11

MEADOR 1451 WELL #: 5H RRCID -> 275761 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9883 - 15890															
11		24450 X	23041	-0-	-1409	-0-	711	1	22052	3	Y	253	174	1	101
							278	9							
12		26412 X	23292	-0-	-3120	-0-	708	1	22457	3	Y	115	123	1	93
							127	9							
01		26412 X	22103	-0-	-4309	-0-	580	1	21460	3	Y	57	120	1	30
							63	9							
02		21840 X	19713	-0-	-2127	-0-	969	1	18664	3	Y	73	59	1	44
							80	9							
03		23808 X	21286	-0-	-2522	-0-	860	1	20336	3	Y	82	94	1	32
							90	9							
04		23040 X	NO RPT	-0-	-23040	-0-					Y	NO RPT			32

COTULLA WELL #: 30H RRCID -> 275790 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8589 - 13667															
11		8610 X	7304	-0-	-1306	-0-	230	1	6792	3	Y	256	239	1	35
							282	9							
12		8897 X	7253	-0-	-1644	-0-	195	1	6796	3	Y	238	232	1	41
							262	9							
01		8525 X	7083	-0-	-1442	-0-	218	1	6601	3	Y	240	262	1	19
							264	9							
02		7308 X	6110	-0-	-1198	-0-	5888	3	222	9	Y	202	196	1	25
03		7843 X	6128	-0-	-1715	-0-	183	1	5739	3	Y	187	195	1	17
							206	9							
04		7290 X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					Y	NO RPT			17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 275808 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4740 X	4503	-0-	-237	-0-	139	1	4111	3	Y	230	214	1			33
12	4898 X	4493	-0-	-405	-0-	253	9	118	1	Y	237	228	1			42
01	4712 X	4481	-0-	-231	-0-	261	9	133	1	Y	285	304	1			23
02	4200 X	3630	-0-	-570	-0-	314	9	3415	3	Y	195	193	1			25
03	4650 X	4084	-0-	-566	-0-	119	1	238	9	Y	216	221	1			20
04	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					20
GATES 07-DR WELL #: 54H RRCID -> 275811 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8557 - 12635																
11	11610 X	9070	-0-	-2540	-0-	284	1	8471	3	Y	286	278	1			32
12	11780 X	8667	-0-	-3113	-0-	315	9	227	1	Y	262	256	1	1	8	37
01	11408 X	8894	-0-	-2514	-0-	288	9	263	1	Y	314	330	1			21
02	9800 X	5865	-0-	-3935	-0-	345	9	5730	3	Y	123	134	1			10
03	9920 X	4605	-0-	-5315	-0-	132	1	106	9	Y	96	101	1			5
04	9060 X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					Y	NO RPT					5
COTULLA WELL #: 34H RRCID -> 275988 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8959 - 13470																
11	4950 X	3386	-0-	-1564	-0-	106	1	3117	3	Y	148	135	1			20
12	5115 X	3544	-0-	-1571	-0-	163	9	95	1	Y	124	121	1			23
01	5053 X	3824	-0-	-1229	-0-	136	9	118	1	Y	125	138	1			10
02	4200 X	3313	-0-	-887	-0-	138	9	3224	3	Y	81	79	1			12
03	4309 X	3910	-0-	-399	-0-	118	1	92	9	Y	84	86	1			10
04	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					10
GATES 11-DR GU FF WELL #: 119H RRCID -> 276075 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8591 - 13750																
11	5040 X	3001	-0-	-2039	-0-	87	1	2598	3	Y	287	282	1			30
12	5115 X	2826	-0-	-2289	-0-	316	9	68	1	Y	275	268	1	1	8	36
01	3999 X	2479	-0-	-1520	-0-	303	9	67	1	Y	265	283	1			18
02	3612 X	2067	-0-	-1545	-0-	292	9	1790	3	Y	252	251	1			19
03	3348 X	2503	-0-	-845	-0-	66	1	268	9	Y	244	250	1			13
04	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
GATES 11-DR GU GG WELL #: 120H RRCID -> 276076 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8571 - 14206															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	7950 X	6166	-0-	-1784	-0-	189	1	5652	3	Y	295	288	1		35
12	8060 X	6543	-0-	-1517	-0-	325	9								
01	7595 X	6347	-0-	-1248	-0-	168	1	6014	3	Y	328	316	1	1 8	46
02	6384 X	5620	-0-	-764	-0-	361	9								
03	6541 X	6009	-0-	-532	-0-	185	1	5831	3	Y	301	326	1		21
04	6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-	331	9								
						5322	3	298	9	Y	271	268	1		24
						168	1	5537	3	Y	276	280	1		20
						304	9								
										Y	NO RPT				20

GATES 11-DR GU HH WELL #: 121H RRCID -> 276078 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8566 - 14805															
11	13050 X	10893	-0-	-2157	-0-	339	1	10129	3	Y	386	373	1		49
12	12958 X	10757	-0-	-2201	-0-	425	9								
01	12338 X	10339	-0-	-1999	-0-	281	1	10061	3	Y	377	367	1	2 8	57
02	10640 X	9259	-0-	-1381	-0-	415	9								
03	11749 X	10000	-0-	-1749	-0-	305	1	9626	3	Y	371	402	1		26
04	10890 X	NO RPT	-0-	-10890	-0-	408	9								
						8892	3	367	9	Y	334	328	1		32
						283	1	9345	3	Y	338	344	1		26
						372	9								
										Y	NO RPT				26

GATES 11-DR WELL #: 127H RRCID -> 276091 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8405 - 13597															
11	9180 X	6925	-0-	-2255	-0-	217	1	6473	3	Y	214	208	1		29
12	8215 X	6869	-0-	-1346	-0-	235	9								
01	8060 X	6867	-0-	-1193	-0-	181	1	6502	3	Y	169	169	1	1 8	28
02	7280 X	6320	-0-	-960	-0-	186	9								
03	7657 X	6981	-0-	-676	-0-	206	1	6490	3	Y	155	170	1		13
04	6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-	171	9								
						6166	3	154	9	Y	140	139	1		14
						201	1	6617	3	Y	148	150	1		12
						163	9								
										Y	NO RPT				12

GATES 11-DR WELL #: 125H RRCID -> 276253 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8295 - 11153															
11	5610 X	4813	-0-	-797	-0-	150	1	4480	3	Y	166	157	1		18
12	5797 X	4947	-0-	-850	-0-	183	9								
01	5456 X	4888	-0-	-568	-0-	129	1	4627	3	Y	174	169	1	1 8	22
02	4536 X	4511	-0-	-25	-0-	191	9								
03	4960 X	4854	-0-	-106	-0-	144	1	4531	3	Y	194	203	1		13
04	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-	213	9								
						4340	3	171	9	Y	155	157	1		11
						137	1	4530	3	Y	170	172	1		9
						187	9								
										Y	NO RPT				9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																						
GATES 11-DR																						
WELL #: 172H RRCID -> 276254													COMPL. DATE 09/13/2014		TOTAL DEPTH 8147		PERF. 8398 - 12824					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
11	3330 X	3017	-0-	-313	-0-	91	1	2706	3	Y	200	191	1			23						
12	3441 X	3101	-0-	-340	-0-	220	9	2799	3	Y	204	198	1	1	8	28						
01	3410 X	3012	-0-	-398	-0-	224	9	2697	3	Y	208	222	1			14						
02	2940 X	2688	-0-	-252	-0-	86	1	201	9	Y	183	184	1			13						
03	3255 X	3104	-0-	-151	-0-	229	9	2817	3	Y	184	188	1			9						
04	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-	202	9			Y	NO RPT					9						
GATES 11-DR													WELL #: 171H		RRCID -> 276255		COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH 8128		PERF. 8385 - 12818	
11	4050 X	3758	-0-	-292	-0-	112	1	3351	3	Y	268	256	1			32						
12	4185 X	3063	-0-	-1122	-0-	295	9	2679	3	Y	281	271	1	1	8	41						
01	4123 X	2905	-0-	-1218	-0-	75	1	2515	3	Y	282	304	1			19						
02	3500 X	2832	-0-	-668	-0-	309	9	292	9	Y	265	260	1			24						
03	3875 X	2934	-0-	-941	-0-	80	1	2579	3	Y	252	258	1			18						
04	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-	310	9			Y	NO RPT					18						
GATES 11-DR													WELL #: 183H		RRCID -> 276256		COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH 8101		PERF. 8307 - 12358	
11	7500 X	7040	-0-	-460	-0-	218	1	6513	3	Y	281	272	1			34						
12	8649 X	7091	-0-	-1558	-0-	309	9	6598	3	Y	281	273	1	1	8	41						
01	8649 X	7017	-0-	-1632	-0-	184	1	6492	3	Y	290	313	1			18						
02	7448 X	6193	-0-	-1255	-0-	309	9	289	9	Y	263	258	1			23						
03	8029 X	6522	-0-	-1507	-0-	206	1	6040	3	Y	272	276	1			19						
04	7050 X	NO RPT	-0-	-7050	-0-	319	9			Y	NO RPT					19						
GATES 11-DR													WELL #: 126H		RRCID -> 276257		COMPL. DATE 04/08/2015		TOTAL DEPTH 8115		PERF. 8423 - 12738	
11	6510 X	5526	-0-	-984	-0-	173	1	5157	3	Y	178	172	1			19						
12	6727 X	5613	-0-	-1114	-0-	196	9	5248	3	Y	199	191	1	1	8	26						
01	6665 X	5498	-0-	-1167	-0-	146	1	5098	3	Y	216	228	1			14						
02	5964 X	4789	-0-	-1175	-0-	219	9	209	9	Y	190	189	1			15						
03	6448 X	5545	-0-	-903	-0-	162	1	5164	3	Y	204	206	1			13						
04	5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-	238	9			Y	NO RPT					13						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 11-DR WELL #: 129H RRCID -> 276328 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8622 - 12514														
M O	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
11	8790 X	7696	-0-	-1094	-0-	240	1	7159	3	Y	270	262	1	29
12	8773 X	7715	-0-	-1058	-0-	297	9	201	1	Y	273	265	1	36
01	8525 X	7601	-0-	-924	-0-	300	9	224	1	Y	283	300	1	19
02	7532 X	6766	-0-	-766	-0-	311	9	6493	3	Y	248	248	1	19
03	8184 X	7617	-0-	-567	-0-	216	1	7118	3	Y	257	261	1	15
04	7710 X	NO RPT	-0-	-7710	-0-	283	9			Y	NO RPT			15
GATES 11-DR WELL #: 134H RRCID -> 276341 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8503 - 14515														
11	12060 X	9550	-0-	-2510	-0-	301	1	8984	3	Y	241	232	1	31
12	12028 X	9388	-0-	-2640	-0-	265	9	247	1	Y	272	261	1	41
01	11811 X	8834	-0-	-2977	-0-	299	9	263	1	Y	256	279	1	18
02	10164 X	7694	-0-	-2470	-0-	282	9	7423	3	Y	246	237	1	27
03	10199 X	8395	-0-	-1804	-0-	239	1	7873	3	Y	257	261	1	23
04	9540 X	NO RPT	-0-	-9540	-0-	283	9			Y	NO RPT			23
GATES 11-DR GU EE WELL #: 128H RRCID -> 276352 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8700 - 13133														
11	7650 X	6942	-0-	-708	-0-	216	1	6467	3	Y	235	225	1	29
12	7905 X	7088	-0-	-817	-0-	259	9	185	1	Y	230	223	1	35
01	7750 X	6577	-0-	-1173	-0-	253	9	195	1	Y	212	232	1	15
02	6468 X	5772	-0-	-696	-0-	233	9	5567	3	Y	186	183	1	18
03	7161 X	6050	-0-	-1111	-0-	173	1	5688	3	Y	172	177	1	13
04	6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-	189	9			Y	NO RPT			13
GATES 07-DR WELL #: 187H RRCID -> 276359 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8452 - 14015														
11	15960 X	13623	-0-	-2337	-0-	431	1	12875	3	Y	288	284	1	33
12	15345 X	14598	-0-	-747	-0-	317	9	387	1	Y	307	296	1	43
01	15283 X	10814	-0-	-4469	-0-	338	9	325	1	Y	228	254	1	17
02	13132 X	1755	-0-	-11377	-0-	251	9	1719	3	Y	33	47	1	3
03	14601 X	10875	-0-	-3726	-0-	305	1	10061	3	Y	463	439	1	27
04	14130 X	NO RPT	-0-	-14130	-0-	509	9			Y	NO RPT			27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
GATES 07-DR GU DD WELL #: 168H RRCID -> 276363 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8702 - 12945																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	6210 X	5986	-0-	-224	-0-	189	1	5639	3	Y	144	137	1			28
12	6727 X	5156	-0-	-1571	-0-	158	9	4945	3	Y	66	71	1			23
01	6727 X	5800	-0-	-927	-0-	138	1	5492	3	Y	122	123	1			22
02	5880 X	4987	-0-	-893	-0-	174	1	166	9	Y	151	148	1			25
03	6293 X	5650	-0-	-643	-0-	134	9	5272	3	Y	198	198	1			25
04	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-	218	9			Y	NO RPT					25
GATES 11-DR WELL #: 130H RRCID -> 276365 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8527 - 13481																
11	8400 X	7331	-0-	-1069	-0-	228	1	6804	3	Y	272	264	1			35
12	8463 X	7000	-0-	-1463	-0-	299	9	6553	3	Y	240	237	1	1	8	37
01	8184 X	6909	-0-	-1275	-0-	183	1	6426	3	Y	254	273	1			18
02	7280 X	5597	-0-	-1683	-0-	264	9	229	9	Y	208	206	1			20
03	7812 X	6290	-0-	-1522	-0-	204	1	5867	3	Y	223	226	1			17
04	7320 X	NO RPT	-0-	-7320	-0-	279	9			Y	NO RPT					17
GATES 11-DR WELL #: 139H RRCID -> 276381 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8384 - 12640																
11	4290 X	3947	-0-	-343	-0-	121	1	3608	3	Y	198	190	1			24
12	4154 X	3102	-0-	-1052	-0-	218	9	2860	3	Y	147	147	1	1	8	23
01	4154 X	3395	-0-	-759	-0-	80	1	3048	3	Y	227	235	1			15
02	3696 X	2756	-0-	-940	-0-	162	9	202	9	Y	184	180	1			19
03	4092 X	2601	-0-	-1491	-0-	97	1	2430	3	Y	88	97	1			10
04	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-	250	9			Y	NO RPT					10
GATES 11-DR WELL #: 137H RRCID -> 276382 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8461 - 14396																
11	10590 X	9657	-0-	-933	-0-	300	1	8963	3	Y	358	348	1			42
12	10819 X	9683	-0-	-1136	-0-	394	9	9027	3	Y	367	356	1	2	8	51
01	10788 X	9490	-0-	-1298	-0-	252	1	8811	3	Y	364	390	1			25
02	9464 X	8373	-0-	-1091	-0-	404	9	350	9	Y	318	316	1			27
03	10292 X	9115	-0-	-1177	-0-	279	1	8486	3	Y	338	343	1			22
04	9660 X	NO RPT	-0-	-9660	-0-	400	9			Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																
GATES 11-DR																
WELL #: 182H RRCID -> 276383 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8312 - 13875																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	5100 X	3996	-0-	-1104	-0-	122	1	3635	3	Y	217	208	1		28	
12	5208 X	2923	-0-	-2285	-0-	239	9	2693	3	Y	141	145	1	1 8	23	
01	5208 X	1952	-0-	-3256	-0-	75	1	1755	3	Y	128	141	1		10	
02	4704 X	4218	-0-	-486	-0-	155	9	318	9	Y	289	273	1		26	
03	4898 X	4511	-0-	-387	-0-	56	1	4103	3	Y	258	264	1		20	
04	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-	141	9			Y	NO RPT				20	

GATES 11-DR																
WELL #: 135H RRCID -> 276397 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8429 - 14365																
11	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	209	1	6248	3	Y	200	191	1		25	
12	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	220	9	6236	3	Y	203	197	1	1 8	30	
01	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	174	1	6264	3	Y	209	225	1		14	
*02	6244 X	6059	-0-	-185	-0-	199	1	212	9	Y	193	187	1		20	
03	6913 X	6375	-0-	-538	-0-	230	9	5847	3	Y	193	196	1		17	
04	6690 X	NO RPT	-0-	-6690	-0-	181	1	212	9	Y	NO RPT				17	

GATES 11-DR																
WELL #: 136H RRCID -> 276407 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8561 - 14100																
11	8280 X	6591	-0-	-1689	-0-	207	1	6179	3	Y	186	180	1		24	
12	8215 X	6773	-0-	-1442	-0-	205	9	6382	3	Y	194	188	1	1 8	29	
01	7347 X	6928	-0-	-419	-0-	178	1	6490	3	Y	211	225	1		15	
*02	6636 X	6350	-0-	-286	-0-	213	9	232	9	Y	211	204	1		22	
03	7037 X	6617	-0-	-420	-0-	206	1	6192	3	Y	215	218	1		19	
04	6690 X	NO RPT	-0-	-6690	-0-	232	9			Y	NO RPT				19	

GATES 11-DR																
WELL #: 138H RRCID -> 276408 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8362 - 14813																
11	10680 X	7748	-0-	-2932	-0-	242	1	7245	3	Y	237	228	1		29	
12	10230 X	7989	-0-	-2241	-0-	261	9	7476	3	Y	276	264	1	1 8	40	
01	10168 X	7953	-0-	-2215	-0-	209	1	7401	3	Y	288	308	1		20	
*02	8400 X	6896	-0-	-1504	-0-	304	9	270	9	Y	245	240	1		25	
03	8184 X	7223	-0-	-961	-0-	235	1	6737	3	Y	256	260	1		21	
04	7740 X	NO RPT	-0-	-7740	-0-	317	9			Y	NO RPT				21	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 90H RRCID -> 276712 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8456 - 12168														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	11580 X	9594	-0-	-1986	-0-	300	1	8952	3	Y	311	303	1	35
12	11656 X	9655	-0-	-2001	-0-	342	9	253	1	Y	287	280	1	41
01	11315 X	9520	-0-	-1795	-0-	316	9	8907	3	Y	300	321	1	20
*02	9968 X	8488	-0-	-1480	-0-	283	1	330	9	Y	295	290	1	25
03	10726 X	9007	-0-	-1719	-0-	8163	3	255	1	Y	308	313	1	20
04	9600 X	NO RPT	-0-	-9600	-0-	339	9			Y	NO RPT			20
GATES 07-DR WELL #: 184H RRCID -> 276718 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8578 - 11815														
11	7320 X	5957	-0-	-1363	-0-	185	1	5529	3	Y	221	212	1	27
12	6758 X	6372	-0-	-386	-0-	243	9	166	1	Y	236	228	1	34
01	6448 X	5748	-0-	-700	-0-	260	9	170	1	Y	192	213	1	13
*02	5824 X	5384	-0-	-440	-0-	170	1	211	9	Y	198	191	1	20
03	6386 X	5534	-0-	-852	-0-	5166	3	156	1	Y	208	211	1	17
04	6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-	229	9			Y	NO RPT			17
GATES 07-DR WELL #: 185H RRCID -> 276720 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8476 - 12544														
11	8760 X	8213	-0-	-547	-0-	254	1	7585	3	Y	340	325	1	40
12	8742 X	8352	-0-	-390	-0-	374	9	216	1	Y	346	335	1	49
01	8742 X	8298	-0-	-444	-0-	381	9	7671	3	Y	349	376	1	22
02	7896 X	7341	-0-	-555	-0-	243	1	384	9	Y	287	284	1	25
03	8742 X	7950	-0-	-792	-0-	7025	3	224	1	Y	303	307	1	21
04	8220 X	NO RPT	-0-	-8220	-0-	333	9			Y	NO RPT			21
GATES 07-DR WELL #: 186H RRCID -> 276721 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8520 - 13104														
11	9630 X	8411	-0-	-1219	-0-	266	1	7961	3	Y	167	163	1	20
12	9621 X	9621	-0-	-0-	-0-	184	9	255	1	Y	187	180	1	26
01	12374 X	12374	-0-	-0-	-0-	206	9	11799	3	Y	183	198	1	11
02	10940 X	10940	-0-	-0-	-0-	374	1	201	9	Y	189	184	1	16
03	9610 X	8518	-0-	-1092	-0-	10732	3	244	1	Y	205	207	1	14
04	11970 X	NO RPT	-0-	-11970	-0-	226	9			Y	NO RPT			14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GATES 07-DR WELL #: 107H RRCID -> 276810 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8553 - 12738													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	11970 X	10196	-0-	-1774	-0-	319	1	9527 3	Y	318	310 1		38
12	11718 X	10129	-0-	-1589	-0-	350	9	265 1	9488 3	Y	342	331 1 1 8	48
01	11470 X	9861	-0-	-1609	-0-	376	9	292 1	9214 3	Y	323	350 1	21
02	10080 X	8757	-0-	-1323	-0-	355	9	8431 3	326 9	Y	296	290 1	27
03	10819 X	9224	-0-	-1595	-0-	263	1	263 1	8673 3	Y	262	269 1	20
04	10200 X	NO RPT	-0-	-10200	-0-	288	9			Y	NO RPT		20
GATES 07-DR WELL #: 13H RRCID -> 276814 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8785 - 12665													
11	7860 X	4224	-0-	-3636	-0-	130	1	3875 3	Y	199	189 1		21
12	8122 X	4531	-0-	-3591	-0-	219	9	116 1	4155 3	Y	236	225 1 1 8	31
01	8091 X	5101	-0-	-2990	-0-	260	9	150 1	4711 3	Y	218	235 1	14
*02	7308 X	4926	-0-	-2382	-0-	240	9	4702 3	224 9	Y	204	202 1	16
*03	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	139	1	139 1	4573 3	Y	220	223 1	13
04	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-	242	9			Y	NO RPT		13
GATES 07-DR WELL #: 14H RRCID -> 276815 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8683 - 12215													
11	5490 X	2026	-0-	-3464	-0-	62	1	1853 3	Y	101	99 1		12
12	5735 X	2642	-0-	-3093	-0-	111	9	68 1	2444 3	Y	118	112 1 1 8	17
01	5735 X	2789	-0-	-2946	-0-	130	9	81 1	2563 3	Y	132	140 1	9
*02	5180 X	2939	-0-	-2241	-0-	145	9	2737 3	202 9	Y	184	173 1	20
*03	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	81	1	81 1	2660 3	Y	174	177 1	17
04	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-	191	9			Y	NO RPT		17
GATES 07-DR WELL #: 15H RRCID -> 276841 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8655 - 12640													
11	12810 X	7326	-0-	-5484	-0-	227	1	6778 3	Y	292	276 1		33
12	13175 X	7522	-0-	-5653	-0-	321	9	195 1	6991 3	Y	305	295 1 1 8	42
01	11036 X	7877	-0-	-3159	-0-	336	9	231 1	7279 3	Y	334	354 1	22
*02	9968 X	7284	-0-	-2684	-0-	367	9	6930 3	354 9	Y	322	319 1	25
*03	7999 X	7999	-0-	-0-	-0-	224	1	224 1	7393 3	Y	347	352 1	20
04	7620 X	NO RPT	-0-	-7620	-0-	382	9			Y	NO RPT		20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 GATES 07-DR GU CC WELL #: 167H RRCID -> 276971 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8604 - 11835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	5040 X	4785	-0-	-255	-0-	151	1	4503	3	Y	119	114	1	23
12	5115 X	4881	-0-	-234	-0-	131	9	4635	3	Y	106	105	1	24
01	5115 X	4712	-0-	-403	-0-	129	1	4407	3	Y	150	157	1	17
*02	4620 X	4308	-0-	-312	-0-	117	9	209	9	Y	190	113	1	94
03	5053 X	4697	-0-	-356	-0-	140	1	4368	3	Y	179	177	1	96
04	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-	165	9			Y	NO RPT			96

COTULLA WELL #: 77H RRCID -> 277022 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8592 - 12080

11	5370 X	5059	-0-	-311	-0-	160	1	4711	3	Y	171	158	1	21
12	5363 X	5201	-0-	-162	-0-	188	9	4890	3	Y	155	150	1	26
01	5115 X	4892	-0-	-223	-0-	140	1	4578	3	Y	148	163	1	11
02	4900 X	3791	-0-	-1109	-0-	171	9	144	9	Y	131	127	1	15
03	5425 X	3372	-0-	-2053	-0-	151	1	3129	3	Y	130	134	1	11
04	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-	163	9			Y	NO RPT			11

COTULLA WELL #: 78H RRCID -> 277023 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8576 - 11725

11	3150 X	2309	-0-	-841	-0-	71	1	2103	3	Y	123	110	1	17
12	3906 X	2446	-0-	-1460	-0-	135	9	2283	3	Y	88	88	1	17
01	3906 X	2423	-0-	-1483	-0-	66	1	2250	3	Y	90	99	1	8
02	3528 X	2111	-0-	-1417	-0-	97	9	98	9	Y	89	86	1	11
03	3503 X	1961	-0-	-1542	-0-	74	1	1806	3	Y	89	92	1	8
04	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-	99	9			Y	NO RPT			8

COTULLA WELL #: 38H RRCID -> 277025 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8284 - 12527

11	6480 X	5785	-0-	-695	-0-	183	1	5389	3	Y	194	181	1	27
12	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	213	9	6558	3	Y	300	278	1	49
01	6851 X	6659	-0-	-192	-0-	188	1	6121	3	Y	305	330	1	24
*02	6048 X	5929	-0-	-119	-0-	330	9	295	9	Y	268	256	1	36
03	7068 X	6481	-0-	-587	-0-	202	1	6013	3	Y	251	261	1	26
04	6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-	336	9			Y	NO RPT			26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
COTULLA														
WELL #: 39H RRCID -> 277844													CAPACITY	
COMPL. DATE 10/11/2014													TOTAL DEPTH 8267	
PERF. 8583 - 13016														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE		
11	6960 X	6429	-0-	-531	-0-	204	1	5999	3	Y	205	195 1	29	
12	8091 X	6803	-0-	-1288	-0-	226	9	6365	3	Y	232	221 1	40	
01	8091 X	6605	-0-	-1486	-0-	183	1	6134	3	Y	244	265 1	19	
02	6944 X	5578	-0-	-1366	-0-	255	9	221	9	Y	201	196 1	24	
03	7130 X	6054	-0-	-1076	-0-	203	1	5659	3	Y	195	202 1	17	
04	6570 X	NO RPT	-0-	-6570	-0-	268	9			Y	NO RPT		17	

GATES 11-DR													CNTY: DIMMIT	
WELL #: 143H RRCID -> 277935													CAPACITY	
COMPL. DATE 09/16/2013													TOTAL DEPTH 8113	
PERF. 8640 - 12481														
11	8820 X	7551	-0-	-1269	-0-	231	1	6894	3	Y	387	375 1	46	
12	8804 X	7311	-0-	-1493	-0-	426	9	6774	3	Y	316	313 1	48	
01	8680 X	7149	-0-	-1531	-0-	189	1	6599	3	Y	310	337 1	21	
02	7756 X	6775	-0-	-981	-0-	348	9	316	9	Y	287	282 1	26	
03	8525 X	7337	-0-	-1188	-0-	209	1	6809	3	Y	292	297 1	21	
04	7560 X	NO RPT	-0-	-7560	-0-	341	9			Y	NO RPT		21	

WRIGHT, L. C.													CNTY: DIMMIT	
WELL #: 1H RRCID -> 278467													CAPACITY	
COMPL. DATE 12/27/2014													TOTAL DEPTH 10565	
PERF. 10997 - 15020														
11	43167 X	43167	-0-	-0-	-0-	1347	1	41814	3	N	5	5 8	90	
12	57691 X	39743	-0-	-17948	-0-	6	9	38526	3	N	2	2 8	90	
01	57691 X	36463	-0-	-21228	-0-	1215	1	35502	3	N	2	2 8	90	
02	52108 X	30777	-0-	-21331	-0-	2	9	29255	3	N	3	75 1	15	
03	53568 X	32146	-0-	-21422	-0-	1519	1	30842	3	N	-0-	3 8	15	
04	43170 X	NO RPT	-0-	-43170	-0-	3	9			N	NO RPT		15	

COTULLA													CNTY: DIMMIT	
WELL #: 37H RRCID -> 278510													CAPACITY	
COMPL. DATE 12/22/2014													TOTAL DEPTH 8260	
PERF. 8514 - 12345														
11	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	184	1	5411	3	Y	337	314 1	42	
12	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	371	9	6661	3	Y	312	304 1	50	
01	6851 X	6666	-0-	-185	-0-	191	1	6108	3	Y	324	349 1	25	
*02	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	343	9	277	9	Y	252	250 1	27	
03	7192 X	7002	-0-	-190	-0-	202	1	6532	3	Y	238	247 1	18	
04	6960 X	NO RPT	-0-	-6960	-0-	356	9			Y	NO RPT		18	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 499978																			
OWENS 1080													WELL #: 11H		RRCID -> 278517	COMPL. DATE 01/03/2015	TOTAL DEPTH 10357	PERF.10867	- 15300
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						
11	51690 X	48011	-0-	-3679	-0-	1499	1	46511	3	Y	1	1 8	5						
12	53413 X	42412	-0-	-11001	-0-	1297	1	41114	3	Y	1	1 8	5						
01	53010 X	37684	-0-	-15326	-0-	992	1	36691	3	Y	1	1 8	5						
02	47934 X	47934	-0-	-0-	-0-	2366	1	45566	3	Y	2	2 8	5						
03	49848 X	47723	-0-	-2125	-0-	1936	1	45787	3	Y	-0-		5						
04	48000 X	NO RPT	-0-	-48000	-0-					Y	NO RPT		5						
OWENS 1080													WELL #: 12H		RRCID -> 278518	COMPL. DATE 01/03/2015	TOTAL DEPTH 10375	PERF.10859	- 15530
11	52890 X	46639	-0-	-6251	-0-	1456	1	45183	3	Y	-0-		4						
12	54653 X	43672	-0-	-10981	-0-	1336	1	42336	3	Y	-0-		4						
01	52018 X	47229	-0-	-4789	-0-	1243	1	45986	3	Y	-0-		4						
02	45136 X	38576	-0-	-6560	-0-	1904	1	36672	3	Y	-0-		4						
03	49972 X	40610	-0-	-9362	-0-	1648	1	38962	3	Y	-0-		4						
04	46650 X	NO RPT	-0-	-46650	-0-					Y	NO RPT		4						
OWENS 1080													WELL #: 13H		RRCID -> 278542	COMPL. DATE 01/03/2015	TOTAL DEPTH 10374	PERF.10762	- 15195
11	56190 X	46976	-0-	-9214	-0-	1466	1	45510	3	Y	-0-		6						
12	58063 X	49174	-0-	-8889	-0-	1504	1	47670	3	Y	-0-		6						
01	54963 X	33181	-0-	-21782	-0-	873	1	32307	3	Y	1	1 8	6						
02	52962 X	52962	-0-	-0-	-0-	2614	1	50348	3	Y	-0-		6						
03	54715 X	50639	-0-	-4076	-0-	2055	1	48584	3	Y	-0-		6						
04	47580 X	NO RPT	-0-	-47580	-0-					Y	NO RPT		6						
GATES 11-DR													WELL #: 178H		RRCID -> 278620	COMPL. DATE 02/27/2015	TOTAL DEPTH 8330	PERF. 8612	- 13045
11	24360 X	20689	-0-	-3671	-0-	649	1	19378	3	Y	602	579 1	1 8	72					
12	25079 X	20074	-0-	-5005	-0-	527	1	18913	3	Y	576	562 1	3 8	83					
01	23777 X	19809	-0-	-3968	-0-	589	1	18556	3	Y	604	648 1	1 8	38					
02	20412 X	17350	-0-	-3062	-0-	16771	3	579	9	Y	526	517 1	1 8	46					
03	22041 X	18373	-0-	-3668	-0-	525	1	17301	3	Y	497	509 1		34					
04	20700 X	NO RPT	-0-	-20700	-0-	547	9			Y	NO RPT		34						
GATES 11-DR													WELL #: 179H		RRCID -> 278621	COMPL. DATE 02/27/2015	TOTAL DEPTH 8346	PERF. 8730	- 12660
11	23430 X	20181	-0-	-3249	-0-	633	1	18913	3	Y	577	556 1	1 8	68					
12	23839 X	19072	-0-	-4767	-0-	502	1	17985	3	Y	532	521 1	2 8	77					
01	22847 X	18862	-0-	-3985	-0-	585	9	17703	3	Y	543	584 1	1 8	35					
*02	19880 X	16732	-0-	-3148	-0-	16205	3	527	9	Y	479	472 1	1 8	41					
03	21390 X	18092	-0-	-3298	-0-	517	1	17045	3	Y	482	491 1		32					
04	20190 X	NO RPT	-0-	-20190	-0-	530	9			Y	NO RPT		32						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
COTULLA WELL #: 48H RRCID -> 278739 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8768 - 13313														
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

11		19950 X	17651	-0-	-2299	-0-	562 1	16575 3		Y	467	440 1		58
							514 9							
12		20398 X	17698	-0-	-2700	-0-	481 1	16736 3		Y	437	426 1		69
							481 9							
01		19933 X	17040	-0-	-2893	-0-	529 1	16020 3		Y	446	480 1		35
							491 9							
*02		17360 X	15260	-0-	-2100	-0-	14835 3	425 9		Y	386	381 1		40
03		18817 X	15688	-0-	-3129	-0-	475 1	14907 3		Y	278	300 1		18
							306 9							
04		17640 X	NO RPT	-0-	-17640	-0-				Y	NO RPT			18

COTULLA WELL #: 80H RRCID -> 278741 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8504 - 12636														
11		17280 X	15324	-0-	-1956	-0-	484 1	14257 3		Y	530	497 1		71
							583 9							
12		17391 X	15761	-0-	-1630	-0-	425 1	14787 3		Y	499	485 1		85
							549 9							
01		16709 X	14036	-0-	-2673	-0-	432 1	13079 3		Y	477	524 1		38
							525 9							
*02		15288 X	13845	-0-	-1443	-0-	13320 3	525 9		Y	477	460 1		55
03		16926 X	15210	-0-	-1716	-0-	451 1	14152 3		Y	552	562 1		45
							607 9							
04		15330 X	NO RPT	-0-	-15330	-0-				Y	NO RPT			45

COTULLA WELL #: 55H RRCID -> 278743 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8630 - 12762														
11		12960 X	10618	-0-	-2342	-0-	338 1	9957 3		Y	294	277 1		39
							323 9							
12		13268 X	11668	-0-	-1600	-0-	313 1	10891 3		Y	422	393 1		68
							464 9							
01		13268 X	12097	-0-	-1171	-0-	364 1	11021 3		Y	647	668 1		47
							712 9							
02		11396 X	10220	-0-	-1176	-0-	9750 3	470 9		Y	427	422 1		52
*03		11687 X	11687	-0-	-0-	-0-	348 1	10912 3		Y	388	406 1		34
							427 9							
04		11700 X	NO RPT	-0-	-11700	-0-				Y	NO RPT			34

COTULLA WELL #: 79H RRCID -> 278744 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8484 - 12616														
11		11070 X	9920	-0-	-1150	-0-	311 1	9151 3		Y	416	394 1		59
							458 9							
12		11687 X	7093	-0-	-4594	-0-	190 1	6630 3		Y	248	260 1		47
							273 9							
01		11687 X	9098	-0-	-2589	-0-	279 1	8449 3		Y	336	357 1		26
							370 9							
02		10808 X	7716	-0-	-3092	-0-	7323 3	393 9		Y	357	340 1		43
03		11966 X	8558	-0-	-3408	-0-	254 1	7975 3		Y	299	314 1		28
							329 9							
04		9930 X	NO RPT	-0-	-9930	-0-				Y	NO RPT			28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
COTULLA //CONT.// 499978															
WELL #: 56H RRCID -> 278746 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8883 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	15090 X	13897	-0-	-1193	-0-	442	1	13029	3	Y	387	364	1		54
12	15748 X	13372	-0-	-2376	-0-	426	9								
01	15748 X	13252	-0-	-2496	-0-	362	1	12613	3	Y	361	352	1		63
02	14224 X	11199	-0-	-3025	-0-	397	9								
03	15376 X	12071	-0-	-3305	-0-	411	1	12437	3	Y	367	400	1	1 8	29
04	13890 X	NO RPT	-0-	-13890	-0-	404	9								
						10851	3	348	9	Y	316	307	1		38
						361	1	11352	3	Y	325	334	1		29
						358	9								
										Y	NO RPT				29
GATES 11-DR															
WELL #: 132H RRCID -> 278747 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8026 - 12323															
11	35340 X	32086	-0-	-3254	-0-	1020	1	30477	3	Y	535	518	1	1 8	65
12	34069 X	32897	-0-	-1172	-0-	589	9								
01	33046 X	28723	-0-	-4323	-0-	876	1	31426	3	Y	541	523	1	2 8	81
02	29960 X	26404	-0-	-3556	-0-	595	9								
03	33170 X	27674	-0-	-5496	-0-	865	1	27269	3	Y	535	578	1	1 8	37
04	32100 X	NO RPT	-0-	-32100	-0-	589	9								
						25889	3	515	9	Y	468	460	1	1 8	44
						799	1	26351	3	Y	476	484	1		36
						524	9								
										Y	NO RPT				36
GATES 11-DR															
WELL #: 162H RRCID -> 278839 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8736 - 15125															
11	142869 X	25632	-0-	-117237	-0-	798	1	23843	3	Y	901	880	1	1 8	108
12	31961 X	25206	-0-	-6755	-0-	991	9								
01	30039 X	24477	-0-	-5562	-0-	658	1	23593	3	Y	868	846	1	4 8	126
*02	25872 X	21433	-0-	-4439	-0-	955	9								
03	27528 X	22760	-0-	-4768	-0-	723	1	22775	3	Y	890	953	1	1 8	62
04	25620 X	NO RPT	-0-	-25620	-0-	979	9								
						20631	3	802	9	Y	729	724	1	1 8	66
						646	1	21286	3	Y	753	765	1		54
						828	9								
										Y	NO RPT				54
COTULLA															
WELL #: 7H RRCID -> 278858 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8726 - 12804															
11	24450 X	20797	-0-	-3653	-0-	655	1	19291	3	Y	774	736	1		106
12	24614 X	21332	-0-	-3282	-0-	851	9								
01	23994 X	20571	-0-	-3423	-0-	570	1	19856	3	Y	824	791	1		139
02	20748 X	18293	-0-	-2455	-0-	906	9								
03	22692 X	19704	-0-	-2988	-0-	628	1	19018	3	Y	841	915	1		65
04	20790 X	NO RPT	-0-	-20790	-0-	925	9								
						17435	3	858	9	Y	780	752	1		93
						583	1	18301	3	Y	745	773	1		65
						820	9								
										Y	NO RPT				65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
COTULLA //CONT.// 499978														
WELL #: 22H RRCID -> 278859 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8819 - 14520														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	20010 X	16745	-0-	-3265	-0-	523	1	15422	3	Y	727	694	1	94
12	20212 X	16751	-0-	-3461	-0-	800	9							
01	19530 X	15240	-0-	-4290	-0-	445	1	15484	3	Y	747	721	1	120
						822	9							
*02	16604 X	14457	-0-	-2147	-0-	463	1	14021	3	Y	687	753	1	54
03	18042 X	15344	-0-	-2698	-0-	756	9							
						13629	3	828	9	Y	753	725	1	82
04	16740 X	NO RPT	-0-	-16740	-0-	457	1	14349	3	Y	489	535	1	36
						538	9							
										Y	NO RPT			36
GATES 11-DR														
WELL #: 163H RRCID -> 278863 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8530 - 14081														
11	71542 X	12675	-0-	-58867	-0-	398	1	11881	3	Y	360	355	1	41
12	16058 X	12701	-0-	-3357	-0-	396	9							
01	15159 X	11798	-0-	-3361	-0-	335	1	11997	3	Y	335	327	1	48
						369	9						1	8
*02	12992 X	10269	-0-	-2723	-0-	351	1	11070	3	Y	343	366	1	25
03	13702 X	10899	-0-	-2803	-0-	377	9							
						9942	3	327	9	Y	297	296	1	26
04	12690 X	NO RPT	-0-	-12690	-0-	310	1	10231	3	Y	325	329	1	22
						358	9							
										Y	NO RPT			22
COTULLA														
WELL #: 21H RRCID -> 278884 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8704 - 12283														
11	27600 X	23750	-0-	-3850	-0-	745	1	21962	3	Y	948	901	1	127
12	28427 X	24455	-0-	-3972	-0-	1043	9							
01	27435 X	23533	-0-	-3902	-0-	653	1	22749	3	Y	957	924	1	160
						1053	9							
*02	23716 X	20975	-0-	-2741	-0-	717	1	21695	3	Y	1019	1100	1	79
03	25916 X	22565	-0-	-3351	-0-	1121	9							
						19981	3	994	9	Y	904	877	1	106
04	23760 X	NO RPT	-0-	-23760	-0-	667	1	20943	3	Y	868	901	1	73
						955	9							
										Y	NO RPT			73
GATES 11-DR GU JJ														
WELL #: 173H RRCID -> 278921 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8754 - 14088														
11	28290 X	24372	-0-	-3918	-0-	766	1	22887	3	Y	654	632	1	75
12	29233 X	24000	-0-	-5233	-0-	719	9							
01	28117 X	23165	-0-	-4952	-0-	632	1	22661	3	Y	643	626	1	89
						707	9							
*02	24556 X	20621	-0-	-3935	-0-	691	1	21779	3	Y	632	679	1	41
03	26381 X	22505	-0-	-3876	-0-	695	9							
						19990	3	631	9	Y	574	567	1	47
04	24360 X	NO RPT	-0-	-24360	-0-	644	1	21223	3	Y	580	590	1	37
						638	9							
										Y	NO RPT			37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
GATES 11-DR WELL #: 175H RRCID -> 278923 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8707 - 13140															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	16890 X	13999	-0-	-2891	-0-	442	1	13192	3	Y	332	322	1		40
12	16647 X	13837	-0-	-2810	-0-	365	9								
01	16151 X	13239	-0-	-2912	-0-	366	1	13111	3	Y	327	318	1	1 8	48
02	14056 X	11728	-0-	-2328	-0-	360	9								
03	15066 X	13064	-0-	-2002	-0-	397	1	12502	3	Y	309	336	1		21
04	14010 X	NO RPT	-0-	-14010	-0-	340	9								
						11410	3	318	9	Y	289	283	1		27
						375	1	12355	3	Y	304	309	1		22
						334	9								
										Y	NO RPT				22

GATES 11-DR WELL #: 174H RRCID -> 278924 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8630 - 13232															
11	28080 X	24437	-0-	-3643	-0-	769	1	22987	3	Y	619	594	1	1 8	72
12	29016 X	22372	-0-	-6644	-0-	681	9								
01	27869 X	23455	-0-	-4414	-0-	591	1	21196	3	Y	532	525	1	2 8	77
*02	24360 X	21159	-0-	-3201	-0-	585	9								
03	26226 X	22230	-0-	-3996	-0-	700	1	22080	3	Y	614	651	1	1 8	39
04	24450 X	NO RPT	-0-	-24450	-0-	675	9								
						20541	3	618	9	Y	562	552	1	1 8	48
						637	1	20998	3	Y	541	552	1		37
						595	9								
										Y	NO RPT				37

GATES 11-DR WELL #: 192H RRCID -> 278926 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8474 - 11405															
11	7230 X	6161	-0-	-1069	-0-	191	1	5704	3	Y	242	233	1		30
12	7626 X	6543	-0-	-1083	-0-	266	9								
01	7626 X	6873	-0-	-753	-0-	170	1	6113	3	Y	236	230	1	1 8	35
02	6888 X	4457	-0-	-2431	-0-	260	9								
03	6541 X	3100	-0-	-3441	-0-	203	1	6414	3	Y	233	252	1		16
04	6660 X	NO RPT	-0-	-6660	-0-	256	9								
						4270	3	187	9	Y	170	169	1		17
						86	1	2848	3	Y	151	155	1		13
						166	9								
										Y	NO RPT				13

GATES 11-DR WELL #: 176H RRCID -> 278934 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8735 - 13168															
11	23190 X	19338	-0-	-3852	-0-	610	1	18223	3	Y	459	445	1		51
12	23002 X	18964	-0-	-4038	-0-	505	9								
01	22320 X	19165	-0-	-3155	-0-	501	1	17971	3	Y	447	434	1	2 8	62
*02	19404 X	16666	-0-	-2738	-0-	492	9								
03	20832 X	17390	-0-	-3442	-0-	574	1	18078	3	Y	466	498	1		30
04	19350 X	NO RPT	-0-	-19350	-0-	513	9								
						16239	3	427	9	Y	388	385	1	1 8	32
						499	1	16453	3	Y	398	405	1		25
						438	9								
										Y	NO RPT				25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
GATES 11-DR WELL #: 177H RRCID -> 278938 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8772 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	22830 X	19694	-0-	-3136	-0-	620	1	18523	3	Y	501	481	1	1 8	59
12	23281 X	19111	-0-	-4170	-0-	551	9								
01	22196 X	18254	-0-	-3942	-0-	505	1	18098	3	Y	462	452	1	2 8	67
02	19460 X	16315	-0-	-3145	-0-	508	9								
03	20925 X	17705	-0-	-3220	-0-	546	1	17213	3	Y	450	488	1		29
04	19680 X	NO RPT	-0-	-19680	-0-	495	9								
						15877	3	438	9	Y	398	391	1	1 8	35
						508	1	16749	3	Y	407	414	1		28
						448	9								
										Y	NO RPT				28

GATES 11-DR WELL #: 123H RRCID -> 278947 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8446 - 11455															
11	14490 X	13150	-0-	-1340	-0-	423	1	12624	3	Y	94	94	1		12
12	14725 X	13656	-0-	-1069	-0-	103	9								
01	14539 X	12935	-0-	-1604	-0-	365	1	13087	3	Y	185	170	1	1 8	26
*02	12684 X	11615	-0-	-1069	-0-	204	9								
03	13671 X	13264	-0-	-407	-0-	393	1	12388	3	Y	140	156	1		10
04	13230 X	NO RPT	-0-	-13230	-0-	154	9								
						11510	3	105	9	Y	95	92	1		13
						385	1	12702	3	Y	161	159	1		15
						177	9								
										Y	NO RPT				15

GATES 11-DR WELL #: 124H RRCID -> 278949 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8598 - 12621															
11	20730 X	18517	-0-	-2213	-0-	586	1	17500	3	Y	392	377	1		47
12	20770 X	18572	-0-	-2198	-0-	431	9								
01	20305 X	18114	-0-	-2191	-0-	494	1	17722	3	Y	324	322	1	1 8	48
*02	17920 X	16287	-0-	-1633	-0-	356	9								
03	19375 X	17760	-0-	-1615	-0-	544	1	17149	3	Y	383	406	1		25
04	18510 X	NO RPT	-0-	-18510	-0-	421	9								
						15916	3	371	9	Y	337	333	1		29
						512	1	16876	3	Y	338	344	1		23
						372	9								
										Y	NO RPT				23

GATES 11-DR WELL #: 193H RRCID -> 278952 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8378 - 11695															
11	15300 X	11936	-0-	-3364	-0-	374	1	11169	3	Y	357	345	1		47
12	14756 X	11583	-0-	-3173	-0-	393	9								
01	14601 X	11781	-0-	-2820	-0-	304	1	10912	3	Y	334	328	1	1 8	52
*02	12516 X	10358	-0-	-2158	-0-	367	9								
03	13857 X	11280	-0-	-2577	-0-	351	1	11063	3	Y	334	363	1		23
04	11940 X	NO RPT	-0-	-11940	-0-	367	9								
						10025	3	333	9	Y	303	296	1		30
						322	1	10625	3	Y	303	308	1		25
						333	9								
										Y	NO RPT				25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 11-DR WELL #: 122H RRCID -> 278993 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8540 - 11065															
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
11		16380 X	14364	-0-	-2016	-0-	456	1	13611	3	Y	270	261	1	33
12		16027 X	14528	-0-	-1499	-0-	297	9	13803	3	Y	309	296	1	45
01		16027 X	14067	-0-	-1960	-0-	385	1	13304	3	Y	310	335	1	20
02		14140 X	12873	-0-	-1267	-0-	340	9	316	9	Y	287	282	1	25
03		15655 X	15001	-0-	-654	-0-	422	1	14227	3	Y	312	315	1	22
04		14370 X	NO RPT	-0-	-14370	-0-	341	9			Y	NO RPT			22

GATES 07-DR WELL #: 8H RRCID -> 279040 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8186 PERF. N/A															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		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															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47H RRCID -> 279122 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A															
11		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		WATR SUP	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															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		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															
11		29580 X	26971	-0-	-2609	-0-	845	1	25236	3	Y	809	780	1	97
12		30318 X	25415	-0-	-4903	-0-	890	9	23915	3	Y	757	740	1	111
01		30318 X	26130	-0-	-4188	-0-	667	1	24481	3	Y	793	852	1	51
*02		27328 X	22009	-0-	-5319	-0-	833	9	692	9	Y	629	624	1	55
03		29636 X	23583	-0-	-6053	-0-	777	1	22271	3	Y	579	595	1	39
04		26970 X	NO RPT	-0-	-26970	-0-	872	9			Y	NO RPT			39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
GATES 11-DR WELL #: 201H RRCID -> 279207 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8345 - 14130																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11		24090 X	20913	-0-	-3177	-0-		652	1	19472	3	Y	717	690	1	1 8	85
								789	9								
12		24366 X	20846	-0-	-3520	-0-		546	1	19575	3	Y	659	646	1	3 8	95
								725	9								
01		23777 X	20264	-0-	-3513	-0-		600	1	18919	3	Y	677	727	1	1 8	44
								745	9								
*02		20664 X	17956	-0-	-2708	-0-		17304	3	652	9	Y	593	586	1	1 8	50
03		22196 X	19136	-0-	-3060	-0-		544	1	17930	3	Y	602	613	1		39
								662	9								
04		20910 X	NO RPT	-0-	-20910	-0-						Y	NO RPT				39

GATES 07-DR WELL #: 202H RRCID -> 279299 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8034 PERF. N/A																	
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

GATES 07-DR WELL #: 203H RRCID -> 279318 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. N/A																	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04		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																	
11		4020 X	2315	-0-	-1705	-0-		71	1	2098	3	Y	133	124	1		17
								146	9								
12		4154 X	3458	-0-	-696	-0-		90	1	3147	3	Y	201	186	1		32
								221	9								
01		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-		100	1	3028	3	Y	111	134	1		9
								122	9								
02		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-		2780	3	183	9	Y	166	157	1		18
03		3472 X	3147	-0-	-325	-0-		92	1	2898	3	Y	143	149	1		12
								157	9								
04		3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-						Y	NO RPT				12

WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 16615																	
11		64950 X	48304	-0-	-16646	-0-		2931	1	45373	3	Y	-0-				2
12		67115 X	57066	-0-	-10049	-0-		4293	1	52773	3	Y	-0-				2
01		64325 X	53923	-0-	-10402	-0-		3020	1	50903	3	Y	-0-				2
02		54180 X	46483	-0-	-7697	-0-		2679	1	43804	3	Y	-0-				2
03		57071 X	48297	-0-	-8774	-0-		4578	1	43719	3	Y	-0-				2
04		55230 X	NO RPT	-0-	-55230	-0-						Y	NO RPT				2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																				
WILLIE-GL GU A																				
WELL #: 8H RRCID -> 279832													COMPL. DATE 08/01/2015		TOTAL DEPTH 10456		PERF.10837 - 16005			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE				
11		66390 X	55868	-0-	-10522	-0-	3389	1	52479	3	Y	-0-				1				
12		66681 X	55319	-0-	-11362	-0-	4161	1	51158	3	Y	-0-				1				
01		66681 X	53491	-0-	-13190	-0-	2996	1	50495	3	Y	-0-				1				
*02		55944 X	46804	-0-	-9140	-0-	2697	1	44104	3	Y	3				4				
							3	9												
03		59954 X	47430	-0-	-12524	-0-	4496	1	42934	3	Y	-0-				4				
04		55860 X	NO RPT	-0-	-55860	-0-					Y	NO RPT				4				
WILLIE-GL GU A													WELL #: 7H RRCID -> 279833		COMPL. DATE 08/01/2015		TOTAL DEPTH 10454		PERF.10839 - 15929	
11		85200 X	70045	-0-	-15155	-0-	4250	1	65795	3	Y	-0-				2				
12		80445 X	67899	-0-	-12546	-0-	5107	1	62792	3	Y	-0-				2				
01		77872 X	65834	-0-	-12038	-0-	3688	1	62146	3	Y	-0-				2				
02		68488 X	59342	-0-	-9146	-0-	3420	1	55922	3	Y	-0-				2				
03		73656 X	60060	-0-	-13596	-0-	5694	1	54366	3	Y	-0-				2				
04		70050 X	NO RPT	-0-	-70050	-0-					Y	NO RPT				2				
WILLIE - GL GU B													WELL #: 10H RRCID -> 280494		COMPL. DATE 07/04/2016		TOTAL DEPTH 10401		PERF.11063 - 17943	
11		122130 X	-0-	-0-	-122130	-0-					Y	-0-				-0-				
12		72509 X	1152	-0-	-71357	-0-	87	1	1065	3	Y	-0-				-0-				
01		3720 X	639	-0-	-3081	-0-	36	1	601	3	Y	2				2				
							2	9												
*02		3360 X	457	-0-	-2903	-0-	26	1	431	3	Y	-0-				2				
*03		1147 X	522	-0-	-625	-0-	49	1	473	3	Y	-0-				2				
04		1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT				2				
WILLIE - GL GU B													WELL #: 11H RRCID -> 280495		COMPL. DATE 07/04/2016		TOTAL DEPTH 10384		PERF.11064 - 18487	
11		139980 X	-0-	-0-	-139980	-0-					Y	-0-				6				
12		84909 X	670	-0-	-84239	-0-	50	1	620	3	Y	-0-				6				
01		3906 X	477	-0-	-3429	-0-	27	1	448	3	Y	2				8				
							2	9												
*02		3528 X	455	-0-	-3073	-0-	26	1	429	3	Y	-0-				8				
*03		682 X	399	-0-	-283	-0-	38	1	361	3	Y	-0-				8				
04		660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT				8				
LONG, A. G. HEIRS 'A'													WELL #: 21H RRCID -> 280746		COMPL. DATE 10/17/2016		TOTAL DEPTH 9746		PERF.10070 - 15815	
11		29070 X	24988	-0-	-4082	-0-	775	1	24047	3	Y	151	153	1	5	8	30			
							166	9												
12		29357 X	25039	-0-	-4318	-0-	759	1	24061	3	Y	199	192	1	2	8	35			
							219	9												
01		28613 X	24347	-0-	-4266	-0-	637	1	23587	3	Y	112	114	1	4	8	29			
							123	9												
*02		25172 X	21362	-0-	-3810	-0-	1047	1	20173	3	Y	129	118	1	1	8	39			
							142	9												
03		27063 X	23000	-0-	-4063	-0-	927	1	21919	3	Y	140	127	1			52			
							154	9												
04		24990 X	NO RPT	-0-	-24990	-0-					Y	NO RPT					52			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 22H RRCID -> 280747 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9957 - 15359															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	31770 X	24770	-0-	-7000	-0-	766	1	23782	3	Y	202	205	1	1 8	36
						222	9								
12	32054 X	24739	-0-	-7315	-0-	752	1	23829	3	Y	144	155	1	1 8	24
						158	9								
01	29760 X	24199	-0-	-5561	-0-	630	1	23316	3	Y	230	201	1	1 8	52
						253	9								
*02	24500 X	20683	-0-	-3817	-0-	1013	1	19517	3	Y	139	152	1	1 8	38
						153	9								
03	27125 X	22618	-0-	-4507	-0-	910	1	21521	3	Y	170	157	1		51
						187	9								
04	24780 X	NO RPT	-0-	-24780	-0-					Y	NO RPT				51
GATES 11-DR WELL #: 157H RRCID -> 280895 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8507 - 13353															
11	104167 X	18322	-0-	-85845	-0-	568	1	16982	3	Y	702	679	1	1 8	87
						772	9								
12	23343 X	17533	-0-	-5810	-0-	457	1	16387	3	Y	626	614	1	3 8	96
						689	9								
01	22134 X	16807	-0-	-5327	-0-	494	1	15568	3	Y	677	725	1	1 8	47
						745	9								
*02	19096 X	15412	-0-	-3684	-0-	14793	3	619	9	Y	563	559	1	1 8	50
03	19933 X	16954	-0-	-2979	-0-	484	1	15962	3	Y	462	478	1		34
						508	9								
04	18330 X	NO RPT	-0-	-18330	-0-					Y	NO RPT				34
GATES 11-DR WELL #: 156H RRCID -> 280922 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8757 - 14044															
11	165592 X	29458	-0-	-136134	-0-	917	1	27399	3	Y	1038	1013	1	1 8	126
						1142	9								
12	36735 X	28680	-0-	-8055	-0-	748	1	26825	3	Y	1006	981	1	4 8	147
						1107	9								
01	35061 X	27801	-0-	-7260	-0-	820	1	25861	3	Y	1018	1093	1	1 8	71
						1120	9								
*02	30212 X	24631	-0-	-5581	-0-	23635	3	996	9	Y	905	894	1	1 8	81
03	31992 X	26286	-0-	-5706	-0-	739	1	24380	3	Y	1061	1069	1		73
						1167	9								
04	29460 X	NO RPT	-0-	-29460	-0-					Y	NO RPT				73
GATES 11-DR WELL #: 164HR RRCID -> 281067 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8515 - 12696															
11	150958 X	27394	-0-	-123564	-0-	844	1	25204	3	Y	1224	1195	1	1 8	145
						1346	9								
12	33139 X	27256	-0-	-5883	-0-	704	1	25257	3	Y	1177	1147	1	5 8	170
						1295	9								
01	31620 X	26416	-0-	-5204	-0-	773	1	24357	3	Y	1169	1257	1	1 8	81
						1286	9								
*02	27496 X	23316	-0-	-4180	-0-	22202	3	1114	9	Y	1013	1003	1	1 8	90
03	29326 X	24745	-0-	-4581	-0-	694	1	22882	3	Y	1063	1079	1		74
						1169	9								
04	27390 X	NO RPT	-0-	-27390	-0-					Y	NO RPT				74

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 11-DR PSA 'B' WELL #: 207H RRCID -> 283477 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8462 - 12668														
M O	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
11	63300 X	42558	-0-	-20742	-0-	1321	1	39462	3	Y	1614	1598	1	2 8 195
						1775	9							
12	55730 X	40061	-0-	-15669	-0-	1044	1	37446	3	Y	1428	1407	1	6 8 210
						1571	9							
01	38143 X	38143	-0-	-0-	-0-	1126	1	35500	3	Y	1379	1495	1	1 8 93
						1517	9							
*02	42280 X	32475	-0-	-9805	-0-	31171	3	1304	9	Y	1185	1171	1	2 8 105
03	46810 X	33404	-0-	-13406	-0-	944	1	31132	3	Y	1207	1231	1	81
						1328	9							
04	42570 X	NO RPT	-0-	-42570	-0-					Y	NO RPT			81

GATES 11-DR PSA 'A' WELL #: 206H RRCID -> 283538 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8425 - 13153														
11	58770 X	38518	-0-	-20252	-0-	1192	1	35599	3	Y	1570	1552	1	2 8 190
						1727	9							
12	51654 X	37063	-0-	-14591	-0-	963	1	34530	3	Y	1427	1403	1	6 8 208
						1570	9							
01	35058 X	35058	-0-	-0-	-0-	1032	1	32512	3	Y	1376	1490	1	1 8 93
						1514	9							
*02	39928 X	30098	-0-	-9830	-0-	28759	3	1339	9	Y	1217	1201	1	2 8 107
03	43245 X	31498	-0-	-11747	-0-	885	1	29175	3	Y	1307	1328	1	86
						1438	9							
04	38520 X	NO RPT	-0-	-38520	-0-					Y	NO RPT			86

LIGHTNING OIL COMPANY 500600														
CUTLASS WEST A WELL #: 2 RRCID -> 272949 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 9143 - 13790														
11	13800 X	7865	-0-	-5935	-0-	76	1	7666	2	N	112			322
						123	9							
12	14260 X	5667	-0-	-8593	-0-	76	1	5462	2	N	117	176	1	1 8 262
						129	9							
01	14260 X	6071	-0-	-8189	-0-	79	1	5824	2	N	153	176	1	1 8 238
						168	9							
02	8456 X	4708	-0-	-3748	-0-	79	1	4522	2	N	97	158	1	177
						107	9							
03	8122 X	4422	-0-	-3700	-0-	79	1	4246	2	N	88			265
						97	9							
04	7860 X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					N	NO RPT			265

CUTLASS WEST A WELL #: 1 RRCID -> 274656 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8708 - 12833														
11	5850 X	3205	-0-	-2645	-0-	76	1	3028	2	N	92			262
						101	9							
12	6045 X	2436	-0-	-3609	-0-	76	1	2269	2	N	83			345
						91	9							
01	6045 X	3179	-0-	-2866	-0-	79	1	2949	2	N	137	180	1	1 8 301
						151	9							
02	3332 X	2409	-0-	-923	-0-	79	1	2211	2	N	108	181	1	228
						119	9							
03	3317 X	2027	-0-	-1290	-0-	79	1	1850	2	N	89			317
						98	9							
04	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT			317

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675												
BRIGGS WELL #: 1H RRCID -> 258406 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8918 - 12562												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	4			Y	-0-
12		0 X		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	303	-0-	303	303	125	4	178	9	Y	162
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	303					Y	21

BRIGGS WELL #: 2H RRCID -> 260054 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8298 - 12400												
11		1890 X	70	-0-	-1820	-0-	69	4	1	9	Y	86
12		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-
01		1953 X	3	-0-	-1950	-0-	3	4			Y	-0-
02		1036 X	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-
03		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-
04		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	21

BRIGGS WELL #: 3H RRCID -> 261329 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 9000 - 12787												
11		2100 X	990	-0-	-1110	-0-	638	4	352	9	Y	381
12		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	411
01		2170 X	987	-0-	-1183	-0-	835	4	152	9	Y	549
02		924 X	-0-	-0-	-924	-0-					Y	200
03		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	200
04		990 X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	220

PROTEGE ENERGY III LLC 681493												
CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7611 - 12405												
11		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	59	1	1035	3	Y	10
12		775 N	-0-	-0-	-775	-0-	388	9			Y	11
01		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	51	1	813	3	Y	10
02		812 N	-0-	-0-	-812	-0-	2	4	307	9	Y	7
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10
04		870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	2

CMWW A WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7661 - 12330												
11		3000 N	1276	-0-	-1724	1369	50	1	886	3	Y	9
12		2557 N	1188	-0-	-1369	-0-	340	9			Y	10
01		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	47	1	803	3	Y	11
02		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	338	9			Y	11
03		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	51	1	818	3	Y	16
*04		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	2	4	330	9	Y	5
							68	1	986	3	Y	
							301	9				
							81	1	1048	3	Y	
							297	9				
							59	1	957	3	Y	
							263	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493											
CMWW B		WELL #: 3701H		RRCID -> 264297		COMPL. DATE 08/19/2011			TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		205 N	205	-0-	-0-	46 1	67 3		Y	84	176 1		116
12		558 N	523	-0-	-35	92 9	216 3		Y	114	103 1		127
01		0 N	-0-	-0-	-0-	182 1			Y	84	115 1		96
02		507 N	507	-0-	-0-	125 9	233 3		Y	107	63 1		140
03		527 N	465	-0-	-62	118 9	209 3		Y	86	115 1		111
04		0 N	-0-	-0-	-0-	161 1			Y	48	99 1		60
						95 9							
CMWW A		WELL #: 4201 H		RRCID -> 265717		COMPL. DATE 08/20/2010			TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7190 - 12270				
11		173 N	173	-0-	-0-	5 3	168 9		Y	153	156 0		4
12		341 N	286	-0-	-55	5 1	84 3		Y	179	177 0		6
01		0 N	-0-	-0-	-0-	197 9			Y	200	199 0		7
02		112 N	-0-	-0-	-112				Y	1061	1024 0		44
03		124 N	-0-	-0-	-124				Y	1010	995 0		59
04		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	936	974 0		21
CMWW A		WELL #: 4401H		RRCID -> 265720		COMPL. DATE 03/17/2011			TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745				
11		2019 N	2019	-0-	-0-	77 1	1354 3		Y	534	531 0		15
12		2284 N	2284	-0-	-0-	1 4	587 9		Y	546	544 0		17
01		2271 N	2271	-0-	-0-	93 1	1590 3		Y	528	526 0		19
02		1685 N	1685	-0-	-0-	601 9	1586 3		Y	421	422 0		18
03		1023 N	772	-0-	-251	99 1	581 9		Y	376	372 0		22
*04		1572 N	1572	-0-	-0-	5 4	1143 3		Y	429	441 0		10
						79 1	472 9						
						463 9							
						26 1							
						414 9							
						64 1							
						1 4							
CMWW A		WELL #: 4402H		RRCID -> 265721		COMPL. DATE 04/15/2011			TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7628 - 12270				
11		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	414	413 0		11
12		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	344	344 0		11
01		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	310	310 0		11
02		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	250	251 0		10
03		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	272	266 0		16
04		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	243	253 0		6
MORO CREEK		WELL #: 3303H		RRCID -> 265722		COMPL. DATE 05/12/2011			TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213				
11		T. A.	1857	-0-	1857	2731	168 1	1596 3	Y	79	85 0		4
12		T. A.	928	-0-	928	3659	6 4	87 9	Y	79	78 0		5
01		T. A.	641	-0-	641	4300	88 1	750 3	Y	72	72 0		5
02		5701 X	1401	-0-	-4300	-0-	3 4	87 9	Y	81	80 0		6
03		1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	58 1	500 3	Y	94	93 0		7
*04		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	4 4	79 9	Y	84	85 0		6
							138 1	1169 3					
							5 4	89 9					
							167 1	1384 3					
							6 4	103 9					
							150 1	1246 3					
							11 4	92 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493													
MORO CREEK		WELL #: 3301H		RRCID -> 265723		COMPL. DATE 05/06/2011			TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550						
M	O	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
11	T. A.	467	-0-	467		621	32	1	299	3	Y	123	119	0	6
							1	4	135	9					
12	T. A.	447	-0-	447		1068	28	1	241	3	Y	161	158	0	9
							1	4	177	9					
01	T. A.	479	-0-	479		1547	27	1	235	3	Y	195	190	0	14
							2	4	215	9					
02	1880 X	333	-0-	-1547		-0-	17	1	143	3	Y	156	158	0	12
							1	4	172	9					
03	525 X	525	-0-	-0-		-0-	36	1	299	3	Y	172	172	0	12
							1	4	189	9					
04	450 N	260	-0-	-190		-0-	7	1	59	3	Y	175	174	0	13
							1	4	193	9					

MORO CREEK		WELL #: 3302H		RRCID -> 265724		COMPL. DATE 05/10/2011			TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223						
11	213 N	213	-0-	-0-		-0-	9	1	88	3	Y	105	106	0	5
							116	9							
12	322 N	322	-0-	-0-		-0-	20	1	169	3	Y	120	118	0	7
							1	4	132	9					
01	479 N	479	-0-	-0-		-0-	34	1	292	3	Y	136	133	0	10
							3	4	150	9					
02	507 N	507	-0-	-0-		-0-	40	1	338	3	Y	116	117	0	9
							1	4	128	9					
03	471 N	471	-0-	-0-		-0-	35	1	291	3	Y	131	131	0	9
							1	4	144	9					
*04	601 N	601	-0-	-0-		-0-	48	1	397	3	Y	139	138	0	10
							3	4	153	9					

CMWW A		WELL #: 104H		RRCID -> 267487		COMPL. DATE 06/20/2012			TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420						
11	2107 X	2107	-0-	-0-		-0-	98	1	1712	3	Y	269	274	0	7
							1	4	296	9					
12	3689 X	2337	-0-	-1352		-0-	99	1	1691	3	Y	497	489	0	15
							547	9							
01	2945 X	2003	-0-	-942		-0-	87	1	1386	3	Y	478	476	0	17
							4	4	526	9					
02	2660 X	1105	-0-	-1555		-0-	54	1	778	3	Y	248	255	0	10
							273	9							
03	2945 X	-0-	-0-	-2945		-0-					Y	-0-	10	0	-0-
*04	2889 X	2889	-0-	-0-		-0-	156	1	2508	3	Y	204	199	0	5
							1	4	224	9					

CMWW A		WELL #: 4501H		RRCID -> 269906		COMPL. DATE 10/03/2012			TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 17759						
11	10169 X	10169	-0-	-0-		-0-	475	1	8337	3	Y	1230	1226	0	34
							4	4	1353	9					
12	10438 X	10438	-0-	-0-		-0-	502	1	8554	3	Y	1255	1250	0	39
							1	4	1381	9					
01	10185 X	10185	-0-	-0-		-0-	519	1	8289	3	Y	1229	1224	0	44
							25	4	1352	9					
02	8736 X	5773	-0-	-2963		-0-	327	1	4729	3	Y	652	669	0	27
							717	9							
03	9672 X	-0-	-0-	-9672		-0-					Y	-0-	27	0	-0-
04	9360 X	1386	-0-	-7974		-0-	58	1	936	3	Y	356	348	0	8
							392	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493													
CMWW A		WELL #: 4403H		RRCID -> 271311		COMPL. DATE 09/18/2011				TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7503 - 12615					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2810 N	930	-0-	-1880	-0-	33	1	576	3	Y	292	293	0		8
						321	9								
12	868 N	842	-0-	-26	-0-	31	1	532	3	Y	254	254	0		8
						279	9								
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	27	1	430	3	Y	252	251	0		9
						1	4	277	9						
02	840 N	749	-0-	-91	-0-	32	1	457	3	Y	236	235	0		10
						260	9								
03	837 N	774	-0-	-63	-0-	36	1	462	3	Y	251	246	0		15
						276	9								
04	720 N	630	-0-	-90	-0-	21	1	338	3	Y	246	255	0		6
						271	9								
CMWW A		WELL #: 4303H		RRCID -> 271335		COMPL. DATE 04/07/2013				TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7520 - 15080					
11	5820 X	5362	-0-	-458	-0-	256	1	4497	3	Y	552	550	0		15
						2	4	607	9						
12	6107 X	6086	-0-	-21	-0-	305	1	5194	3	Y	533	531	0		17
						1	4	586	9						
01	6107 X	5851	-0-	-256	-0-	312	1	4986	3	Y	489	488	0		18
						15	4	538	9						
02	5516 X	4972	-0-	-544	-0-	292	1	4220	3	Y	418	419	0		17
						460	9								
03	6076 X	5942	-0-	-134	-0-	390	1	5066	3	Y	441	432	0		26
						1	4	485	9						
04	5880 X	5332	-0-	-548	-0-	281	1	4531	3	Y	471	486	0		11
						2	4	518	9						
CMWW A		WELL #: 4305H		RRCID -> 271368		COMPL. DATE 03/23/2013				TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7589 - 15051					
11	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	315	1	5538	3	Y	858	855	0		24
						3	4	944	9						
12	6975 X	6877	-0-	-98	-0-	329	1	5610	3	Y	852	849	0		27
						1	4	937	9						
01	6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	331	1	5286	3	Y	807	805	0		29
						16	4	888	9						
02	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	320	1	4638	3	Y	576	581	0		24
						634	9								
03	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	385	1	4997	3	Y	682	666	0		40
						1	4	750	9						
04	5910 X	5856	-0-	-54	-0-	299	1	4809	3	Y	678	703	0		15
						2	4	746	9						
CMWW A		WELL #: 4306H		RRCID -> 271568		COMPL. DATE 04/13/2013				TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7787 - 15003					
11	6000 X	5740	-0-	-260	-0-	269	1	4721	3	Y	680	677	0		19
						2	4	748	9						
12	6417 X	6116	-0-	-301	-0-	296	1	5050	3	Y	699	696	0		22
						1	4	769	9						
01	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	316	1	5041	3	Y	710	706	0		26
						15	4	781	9						
02	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	289	1	4189	3	Y	648	647	0		27
						713	9								
03	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	355	1	4615	3	Y	650	639	0		38
						1	4	715	9						
*04	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	287	1	4628	3	Y	713	735	0		16
						2	4	784	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493									
CMWW A		WELL #: 4307H		RRCID -> 271662		COMPL. DATE 04/20/2013		TOTAL DEPTH 7378		PERF. 7715 - 15065	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
11	5760 X	5333	-0-	-427	-0-	250 1 2 4	4390 3	Y	628	626 0	17
12	6169 X	5699	-0-	-470	-0-	276 1 1 4	4709 3	Y	648	645 0	20
01	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	294 1 14 4	4694 3	Y	658	654 0	24
02	4816 X	4749	-0-	-67	-0-	266 1 638 9	3845 3	Y	580	580 0	24
03	5332 X	5142	-0-	-190	-0-	324 1 1 4	4204 3	Y	557	549 0	32
04	5160 X	5092	-0-	-68	-0-	255 1 2 4	4110 3	Y	659	676 0	15
CMWW A		WELL #: 4308H		RRCID -> 271664		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 7321		PERF. 7820 - 15009	
11	6180 X	-0-	-0-	-6180	-0-			Y	458	457 0	13
12	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-			Y	359	361 0	11
01	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-			Y	613	602 0	22
02	5068 X	-0-	-0-	-5068	-0-			Y	510	511 0	21
03	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			Y	498	490 0	29
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	509	526 0	12
MORO CREEK		WELL #: 2401H		RRCID -> 271797		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 6727		PERF. 7200 - 12030	
11	1824 N	994	-0-	-830	-0-	62 1 205 9	727 3	Y	186	184 0	2 1 8
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	60 1 213 9	695 3	Y	194	190 0	2 1 10
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	61 1 2 4	671 3	Y	198	196 0	2 1 10
02	924 N	862	-0-	-62	-0-	52 1 5 4	623 3	Y	165	164 0	1 1 10
03	961 N	887	-0-	-74	-0-	57 1 4 4	632 3	Y	176	172 0	2 1 12
04	930 N	803	-0-	-127	-0-	98 1 1 4	532 3	Y	156	139 0	2 1 27
CMWW B		WELL #: 3703H		RRCID -> 271802		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 7047 - 11624	
11	3000 N	2039	-0-	-961	394	687 1 356 9	996 3	Y	324	497 1	404
12	1671 N	1277	-0-	-394	-0-	461 1 270 9	546 3	Y	245	375 1	274
01	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	834 1 278 9	839 3	Y	253	250 1	277
02	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	491 1 268 9	731 3	Y	244	191 1	330
03	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	558 1 256 9	726 3	Y	233	271 1	292
*04	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	570 1 285 9	570 3	Y	259	261 1	290

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
 MORO CREEK WELL #: 3304H RRCID -> 272274 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7532 - 15030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3000 N	1388	-0-	-1612	3126	109	1 1038	3 237	3 9	Y	215	221	0		11
12	3100 N	2277	-0-	-823	2303	192	1 1637	3 441	3 9	Y	401	389	0		23
01	3100 N	2364	-0-	-736	1567	193	1 1662	3 495	3 9	Y	450	441	0		32
02	2800 N	1489	-0-	-1311	256	118	1 1000	3 367	3 9	Y	334	340	0		26
03	1911 N	1655	-0-	-256	-0-	144	1 1196	3 310	3 9	Y	282	288	0		20
*04	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	163	1 1355	3 246	3 9	Y	224	227	0		17

CMWW A WELL #: 4310H RRCID -> 272350 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7638 - 15020

11	45211 X	45211	-0-	-0-	-0-	1920	1 33697	3 9578	3 9	Y	8707	8761	0		240
12	46283 X	45489	-0-	-794	-0-	2088	1 35590	3 7805	3 9	Y	7095	7114	0		221
01	46283 X	34648	-0-	-11635	-0-	1727	1 27565	3 5273	3 9	Y	4794	4842	0		173
02	41804 X	24473	-0-	-17331	-0-	1346	1 19480	3 3647	3 9	Y	3315	3350	0		138
03	46283 X	30248	-0-	-16035	-0-	1893	1 24585	3 3763	3 9	Y	3421	3360	0		199
04	44790 X	23886	-0-	-20904	-0-	1225	1 19721	3 2930	3 9	Y	2664	2803	0		60

CMWW A WELL #: 4314H RRCID -> 272510 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7467 - 15277

11	65954 X	65954	-0-	-0-	-0-	3012	1 52875	3 10042	3 9	Y	9129	9200	0		251
12	66771 X	66771	-0-	-0-	-0-	3219	1 54887	3 8655	3 9	Y	7868	7874	0		245
01	60667 X	56788	-0-	-3879	-0-	2971	1 47425	3 6248	3 9	Y	5680	5720	0		205
02	54796 X	45600	-0-	-9196	-0-	2667	1 38597	3 4336	3 9	Y	3942	3983	0		164
03	60667 X	44636	-0-	-16031	-0-	2932	1 38082	3 3612	3 9	Y	3284	3257	0		191
04	58710 X	35102	-0-	-23608	-0-	1884	1 30332	3 2871	3 9	Y	2610	2742	0		59

CMWW A WELL #: 4311H RRCID -> 272705 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7355 - 14647

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	245	245	0		7
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	179	180	0		6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	241	238	0		9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	207	207	0		9
03	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	91	1 1180	3 268	3 9	Y	244	239	0		14
*04	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	76	1 1222	3 271	3 9	Y	246	254	0		6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
 CMWW A WELL #: 4202H RRCID -> 273030 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7350 - 17726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	237	1	4154	3	Y	818	813	0			23
						2	4	900	9							
12	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	252	1	4303	3	Y	891	886	0			28
						1	4	980	9							
01	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	263	1	4205	3	Y	865	862	0			31
						13	4	952	9							
02	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	263	1	3810	3	Y	742	742	0			31
						816	9									
03	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	383	1	4970	3	Y	577	574	0			34
						1	4	635	9							
*04	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	288	1	4643	3	Y	700	718	0			16
						2	4	770	9							

CMWW B WELL #: 3702H RRCID -> 273791 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469

11	2991 N	511	-0-	-2480	-0-	133	1	192	3	Y	169	357	1			229
						186	9									
12	682 N	529	-0-	-153	-0-	169	1	200	3	Y	145	207	1			167
						160	9									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	125	148	1			144
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	238	1	355	3	Y	151	94	1			201
						166	9									
03	527 N	480	-0-	-47	-0-	146	1	190	3	Y	131	166	1			166
						144	9									
*04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	246	1	247	3	Y	161	150	1			177
						177	9									

CMWW A WELL #: 4503H RRCID -> 274099 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7446 - 18020

11	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	275	1	4818	3	Y	1197	1193	0			33
						2	4	1317	9							
12	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	294	1	5021	3	Y	1247	1241	0			39
						1	4	1372	9							
01	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	274	1	4377	3	Y	1285	1278	0			46
						13	4	1414	9							
02	5068 X	3347	-0-	-1721	-0-	167	1	2417	3	Y	694	711	0			29
						763	9									
03	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
04	5430 X	3795	-0-	-1635	-0-	143	1	2309	3	Y	1220	1192	0			28
						1	4	1342	9							

CMWW A WELL #: 4502H RRCID -> 274155 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7362 - 17761

11	8812 X	8812	-0-	-0-	-0-	417	1	7323	3	Y	972	970	0			27
						3	4	1069	9							
12	9052 X	9052	-0-	-0-	-0-	441	1	7514	3	Y	996	992	0			31
						1	4	1096	9							
01	8786 X	8786	-0-	-0-	-0-	448	1	7158	3	Y	1053	1046	0			38
						22	4	1158	9							
02	7476 X	3968	-0-	-3508	-0-	221	1	3200	3	Y	497	514	0			21
						547	9									
03	8277 X	-0-	-0-	-8277	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
*04	10477 X	10477	-0-	-0-	-0-	475	1	7654	3	Y	2131	2083	0			48
						4	4	2344	9							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
 CMWW A WELL #: 4405H RRCID -> 274158 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7558 - 15236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	273	1	4790	3	Y	662	660	0		18
						2	4	728	9						
12	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	312	1	5312	3	Y	710	706	0		22
						1	4	781	9						
01	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	327	1	5227	3	Y	678	676	0		24
						16	4	746	9						
02	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	292	1	4226	3	Y	596	595	0		25
						656	9								
03	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-	25	0		-0-
04	5190 X	645	-0-	-4545	-0-	38	1	604	3	Y	3	3	0		-0-
						3	9								

CMWW A WELL #: 4406H RRCID -> 274305 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7426 - 14976

11	1560 N	1374	-0-	-186	-0-	68	1	1199	3	Y	96	95	0		3
						1	4	106	9						
12	1612 N	1410	-0-	-202	-0-	73	1	1241	3	Y	87	87	0		3
						96	9								
01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	74	1	1181	3	Y	80	80	0		3
						4	4	88	9						
02	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	96	1	1383	3	Y	95	94	0		4
						105	9								
03	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	2	6	0		-0-
04	1290 N	937	-0-	-353	-0-	54	1	870	3	Y	12	12	0		-0-
						13	9								

MORO CREEK WELL #: 2405H RRCID -> 276199 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7425 - 15099

11	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	448	1	5291	3	Y	758	739	0	10	1	35
						3	4	834	9							
12	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	460	1	5310	3	Y	772	751	0	17	1	39
						849	9									
01	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	501	1	5521	3	Y	640	633	0	11	1	35
						19	4	704	9							
02	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	347	1	4130	3	Y	600	592	0	5	1	38
						34	4	660	9							
03	4805 X	4555	-0-	-250	-0-	328	1	3621	3	Y	529	519	0	11	1	37
						24	4	582	9							
04	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	1	37	0	1	1	-0-

MORO CREEK WELL #: 2404H RRCID -> 276264 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7267 - 16854

11	9711 X	9711	-0-	-0-	-0-	654	1	7728	3	Y	1204	1169	0	15	1	55
						5	4	1324	9							
12	8208 X	8208	-0-	-0-	-0-	562	1	6482	3	Y	1058	1035	0	25	1	53
						1164	9									
01	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	512	1	5648	3	Y	946	931	0	16	1	52
						20	4	1041	9							
02	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	420	1	4994	3	Y	919	906	0	8	1	57
						42	4	1011	9							
03	6107 X	4549	-0-	-1558	-0-	309	1	3412	3	Y	732	726	0	12	1	51
						23	4	805	9							
04	5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-					Y	-0-	51	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493														
MORO CREEK		WELL #: 2402H		RRCID -> 276502		COMPL. DATE 08/16/2011			TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7265 - 12470							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	19 7	1 9	221	3	Y	6	9	0	1	1	-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	16 47	1 9	184	3	Y	43	40	0	1	1	2
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6 47	1 9	61	3	Y	43	43	0			2
02	224 N	194	-0-	-30	-0-	9 1	1 4	107	3	Y	70	68	0			4
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	16 1	1 4	172	3	Y	75	74	0			5
*04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	83 1	1 4	450	3	Y	80	69	0	2	1	14
						1 4	1 4	88	9							
MORO CREEK		WELL #: 3310H		RRCID -> 277701		COMPL. DATE 03/14/2015			TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7278 - 17283							
11	8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	666 25	1 4	6317	3	Y	1526	1531	0			79
12	8720 X	8720	-0-	-0-	-0-	740 26	1 4	6322	3	Y	1484	1476	0			87
01	9439 X	9439	-0-	-0-	-0-	796 59	1 4	6858	3	Y	1569	1543	0			113
02	7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	658 25	1 4	5586	3	Y	1444	1446	0			111
03	8601 X	8601	-0-	-0-	-0-	747 26	1 4	6183	3	Y	1495	1499	0			107
*04	8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	700 49	1 4	5816	3	Y	1342	1349	0			100
						49 4	4 9	1476	9							
MORO CREEK		WELL #: 3404H		RRCID -> 277703		COMPL. DATE 03/31/2015			TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7362 - 14891							
11	9040 X	9040	-0-	-0-	-0-	718 27	1 4	6806	3	Y	1354	1362	0			70
12	9641 X	9178	-0-	-463	-0-	795 27	1 4	6790	3	Y	1424	1411	0			83
01	10476 X	10476	-0-	-0-	-0-	913 68	1 4	7860	3	Y	1486	1462	0			107
02	8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	736 68	1 4	6252	3	Y	1304	1311	0			100
03	9286 X	9286	-0-	-0-	-0-	832 28	1 4	6893	3	Y	1393	1393	0			100
*04	8852 X	8852	-0-	-0-	-0-	789 29	1 4	6560	3	Y	1315	1317	0			98
						56 4	4 9	1447	9							
MORO CREEK		WELL #: 3403H		RRCID -> 277706		COMPL. DATE 03/31/2015			TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7362 - 14943							
11	12733 X	12733	-0-	-0-	-0-	1063 40	1 4	10077	3	Y	1412	1410	0			73
12	9966 X	9966	-0-	-0-	-0-	890 31	1 4	7604	3	Y	1310	1306	0			77
01	8153 X	6944	-0-	-1209	-0-	586 44	1 4	5049	3	Y	1150	1144	0			83
02	8373 X	8373	-0-	-0-	-0-	748 28	1 4	6352	3	Y	1132	1128	0			87
03	8153 X	7312	-0-	-841	-0-	634 22	1 4	5250	3	Y	1278	1273	0			92
*04	8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	752 53	1 4	6251	3	Y	1232	1232	0			92
						53 4	4 9	1355	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493													
MORO CREEK		WELL #: 3309H		RRCID -> 277789		COMPL. DATE 03/21/2015				TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7210 - 17164					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	716	1	6791	3	Y	1123	1125	0		58
						27	4	1235	9						
12	9207 X	8667	-0-	-540	-0-	777	1	6642	3	Y	1110	1103	0		65
						27	4	1221	9						
01	9453 X	9453	-0-	-0-	-0-	851	1	7331	3	Y	1098	1084	0		79
						63	4	1208	9						
02	7532 X	7416	-0-	-116	-0-	671	1	5701	3	Y	926	934	0		71
						25	4	1019	9						
03	8522 X	8522	-0-	-0-	-0-	795	1	6580	3	Y	1017	1015	0		73
						28	4	1119	9						
*04	8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	782	1	6496	3	Y	944	947	0		70
						55	4	1038	9						
MORO CREEK		WELL #: 3307H		RRCID -> 277926		COMPL. DATE 02/23/2015				TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7310 - 14663					
11	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	438	1	4158	3	Y	1037	1038	0		54
						17	4	1141	9						
12	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	486	1	4150	3	Y	1042	1035	0		61
						17	4	1146	9						
01	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	501	1	4317	3	Y	923	918	0		66
						37	4	1015	9						
02	4816 X	4783	-0-	-33	-0-	407	1	3459	3	Y	820	823	0		63
						15	4	902	9						
03	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	480	1	3973	3	Y	899	897	0		65
						17	4	989	9						
*04	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	486	1	4041	3	Y	891	890	0		66
						34	4	980	9						
CMWW A		WELL #: 4410H		RRCID -> 284221		COMPL. DATE 10/09/2017				TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7245 - 15246					
11	64800 X	54192	-0-	-10608	-0-	2577	1	45232	3	Y	5784	5777	0		159
						21	4	6362	9						
12	66960 X	53538	-0-	-13422	-0-	2633	1	44891	3	Y	5460	5449	0		170
						8	4	6006	9						
01	54219 X	51022	-0-	-3197	-0-	2665	1	42541	3	Y	5170	5153	0		187
						129	4	5687	9						
02	48972 X	44171	-0-	-4801	-0-	2548	1	36880	3	Y	4312	4319	0		180
						4743	9								
03	54219 X	9842	-0-	-44377	-0-	684	1	8878	3	Y	253	418	0		15
						2	4	278	9						
04	52470 X	45903	-0-	-6567	-0-	2412	1	38834	3	Y	4216	4135	0		96
						19	4	4638	9						
CMWW A		WELL #: 4409H		RRCID -> 284222		COMPL. DATE 10/14/2017				TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7329 - 15310					
11	67470 X	47980	-0-	-19490	-0-	2331	1	40908	3	Y	4293	4285	0		118
						19	4	4722	9						
12	66123 X	47538	-0-	-18585	-0-	2377	1	40521	3	Y	4212	4199	0		131
						7	4	4633	9						
01	50158 X	45221	-0-	-4937	-0-	2407	1	38430	3	Y	3880	3871	0		140
						116	4	4268	9						
02	45304 X	39502	-0-	-5802	-0-	2307	1	33390	3	Y	3459	3455	0		144
						3805	9								
03	50158 X	246	-0-	-49912	-0-	13	1	164	3	Y	63	203	0		4
						69	9								
04	47970 X	11592	-0-	-36378	-0-	579	1	9316	3	Y	1538	1507	0		35
						5	4	1692	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) PROTEGE ENERGY III LLC CMWW A		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 681493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: 4320H		RRCID -> 285293		COMPL. DATE 08/10/2018				TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7298 - 15171						
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
11		53432 X	53432	-0-	-0-	2356	1	41347	3	Y	8827	8891	0			243
						19	4	9710	9							
12		54095 X	48716	-0-	-5379	2287	1	38986	3	Y	6760	6792	0			211
						7	4	7436	9							
01		54095 X	40139	-0-	-13956	2018	1	32214	3	Y	5282	5302	0			191
						97	4	5810	9							
02		48860 X	31973	-0-	-16887	1791	1	25925	3	Y	3870	3900	0			161
						4257	9									
03		54095 X	28797	-0-	-25298	1787	1	23212	3	Y	3447	3407	0			201
						6	4	3792	9							
04		52350 X	26214	-0-	-26136	1337	1	21531	3	Y	3032	3164	0			69
						11	4	3335	9							

MORO CREEK				WELL #: 2310H		RRCID -> 285295		COMPL. DATE 06/11/2018				TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7006 - 16661				
11		52851 X	52851	-0-	-0-	3261	1	38525	3	Y	10036	10009	0	84	1	435
						25	4	11040	9							
12		49691 X	49691	-0-	-0-	3197	1	36898	3	Y	8724	8600	0	124	1	435
						9596	9									
01		49077 X	49077	-0-	-0-	3347	1	36882	3	Y	7926	7864	0	79	1	418
						129	4	8719	9							
02		43400 X	41830	-0-	-1570	2702	1	32135	3	Y	6114	6113	0	40	1	379
						268	4	6725	9							
03		48050 X	44096	-0-	-3954	3092	1	34158	3	Y	6016	5879	0	93	1	423
						228	4	6618	9							
04		46500 X	20441	-0-	-26059	2662	1	14472	3	Y	2989	2824	0	57	1	531
						19	4	3288	9							

MORO CREEK				WELL #: 2308H		RRCID -> 285334		COMPL. DATE 06/11/2018				TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7290 - 17388				
11		62457 X	62457	-0-	-0-	3855	1	45548	3	Y	11841	11798	0	99	1	513
						29	4	13025	9							
12		61872 X	61872	-0-	-0-	3995	1	46105	3	Y	10702	10535	0	147	1	533
						11772	9									
01		59997 X	59997	-0-	-0-	4109	1	45279	3	Y	9501	9439	0	94	1	501
						158	4	10451	9							
02		50548 X	50548	-0-	-0-	3277	1	38973	3	Y	7248	7251	0	47	1	451
						325	4	7973	9							
03		53537 X	47453	-0-	-6084	3344	1	36944	3	Y	6289	6192	0	106	1	442
						247	4	6918	9							
04		51810 X	-0-	-0-	-51810					Y	4	440	0	5	1	1

MORO CREEK				WELL #: 2309H		RRCID -> 285335		COMPL. DATE 06/11/2018				TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6921 - 17151				
11		52592 X	52592	-0-	-0-	3541	1	41830	3	Y	6540	6488	0	93	1	300
						27	4	7194	9							
12		49117 X	49117	-0-	-0-	3467	1	40019	3	Y	5119	5025	0	135	1	259
						5631	9									
01		44350 X	44350	-0-	-0-	3280	1	36150	3	Y	4358	4286	0	86	1	245
						126	4	4794	9							
02		38164 X	37365	-0-	-799	2579	1	30668	3	Y	3512	3483	0	42	1	232
						255	4	3863	9							
03		42253 X	37531	-0-	-4722	2778	1	30697	3	Y	3501	3401	0	86	1	246
						205	4	3851	9							
04		40890 X	22238	-0-	-18652	3067	1	16671	3	Y	2253	2020	0	65	1	414
						22	4	2478	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) PROTEGE ENERGY III LLC CMWW A		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 681493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
		WELL #: 4317H		RRCID -> 285553		COMPL. DATE 08/10/2018			TOTAL DEPTH 6766		PERF. 7679 - 15480			
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
11	47130 X	44051	-0-	-3079	-0-	1962	1	34441	3	Y	6938	6984	0	191
						16	4	7632	9					
12	48701 X	42395	-0-	-6306	-0-	2014	1	34330	3	Y	5495	5515	0	171
						6	4	6045	9					
01	48701 X	34042	-0-	-14659	-0-	1757	1	28055	3	Y	3768	3803	0	136
						85	4	4145	9					
02	43988 X	28678	-0-	-15310	-0-	1643	1	23782	3	Y	2957	2970	0	123
						3253	9							
03	48701 X	29646	-0-	-19055	-0-	1898	1	24658	3	Y	2803	2763	0	163
						7	4	3083	9					
04	44040 X	29974	-0-	-14066	-0-	1577	1	25400	3	Y	2713	2814	0	62
						13	4	2984	9					
CMWW A		WELL #: 4316H		RRCID -> 285677		COMPL. DATE 08/10/2018			TOTAL DEPTH 6758		PERF. 7564 - 15535			
11	40631 X	40631	-0-	-0-	-0-	1678	1	29461	3	Y	8616	8657	0	237
						14	4	9478	9					
12	38746 X	38746	-0-	-0-	-0-	1712	1	29183	3	Y	7133	7148	0	222
						5	4	7846	9					
01	38223 X	30393	-0-	-7830	-0-	1455	1	23226	3	Y	5129	5166	0	185
						70	4	5642	9					
02	34524 X	23655	-0-	-10869	-0-	1267	1	18345	3	Y	3675	3707	0	153
						4043	9							
03	38223 X	23085	-0-	-15138	-0-	1377	1	17886	3	Y	3470	3421	0	202
						5	4	3817	9					
04	36990 X	25408	-0-	-11582	-0-	1264	1	20357	3	Y	3434	3558	0	78
						10	4	3777	9					
CMWW A		WELL #: 4319H		RRCID -> 285684		COMPL. DATE 08/10/2018			TOTAL DEPTH 6530		PERF. 7116 - 15186			
11	30750 X	29881	-0-	-869	-0-	1439	1	25263	3	Y	2879	2903	0	79
						12	4	3167	9					
12	31775 X	22985	-0-	-8790	-0-	1111	1	18938	3	Y	2666	2662	0	83
						3	4	2933	9					
01	31775 X	19931	-0-	-11844	-0-	1034	1	16504	3	Y	2130	2136	0	77
						50	4	2343	9					
02	28700 X	13713	-0-	-14987	-0-	769	1	11138	3	Y	1642	1651	0	68
						1806	9							
03	31775 X	12797	-0-	-18978	-0-	791	1	10272	3	Y	1574	1550	0	92
						3	4	1731	9					
04	29880 X	12341	-0-	-17539	-0-	636	1	10240	3	Y	1327	1389	0	30
						5	4	1460	9					
CMWW A		WELL #: 4318H		RRCID -> 285727		COMPL. DATE 08/10/2018			TOTAL DEPTH 6720		PERF. 7302 - 15391			
11	48270 X	47402	-0-	-868	-0-	2062	1	36196	3	Y	8297	8361	0	228
						17	4	9127	9					
12	49879 X	47029	-0-	-2850	-0-	2209	1	37660	3	Y	6503	6528	0	203
						7	4	7153	9					
01	49879 X	37952	-0-	-11927	-0-	1937	1	30927	3	Y	4540	4579	0	164
						94	4	4994	9					
02	45052 X	30571	-0-	-14481	-0-	1752	1	25355	3	Y	3149	3182	0	131
						3464	9							
03	35535 X	35535	-0-	-0-	-0-	2271	1	29495	3	Y	3419	3351	0	199
						8	4	3761	9					
04	47400 X	31649	-0-	-15751	-0-	1661	1	26751	3	Y	2931	3064	0	66
						13	4	3224	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	3300 X	2831	-0-	-469	-0-	161	1	2639	2	Y	25	25	0	1
						3	4	28	9					
12	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	107	1	3508	2	Y	28	28	0	1
						3	4	31	9					
01	3410 X	2325	-0-	-1085	-0-	56	1	2236	2	Y	29	29	0	1
						1	4	32	9					
02	2996 X	1941	-0-	-1055	-0-	34	1	1874	2	Y	29	29	0	1
						1	4	32	9					
03	3410 X	2526	-0-	-884	-0-	45	1	2442	2	Y	34	34	0	1
						2	4	37	9					
04	3300 X	2267	-0-	-1033	-0-	54	1	2187	2	Y	21	22	0	-0-
						3	4	23	9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500														
11	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	123	1	2026	2	Y	91	90	0	3
						4	4	100	9					
12	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	70	1	2278	2	Y	72	73	0	2
						3	4	79	9					
01	2666 X	1850	-0-	-816	-0-	43	1	1742	2	Y	57	58	0	1
						2	4	63	9					
02	2408 X	1793	-0-	-615	-0-	31	1	1726	2	Y	32	32	0	1
						1	4	35	9					
03	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	49	1	2694	2	Y	18	18	0	1
						2	4	20	9					
*04	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	44	1	1752	2	Y	202	199	0	4
						20	4	222	9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469														
11	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	212	1	3491	2	Y	296	294	0	9
						10	4	326	9					
12	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	116	1	3789	2	Y	266	267	0	8
						9	4	293	9					
01	4588 X	2332	-0-	-2256	-0-	54	1	2176	2	Y	91	97	0	2
						2	4	100	9					
02	3948 X	2179	-0-	-1769	-0-	34	1	1901	2	Y	219	214	0	7
						3	4	241	9					
03	4371 X	1859	-0-	-2512	-0-	30	1	1654	2	Y	156	157	0	6
						3	4	172	9					
04	4080 X	1440	-0-	-2640	-0-	25	1	1023	2	Y	327	326	0	7
						32	4	360	9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 13510														
11	9360 X	7298	-0-	-2062	-0-	375	1	6159	2	Y	677	672	0	20
						19	4	745	9					
12	9672 X	6568	-0-	-3104	-0-	180	1	5888	2	Y	440	446	0	14
						16	4	484	9					
01	7750 X	6436	-0-	-1314	-0-	145	1	5831	2	Y	414	418	0	10
						5	4	455	9					
02	7000 X	6204	-0-	-796	-0-	105	1	5818	2	Y	251	253	0	8
						5	4	276	9					
03	7750 X	3664	-0-	-4086	-0-	54	1	2964	2	Y	578	565	0	21
						10	4	636	9					
04	7290 X	3084	-0-	-4206	-0-	55	1	2239	2	Y	659	666	0	14
						65	4	725	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	2880 N	1570	-0-	-1310	-0-	88 1	1450 2	2	Y	27	27	0		1
						2 4	30 9							
12	1984 N	1058	-0-	-926	-0-	31 1	1012 2	2	Y	13	14	0		-0-
						1 4	14 9							
01	2139 N	679	-0-	-1460	-0-	16 1	643 2	2	Y	18	18	0		-0-
						20 9								
02	1456 N	416	-0-	-1040	-0-	7 1	397 2	2	Y	11	11	0		-0-
						12 9								
03	1054 N	254	-0-	-800	-0-	4 1	230 2	2	Y	17	16	0		1
						1 4	19 9							
04	660 N	260	-0-	-400	-0-	6 1	230 2	2	Y	20	21	0		-0-
						2 4	22 9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591														
11	2220 X	1793	-0-	-427	-0-	102 1	1668 2	2	Y	20	20	0		1
						1 4	22 9							
12	2294 X	1646	-0-	-648	-0-	48 1	1576 2	2	Y	18	18	0		1
						2 4	20 9							
01	2263 X	987	-0-	-1276	-0-	23 1	931 2	2	Y	29	29	0		1
						1 4	32 9							
02	2044 X	990	-0-	-1054	-0-	17 1	953 2	2	Y	17	17	0		1
						1 4	19 9							
03	1643 N	579	-0-	-1064	-0-	10 1	547 2	2	Y	19	19	0		1
						1 4	21 9							
04	960 N	255	-0-	-705	-0-	6 1	233 2	2	Y	14	15	0		-0-
						1 4	15 9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551														
11	8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	455 1	7472 2	2	Y	71	70	0		2
						8 4	78 9							
12	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	209 1	6831 2	2	Y	60	60	0		2
						6 4	66 9							
01	7750 X	3364	-0-	-4386	-0-	81 1	3212 2	2	Y	64	64	0		2
						1 4	70 9							
02	7476 X	4580	-0-	-2896	-0-	80 1	4433 2	2	Y	59	59	0		2
						2 4	65 9							
03	8277 X	6476	-0-	-1801	-0-	115 1	6287 2	2	Y	64	64	0		2
						4 4	70 9							
04	8010 X	5638	-0-	-2372	-0-	134 1	5460 2	2	Y	34	35	0		1
						7 4	37 9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987														
11	480 X	234	-0-	-246	-0-	12 1	192 2	2	Y	27	26	0		1
						30 9								
12	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	76 1	2476 2	2	Y	44	44	0		1
						2 4	48 9							
01	3100 N	4978	-0-	1878	1878	111 1	4446 2	2	Y	379	370	0		10
						4 4	417 9							
02	2800 N	4139	-0-	1339	3217	64 1	3583 2	2	Y	441	437	0		14
						7 4	485 9							
03	3100 N	6436	-0-	3336	6553	105 1	5705 2	2	Y	559	553	0		20
						11 4	615 9							
*04	12456 X	5903	-0-	-6553	-0-	129 1	5265 2	2	Y	423	434	0		9
						44 4	465 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	11855 X	11855	-0-	-0-	-0-	635 1	10427 2	23 4	770 9	Y	700	685 0		20
12	9517 X	6667	-0-	-2850	-0-	175 1	5701 2	22 4	769 9	Y	699	698 0		21
01	12121 X	5140	-0-	-6981	-0-	103 1	4137 2	7 4	893 9	Y	812	813 0		20
02	11060 X	3827	-0-	-7233	-0-	47 1	2634 2	12 4	1134 9	Y	1031	1018 0		33
03	12245 X	3286	-0-	-8959	-0-	41 1	2220 2	14 4	1011 9	Y	919	919 0		33
04	11850 X	820	-0-	-11030	-0-	14 1	578 2	19 4	209 9	Y	190	219 0		4

BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112														
11	15098 X	15098	-0-	-0-	-0-	789 1	12961 2	36 4	1312 9	Y	1193	1185 0		35
12	9858 X	8848	-0-	-1010	-0-	225 1	7359 2	35 4	1229 9	Y	1117	1118 0		34
01	16492 X	6534	-0-	-9958	-0-	135 1	5434 2	8 4	957 9	Y	870	882 0		22
02	14896 X	6243	-0-	-8653	-0-	91 1	5048 2	12 4	1092 9	Y	993	983 0		32
03	16492 X	9657	-0-	-6835	-0-	153 1	8341 2	19 4	1144 9	Y	1040	1035 0		37
04	15090 X	5861	-0-	-9229	-0-	118 1	4824 2	77 4	842 9	Y	765	786 0		16

BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651														
11	840 N	654	-0-	-186	-0-	36 1	593 2	1 4	24 9	Y	22	22 0		1
12	837 N	390	-0-	-447	-0-	11 1	348 2	1 4	30 9	Y	27	27 0		1
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	18 1	714 2	13 9		Y	12	13 0		-0-
02	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	21 1	1162 2	1 4	12 9	Y	11	11 0		-0-
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	16 1	873 2	1 4	10 9	Y	9	9 0		-0-
04	720 N	689	-0-	-31	-0-	16 1	663 2	1 4	9 9	Y	8	8 0		-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 10 RRCID -> 272615 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8347 - 13559														
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	46 1	750 2	1 4	32 9	Y	29	28 0		1
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	26 1	840 2	1 4	31 9	Y	28	28 0		1
01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	34 1	1393 2	1 4	20 9	Y	18	19 0		-0-
02	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	36 1	2011 2	1 4	8 9	Y	7	7 0		-0-
03	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	40 1	2142 2	1 4	14 9	Y	13	13 0		-0-
*04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	40 1	1600 2	2 4	13 9	Y	12	12 0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 13113														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	350	1	5748	2	Y	335	333	0	10
						12	4	369	9					
12	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	205	1	6684	2	Y	345	344	0	11
						13	4	380	9					
01	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	185	1	7395	2	Y	342	344	0	9
						5	4	376	9					
02	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	121	1	6741	2	Y	202	205	0	6
						5	4	222	9					
03	7533 X	6859	-0-	-674	-0-	123	1	6721	2	Y	10	16	0	-0-
						4	4	11	9					
04	7710 X	6919	-0-	-791	-0-	163	1	6634	2	Y	98	96	0	2
						14	4	108	9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571														
11	6780 X	5608	-0-	-1172	-0-	319	1	5244	2	Y	35	35	0	1
						6	4	39	9					
12	7006 X	4218	-0-	-2788	-0-	124	1	4043	2	Y	44	44	0	1
						3	4	48	9					
01	6572 X	2122	-0-	-4450	-0-	51	1	2027	2	Y	39	39	0	1
						1	4	43	9					
02	5936 X	2626	-0-	-3310	-0-	45	1	2522	2	Y	52	51	0	2
						2	4	57	9					
03	6324 X	3816	-0-	-2508	-0-	68	1	3710	2	Y	33	34	0	1
						2	4	36	9					
04	5610 X	4087	-0-	-1523	-0-	97	1	3947	2	Y	34	34	0	1
						6	4	37	9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547														
11	940 X	940	-0-	-0-	-0-	53	1	863	2	Y	21	20	0	1
						1	4	23	9					
12	651 X	594	-0-	-57	-0-	17	1	547	2	Y	26	26	0	1
						1	4	29	9					
01	713 X	83	-0-	-630	-0-	1	1	50	2	Y	29	29	0	1
						32	9							
02	868 X	479	-0-	-389	-0-	8	1	437	2	Y	31	31	0	1
						34	9							
03	589 N	276	-0-	-313	-0-	5	1	265	2	Y	5	6	0	-0-
						6	9							
*04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	6	1	270	2	Y	7	7	0	-0-
						1	4	8	9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654														
11	3930 X	3742	-0-	-188	-0-	194	1	3189	2	Y	318	314	0	9
						9	4	350	9					
12	4061 X	3655	-0-	-406	-0-	98	1	3200	2	Y	315	314	0	10
						10	4	347	9					
01	4464 X	3889	-0-	-575	-0-	87	1	3490	2	Y	281	284	0	7
						3	4	309	9					
02	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	73	1	4056	2	Y	92	96	0	3
						3	4	101	9					
03	4464 X	4025	-0-	-439	-0-	70	1	3808	2	Y	130	128	0	5
						4	4	143	9					
*04	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	110	1	4473	2	Y	82	85	0	2
						11	4	90	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE

11		3240 X	2837	-0-	-403	-0-	159 1	2615 2	Y	54	54	0		2
							4 4	59 9						
12		3379 X	2380	-0-	-999	-0-	67 1	2202 2	Y	97	96	0		3
							4 4	107 9						
01		3937 X	1036	-0-	-2901	-0-	21 1	830 2	Y	167	166	0		4
							1 4	184 9						
02		3556 X	1221	-0-	-2335	-0-	17 1	953 2	Y	225	222	0		7
							3 4	248 9						
03		3937 X	1029	-0-	-2908	-0-	13 1	723 2	Y	263	261	0		9
							4 4	289 9						
04		2850 X	1238	-0-	-1612	-0-	25 1	1037 2	Y	146	152	0		3
							15 4	161 9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090														
11		6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	337 1	5532 2	Y	487	485	0		14
							15 4	536 9						
12		6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	184 1	6009 2	Y	466	466	0		14
							16 4	513 9						
01		7161 X	6240	-0-	-921	-0-	140 1	5621 2	Y	431	434	0		11
							5 4	474 9						
02		6468 X	4581	-0-	-1887	-0-	71 1	3998 2	Y	459	455	0		15
							7 4	505 9						
03		7161 X	1862	-0-	-5299	-0-	27 1	1486 2	Y	312	316	0		11
							6 4	343 9						
04		6510 X	1887	-0-	-4623	-0-	42 1	1693 2	Y	126	134	0		3
							13 4	139 9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880														
11		3660 X	2693	-0-	-967	-0-	149 1	2448 2	Y	84	84	0		2
							4 4	92 9						
12		3782 X	3024	-0-	-758	-0-	85 1	2771 2	Y	148	145	0		5
							5 4	163 9						
01		3224 X	3083	-0-	-141	-0-	74 1	2930 2	Y	71	74	0		2
							1 4	78 9						
02		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	50 1	2803 2	Y	86	85	0		3
							3 4	95 9						
03		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	54 1	2965 2	Y	123	122	0		4
							4 4	135 9						
04		2970 X	2677	-0-	-293	-0-	63 1	2581 2	Y	25	28	0		1
							5 4	28 9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 29 RRCID -> 273788 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774														
11		3600 X	3008	-0-	-592	-0-	161 1	2639 2	Y	184	182	0		5
							6 4	202 9						
12		3720 X	3136	-0-	-584	-0-	85 1	2808 2	Y	214	212	0		7
							8 4	235 9						
01		3503 X	3243	-0-	-260	-0-	78 1	3109 2	Y	50	56	0		1
							1 4	55 9						
02		3164 X	2970	-0-	-194	-0-	53 1	2896 2	Y	18	18	0		1
							1 4	20 9						
03		3472 X	3118	-0-	-354	-0-	55 1	3015 2	Y	42	41	0		2
							2 4	46 9						
*04		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	77 1	3112 2	Y	41	42	0		1
							6 4	45 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
11		2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	116	1	1909	2	Y	247	240	0	7
							7	4	272	9					
12		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	32	1	1056	2	Y	106	110	0	3
							4	4	117	9					
01		2480 X	498	-0-	-1982	-0-	12	1	455	2	Y	28	30	0	1
							31	9							
02		2156 X	635	-0-	-1521	-0-	11	1	611	2	Y	12	13	0	-0-
							13	9							
03		2387 X	365	-0-	-2022	-0-	7	1	344	2	Y	13	13	0	-0-
							14	9							
04		2310 X	340	-0-	-1970	-0-	8	1	323	2	Y	7	7	0	-0-
							1	4	8	9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 26 RRCID -> 273793 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860															
11		7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	359	1	5898	2	Y	735	721	0	21
							20	4	809	9					
12		7254 X	6403	-0-	-851	-0-	168	1	5501	2	Y	648	649	0	20
							21	4	713	9					
01		7254 X	3320	-0-	-3934	-0-	72	1	2872	2	Y	339	350	0	9
							3	4	373	9					
02		6608 X	2504	-0-	-4104	-0-	39	1	2172	2	Y	263	264	0	8
							4	4	289	9					
03		7316 X	3304	-0-	-4012	-0-	54	1	2973	2	Y	246	245	0	9
							6	4	271	9					
04		7080 X	2854	-0-	-4226	-0-	62	1	2570	2	Y	184	189	0	4
							20	4	202	9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780															
11		1890 X	785	-0-	-1105	-0-	43	1	711	2	Y	27	27	0	1
							1	4	30	9					
12		1953 X	1483	-0-	-470	-0-	39	1	1281	2	Y	144	141	0	4
							5	4	158	9					
01		11192 X	11192	-0-	-0-	-0-	269	1	10776	2	Y	129	130	0	3
							5	4	142	9					
02		2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	36	1	1980	2	Y	146	144	0	5
							2	4	161	9					
03		1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	30	1	1659	2	Y	71	73	0	3
							2	4	78	9					
*04		1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	42	1	1731	2	Y	20	23	0	-0-
							4	4	22	9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 13558															
11		9750 X	9523	-0-	-227	-0-	541	1	8887	2	Y	77	76	0	2
							10	4	85	9					
12		10075 X	8750	-0-	-1325	-0-	257	1	8387	2	Y	90	89	0	3
							7	4	99	9					
01		11315 X	7418	-0-	-3897	-0-	178	1	7142	2	Y	85	86	0	2
							4	4	94	9					
02		10164 X	6290	-0-	-3874	-0-	109	1	6088	2	Y	81	80	0	3
							4	4	89	9					
03		10385 X	8188	-0-	-2197	-0-	146	1	7952	2	Y	77	77	0	3
							5	4	85	9					
04		9510 X	7345	-0-	-2165	-0-	175	1	7110	2	Y	46	48	0	1
							9	4	51	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165														
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

11		10137 X	10137	-0-	-0-	-0-	577 1	9491 2	Y	54	53	0		2
							10 4	59 9						
12		9451 X	9451	-0-	-0-	-0-	278 1	9090 2	Y	69	69	0		2
							7 4	76 9						
01		12121 X	7526	-0-	-4595	-0-	182 1	7275 2	Y	60	60	0		2
							3 4	66 9						
02		10948 X	4698	-0-	-6250	-0-	83 1	4579 2	Y	31	32	0		1
							2 4	34 9						
03		12121 X	3160	-0-	-8961	-0-	56 1	3070 2	Y	29	29	0		1
							2 4	32 9						
04		10140 X	1258	-0-	-8882	-0-	29 1	1190 2	Y	32	32	0		1
							4 4	35 9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099														
11		3180 X	1074	-0-	-2106	-0-	60 1	988 2	Y	23	23	0		1
							1 4	25 9						
12		3286 X	2417	-0-	-869	-0-	70 1	2259 2	Y	77	76	0		2
							3 4	85 9						
01		2759 X	2468	-0-	-291	-0-	58 1	2311 2	Y	89	89	0		2
							1 4	98 9						
02		2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	40 1	2249 2	Y	13	15	0		-0-
							2 4	14 9						
03		2418 X	2305	-0-	-113	-0-	37 1	2005 2	Y	235	227	0		8
							4 4	259 9						
04		2400 X	1951	-0-	-449	-0-	34 1	1369 2	Y	458	456	0		10
							44 4	504 9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 5 RRCID -> 274152 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 13635														
11		1980 N	130	-0-	-1850	-0-	6 1	93 2	Y	28	27	0		1
							31 9							
12		1519 N	43	-0-	-1476	-0-	11 2	1 4	Y	28	28	0		1
							31 9							
01		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	59 1	2380 2	Y	94	93	0		2
							2 4	103 9						
02		2800 N	4388	-0-	1588	1588	72 1	4010 2	Y	274	267	0		9
							5 4	301 9						
03		3100 N	5779	-0-	2679	4267	95 1	5170 2	Y	459	452	0		16
							9 4	505 9						
*04		3000 N	5268	-0-	2268	6535	115 1	4706 2	Y	371	379	0		8
							39 4	408 9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 28 RRCID -> 274296 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8009 PERF.10477 - 13859														
11		517 N	517	-0-	-0-	-0-	29 1	470 2	Y	16	16	0		-0-
							18 9							
12		641 N	641	-0-	-0-	-0-	16 1	512 2	Y	100	97	0		3
							3 4	110 9						
01		558 N	265	-0-	-293	-0-	6 1	242 2	Y	15	18	0		-0-
							17 9							
02		476 N	171	-0-	-305	-0-	3 1	160 2	Y	7	7	0		-0-
							8 9							
03		589 N	279	-0-	-310	-0-	5 1	263 2	Y	10	10	0		-0-
							11 9							
04		270 N	253	-0-	-17	-0-	6 1	239 2	Y	6	6	0		-0-
							1 4	7 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 16 RRCID -> 274744 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

11		9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	504 1	8279 2	Y	373	370 0		11
							15 4	410 9					
12		9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	263 1	8596 2	Y	363	363 0		11
							15 4	399 9					
01		10044 X	1336	-0-	-8708	-0-	19 1	756 2	Y	507	505 0		13
							3 4	558 9					
02		9072 X	1374	-0-	-7698	-0-	16 1	902 2	Y	410	410 0		13
							5 4	451 9					
03		10044 X	2031	-0-	-8013	-0-	27 1	1481 2	Y	468	464 0		17
							8 4	515 9					
04		9210 X	3159	-0-	-6051	-0-	64 1	2596 2	Y	416	424 0		9
							41 4	458 9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A													
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		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													
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3701 RRCID -> 277028 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8290 - 12868													
11		34920 X	31412	-0-	-3508	-0-	1635 1	26855 2	Y	2587	2566 0		75
							76 4	2846 9					
12		39719 X	39719	-0-	-0-	-0-	1084 1	35393 2	Y	2858	2845 0		88
							98 4	3144 9					
01		41199 X	40752	-0-	-447	-0-	908 1	36419 2	Y	3083	3093 0		78
							34 4	3391 9					
02		37124 X	37124	-0-	-0-	-0-	604 1	33568 2	Y	2646	2640 0		84
							41 4	2911 9					
03		41219 X	41219	-0-	-0-	-0-	690 1	37683 2	Y	2535	2529 0		90
							57 4	2789 9					
*04		40120 X	40120	-0-	-0-	-0-	891 1	36317 2	Y	2414	2454 0		50
							257 4	2655 9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 12832													
11		12630 X	10806	-0-	-1824	-0-	556 1	9130 2	N	993	985 0		29
							28 4	1092 9					
12		13051 X	12143	-0-	-908	-0-	328 1	10700 2	N	984	983 0		30
							33 4	1082 9					
01		14097 X	14097	-0-	-0-	-0-	317 1	12678 2	N	992	997 0		25
							11 4	1091 9					
02		11788 X	10273	-0-	-1515	-0-	166 1	9235 2	N	782	782 0		25
							12 4	860 9					
03		12803 X	11370	-0-	-1433	-0-	185 1	10100 2	N	969	959 0		35
							19 4	1066 9					
04		12630 X	10840	-0-	-1790	-0-	233 1	9486 2	N	932	948 0		19
							96 4	1025 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8333 - 13083													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		16620 X	15754	-0-	-866	-0-	830 1	13642 2	N	1133	1123 0		33
							36 4	1246 9					
12		17174 X	15917	-0-	-1257	-0-	433 1	14150 2	N	1176	1173 0		36
							40 4	1294 9					
01		17174 X	15392	-0-	-1782	-0-	344 1	13779 2	N	1143	1150 0		29
							12 4	1257 9					
02		15512 X	14211	-0-	-1301	-0-	232 1	12918 2	N	950	949 0		30
							16 4	1045 9					
03		16275 X	13001	-0-	-3274	-0-	213 1	11656 2	N	1010	1004 0		36
							21 4	1111 9					
04		15750 X	14361	-0-	-1389	-0-	319 1	13003 2	N	861	879 0		18
							92 4	947 9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8307 - 13149													
11		20790 X	18740	-0-	-2050	-0-	959 1	15763 2	Y	1788	1775 0		52
							51 4	1967 9					
12		21483 X	19739	-0-	-1744	-0-	520 1	16993 2	Y	1965	1957 0		60
							64 4	2162 9					
01		20119 X	19483	-0-	-636	-0-	422 1	16939 2	Y	1912	1924 0		48
							19 4	2103 9					
02		18172 X	17370	-0-	-802	-0-	275 1	15282 2	Y	1627	1623 0		52
							23 4	1790 9					
03		20119 X	19311	-0-	-808	-0-	311 1	16998 2	Y	1788	1776 0		64
							35 4	1967 9					
04		19110 X	16740	-0-	-2370	-0-	354 1	14432 2	Y	1625	1655 0		34
							166 4	1788 9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8414 - 13456													
11		23520 X	20780	-0-	-2740	-0-	1090 1	17897 2	Y	1586	1575 0		46
							48 4	1745 9					
12		24304 X	20645	-0-	-3659	-0-	555 1	18120 2	Y	1738	1731 0		53
							58 4	1912 9					
01		22413 X	20765	-0-	-1648	-0-	457 1	18315 2	Y	1795	1803 0		45
							18 4	1975 9					
02		20244 X	19428	-0-	-816	-0-	314 1	17455 2	Y	1487	1485 0		47
							23 4	1636 9					
03		22413 X	21571	-0-	-842	-0-	358 1	19572 2	Y	1463	1458 0		52
							32 4	1609 9					
04		20790 X	20555	-0-	-235	-0-	451 1	18382 2	Y	1429	1451 0		30
							150 4	1572 9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8414 - 13056													
11		10834 X	10834	-0-	-0-	-0-	522 1	8581 2	Y	1538	1525 0		45
							39 4	1692 9					
12		10788 X	9229	-0-	-1559	-0-	207 1	6760 2	Y	2003	1986 0		62
							59 4	2203 9					
01		13800 X	13800	-0-	-0-	-0-	287 1	11527 2	Y	1791	1808 0		45
							16 4	1970 9					
02		10448 X	10448	-0-	-0-	-0-	158 1	8786 2	Y	1351	1353 0		43
							18 4	1486 9					
03		11390 X	11390	-0-	-0-	-0-	178 1	9734 2	Y	1321	1317 0		47
							25 4	1453 9					
*04		11037 X	11037	-0-	-0-	-0-	225 1	9179 2	Y	1360	1379 0		28
							137 4	1496 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 13403														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

11		36780 X	31473	-0-	-5307	-0-	1541 1	25314 2		N	4102	4070 0		119
							106 4	4512 9						
12		38006 X	37475	-0-	-531	-0-	972 1	31743 2		N	4206	4196 0		129
							133 4	4627 9						
01		41632 X	41632	-0-	-0-	-0-	899 1	36062 2		N	4209	4232 0		106
							41 4	4630 9						
02		37265 X	37265	-0-	-0-	-0-	593 1	32957 2		N	3334	3334 0		106
							48 4	3667 9						
03		41694 X	41694	-0-	-0-	-0-	672 1	36682 2		N	3877	3845 0		138
							75 4	4265 9						
*04		44038 X	44038	-0-	-0-	-0-	950 1	38721 2		N	3629	3691 0		76
							375 4	3992 9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 34 RRCID -> 277698 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8234 - 13076														
11		27480 X	20864	-0-	-6616	-0-	1119 1	18377 2		Y	1206	1197 0		35
							41 4	1327 9						
12		28396 X	19359	-0-	-9037	-0-	529 1	17281 2		Y	1365	1358 0		42
							47 4	1502 9						
01		23467 X	20316	-0-	-3151	-0-	461 1	18462 2		Y	1253	1263 0		32
							15 4	1378 9						
02		21196 X	19773	-0-	-1423	-0-	328 1	18196 2		Y	1118	1114 0		36
							19 4	1230 9						
03		23467 X	18489	-0-	-4978	-0-	309 1	16845 2		Y	1190	1184 0		42
							26 4	1309 9						
04		20850 X	18238	-0-	-2612	-0-	407 1	16566 2		Y	1048	1068 0		22
							112 4	1153 9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8245 - 18027														
11		15060 X	7927	-0-	-7133	-0-	369 1	6070 2		Y	1323	1329 0		38
							33 4	1455 9						
12		27397 X	27397	-0-	-0-	-0-	715 1	23363 2		Y	2932	2880 0		90
							94 4	3225 9						
01		26935 X	26935	-0-	-0-	-0-	578 1	23141 2		Y	2899	2916 0		73
							27 4	3189 9						
02		24467 X	24467	-0-	-0-	-0-	382 1	21268 2		Y	2528	2520 0		81
							36 4	2781 9						
03		27404 X	27224	-0-	-180	-0-	434 1	23678 2		Y	2781	2763 0		99
							53 4	3059 9						
04		26520 X	23739	-0-	-2781	-0-	503 1	20506 2		Y	2271	2323 0		47
							232 4	2498 9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 39 RRCID -> 282193 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8301 - 13543														
11		27690 X	23875	-0-	-3815	-0-	1259 1	20684 2		Y	1708	1696 0		50
							53 4	1879 9						
12		28613 X	24159	-0-	-4454	-0-	669 1	21840 2		Y	1453	1458 0		45
							52 4	1598 9						
01		26133 X	22784	-0-	-3349	-0-	512 1	20518 2		Y	1578	1583 0		40
							18 4	1736 9						
02		23604 X	17702	-0-	-5902	-0-	285 1	15861 2		Y	1395	1390 0		45
							21 4	1535 9						
03		26133 X	22890	-0-	-3243	-0-	383 1	20920 2		Y	1414	1409 0		50
							32 4	1555 9						
04		23880 X	22698	-0-	-1182	-0-	500 1	20383 2		Y	1505	1524 0		31
							159 4	1656 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY				788997										
BRISCOE G GU3		WELL #:		1H	RRCID -> 249111	COMPL. DATE	08/05/2009	TOTAL DEPTH	7484	PERF.	9749	-	11385	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE "B"		WELL #:		1H	RRCID -> 254481	COMPL. DATE	02/09/2018	TOTAL DEPTH	7294	PERF.	7842	-	12861	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE "G"		WELL #:		2H	RRCID -> 254485	COMPL. DATE	06/29/2013	TOTAL DEPTH	7594	PERF.	8223	-	13123	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE G GU 1		WELL #:		3H	RRCID -> 255731	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	7367	PERF.	8069	-	12721	
11	3870 X	3324	-0-	-546	-0-	169	1	2915	2	Y	218	187	0	21 1 63
						240	9							
12	3999 X	3628	-0-	-371	-0-	184	1	3134	2	Y	282	257	0	29 1 59
						310	9							
01	3999 X	3784	-0-	-215	-0-	208	1	3240	2	Y	305	274	0	30 1 60
						336	9							
02	3556 X	3384	-0-	-172	-0-	176	1	2936	2	Y	247	211	0	26 1 70
						272	9							
03	3627 X	3574	-0-	-53	-0-	188	1	3113	2	Y	248	242	0	28 1 48
						273	9							
04	3660 X	3214	-0-	-446	-0-	166	1	2876	2	Y	156	159	0	17 1 28
						172	9							

GALVAN RANCH		WELL #:		2H	RRCID -> 257818	COMPL. DATE	05/15/2015	TOTAL DEPTH	7754	PERF.	8971	-	13915	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #:		4H	RRCID -> 257867	COMPL. DATE	04/15/2012	TOTAL DEPTH	9055	PERF.	9547	-	14566	
11	16560 X	15573	-0-	-987	-0-	855	1	14718	2	Y	-0-			-0-
12	17112 X	15442	-0-	-1670	-0-	853	1	14589	2	Y	-0-			-0-
01	16337 X	15094	-0-	-1243	-0-	912	1	14182	2	Y	-0-			-0-
02	14756 X	13579	-0-	-1177	-0-	765	1	12814	2	Y	-0-			-0-
03	16089 X	13719	-0-	-2370	-0-	772	1	12947	2	Y	-0-			-0-
04	15570 X	14348	-0-	-1222	-0-	778	1	13570	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 258426 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7452 - 12480														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
11		3240 X	3187	-0-	-53	-0-	160	1	2742	2	Y	259	210 0	25 1 75
							285	9						
12		3348 X	3174	-0-	-174	-0-	162	1	2724	2	Y	262	255 0	27 1 55
							288	9						
01		3286 X	3156	-0-	-130	-0-	173	1	2689	2	Y	267	243 0	26 1 53
							294	9						
02		2968 X	2735	-0-	-233	-0-	144	1	2385	2	Y	187	167 0	20 1 53
							206	9						
03		3286 X	2845	-0-	-441	-0-	151	1	2514	2	Y	164	167 0	18 1 32
							180	9						
04		3180 X	2640	-0-	-540	-0-	137	1	2376	2	Y	115	114 0	12 1 21
							127	9						

GALVAN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952														
11		9360 X	8513	-0-	-847	-0-	464	1	8049	2	Y	-0-		-0-
							233	9						
12		9672 X	8711	-0-	-961	-0-	483	1	8228	2	Y	-0-		-0-
							498	1	7759	2	Y	-0-		-0-
01		9486 X	8257	-0-	-1229	-0-	454	1	7604	2	Y	-0-		-0-
							441	1	7371	2	Y	5	3 0	1 1 1
							6	9						
02		8568 X	8058	-0-	-510	-0-	445	1	7754	2	Y	-0-		-0-
							445	1	7754	2	Y	-0-		-0-
03		8866 X	7818	-0-	-1048	-0-	445	1	7754	2	Y	-0-		-0-
							445	1	7754	2	Y	-0-		-0-
04		8520 X	8199	-0-	-321	-0-	445	1	7754	2	Y	-0-	1 0	-0-
							445	1	7754	2	Y	-0-	1 0	-0-

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927														
11		13470 X	11875	-0-	-1595	-0-	637	1	11005	2	Y	212	176 0	21 1 61
							233	9						
12		13919 X	12447	-0-	-1472	-0-	677	1	11525	2	Y	223	214 0	23 1 47
							245	9						
01		13578 X	11608	-0-	-1970	-0-	688	1	10681	2	Y	217	200 0	21 1 43
							239	9						
02		12264 X	11161	-0-	-1103	-0-	617	1	10322	2	Y	202	166 0	21 1 58
							222	9						
03		12462 X	11382	-0-	-1080	-0-	629	1	10540	2	Y	194	192 0	22 1 38
							213	9						
04		12060 X	11874	-0-	-186	-0-	633	1	11045	2	Y	178	165 0	19 1 32
							196	9						

BRISCOE C WELL #: 4H RRCID -> 258806 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 12276														
11		4590 X	3614	-0-	-976	-0-	194	1	3339	2	Y	74	46 0	7 1 21
							81	9						
12		4464 X	4166	-0-	-298	-0-	222	1	3777	2	Y	152	125 0	16 1 32
							167	9						
01		4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	236	1	3693	2	Y	161	145 0	16 1 32
							177	9						
02		3360 X	3252	-0-	-108	-0-	177	1	2948	2	Y	115	102 0	12 1 33
							127	9						
03		4154 X	3280	-0-	-874	-0-	176	1	2977	2	Y	115	113 0	13 1 22
							127	9						
04		4020 X	3841	-0-	-179	-0-	202	1	3503	2	Y	124	111 0	13 1 22
							136	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 260116 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8267 - 12874														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	201 1	3437 2		Y	166	136 0	16 1	48
							183 9							
12		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	193 1	3277 2		Y	168	164 0	17 1	35
							185 9							
01		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	204 1	3151 2		Y	175	159 0	17 1	34
							193 9							
02		3556 X	3162	-0-	-394	-0-	171 1	2829 2		Y	147	124 0	15 1	42
							162 9							
03		3937 X	3282	-0-	-655	-0-	176 1	2957 2		Y	135	136 0	15 1	26
							149 9							
04		3810 X	3509	-0-	-301	-0-	183 1	3196 2		Y	118	110 0	13 1	21
							130 9							

GALVAN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260119 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888														
11		7320 X	6818	-0-	-502	-0-	367 1	6329 2		Y	111	94 0	11 1	32
							122 9							
12		7316 X	6899	-0-	-417	-0-	374 1	6394 2		Y	119	114 0	12 1	25
							131 9							
01		7316 X	6822	-0-	-494	-0-	403 1	6284 2		Y	123	112 0	12 1	24
							135 9							
02		6608 X	5960	-0-	-648	-0-	329 1	5514 2		Y	106	89 0	11 1	30
							117 9							
03		7130 X	6497	-0-	-633	-0-	360 1	6007 2		Y	118	112 0	13 1	23
							130 9							
04		6810 X	6168	-0-	-642	-0-	328 1	5739 2		Y	92	88 0	10 1	17
							101 9							

BRISCOE "C" WELL #: 1H RRCID -> 260168 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380														
11		1500 X	1325	-0-	-175	-0-	68 1	1171 2		Y	78	68 0	8 1	22
							86 9							
12		1550 X	1464	-0-	-86	-0-	77 1	1281 2		Y	96	88 0	10 1	20
							106 9							
01		1550 X	1456	-0-	-94	-0-	80 1	1271 2		Y	95	87 0	9 1	19
							105 9							
02		1316 X	1294	-0-	-22	-0-	67 1	1136 2		Y	83	69 0	9 1	24
							91 9							
03		1457 X	1310	-0-	-147	-0-	68 1	1145 2		Y	88	85 0	10 1	17
							97 9							
*04		1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	76 1	1318 2		Y	72	68 0	8 1	13
							79 9							

SAN AMBROSIA C WELL #: 2H RRCID -> 260172 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165														
11		2910 X	2634	-0-	-276	-0-	125 1	2162 2		Y	315	279 0	31 1	91
							347 9							
12		3007 X	2031	-0-	-976	-0-	99 1	1661 2		Y	246	260 0	25 1	52
							271 9							
01		2976 X	2335	-0-	-641	-0-	119 1	1833 2		Y	348	297 0	34 1	69
							383 9							
02		2688 X	2081	-0-	-607	-0-	99 1	1671 2		Y	283	241 0	30 1	81
							311 9							
03		2790 X	2538	-0-	-252	-0-	122 1	2056 2		Y	327	308 0	37 1	63
							360 9							
*04		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	135 1	2334 2		Y	340	306 0	36 1	61
							374 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
BRISCOE R		WELL #: 3H		RRCID -> 260186		COMPL. DATE 02/16/2011		TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
11	8610 X	7004	-0-	-1606	-0-	379 1	6491 2	Y	122 113 0	12 1 35
12	8897 X	7777	-0-	-1120	-0-	134 9	7175 2	Y	166 149 0	17 1 35
01	8897 X	7771	-0-	-1126	-0-	419 1	7126 2	Y	172 156 0	17 1 34
02	7924 X	7602	-0-	-322	-0-	183 9	6989 2	Y	179 143 0	19 1 51
03	8773 X	5855	-0-	-2918	-0-	456 1	5418 2	Y	103 122 0	12 1 20
04	7530 X	-0-	-0-	-7530	-0-	189 9		Y	-0- 20 0	-0-
						416 1				
						197 9				
						324 1				
						113 9				
GALVAN RANCH		WELL #: 18H		RRCID -> 260187		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548		
11	25110 X	21913	-0-	-3197	-0-	1200 1	20671 2	Y	38 41 0	4 1 11
12	25947 X	22315	-0-	-3632	-0-	42 9	21078 2	Y	-0- 11 0	-0-
01	23963 X	20577	-0-	-3386	-0-	1237 1	19325 2	Y	9 6 0	1 1 2
02	21420 X	13927	-0-	-7493	-0-	1242 1	13137 2	Y	7 6 0	1 1 2
03	23157 X	19435	-0-	-3722	-0-	10 9	18300 2	Y	36 27 0	4 1 7
04	21900 X	20358	-0-	-1542	-0-	782 1	19248 2	Y	6 11 0	1 1 1
						8 9				
						1095 1				
						40 9				
						1103 1				
						7 9				
GALVAN RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 260197		COMPL. DATE 01/09/2017		TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962		
11	11850 X	11056	-0-	-794	-0-	596 1	10286 2	Y	158 112 0	15 1 46
12	12090 X	11274	-0-	-816	-0-	174 9	10468 2	Y	173 165 0	18 1 36
01	11966 X	11208	-0-	-758	-0-	616 1	10344 2	Y	183 165 0	18 1 36
02	10528 X	9832	-0-	-696	-0-	190 9	9189 2	Y	87 89 0	9 1 25
03	11439 X	10729	-0-	-710	-0-	663 1	10124 2	Y	-0- 25 0	-0-
04	11070 X	10258	-0-	-812	-0-	201 9	9702 2	Y	-0-	-0-
						547 1				
						96 9				
						605 1				
						556 1				
BRISCOE B GU1		WELL #: 6H		RRCID -> 260307		COMPL. DATE 03/26/2013		TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7418 - 12723		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
BRISCOE B GU1		WELL #: 5H		RRCID -> 260308		COMPL. DATE 04/05/2019		TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7399 - 12734		
11	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-			Y	-0-	-0-
12	1488 X	-0-	-0-	-1488	-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE B GU1		WELL #: 7H		RRCID -> 260309		COMPL. DATE 08/26/2012		TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052								
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C GU2		WELL #: 5H		RRCID -> 260334		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447				
11	6360 X	5610	-0-	-750	-0-	285 1	4916 2	Y	372	311 0	36 1	108
						409 9						
12	6262 X	5737	-0-	-525	-0-	293 1	4994 2	Y	409	389 0	42 1	86
						450 9						
01	6262 X	6005	-0-	-257	-0-	334 1	5196 2	Y	432	391 0	42 1	85
						475 9						
02	5404 X	5294	-0-	-110	-0-	275 1	4630 2	Y	354	301 0	37 1	101
						389 9						
03	5797 X	5720	-0-	-77	-0-	301 1	5017 2	Y	365	354 0	41 1	71
						402 9						
04	5820 X	5433	-0-	-387	-0-	277 1	4801 2	Y	323	301 0	35 1	58
						355 9						

GALVAN RANCH		WELL #: 22H		RRCID -> 260376		COMPL. DATE 09/08/2013		TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479				
11	10200 X	7885	-0-	-2315	-0-	428 1	7372 2	Y	77	67 0	8 1	22
						85 9						
12	10540 X	8132	-0-	-2408	-0-	444 1	7600 2	Y	80	77 0	8 1	17
						88 9						
01	12121 X	7714	-0-	-4407	-0-	460 1	7154 2	Y	91	81 0	9 1	18
						100 9						
02	8792 X	6134	-0-	-2658	-0-	341 1	5708 2	Y	77	65 0	8 1	22
						85 9						
03	9641 X	6781	-0-	-2860	-0-	378 1	6314 2	Y	81	78 0	9 1	16
						89 9						
04	7890 X	6854	-0-	-1036	-0-	367 1	6408 2	Y	72	67 0	8 1	13
						79 9						

GALVAN RANCH		WELL #: 21H		RRCID -> 260377		COMPL. DATE 10/21/2016		TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485				
11	13980 X	11875	-0-	-2105	-0-	648 1	11185 2	Y	38	24 0	4 1	11
						42 9						
12	14446 X	12744	-0-	-1702	-0-	701 1	11927 2	Y	105	83 0	11 1	22
						116 9						
01	15376 X	13713	-0-	-1663	-0-	821 1	12768 2	Y	113	102 0	11 1	22
						124 9						
02	12516 X	11980	-0-	-536	-0-	669 1	11209 2	Y	93	79 0	10 1	26
						102 9						
03	13857 X	13288	-0-	-569	-0-	732 1	12281 2	Y	250	200 0	28 1	48
						275 9						
04	13260 X	12277	-0-	-983	-0-	640 1	11143 2	Y	449	368 0	48 1	81
						494 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE B GU3		WELL #: 12H		RRCID -> 260521		COMPL. DATE 08/19/2015		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620								
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
11	1852 X	-0-	-0-	-1852	-0-					Y	-0-					-0-
12	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
01	837 X	-0-	-0-	-837	-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-

SAN AMBROSIA D GU1		WELL #: 5H		RRCID -> 260538		COMPL. DATE 09/25/2010		TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692				
11	3990 X	3514	-0-	-476	-0-	178 1	3053 2	Y	257	234 0	25 1	74
12	4030 X	3277	-0-	-753	-0-	283 9	2853 2	Y	233	234 0	24 1	49
01	4030 X	3988	-0-	-42	-0-	256 9	3424 2	Y	312	269 0	30 1	62
02	3612 X	3598	-0-	-14	-0-	221 1	3108 2	Y	276	230 0	29 1	79
03	3999 X	2617	-0-	-1382	-0-	343 9	2322 2	Y	144	179 0	16 1	28
*04	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	186 1	3460 2	Y	288	233 0	31 1	52
						304 9						
						137 1						
						158 9						
						199 1						
						317 9						

BRISCOE R GU1		WELL #: 2H		RRCID -> 260584		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE G		WELL #: 8H		RRCID -> 260600		COMPL. DATE 06/27/2016		TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287				
11	4710 X	3866	-0-	-844	-0-	177 1	3026 2	Y	603	536 0	59 1	174
12	4836 X	3919	-0-	-917	-0-	663 9	3025 2	Y	652	622 0	67 1	137
01	4836 X	4023	-0-	-813	-0-	177 1	3059 2	Y	698	629 0	68 1	138
02	4340 X	3526	-0-	-814	-0-	717 9	2632 2	Y	670	547 0	70 1	191
03	4154 X	2194	-0-	-1960	-0-	196 1	1684 2	Y	372	449 0	42 1	72
04	3900 X	3475	-0-	-425	-0-	768 9	2687 2	Y	575	482 0	61 1	104
						157 1						
						737 9						
						101 1						
						409 9						
						155 1						
						633 9						

BRISCOE G		WELL #: 12H		RRCID -> 261412		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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 #: 13H		RRCID -> 261616		COMPL. DATE 06/29/2017		TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8175 - 12845								
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 261623		COMPL. DATE 05/03/2018		TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032				
11	5220 X	4791	-0-	-429	-0-	254 1	4365 2	Y	156	121 0	15 1	45
						172 9						
12	5270 X	4884	-0-	-386	-0-	262 1	4470 2	Y	138	140 0	14 1	29
						152 9						
01	5270 X	4774	-0-	-496	-0-	279 1	4351 2	Y	131	121 0	13 1	26
						144 9						
02	4536 X	4050	-0-	-486	-0-	221 1	3718 2	Y	101	87 0	11 1	29
						111 9						
03	4960 X	4865	-0-	-95	-0-	258 1	4345 2	Y	238	194 0	27 1	46
						262 9						
04	4800 X	4569	-0-	-231	-0-	235 1	4074 2	Y	236	214 0	25 1	43
						260 9						

GALVAN RANCH		WELL #: 26H		RRCID -> 263067		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586				
11	6750 X	5670	-0-	-1080	-0-	304 1	5232 2	Y	122	142 0	12 1	35
						134 9						
12	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	361 1	6152 2	Y	1131	813 0	116 1	237
						1244 9						
01	7471 X	6343	-0-	-1128	-0-	383 1	5947 2	Y	12	246 0	1 1	2
						13 9						
02	6748 X	4919	-0-	-1829	-0-	260 1	4342 2	Y	288	178 0	30 1	82
						317 9						
03	7750 X	3969	-0-	-3781	-0-	221 1	3707 2	Y	37	108 0	4 1	7
						41 9						
04	7500 X	6967	-0-	-533	-0-	334 1	5851 2	Y	711	514 0	76 1	128
						782 9						

GALVAN RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 263175		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982				
11	14B2 EXT	23643	-0-	23643	31641	1284 1	22107 2	Y	229	169 0	22 1	66
						252 9						
12	T. A.	18569	-0-	18569	50210	995 1	16967 2	Y	552	445 0	57 1	116
						607 9						
01	67141 X	16931	-0-	-50210	-0-	983 1	15328 2	Y	564	514 0	55 1	111
						620 9						
02	22064 X	14947	-0-	-7117	-0-	813 1	13626 2	Y	462	393 0	48 1	132
						508 9						
03	24428 X	8021	-0-	-16407	-0-	437 1	7318 2	Y	242	300 0	27 1	47
						266 9						
04	23640 X	-0-	-0-	-23640	-0-			Y	-0-	47 0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH			WELL #: 27H		RRCID -> 263265			COMPL. DATE 10/02/2015			TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11		4110 X	3882	-0-	-228	-0-	206	1	3576	2	Y	91	73	0	9 1 26
							100	9							
12		4247 X	4202	-0-	-45	-0-	226	1	3853	2	Y	112	103	0	12 1 23
							123	9							
01		4247 X	3939	-0-	-308	-0-	231	1	3586	2	Y	111	101	0	11 1 22
							122	9							
02		3808 X	3495	-0-	-313	-0-	190	1	3205	2	Y	91	77	0	10 1 26
							100	9							
03		4216 X	3984	-0-	-232	-0-	219	1	3658	2	Y	97	93	0	11 1 19
							107	9							
04		4080 X	3523	-0-	-557	-0-	186	1	3253	2	Y	76	73	0	8 1 14
							84	9							

BRISCOE R			WELL #: 4H		RRCID -> 263371			COMPL. DATE 01/21/2016			TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380				
11		7710 X	-0-	-0-	-7710	-0-					Y	-0-			-0-
12		7936 X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	22	-0-	22	22	22	2			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-			-0-

BRISCOE B GU2			WELL #: 13H		RRCID -> 263604			COMPL. DATE 11/25/2016			TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554				
11		3990 X	2873	-0-	-1117	-0-	147	1	2531	2	Y	177	149	0	17 1 51
							195	9							
12		3596 X	3447	-0-	-149	-0-	178	1	3049	2	Y	200	188	0	21 1 42
							220	9							
01		3565 X	3317	-0-	-248	-0-	186	1	2902	2	Y	208	189	0	20 1 41
							229	9							
02		3192 X	2786	-0-	-406	-0-	148	1	2458	2	Y	164	141	0	17 1 47
							180	9							
03		3472 X	3387	-0-	-85	-0-	180	1	3013	2	Y	176	169	0	20 1 34
							194	9							
04		3330 X	2882	-0-	-448	-0-	149	1	2577	2	Y	142	135	0	15 1 26
							156	9							

GALVAN RANCH			WELL #: A444H		RRCID -> 263660			COMPL. DATE 01/01/2019			TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483				
11		180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH			WELL #: A442H		RRCID -> 263675			COMPL. DATE 02/03/2012			TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9803 - 14669				
11		13080 X	11483	-0-	-1597	-0-	623	1	10742	2	Y	107	90	0	11 1 31
							118	9							
12		12648 X	11674	-0-	-974	-0-	639	1	10913	2	Y	111	107	0	12 1 23
							122	9							
01		12648 X	9644	-0-	-3004	-0-	574	1	8950	2	Y	109	100	0	11 1 21
							120	9							
02		11424 X	11131	-0-	-293	-0-	621	1	10402	2	Y	98	81	0	10 1 28
							108	9							
03		12152 X	10037	-0-	-2115	-0-	560	1	9399	2	Y	71	77	0	8 1 14
							78	9							
04		11490 X	9968	-0-	-1522	-0-	535	1	9374	2	Y	54	52	0	6 1 10
							59	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #:		RRCID -> 264651		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 7313		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
04	OBSERVE	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				
11	3150 X	2136	-0-	-1014	-0-	100	1	1675	2	Y	328	310	0	32	1	95
						361	9									
12	3255 X	2509	-0-	-746	-0-	112	1	1939	2	Y	416	381	0	43	1	87
						458	9									
01	2728 X	1881	-0-	-847	-0-	90	1	1439	2	Y	320	313	0	31	1	63
						352	9									
02	2464 X	1730	-0-	-734	-0-	79	1	1318	2	Y	303	248	0	32	1	86
						333	9									
03	2728 X	590	-0-	-2138	-0-	28	1	465	2	Y	88	147	0	10	1	17
						97	9									
04	2430 X	54	-0-	-2376	-0-	48	2	6	9	Y	5	20	0	1	1	1

GALVAN RANCH		WELL #:		C454H		RRCID -> 264809		COMPL. DATE 03/11/2014		TOTAL DEPTH 8772		PERF. 9400 - 15818				
11	14640 X	14097	-0-	-543	-0-	767	1	13210	2	Y	109	120	0			109
						120	9									
12	15128 X	14232	-0-	-896	-0-	783	1	13329	2	Y	109	109	0			109
						120	9									
01	15128 X	14469	-0-	-659	-0-	867	1	13482	2	Y	109	109	0			109
						120	9									
02	13552 X	13183	-0-	-369	-0-	733	1	12330	2	Y	109	109	0			109
						120	9									
03	14911 X	14733	-0-	-178	-0-	825	1	13788	2	Y	109	109	0			109
						120	9									
*04	14301 X	14301	-0-	-0-	-0-	771	1	13410	2	Y	109	109	0			109
						120	9									

GALVAN RANCH		WELL #:		A527H		RRCID -> 264977		COMPL. DATE 11/27/2011		TOTAL DEPTH 9163		PERF. 9669 - 15085				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #:		B152H		RRCID -> 265079		COMPL. DATE 01/26/2016		TOTAL DEPTH 9130		PERF. 9518 - 15525				
11	22680 X	21557	-0-	-1123	-0-	1181	1	20376	2	Y	-0-					-0-
12	23312 X	21797	-0-	-1515	-0-	1205	1	20592	2	Y	-0-					-0-
01	23188 X	22018	-0-	-1170	-0-	1330	1	20688	2	Y	-0-					-0-
02	20664 X	19547	-0-	-1117	-0-	1101	1	18446	2	Y	-0-					-0-
03	22568 X	21390	-0-	-1178	-0-	1205	1	20185	2	Y	-0-					-0-
04	21570 X	20362	-0-	-1208	-0-	1104	1	19258	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997							
GALVAN RANCH		WELL #: A501H		RRCID -> 265169		COMPL. DATE 02/13/2016		TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480	
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
11	11850 X	9114	-0-	-2736	-0-	476 1	388	336 0	38 1
						427 9			112
12	12245 X	9334	-0-	-2911	-0-	493 1	381	374 0	39 1
						419 9			80
01	12245 X	8277	-0-	-3968	-0-	475 1	386	352 0	38 1
						425 9			76
02	10780 X	6549	-0-	-4231	-0-	350 1	295	256 0	31 1
						325 9			84
03	9734 X	7227	-0-	-2507	-0-	389 1	300	292 0	34 1
						330 9			58
04	9120 X	7022	-0-	-2098	-0-	366 1	263	246 0	28 1
						289 9			47

BRISCOE G GU4 STATE		WELL #: 18H		RRCID -> 265195		COMPL. DATE 01/05/2019		TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818	
11	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	125 1	604	476 0	59 1
						664 9			174
12	2976 X	671	-0-	-2305	-0-	30 1	110	250 0	11 1
						121 9			23
01	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	103 1	447	338 0	44 1
						492 9			88
02	2800 X	1547	-0-	-1253	-0-	71 1	246	238 0	26 1
						271 9			70
03	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	147 1	552	453 0	62 1
						607 9			107
*04	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	242 1	587	525 0	63 1
						646 9			106

WATSON GU1 STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 265237		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138	
11	8736 X	8736	-0-	-0-	-0-	480 1	-0-		-0-
						8256 2	Y		-0-
12	8959 X	8074	-0-	-885	-0-	447 1	-0-		-0-
						7627 2	Y		-0-
01	8959 X	4077	-0-	-4882	-0-	246 1	-0-		-0-
						3831 2	Y		-0-
02	8148 X	3034	-0-	-5114	-0-	171 1	3	2 0	1
						3 9			
03	13156 X	13156	-0-	-0-	-0-	738 1	-0-	1 0	-0-
						12418 2	Y		-0-
*04	10531 X	10531	-0-	-0-	-0-	570 1	-0-		-0-
						9961 2	Y		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A401H		RRCID -> 265240		COMPL. DATE 09/17/2012		TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450	
11	14B2 EXT	10508	-0-	10508	27408	545 1	507	348 0	49 1
						558 9			147
12	T. A.	27700	-0-	27700	55108	1471 1	1021	849 0	105 1
						1123 9			214
01	93177 X	38069	-0-	-55108	-0-	2220 1	1198	1059 0	117 1
						1318 9			236
02	32648 X	32648	-0-	-0-	-0-	1787 1	885	776 0	93 1
						974 9			252
03	32044 X	32044	-0-	-0-	-0-	1754 1	813	816 0	91 1
						894 9			158
04	36840 X	28473	-0-	-8367	-0-	1505 1	643	616 0	69 1
						707 9			116

BRISCOE G GU5 STATE		WELL #: 11H		RRCID -> 265369		COMPL. DATE 11/24/2015		TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 13241	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
							Y		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
							Y		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
							Y		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
							Y		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
							Y		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-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 #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			119
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

NEEL WELL #: 3H RRCID -> 266129 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8600 - 13920

11	14880 X	14538	-0-	-342	-0-	798	1	13740	2	Y	-0-			-0-
12	15190 X	14412	-0-	-778	-0-	797	1	13612	2	Y	3	2 0		1
01	15190 X	14255	-0-	-935	-0-	859	1	13395	2	Y	1	2 0		-0-
02	13720 X	12429	-0-	-1291	-0-	698	1	11730	2	Y	1	1 0		-0-
03	15035 X	13798	-0-	-1237	-0-	774	1	13003	2	Y	19	13 0	2 1	4
04	14550 X	12637	-0-	-1913	-0-	686	1	11951	2	Y	-0-	4 0		-0-

SAN AMBROSIA D WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7166 - 12336

11	1980 X	899	-0-	-1081	-0-	41	1	706	2	Y	138	136 0	13 1	40
12	2139 X	1208	-0-	-931	-0-	152	9	1008	2	Y	128	128 0	13 1	27
01	2139 X	1275	-0-	-864	-0-	141	9	1152	2	Y	44	58 0	4 1	9
02	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	75	1	1893	2	Y	420	265 0	44 1	120
03	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	48	9	1253	2	Y	197	257 0	22 1	38
*04	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	113	1	1601	2	Y	300	252 0	32 1	54
						462	9							
						76	1							
						217	9							
						93	1							
						330	9							

BRISCOE R WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268

11	7650 X	6849	-0-	-801	-0-	364	1	6286	2	Y	181	154 0	18 1	52
12	7719 X	7036	-0-	-683	-0-	199	9	6438	2	Y	201	190 0	21 1	42
01	7347 X	7013	-0-	-334	-0-	377	1	6374	2	Y	208	189 0	20 1	41
02	6636 X	6194	-0-	-442	-0-	221	9	5675	2	Y	165	142 0	17 1	47
03	7223 X	6744	-0-	-479	-0-	410	1	6192	2	Y	167	163 0	19 1	32
04	6840 X	6502	-0-	-338	-0-	229	9	5991	2	Y	153	141 0	16 1	28
						337	1							
						182	9							
						368	1							
						184	9							
						343	1							
						168	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	38280 X	36007	-0-	-2273	-0-	1976	1 7 9	34024	2 Y	6	4 0	1 1	1 1	2
12	39215 X	36501	-0-	-2714	-0-	2020	1 1 9	34470	2 Y	10	9 0	1 1	1 1	2
01	38812 X	36339	-0-	-2473	-0-	2192	1 1 9	34136	2 Y	10	9 0	1 1	1 1	2
02	34692 X	32574	-0-	-2118	-0-	1837	1 9 9	30728	2 Y	8	7 0	1 1	1 1	2
03	37789 X	33006	-0-	-4783	-0-	1858	1 10 9	31138	2 Y	9	8 0	1 1	1 1	2
04	36000 X	35167	-0-	-833	-0-	1908	1 7 9	33252	2 Y	6	6 0	1 1	1 1	1

BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073

11	14940 X	13875	-0-	-1065	-0-	761	1	13114	2 Y	-0-	5 0			-0-
12	15469 X	14796	-0-	-673	-0-	820	1	13976	2 Y	-0-				-0-
01	15469 X	13024	-0-	-2445	-0-	787	1	12237	2 Y	-0-				-0-
02	13972 X	13001	-0-	-971	-0-	732	1	12269	2 Y	-0-				-0-
03	14787 X	13586	-0-	-1201	-0-	765	1	12821	2 Y	-0-				-0-
04	14310 X	13178	-0-	-1132	-0-	715	1	12463	2 Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630

11	8700 X	8147	-0-	-553	-0-	433	1 248 9	7466	2 Y	225	189 0	22 1	1 1	65
12	8990 X	7750	-0-	-1240	-0-	421	1 119 9	7210	2 Y	108	139 0	11 1	1 1	23
01	8773 X	8019	-0-	-754	-0-	469	1 262 9	7288	2 Y	238	191 0	23 1	1 1	47
02	7784 X	-0-	-0-	-7784	-0-				Y	-0-	47 0			-0-
03	8432 X	6815	-0-	-1617	-0-	373	1 164 9	6278	2 Y	149	103 0	17 1	1 1	29
*04	9614 X	9614	-0-	-0-	-0-	505	1 316 9	8793	2 Y	287	233 0	31 1	1 1	52

SAN AMBROSIA D WELL #: 15H RRCID -> 266470 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7126 - 11826

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BRISCOE G GU6 WELL #: 6H RRCID -> 266860 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8775 - 14284

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 BRISCOE R WELL #: 13H RRCID -> 266861 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 12987

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
11	11580 X	9695	-0-	-1885	-0-	522 1	8979 2	Y	176	159 0	17 1
12	11563 X	8417	-0-	-3146	-0-	194 9	466 1	Y	-0-	51 0	-0-
01	11036 X	10170	-0-	-866	-0-	601 1	9319 2	Y	227	160 0	22 1
02	9772 X	9039	-0-	-733	-0-	250 9	493 1	Y	245	194 0	26 1
03	10602 X	9866	-0-	-736	-0-	270 9	543 1	Y	225	226 0	25 1
04	9840 X	9505	-0-	-335	-0-	248 9	505 1	Y	188	178 0	20 1
						207 9					34

GALVAN RANCH WELL #: C403H RRCID -> 267049 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136

11	25890 X	23000	-0-	-2890	-0-	1245 1	21452 2	Y	275	226 0	27 1
12	26753 X	25901	-0-	-852	-0-	303 9	1415 1	Y	330	306 0	34 1
01	28241 X	24446	-0-	-3795	-0-	363 9	1453 1	Y	326	299 0	32 1
02	25508 X	-0-	-0-	-25508	-0-	359 9		Y	-0-	64 0	-0-
03	28241 X	-0-	-0-	-28241	-0-			Y	-0-		-0-
04	25080 X	6196	-0-	-18884	-0-	330 1	5763 2	Y	94	67 0	10 1
						103 9					17

BRISCOE R WELL #: 10H RRCID -> 267050 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447

11	15100 X	15100	-0-	-0-	-0-	806 1	13914 2	Y	345	241 0	34 1
12	14198 X	13568	-0-	-630	-0-	380 9	731 1	Y	371	355 0	38 1
01	14198 X	14005	-0-	-193	-0-	408 9	818 1	Y	390	353 0	38 1
02	14084 X	12044	-0-	-2040	-0-	429 9	661 1	Y	309	266 0	32 1
03	15593 X	12856	-0-	-2737	-0-	340 9	704 1	Y	305	300 0	34 1
04	15090 X	1146	-0-	-13944	-0-	704 1	336 9	Y	24	76 0	3 1
						59 1	1061 2	Y			4
						26 9					

BRISCOE R WELL #: 11H RRCID -> 267051 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 13798

11	6480 X	6161	-0-	-319	-0-	329 1	5646 2	Y	169	143 0	16 1
12	6665 X	5948	-0-	-717	-0-	186 9	319 1	Y	183	175 0	19 1
01	6603 X	6362	-0-	-241	-0-	201 9	372 1	Y	204	182 0	20 1
02	5880 X	5498	-0-	-382	-0-	224 9	304 1	Y	152	133 0	16 1
03	6479 X	5770	-0-	-709	-0-	304 1	167 9	Y	187	173 0	21 1
04	6150 X	2053	-0-	-4097	-0-	313 1	206 9	Y	59	78 0	6 1
						109 1	1879 2	Y			11
						65 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997															
GALVAN RANCH		WELL #: B346H		RRCID -> 267935		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 8779		PERF. 9607		- 14592					
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	
11		29220 X	24402	-0-	-4818	-0-	1337	1	23013	2	Y	47	44	0	4	1	14
							52	9									
12		29543 X	27945	-0-	-1598	-0-	1544	1	26337	2	Y	58	54	0	6	1	12
							64	9									
01		29326 X	26858	-0-	-2468	-0-	1617	1	25172	2	Y	63	57	0	6	1	12
							69	9									
02		26124 X	23666	-0-	-2458	-0-	1330	1	22278	2	Y	53	44	0	6	1	15
							58	9									
03		28427 X	25754	-0-	-2673	-0-	1448	1	24249	2	Y	52	51	0	6	1	10
							57	9									
04		27030 X	24452	-0-	-2578	-0-	1325	1	23079	2	Y	44	41	0	5	1	8
							48	9									

GALVAN RANCH		WELL #: A361H		RRCID -> 267936		COMPL. DATE 01/06/2014		TOTAL DEPTH 9142		PERF. 9589		- 13339					
11		3750 X	3476	-0-	-274	-0-	187	1	3258	2	Y	28	23	0	3	1	8
							31	9									
12		3875 X	3497	-0-	-378	-0-	193	1	3271	2	Y	30	29	0	3	1	6
							33	9									
01		3875 X	3462	-0-	-413	-0-	207	1	3221	2	Y	31	28	0	3	1	6
							34	9									
02		3416 X	3073	-0-	-343	-0-	171	1	2863	2	Y	35	27	0	4	1	10
							39	9									
03		3689 X	3386	-0-	-303	-0-	185	1	3085	2	Y	105	83	0	12	1	20
							116	9									
04		3480 X	3232	-0-	-248	-0-	168	1	2937	2	Y	115	102	0	12	1	21
							127	9									

GALVAN RANCH		WELL #: A363H		RRCID -> 268122		COMPL. DATE 07/26/2018		TOTAL DEPTH 9123		PERF. 9631		- 14399					
11		450 X	199	-0-	-251	-0-	13	1	186	2	Y	-0-					-0-
12		465 X	66	-0-	-399	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
01		527 X	11	-0-	-516	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02		476 X	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
03		527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
04		210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G		WELL #: 14H		RRCID -> 268168		COMPL. DATE 08/21/2015		TOTAL DEPTH 7614		PERF. 7744		- 12351					
11		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12		217 N	138	-0-	-79	-0-	4	1	134	2	Y	-0-					-0-
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02		122 N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	2	Y	-0-					-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK DUMONT		WELL #: 2H		RRCID -> 268195		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 7901		PERF. 8394		- 11699					
11		1890 X	1796	-0-	-94	-0-	100	1	1695	2	Y	1	8	0			-0-
							1	9									
12		2077 X	1624	-0-	-453	-0-	90	1	1534	2	Y	-0-					-0-
01		2077 X	1653	-0-	-424	-0-	100	1	1553	2	Y	-0-					-0-
02		1876 X	1616	-0-	-260	-0-	91	1	1525	2	Y	-0-					-0-
03		1860 X	1666	-0-	-194	-0-	94	1	1572	2	Y	-0-					-0-
04		1800 X	1583	-0-	-217	-0-	84	1	1499	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
WATSON STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 268491		COMPL. DATE 05/04/2013		TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	16804	X	16804	-0-	-0-	-0-	921	1	15883	2	Y	-0-			-0-
12	14547	X	14547	-0-	-0-	-0-	804	1	13743	2	Y	-0-			-0-
01	13897	X	13897	-0-	-0-	-0-	840	1	13057	2	Y	-0-			-0-
02	15680	X	11928	-0-	-3752	-0-	673	1	11255	2	Y	-0-			-0-
03	17360	X	12809	-0-	-4551	-0-	721	1	12088	2	Y	-0-			-0-
04	16800	X	12108	-0-	-4692	-0-	657	1	11451	2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B101H		RRCID -> 268492		COMPL. DATE 10/13/2012		TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314									
11	21510	X	21169	-0-	-341	-0-	1159	1	19992	2	Y	16	10	0	2	1	5
12	22227	X	21932	-0-	-295	-0-	1208	1	20611	2	Y	103	75	0	11	1	22
01	19585	X	19585	-0-	-0-	-0-	1174	1	18286	2	Y	114	102	0	11	1	23
02	19768	X	17348	-0-	-2420	-0-	972	1	16275	2	Y	92	79	0	10	1	26
03	21917	X	18936	-0-	-2981	-0-	1060	1	17767	2	Y	99	95	0	11	1	19
04	21210	X	17540	-0-	-3670	-0-	946	1	16497	2	Y	88	82	0	9	1	16

GALVAN RANCH		WELL #: B102H		RRCID -> 268493		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185									
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	24207	X	24207	-0-	-0-	-0-	1334	1	22783	2	Y	82	56	0	9	1	17
01	22197	X	22197	-0-	-0-	-0-	1334	1	20762	2	Y	92	82	0	9	1	18
02	20845	X	20845	-0-	-0-	-0-	1172	1	19607	2	Y	60	55	0	6	1	17
03	24211	X	20732	-0-	-3479	-0-	1164	1	19512	2	Y	51	52	0	6	1	10
04	23430	X	17952	-0-	-5478	-0-	971	1	16938	2	Y	39	38	0	4	1	7

BRISCOE G GU7 STATE		WELL #: 20H		RRCID -> 268595		COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273									
11	5790	X	2097	-0-	-3693	-0-	102	1	1823	2	Y	156	140	0	15	1	45
12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-	172	9			Y	-0-	45	0			-0-
01	2852	X	1609	-0-	-1243	-0-	86	1	1355	2	Y	153	108	0	15	1	30
02	2576	X	1783	-0-	-793	-0-	168	9			Y	203	154	0	21	1	58
03	2697	X	1417	-0-	-1280	-0-	89	1	1471	2	Y	114	137	0	13	1	22
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-	223	9			Y	-0-	22	0			-0-

BRISCOE G GU7 STATE		WELL #: 21H		RRCID -> 268596		COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE G GU8 STATE		WELL #: 22H		RRCID -> 268599		COMPL. DATE 12/16/2015		TOTAL DEPTH 7327		PERF. 7914 - 13244	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A568H		RRCID -> 268633		COMPL. DATE 01/16/2018		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 9319 - 14387	
11	14430 X	13056	-0-	-1374	-0-	716	1	12340	2	Y	-0-
12	14787 X	13300	-0-	-1487	-0-	735	1	12565	2	Y	-0-
01	14570 X	13255	-0-	-1315	-0-	800	1	12455	2	Y	-0-
02	12796 X	12258	-0-	-538	-0-	691	1	11567	2	Y	-0-
03	13733 X	13419	-0-	-314	-0-	758	1	12661	2	Y	-0-
04	13050 X	12467	-0-	-583	-0-	676	1	11791	2	Y	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A567H		RRCID -> 268634		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 8752		PERF. 9725 - 14388	
11	13920 X	11491	-0-	-2429	-0-	632	1	10859	2	Y	-0-
12	14167 X	12177	-0-	-1990	-0-	676	1	11501	2	Y	-0-
01	13888 X	12199	-0-	-1689	-0-	737	1	11462	2	Y	-0-
02	12376 X	10942	-0-	-1434	-0-	617	1	10325	2	Y	-0-
03	13113 X	11817	-0-	-1296	-0-	663	1	11154	2	Y	-0-
04	11820 X	11101	-0-	-719	-0-	602	1	10499	2	Y	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A569H		RRCID -> 268637		COMPL. DATE 01/18/2018		TOTAL DEPTH 8741		PERF. 9410 - 14729	
11	14490 X	13186	-0-	-1304	-0-	723	1	12463	2	Y	-0-
12	14818 X	12489	-0-	-2329	-0-	691	1	11798	2	Y	-0-
01	14818 X	10294	-0-	-4524	-0-	620	1	9674	2	Y	-0-
02	13048 X	11581	-0-	-1467	-0-	654	1	10927	2	Y	-0-
03	13826 X	8194	-0-	-5632	-0-	461	1	7733	2	Y	-0-
04	13200 X	12618	-0-	-582	-0-	686	1	11932	2	Y	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B103H		RRCID -> 268841		COMPL. DATE 05/05/2018		TOTAL DEPTH 9324		PERF. 9770 - 14851	
11	1680 X	1225	-0-	-455	-0-	68	1	1135	2	Y	20
						22	9				15
12	1364 X	1162	-0-	-202	-0-	65	1	1087	2	Y	9
						10	9				12
01	1147 X	1144	-0-	-3	-0-	67	1	1065	2	Y	11
						12	9				10
02	1148 X	1009	-0-	-139	-0-	56	1	942	2	Y	10
						11	9				8
03	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	78	1	1295	2	Y	21
						23	9				18
*04	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	69	1	1204	2	Y	10
						11	9				11

BRISCOE B GU4 STATE		WELL #: 18H		RRCID -> 269045		COMPL. DATE 01/11/2012		TOTAL DEPTH 7175		PERF. 7846 - 12730	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE B GU1		WELL #: 15H		RRCID -> 269555		COMPL. DATE 12/05/2012			TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
11	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	102 1	1804 2	Y	51	43 0	5 1	15
12	1860 X	1816	-0-	-44	-0-	56 9	1661 2	Y	51	50 0	5 1	11
01	2325 X	1860	-0-	-465	-0-	99 1	1702 2	Y	46	43 0	5 1	9
02	2100 X	1896	-0-	-204	-0-	56 9	1731 2	Y	57	44 0	6 1	16
03	2325 X	2278	-0-	-47	-0-	107 1	2082 2	Y	66	62 0	7 1	13
04	1950 X	1108	-0-	-842	-0-	51 9	1020 2	Y	26	31 0	3 1	5
						102 1						
						63 9						
						123 1						
						73 9						
						59 1						
						29 9						

BRISCOE B GU1		WELL #: 14H		RRCID -> 269556		COMPL. DATE 08/23/2015			TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7392 - 12855			
11	4680 X	4503	-0-	-177	-0-	240 1	4135 2	Y	116	108 0	11 1	34
12	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	128 9	4648 2	Y	186	162 0	19 1	39
01	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	274 1	5165 2	Y	219	194 0	21 1	43
02	4844 X	4798	-0-	-46	-0-	205 9	4333 2	Y	186	157 0	19 1	53
03	5363 X	5289	-0-	-74	-0-	331 1	4785 2	Y	199	191 0	22 1	39
04	5550 X	2214	-0-	-3336	-0-	241 9	2015 2	Y	78	95 0	8 1	14
						260 1						
						205 9						
						285 1						
						219 9						
						113 1						
						86 9						

BRASK DUMONT		WELL #: 3H		RRCID -> 269594		COMPL. DATE 07/30/2012			TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835			
11	1140 N	1027	-0-	-113	-0-	55 1	972 2	Y	-0-			-0-
12	1178 N	1044	-0-	-134	-0-	58 1	986 2	Y	-0-			-0-
01	1023 N	1000	-0-	-23	-0-	61 1	939 2	Y	-0-			-0-
02	952 N	925	-0-	-27	-0-	51 1	874 2	Y	-0-			-0-
03	1054 N	885	-0-	-169	-0-	51 1	834 2	Y	-0-			-0-
*04	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	56 1	973 2	Y	-0-			-0-

BRISCOE GU1 STATE AR		WELL #: 3H		RRCID -> 269603		COMPL. DATE 02/04/2016			TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968			
11	4080 X	3764	-0-	-316	-0-	202 1	3463 2	Y	90	76 0	9 1	26
12	4185 X	3973	-0-	-212	-0-	99 9	3646 2	Y	103	96 0	11 1	22
01	4154 X	3756	-0-	-398	-0-	214 1	3423 2	Y	102	94 0	10 1	20
02	3752 X	3299	-0-	-453	-0-	113 9	3009 2	Y	98	80 0	10 1	28
03	4030 X	3633	-0-	-397	-0-	221 1	3338 2	Y	88	89 0	10 1	17
04	3840 X	3553	-0-	-287	-0-	112 9	3280 2	Y	77	72 0	8 1	14
						182 1						
						108 9						
						198 1						
						97 9						
						188 1						
						85 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY													//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH													WELL #: A541H		RRCID -> 269604		COMPL. DATE 12/09/2016			TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
11		14220 X	9938	-0-	-4282	-0-		545 1	9392 2	Y	1	15 0		-0-								
12		14415 X	10369	-0-	-4046	-0-		576 1	9793 2	Y	-0-			-0-								
01		12617 X	9639	-0-	-2978	-0-		574 1	8941 2	Y	113	80 0	11 1	22								
02		10416 X	9065	-0-	-1351	-0-		510 1	8535 2	Y	18	33 0	2 1	5								
03		10881 X	9613	-0-	-1268	-0-		543 1	9070 2	Y	-0-	5 0		-0-								
04		10020 X	8737	-0-	-1283	-0-		474 1	8263 2	Y	-0-			-0-								

BRISCOE G													WELL #: 25H		RRCID -> 269605		COMPL. DATE 09/08/2014			TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515		
11		1920 X	1509	-0-	-411	-0-		75 1	1289 2	Y	132	110 0	13 1	38								
12		1984 X	1132	-0-	-852	-0-		145 9	965 2	Y	100	107 0	10 1	21								
01		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-		110 9	1345 2	Y	152	128 0	15 1	30								
02		1400 N	1120	-0-	-280	-0-		86 1	960 2	Y	94	87 0	10 1	27								
03		1147 N	1112	-0-	-35	-0-		167 9	937 2	Y	109	103 0	12 1	21								
04		1560 N	1526	-0-	-34	-0-		57 1	1337 2	Y	102	94 0	11 1	18								
								103 9														
								55 1														
								120 9														
								77 1														
								112 9														

BRISCOE G													WELL #: 39H		RRCID -> 269606		COMPL. DATE 06/23/2017			TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								

BRISCOE G													WELL #: 40H		RRCID -> 269618		COMPL. DATE 10/30/2018			TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737		
11		2850 N	2850	-0-	-0-	-0-		145 1	2494 2	Y	192	123 0	19 1	55								
12		3100 N	3725	-0-	625	625		211 9	3286 2	Y	223	208 0	23 1	47								
01		4236 X	3611	-0-	-625	-0-		194 1	3194 2	Y	193	183 0	19 1	38								
02		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-		245 9	2674 2	Y	159	135 0	17 1	45								
03		3720 X	3222	-0-	-498	-0-		205 1	2874 2	Y	161	157 0	18 1	31								
04		3600 X	2966	-0-	-634	-0-		212 9	2658 2	Y	139	130 0	15 1	25								
								160 1														
								175 9														
								171 1														
								177 9														
								155 1														
								153 9														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 269619		COMPL. DATE 07/26/2016				TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2520 X	2376	-0-	-144	-0-	125	1	2197	2	Y	49	43	0	5 1 14
12	2604 X	2380	-0-	-224	-0-	54	9	2187	2	Y	59	55	0	6 1 12
01	2542 X	2413	-0-	-129	-0-	65	9	2210	2	Y	57	52	0	6 1 11
02	2296 X	2205	-0-	-91	-0-	140	1	2017	2	Y	60	48	0	6 1 17
03	2449 X	2407	-0-	-42	-0-	63	9	2213	2	Y	56	56	0	6 1 11
04	2370 X	2239	-0-	-131	-0-	122	1	2059	2	Y	55	50	0	6 1 10
						66	9							
						132	1							
						62	9							
						119	1							
						61	9							

GALVAN RANCH		WELL #: A131H		RRCID -> 269620		COMPL. DATE 02/22/2013				TOTAL DEPTH 9621 PERF.10013 - 15129				
11	14B2 EXT	35729	-0-	35729	81770	1949	1	33578	2	Y	184	392	0	18 1 53
12	T. A.	28287	-0-	28287	110057	202	9	26440	2	Y	269	238	0	28 1 56
01	134240 X	24183	-0-	-110057	-0-	296	9	22611	2	Y	109	133	0	11 1 21
02	41580 X	19249	-0-	-22331	-0-	1452	1	18158	2	Y	7	25	0	1 1 2
03	46035 X	20209	-0-	-25826	-0-	120	9	18990	2	Y	77	55	0	9 1 15
04	35730 X	18093	-0-	-17637	-0-	1134	1	17043	2	Y	65	61	0	7 1 12
						85	9							
						978	1							
						72	9							

NEEL		WELL #: 2H		RRCID -> 269792		COMPL. DATE 09/28/2015				TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8820 - 12620				
11	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	98	1	1644	2	Y	-0-			-0-
12	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	95	1	1628	2	Y	-0-			-0-
01	1705 X	1644	-0-	-61	-0-	99	1	1545	2	Y	-0-			-0-
02	1624 X	1207	-0-	-417	-0-	67	1	1140	2	Y	-0-			-0-
03	1798 X	1245	-0-	-553	-0-	71	1	1174	2	Y	-0-			-0-
*04	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	111	1	1929	2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A539H		RRCID -> 270008		COMPL. DATE 02/22/2018				TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829				
11	22590 X	20390	-0-	-2200	-0-	1105	1	19003	2	Y	256	212	0	25 1 74
12	21638 X	19564	-0-	-2074	-0-	282	9	18210	2	Y	260	253	0	27 1 54
01	21173 X	19190	-0-	-1983	-0-	1068	1	17753	2	Y	269	244	0	26 1 53
02	19124 X	16930	-0-	-2194	-0-	286	9	15728	2	Y	238	198	0	25 1 68
03	21080 X	17772	-0-	-3308	-0-	1141	1	16520	2	Y	242	236	0	27 1 47
04	20400 X	16485	-0-	-3915	-0-	296	9	15388	2	Y	194	185	0	21 1 35
						940	1							
						262	9							
						986	1							
						266	9							
						884	1							
						213	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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	18420 X	15675	-0-	-2745	-0-	852	1	14685	2	Y	125	78 0	12 1	36
						138	9							
12	18786 X	15914	-0-	-2872	-0-	875	1	14890	2	Y	135	129 0	14 1	28
						149	9							
01	18507 X	14952	-0-	-3555	-0-	893	1	13909	2	Y	136	124 0	13 1	27
						150	9							
02	14952 X	12800	-0-	-2152	-0-	717	1	11992	2	Y	83	77 0	9 1	24
						91	9							
03	16554 X	15013	-0-	-1541	-0-	838	1	14045	2	Y	118	106 0	13 1	23
						130	9							
04	15690 X	14307	-0-	-1383	-0-	770	1	13404	2	Y	121	109 0	13 1	22
						133	9							

GALVAN RANCH WELL #: A552H RRCID -> 270010 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741														
11	23340 X	20449	-0-	-2891	-0-	1114	1	19199	2	Y	124	104 0	12 1	36
						136	9							
12	23095 X	20801	-0-	-2294	-0-	1141	1	19502	2	Y	144	135 0	15 1	30
						158	9							
01	22692 X	19604	-0-	-3088	-0-	1173	1	18265	2	Y	151	136 0	15 1	30
						166	9							
02	20104 X	11622	-0-	-8482	-0-	652	1	10895	2	Y	68	71 0	7 1	20
						75	9							
03	24674 X	24674	-0-	-0-	-0-	1382	1	23138	2	Y	140	117 0	16 1	27
						154	9							
*04	21417 X	21417	-0-	-0-	-0-	1153	1	20143	2	Y	110	105 0	12 1	20
						121	9							

GALVAN RANCH LP WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067														
11	12930 X	12337	-0-	-593	-0-	666	1	11492	2	Y	163	135 0	16 1	47
						179	9							
12	13361 X	12596	-0-	-765	-0-	683	1	11716	2	Y	179	170 0	18 1	38
						197	9							
01	13330 X	11796	-0-	-1534	-0-	699	1	10881	2	Y	196	176 0	19 1	39
						216	9							
02	11760 X	-0-	-0-	-11760	-0-					Y	-0-	39 0		-0-
03	13020 X	56	-0-	-12964	-0-	48	2	8 9	Y	7	5 0	1 1	1	
04	12330 X	5337	-0-	-6993	-0-	286	1	4993	2	Y	53	39 0	6 1	9
						58	9							

GALVAN RANCH WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085														
11	8310 X	7941	-0-	-369	-0-	434	1	7490	2	Y	15	11 0	2 1	4
						17	9							
12	8432 X	7839	-0-	-593	-0-	434	1	7387	2	Y	16	15 0	2 1	3
						18	9							
01	8432 X	7624	-0-	-808	-0-	460	1	7145	2	Y	17	15 0	2 1	3
						19	9							
02	7448 X	6457	-0-	-991	-0-	363	1	6077	2	Y	15	13 0	1 1	4
						17	9							
03	8215 X	7455	-0-	-760	-0-	420	1	7020	2	Y	14	14 0	1 1	3
						15	9							
04	7950 X	7040	-0-	-910	-0-	380	1	6650	2	Y	9	9 0	1 1	2
						10	9							

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 07/31/2014		TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	18345 X	18345	-0-	-0-	-0-	1007	1 17338	2 Y	-0-		-0-
12	17949 X	17238	-0-	-711	-0-	955	1 16283	2 Y	-0-		-0-
01	16988 X	7962	-0-	-9026	-0-	481	1 7481	2 Y	-0-		-0-
02	17136 X	10003	-0-	-7133	-0-	563	1 9440	2 Y	-0-		-0-
03	26432 X	26432	-0-	-0-	-0-	1490	1 24942	2 Y	-0-		-0-
*04	25476 X	25476	-0-	-0-	-0-	1379	1 24097	2 Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B115H		RRCID -> 270014		COMPL. DATE 07/14/2014		TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468				
11	28710 X	27318	-0-	-1392	-0-	1490	1 25668	2 Y	145	113 0	14 1	42
12	29636 X	27190	-0-	-2446	-0-	1497	1 25537	2 Y	142	139 0	15 1	30
01	29636 X	26866	-0-	-2770	-0-	1613	1 25120	2 Y	121	115 0	12 1	24
02	26068 X	23802	-0-	-2266	-0-	1336	1 22354	2 Y	102	86 0	11 1	29
03	28241 X	25696	-0-	-2545	-0-	1444	1 24180	2 Y	65	74 0	7 1	13
04	27330 X	25426	-0-	-1904	-0-	1374	1 23945	2 Y	97	82 0	10 1	18

GALVAN RANCH		WELL #: A523H		RRCID -> 270015		COMPL. DATE 02/02/2014		TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245				
11	9300 X	8747	-0-	-553	-0-	469	1 8096	2 Y	165	138 0	16 1	48
12	9610 X	8747	-0-	-863	-0-	472	1 8075	2 Y	182	173 0	19 1	38
01	9579 X	8647	-0-	-932	-0-	507	1 7929	2 Y	192	173 0	19 1	38
02	8400 X	7690	-0-	-710	-0-	423	1 7088	2 Y	163	137 0	17 1	47
03	9052 X	7047	-0-	-2005	-0-	388	1 6486	2 Y	157	156 0	18 1	30
04	8760 X	8560	-0-	-200	-0-	452	1 7937	2 Y	155	141 0	16 1	28

GALVAN RANCH		WELL #: A522H		RRCID -> 270016		COMPL. DATE 02/03/2014		TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942				
11	3000 X	2412	-0-	-588	-0-	127	1 2221	2 Y	58	52 0	6 1	17
12	2976 X	2550	-0-	-426	-0-	138	1 2322	2 Y	82	73 0	9 1	17
01	2976 X	2373	-0-	-603	-0-	139	1 2173	2 Y	55	56 0	5 1	11
02	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	139	1 2325	2 Y	69	53 0	7 1	20
03	2542 X	2264	-0-	-278	-0-	123	1 2082	2 Y	54	57 0	6 1	11
*04	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	145	1 2542	2 Y	56	51 0	6 1	10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: A524H RRCID -> 270017 COMPL. DATE 02/02/2014 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
11	10470 X	9666	-0-	-804	-0-	521	1	8977	2	Y	153	119 0	15 1 44
12	10819 X	9984	-0-	-835	-0-	168	9						
01	10633 X	9525	-0-	-1108	-0-	541	1	9248	2	Y	177	166 0	18 1 37
02	9604 X	8821	-0-	-783	-0-	195	9						
03	10075 X	9449	-0-	-626	-0-	566	1	8782	2	Y	161	150 0	16 1 32
04	9660 X	9365	-0-	-295	-0-	177	9						
						491	1	8170	2	Y	145	120 0	15 1 42
						160	9						
						523	1	8766	2	Y	145	143 0	16 1 28
						160	9						
						501	1	8721	2	Y	130	121 0	14 1 23
						143	9						

WATSON GU2 STATE WELL #: 2H RRCID -> 270131 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961

11	16710 X	15859	-0-	-851	-0-	871	1	14988	2	Y	-0-		-0-
12	17267 X	15401	-0-	-1866	-0-	853	1	14548	2	Y	-0-		-0-
01	16709 X	6187	-0-	-10522	-0-	373	1	5771	2	Y	39	27 0	4 1 8
						43	9						
02	14812 X	7632	-0-	-7180	-0-	429	1	7199	2	Y	4	10 0	1 1 1
						4	9						
03	16399 X	15025	-0-	-1374	-0-	847	1	14178	2	Y	-0-	1 0	-0-
04	15870 X	13510	-0-	-2360	-0-	735	1	12775	2	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10472 - 15193

11	2160 X	1883	-0-	-277	-0-	101	1	1775	2	Y	6	6 0	1 1 2
						7	9						
12	2108 X	185	-0-	-1923	-0-	9	1	173	2	Y	3	4 0	1
						3	9						
01	2170 X	868	-0-	-1302	-0-	51	1	807	2	Y	9	7 0	1 1 2
						10	9						
02	1960 X	1775	-0-	-185	-0-	100	1	1672	2	Y	3	4 0	1
						3	9						
03	2170 X	1867	-0-	-303	-0-	103	1	1760	2	Y	4	3 0	1 1 1
						4	9						
04	1890 X	1735	-0-	-155	-0-	95	1	1634	2	Y	5	4 0	1 1 1
						6	9						

GALVAN RANCH WELL #: A149H RRCID -> 270143 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497

11	13260 X	10713	-0-	-2547	-0-	589	1	10105	2	Y	17	11 0	2 1 5
						19	9						
12	13361 X	12137	-0-	-1224	-0-	667	1	11392	2	Y	71	54 0	7 1 15
						78	9						
01	13206 X	11969	-0-	-1237	-0-	717	1	11162	2	Y	82	73 0	8 1 16
						90	9						
02	11928 X	10110	-0-	-1818	-0-	565	1	9468	2	Y	70	59 0	7 1 20
						77	9						
03	12834 X	10986	-0-	-1848	-0-	616	1	10291	2	Y	72	70 0	8 1 14
						79	9						
04	11760 X	10316	-0-	-1444	-0-	556	1	9694	2	Y	60	57 0	6 1 11
						66	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: B412H		RRCID -> 270180		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259			
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
11	28770 X	26858	-0-	-1912	-0-	1454	1 25063 2	Y	310	250 0 30 1	90
12	29636 X	27192	-0-	-2444	-0-	341	9 1485 1	Y	342	325 0 35 1	72
01	28830 X	26916	-0-	-1914	-0-	376	9 1600 1	Y	363	328 0 35 1	72
02	26040 X	23999	-0-	-2041	-0-	399	9 1337 1	Y	292	250 0 31 1	83
03	28179 X	26119	-0-	-2060	-0-	321	9 1451 1	Y	311	299 0 35 1	60
04	26850 X	24680	-0-	-2170	-0-	342	9 1323 1	Y	266	250 0 28 1	48
						293	9				
GALVAN RANCH		WELL #: B411H		RRCID -> 270183		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107			
11	21630 X	19874	-0-	-1756	-0-	1078	1 18601 2	Y	177	122 0 17 1	51
12	22289 X	20279	-0-	-2010	-0-	195	9 1101 1	Y	320	271 0 33 1	67
01	22506 X	20228	-0-	-2278	-0-	352	9 1197 1	Y	339	306 0 33 1	67
02	20328 X	17934	-0-	-2394	-0-	373	9 991 1	Y	288	243 0 30 1	82
03	22506 X	18873	-0-	-3633	-0-	317	9 1050 1	Y	257	260 0 29 1	50
04	19860 X	17658	-0-	-2202	-0-	283	9 943 1	Y	243	223 0 26 1	44
						267	9				
BRISCOE GUL STATE AR		WELL #: 4H		RRCID -> 270185		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383			
11	12780 X	8113	-0-	-4667	-0-	444	1 7659 2	Y	9	10 0 1 1	3
12	12989 X	12863	-0-	-126	-0-	10	9 708 1	Y	39	30 0 4 1	8
01	12989 X	10617	-0-	-2372	-0-	43	9 637 1	Y	52	45 0 5 1	10
02	11732 X	10740	-0-	-992	-0-	57	9 600 1	Y	57	45 0 6 1	16
03	12865 X	11949	-0-	-916	-0-	63	9 665 1	Y	113	94 0 13 1	22
04	12450 X	10873	-0-	-1577	-0-	124	9 585 1	Y	87	84 0 9 1	16
						96	9				
GALVAN RANCH		WELL #: C505H		RRCID -> 270186		COMPL. DATE 04/27/2015		TOTAL DEPTH 3874 PERF. 8910 - 14890			
11	15954 X	15954	-0-	-0-	-0-	858	1 14777 2	Y	290	268 0 28 1	84
12	19296 X	19296	-0-	-0-	-0-	319	9 1052 1	Y	278	275 0 29 1	58
01	19969 X	19969	-0-	-0-	-0-	306	9 1187 1	Y	296	267 0 29 1	58
02	17024 X	-0-	-0-	-17024	-0-	326	9	Y	-0-	58 0	-0-
03	19282 X	-0-	-0-	-19282	-0-			Y	-0-		-0-
04	19320 X	220	-0-	-19100	-0-	10	1 186 2	Y	22	16 0 2 1	4
						24	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #: 3H		RRCID -> 271085		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165								
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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					35
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	35	0			35
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	35	0			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	0			-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #: 2H		RRCID -> 271086		COMPL. DATE 09/08/2013		TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	106	0			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	35	0			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	35	0			106
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	106	0			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	35	0			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	35	0			106

BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #: 1H		RRCID -> 271087		COMPL. DATE 08/02/2015		TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	35	0			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	35	0			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	0			-0-

BRISCOE G		WELL #: 24H		RRCID -> 271114		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960								
11	930 X	773	-0-	-157	-0-	41 1	690 2	Y	38	23	0	4	1			11
12	961 X	750	-0-	-211	-0-	42 9	672 2	Y	36	35	0	4	1			8
01	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	38 1	989 2	Y	14	17	0	2	1			3
02	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	40 9	932 2	Y	17	13	0	2	1			5
03	1023 X	921	-0-	-102	-0-	63 1	835 2	Y	32	27	0	4	1			6
04	1020 X	793	-0-	-227	-0-	15 9	685 2	Y	62	50	0	7	1			11

BRISCOE G		WELL #: 23H		RRCID -> 271115		COMPL. DATE 12/16/2015		TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645								
11	330 X	296	-0-	-34	-0-	55 1	264 2	Y	14	11	0	2	1			4
12	388 X	388	-0-	-0-	-0-	17 1	331 2	Y	32	26	0	3	1			7
01	644 X	644	-0-	-0-	-0-	22 1	541 2	Y	61	50	0	6	1			12
02	582 X	582	-0-	-0-	-0-	35 9	523 2	Y	25	27	0	3	1			7
03	526 X	526	-0-	-0-	-0-	36 1	444 2	Y	50	41	0	6	1			10
04	630 X	561	-0-	-69	-0-	67 9	430 2	Y	95	78	0	10	1			17

105 9																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN STATE		WELL #: 4H		RRCID ->	271128	COMPL. DATE	04/13/2014	TOTAL DEPTH	7896	PERF.	8478 - 12851	
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		
11	2550 X	553	-0-	-1997	-0-	29 1	509 2	Y	14	12 0	2 1	4
						15 9						
12	17238 X	17238	-0-	-0-	-0-	947 1	16107 2	Y	167	119 0	17 1	35
						184 9						
01	13316 X	13316	-0-	-0-	-0-	787 1	12248 2	Y	255	215 0	25 1	50
						281 9						
02	2800 N	10769	-0-	7969	7969	593 1	9928 2	Y	225	187 0	24 1	64
						248 9						
03	19129 X	11160	-0-	-7969	-0-	616 1	10300 2	Y	222	218 0	25 1	43
						244 9						
*04	10432 X	10432	-0-	-0-	-0-	554 1	9669 2	Y	190	179 0	20 1	34
						209 9						

GALVAN RANCH		WELL #: B421H		RRCID ->	271170	COMPL. DATE	10/17/2014	TOTAL DEPTH	8717	PERF.	9544 - 14558	
11	26310 X	23988	-0-	-2322	-0-	1319 1	22669 2	Y	-0-	20 0		-0-
						239 9						-0-
12	26753 X	23924	-0-	-2829	-0-	1327 1	22597 2	Y	-0-			-0-
						1421 1	22129 2	Y	-0-			-0-
01	26133 X	23550	-0-	-2583	-0-	1174 1	19691 2	Y	-0-			-0-
						1281 1	21465 2	Y	-0-			-0-
02	23604 X	20865	-0-	-2739	-0-	1174 1	19691 2	Y	-0-			-0-
						1281 1	21465 2	Y	-0-			-0-
03	25296 X	22746	-0-	-2550	-0-	1281 1	21465 2	Y	-0-			-0-
						1168 1	20422 2	Y	-0-			-0-
04	24000 X	21590	-0-	-2410	-0-	1168 1	20422 2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B419H		RRCID ->	271171	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	8704	PERF.	9349 - 14303	
11	21930 X	19085	-0-	-2845	-0-	1034 1	17812 2	Y	217	183 0	21 1	63
						239 9						
12	22382 X	19626	-0-	-2756	-0-	1085 1	18524 2	Y	15	73 0	2 1	3
						17 9						
01	21886 X	19236	-0-	-2650	-0-	1160 1	18076 2	Y	-0-	3 0		-0-
						964 1	16156 2	Y	-0-			-0-
02	19628 X	17120	-0-	-2508	-0-	964 1	16156 2	Y	-0-			-0-
						1057 1	17725 2	Y	113	78 0	13 1	22
						124 9						
03	21266 X	18906	-0-	-2360	-0-	1057 1	17725 2	Y	113	78 0	13 1	22
						124 9						
*04	19301 X	19301	-0-	-0-	-0-	1035 1	18048 2	Y	198	163 0	21 1	36
						218 9						

GALVAN RANCH		WELL #: B327H		RRCID ->	271172	COMPL. DATE	03/16/2015	TOTAL DEPTH	8805	PERF.	9363 - 15016	
11	30480 X	27626	-0-	-2854	-0-	1510 1	26009 2	Y	97	83 0	10 1	28
						107 9						
12	30938 X	27856	-0-	-3082	-0-	1536 1	26202 2	Y	107	102 0	11 1	22
						118 9						
01	30008 X	27494	-0-	-2514	-0-	1651 1	25719 2	Y	113	102 0	11 1	22
						124 9						
02	26964 X	24106	-0-	-2858	-0-	1354 1	22649 2	Y	94	79 0	10 1	27
						103 9						
03	29233 X	26134	-0-	-3099	-0-	1466 1	24565 2	Y	94	92 0	11 1	18
						103 9						
04	27630 X	24617	-0-	-3013	-0-	1332 1	23199 2	Y	78	74 0	8 1	14
						86 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B417H		RRCID -> 271173		COMPL. DATE 10/10/2014		TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9280 - 14376								
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				
11	27270 X	24235	-0-	-3035	-0-	1319	1	22668	2	Y	225	180 0	22 1	65		
12	27652 X	23785	-0-	-3867	-0-	248	9	1304	1	22261	2	Y	200	202 0	21 1	42
01	26443 X	23317	-0-	-3126	-0-	220	9	1395	1	21694	2	Y	207	188 0	20 1	41
02	23660 X	20661	-0-	-2999	-0-	228	9	1154	1	19309	2	Y	180	151 0	19 1	51
03	25575 X	23052	-0-	-2523	-0-	198	9	1288	1	21564	2	Y	182	178 0	20 1	35
04	24240 X	22129	-0-	-2111	-0-	200	9	1192	1	20765	2	Y	156	146 0	17 1	28
						172	9									
GALVAN RANCH		WELL #: B415H		RRCID -> 271174		COMPL. DATE 10/07/2014		TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9439 - 14475								
11	21030 X	19183	-0-	-1847	-0-	1039	1	17874	2	Y	245	172 0	24 1	71		
12	21390 X	19453	-0-	-1937	-0-	270	9	1058	1	18076	2	Y	290	270 0	30 1	61
01	20491 X	18955	-0-	-1536	-0-	319	9	1143	1	17778	2	Y	31	83 0	3 1	6
02	18508 X	16809	-0-	-1699	-0-	34	9	947	1	15862	2	Y	-0-	6 0		-0-
03	19809 X	18294	-0-	-1515	-0-	1030	1	17264	2	Y	-0-					-0-
04	19170 X	17418	-0-	-1752	-0-	942	1	16444	2	Y	29	21 0	3 1	5		
						32	9									
GALVAN RANCH		WELL #: B434H		RRCID -> 271295		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 8737 PERF. 9282 - 13840								
11	7200 X	6246	-0-	-954	-0-	342	1	5858	2	Y	42	35 0	4 1	12		
12	7223 X	5645	-0-	-1578	-0-	46	9	312	1	5298	2	Y	32	34 0	3 1	7
01	7068 X	6293	-0-	-775	-0-	35	9	380	1	5894	2	Y	17	19 0	2 1	3
02	6160 X	5513	-0-	-647	-0-	19	9	309	1	5204	2	Y	-0-	3 0		-0-
03	6634 X	5981	-0-	-653	-0-	309	1	335	1	5646	2	Y	-0-			-0-
04	6240 X	5690	-0-	-550	-0-	308	1	308	1	5382	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B436H		RRCID -> 271296		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 9286 - 14016								
11	28770 X	25683	-0-	-3087	-0-	1400	1	24117	2	Y	151	132 0	15 1	44		
12	29202 X	26273	-0-	-2929	-0-	166	9	1447	1	24643	2	Y	166	158 0	17 1	35
01	28768 X	25894	-0-	-2874	-0-	183	9	1550	1	24153	2	Y	174	158 0	17 1	34
02	25424 X	23176	-0-	-2248	-0-	191	9	1295	1	21723	2	Y	144	122 0	15 1	41
03	27125 X	25357	-0-	-1768	-0-	158	9	1420	1	23779	2	Y	144	141 0	16 1	28
04	25680 X	23708	-0-	-1972	-0-	158	9	1285	1	22423	2	Y	-0-	28 0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: B438H RRCID -> 271297 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 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
11	21930 X	21051	-0-	-879	-0-	1145	1	19756	2	Y	136	104 0	13 1 39
12	22661 X	21212	-0-	-1449	-0-	1169	1	19900	2	Y	130	129 0	13 1 27
01	22661 X	20476	-0-	-2185	-0-	1233	1	19204	2	Y	35	52 0	3 1 7
02	19656 X	17999	-0-	-1657	-0-	1014	1	16975	2	Y	9	12 0	1 1 3
03	21762 X	19492	-0-	-2270	-0-	1099	1	18393	2	Y	-0-	3 0	-0-
04	21060 X	18549	-0-	-2511	-0-	1004	1	17543	2	Y	2	2 0	-0-

GALVAN RANCH WELL #: B344H RRCID -> 271518 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603

11	32640 X	30842	-0-	-1798	-0-	1686	1	29054	2	Y	93	79 0	9 1 27
12	33263 X	31552	-0-	-1711	-0-	1740	1	29700	2	Y	102	97 0	11 1 21
01	33263 X	31217	-0-	-2046	-0-	1874	1	29225	2	Y	107	97 0	10 1 21
02	29848 X	27697	-0-	-2151	-0-	1554	1	26046	2	Y	88	75 0	9 1 25
03	32426 X	30132	-0-	-2294	-0-	1694	1	28338	2	Y	91	88 0	10 1 18
04	30840 X	28530	-0-	-2310	-0-	1543	1	26903	2	Y	76	72 0	8 1 14

GALVAN RANCH WELL #: B340H RRCID -> 271519 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780

11	21540 X	19445	-0-	-2095	-0-	1066	1	18360	2	Y	17	15 0	2 1 5
12	21762 X	19936	-0-	-1826	-0-	1101	1	18777	2	Y	53	41 0	6 1 11
01	21545 X	19584	-0-	-1961	-0-	1182	1	18402	2	Y	-0-	11 0	-0-
02	18816 X	17287	-0-	-1529	-0-	975	1	16312	2	Y	-0-		-0-
03	20460 X	18542	-0-	-1918	-0-	1044	1	17498	2	Y	-0-		-0-
04	19440 X	16822	-0-	-2618	-0-	911	1	15850	2	Y	55	39 0	6 1 10

GALVAN RANCH WELL #: B342 RRCID -> 271520 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912

11	22650 X	20164	-0-	-2486	-0-	1106	1	19013	2	Y	41	40 0	4 1 12
12	22878 X	20572	-0-	-2306	-0-	1139	1	19401	2	Y	29	32 0	3 1 6
01	22878 X	20223	-0-	-2655	-0-	1219	1	19004	2	Y	-0-	6 0	-0-
02	19880 X	16216	-0-	-3664	-0-	913	1	15303	2	Y	-0-		-0-
03	21452 X	19385	-0-	-2067	-0-	1095	1	18290	2	Y	-0-		-0-
04	20160 X	17929	-0-	-2231	-0-	972	1	16944	2	Y	12	9 0	1 1 2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B357H		RRCID -> 271521	COMPL. DATE 01/16/2015	TOTAL DEPTH 8822	PERF. 9441	- 14809	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
11	27083 X	27083	-0-	-0-	-0-	1486 1	25579 2	Y	16	13 0	2 1 4
12	32302 X	27085	-0-	-5217	-0-	1497 1	25567 2	Y	19	17 0	2 1 4
01	32302 X	26627	-0-	-5675	-0-	1606 1	24999 2	Y	20	18 0	2 1 4
02	29176 X	23595	-0-	-5581	-0-	1327 1	22253 2	Y	14	13 0	1 1 4
03	29326 X	26211	-0-	-3115	-0-	1477 1	24716 2	Y	16	15 0	2 1 3
04	27090 X	24589	-0-	-2501	-0-	1334 1	23243 2	Y	11	11 0	1 1 2

GALVAN RANCH		WELL #: B356H		RRCID -> 271522		COMPL. DATE 06/16/2018		TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958			
11	14640 X	14640	-0-	-0-	-0-	804 1	13836 2	Y	-0-		-0-
12	16523 X	14686	-0-	-1837	-0-	812 1	13874 2	Y	-0-		-0-
01	16523 X	14409	-0-	-2114	-0-	872 1	13537 2	Y	-0-		-0-
02	14924 X	12721	-0-	-2203	-0-	717 1	12004 2	Y	-0-		-0-
03	15655 X	13724	-0-	-1931	-0-	772 1	12952 2	Y	-0-		-0-
04	14640 X	13077	-0-	-1563	-0-	710 1	12367 2	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B355H		RRCID -> 271523		COMPL. DATE 06/14/2017		TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836			
11	8130 X	6116	-0-	-2014	-0-	337 1	5772 2	Y	6	4 0	1 1 2
12	8804 X	7690	-0-	-1114	-0-	426 1	7263 2	Y	1	3 0	-0-
01	8804 X	8302	-0-	-502	-0-	500 1	7801 2	Y	1	1 0	-0-
02	7952 X	6705	-0-	-1247	-0-	378 1	6326 2	Y	1	1 0	-0-
03	7812 X	7588	-0-	-224	-0-	425 1	7162 2	Y	1	1 0	-0-
04	8040 X	6651	-0-	-1389	-0-	363 1	6287 2	Y	1	1 0	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C409H		RRCID -> 271524		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951			
11	25260 X	22711	-0-	-2549	-0-	1242 1	21390 2	Y	72	63 0	7 1 21
12	24535 X	24535	-0-	-0-	-0-	1351 1	23070 2	Y	104	92 0	11 1 22
01	24614 X	24026	-0-	-588	-0-	1446 1	22457 2	Y	112	101 0	11 1 22
02	22232 X	805	-0-	-21427	-0-	44 1	757 2	Y	4	24 0	1 1 1
03	24614 X	-0-	-0-	-24614	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
04	23730 X	-0-	-0-	-23730	-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 07/14/2018 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883

M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	20340 X	17980	-0-	-2360	-0-	970	1	16680	2	Y	300	255 0	29 1 87
12	21018 X	18368	-0-	-2650	-0-	330	9	17016	2	Y	324	310 0	33 1 68
01	21018 X	18000	-0-	-3018	-0-	996	1	16554	2	Y	345	311 0	34 1 68
02	18060 X	16974	-0-	-1086	-0-	356	9	15714	2	Y	291	246 0	30 1 83
03	18755 X	18277	-0-	-478	-0-	1066	1	16945	2	Y	293	286 0	33 1 57
04	17970 X	17595	-0-	-375	-0-	380	9	16379	2	Y	254	238 0	27 1 46
						940	1						
						320	9						
						1010	1						
						322	9						
						937	1						
						279	9						

GALVAN RANCH WELL #: A547H RRCID -> 271526 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814

11	340 X	340	-0-	-0-	-0-	19	1	317	2	Y	4	4 0	1
12	589 X	290	-0-	-299	-0-	4	9	269	2	Y	4	4 0	1
01	403 N	227	-0-	-176	-0-	17	1	210	2	Y	3	3 0	1
02	308 N	130	-0-	-178	-0-	4	9	126	2	Y	-0-	1 0	-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	4	1			Y	-0-		-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH WELL #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742

11	32070 X	29321	-0-	-2749	-0-	1600	1	27561	2	Y	145	125 0	14 1 42
12	32736 X	29648	-0-	-3088	-0-	160	9	27917	2	Y	85	100 0	9 1 18
01	32736 X	29232	-0-	-3504	-0-	1637	1	27310	2	Y	152	125 0	15 1 30
02	28588 X	25798	-0-	-2790	-0-	94	9	24164	2	Y	172	135 0	18 1 49
03	31310 X	29106	-0-	-2204	-0-	1755	1	27299	2	Y	161	161 0	18 1 31
04	29310 X	26689	-0-	-2621	-0-	167	9	25104	2	Y	133	126 0	14 1 24
						1445	1						
						189	9						
						1630	1						
						177	9						
						1439	1						
						146	9						

GALVAN RANCH WELL #: A560H RRCID -> 271529 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676

11	33420 X	29808	-0-	-3612	-0-	1635	1	28139	2	Y	31	19 0	3 1 9
12	33976 X	31365	-0-	-2611	-0-	34	9	29565	2	Y	62	52 0	6 1 13
01	33263 X	30641	-0-	-2622	-0-	1732	1	28661	2	Y	127	103 0	12 1 25
02	29232 X	26883	-0-	-2349	-0-	68	9	25324	2	Y	44	52 0	5 1 12
03	31930 X	29203	-0-	-2727	-0-	1840	1	27451	2	Y	103	83 0	12 1 20
04	30360 X	27500	-0-	-2860	-0-	140	9	25940	2	Y	66	67 0	7 1 12
						1511	1						
						48	9						
						1639	1						
						113	9						
						1487	1						
						73	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: B423H RRCID -> 271531 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	37830 X	10419	-0-	-27411	-0-	567	1	9772	2	Y	73	64 0	7 1 21
12	39091 X	2674	-0-	-36417	-0-	80	9	2522	2	Y	5	24 0	1 1 1
01	37200 X	6707	-0-	-30493	-0-	146	1	6183	2	Y	115	82 0	11 1 23
02	28364 X	7695	-0-	-20669	-0-	397	1	7138	2	Y	118	95 0	12 1 34
03	24552 X	8381	-0-	-16171	-0-	127	9	7852	2	Y	55	72 0	6 1 11
04	10410 X	7731	-0-	-2679	-0-	427	1	7305	2	Y	5	14 0	1 1 1
						130	9						
						468	1						
						61	9						
						420	1						
						6	9						

GALVAN RANCH WELL #: B427H RRCID -> 271533 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074

11	20400 X	18349	-0-	-2051	-0-	1003	1	17232	2	Y	104	89 0	10 1 30
12	20801 X	20055	-0-	-746	-0-	114	9	18944	2	Y	-0-	30 0	-0-
01	20584 X	18880	-0-	-1704	-0-	1111	1	17741	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	18340 X	16556	-0-	-1784	-0-	1139	1	15623	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	20057 X	18022	-0-	-2035	-0-	933	1	17007	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	19410 X	17099	-0-	-2311	-0-	1015	1	16172	2	Y	-0-	-0-	-0-
						927	1						

GALVAN RANCH WELL #: B432H RRCID -> 271535 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001

11	17250 X	13233	-0-	-4017	-0-	718	1	12416	2	Y	90	63 0	9 1 26
12	17825 X	15857	-0-	-1968	-0-	99	9	14867	2	Y	105	98 0	11 1 22
01	16554 X	13841	-0-	-2713	-0-	874	1	12906	2	Y	96	90 0	9 1 19
02	13412 X	13345	-0-	-67	-0-	116	9	12501	2	Y	88	73 0	9 1 25
03	15872 X	14242	-0-	-1630	-0-	829	1	13348	2	Y	89	87 0	10 1 17
04	15360 X	13185	-0-	-2175	-0-	106	9	12393	2	Y	73	69 0	8 1 13
						747	1						
						97	9						
						796	1						
						98	9						
						712	1						
						80	9						

GALVAN RANCH WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068

11	19230 X	8489	-0-	-10741	-0-	463	1	7947	2	Y	72	58 0	7 1 21
12	19871 X	8969	-0-	-10902	-0-	79	9	8455	2	Y	18	33 0	2 1 4
01	20150 X	7557	-0-	-12593	-0-	494	1	7079	2	Y	21	19 0	2 1 4
02	15540 X	1314	-0-	-14226	-0-	20	9	1229	2	Y	11	11 0	1 1 3
03	10261 X	798	-0-	-9463	-0-	455	1	754	2	Y	-0-	3 0	-0-
*04	25397 X	25397	-0-	-0-	-0-	23	9	23873	2	Y	141	101 0	15 1 25
						73	1						
						12	9						
						44	1						
						1369	1						
						155	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: B428H RRCID -> 271540 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	27960 X	25302	-0-	-2658	-0-	1377	1	23704	2	Y	201	169 0	20 1 58
12	28892 X	25545	-0-	-3347	-0-	1411	1	24024	2	Y	100	127 0	10 1 21
01	27218 X	24750	-0-	-2468	-0-	1495	1	23255	2	Y	-0-	21 0	-0-
02	24192 X	22312	-0-	-1880	-0-	1259	1	21053	2	Y	-0-		-0-
03	26412 X	24417	-0-	-1995	-0-	1379	1	23038	2	Y	-0-		-0-
04	25290 X	22469	-0-	-2821	-0-	1220	1	21249	2	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH WELL #: B352H RRCID -> 271541 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786

11	33510 X	27278	-0-	-6232	-0-	1496	1	25762	2	Y	18	15 0	2 1 5
12	33697 X	28389	-0-	-5308	-0-	1571	1	26795	2	Y	21	20 0	2 1 4
01	33526 X	33526	-0-	-0-	-0-	2023	1	31484	2	Y	17	16 0	2 1 3
02	29512 X	27277	-0-	-2235	-0-	1534	1	25729	2	Y	13	11 0	1 1 4
03	31527 X	23988	-0-	-7539	-0-	1354	1	22615	2	Y	17	16 0	2 1 3
04	32100 X	23265	-0-	-8835	-0-	1260	1	21988	2	Y	15	14 0	1 1 3

GALVAN RANCH WELL #: B354H RRCID -> 271542 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9376 - 14816

11	33000 X	29784	-0-	-3216	-0-	1635	1	28130	2	Y	17	13 0	2 1 5
12	33170 X	30665	-0-	-2505	-0-	1697	1	28948	2	Y	18	17 0	2 1 4
01	32767 X	30497	-0-	-2270	-0-	1838	1	28640	2	Y	17	16 0	2 1 3
02	29148 X	26779	-0-	-2369	-0-	1508	1	25258	2	Y	12	11 0	1 1 3
03	31589 X	28858	-0-	-2731	-0-	1625	1	27221	2	Y	11	11 0	1 1 2
04	29790 X	27161	-0-	-2629	-0-	1474	1	25676	2	Y	10	9 0	1 1 2

GALVAN RANCH WELL #: B353H RRCID -> 271543 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597

11	31830 X	29163	-0-	-2667	-0-	1600	1	27560	2	Y	3	8 0	
12	31961 X	30266	-0-	-1695	-0-	1675	1	28580	2	Y	10	8 0	1 1 2
01	31806 X	30351	-0-	-1455	-0-	1832	1	28493	2	Y	24	19 0	2 1 5
02	28308 X	26497	-0-	-1811	-0-	1492	1	24983	2	Y	20	17 0	2 1 6
03	30783 X	28644	-0-	-2139	-0-	1612	1	27011	2	Y	19	19 0	2 1 4
04	29370 X	27211	-0-	-2159	-0-	1474	1	25722	2	Y	14	14 0	1 1 3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: A564H		RRCID -> 271635		COMPL. DATE 07/22/2017		TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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		
11	23070 X	20676	-0-	-2394	-0-	1121 1 229 9	19326 2	Y	208	178 0	20 1	60
12	23343 X	20974	-0-	-2369	-0-	1147 1 253 9	19574 2	Y	230	218 0	24 1	48
01	22382 X	20604	-0-	-1778	-0-	1228 1 263 9	19113 2	Y	239	217 0	23 1	47
02	20216 X	18218	-0-	-1998	-0-	1014 1 216 9	16988 2	Y	196	167 0	20 1	56
03	21824 X	19719	-0-	-2105	-0-	1099 1 220 9	18400 2	Y	200	195 0	22 1	39
04	20670 X	18551	-0-	-2119	-0-	995 1 185 9	17371 2	Y	168	159 0	18 1	30

GALVAN RANCH		WELL #: A562H		RRCID -> 271638		COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456				
11	18090 X	16286	-0-	-1804	-0-	877 1 288 9	15121 2	Y	262	165 0	26 1	76
12	18476 X	16571	-0-	-1905	-0-	900 1 319 9	15352 2	Y	290	275 0	30 1	61
01	18259 X	16417	-0-	-1842	-0-	970 1 331 9	15116 2	Y	301	274 0	29 1	59
02	16100 X	14835	-0-	-1265	-0-	822 1 277 9	13736 2	Y	252	213 0	26 1	72
03	16833 X	16603	-0-	-230	-0-	919 1 284 9	15400 2	Y	258	251 0	29 1	50
04	16290 X	15378	-0-	-912	-0-	823 1 237 9	14318 2	Y	215	203 0	23 1	39

GALVAN RANCH		WELL #: A566H		RRCID -> 271688		COMPL. DATE 04/20/2015		TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647				
11	20640 X	18731	-0-	-1909	-0-	1008 1 356 9	17367 2	Y	324	275 0	32 1	94
12	21049 X	18922	-0-	-2127	-0-	1029 1 348 9	17545 2	Y	316	311 0	33 1	66
01	20150 X	18766	-0-	-1384	-0-	1112 1 350 9	17304 2	Y	318	290 0	31 1	63
02	18200 X	18094	-0-	-106	-0-	1005 1 262 9	16827 2	Y	238	208 0	25 1	68
03	19747 X	19539	-0-	-208	-0-	1085 1 265 9	18189 2	Y	241	235 0	27 1	47
04	18720 X	18181	-0-	-539	-0-	973 1 239 9	16969 2	Y	217	202 0	23 1	39

BRISCOE G		WELL #: 44H		RRCID -> 271707		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678				
11	4170 X	3019	-0-	-1151	-0-	149 1 301 9	2569 2	Y	274	237 0	27 1	79
12	3968 X	3104	-0-	-864	-0-	153 1 299 9	2652 2	Y	272	266 0	28 1	57
01	3751 X	2825	-0-	-926	-0-	152 1 272 9	2401 2	Y	247	231 0	24 1	49
02	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	173 1 307 9	2895 2	Y	279	219 0	29 1	80
03	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	198 1 305 9	3320 2	Y	277	272 0	31 1	54
*04	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	187 1 306 9	3276 2	Y	278	252 0	30 1	50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G		WELL #: 45H		RRCID -> 271723		COMPL. DATE 08/12/2015		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615								
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A531H		RRCID -> 271818		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 14943				
11	7950 X	7247	-0-	-703	-0-	385 1	6672 2	Y	173	151 0	17 1	50
12	7967 X	6011	-0-	-1956	-0-	190 9	5512 2	Y	162	161 0	17 1	34
01	7967 X	7624	-0-	-343	-0-	321 1	6935 2	Y	222	190 0	22 1	44
02	7168 X	7056	-0-	-112	-0-	178 9	6451 2	Y	200	166 0	21 1	57
03	7781 X	7548	-0-	-233	-0-	445 1	6935 2	Y	184	184 0	21 1	36
04	7380 X	7164	-0-	-216	-0-	244 9	6613 2	Y	155	146 0	17 1	28
						385 1						
						190 9						
						321 1						
						178 9						
						445 1						
						244 9						
						385 1						
						220 9						
						411 1						
						202 9						
						380 1						
						171 9						

BRISCOE G		WELL #: 43H		RRCID -> 271823		COMPL. DATE 07/01/2016		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555				
11	4350 X	3479	-0-	-871	-0-	171 1	2955 2	Y	321	287 0	31 1	93
12	4588 X	3685	-0-	-903	-0-	353 9	3148 2	Y	319	312 0	33 1	67
01	4464 X	3833	-0-	-631	-0-	186 1	3233 2	Y	356	318 0	35 1	70
02	4032 X	2981	-0-	-1051	-0-	351 9	2525 2	Y	278	240 0	29 1	79
03	3751 X	2208	-0-	-1543	-0-	208 1	1902 2	Y	176	201 0	20 1	34
04	3720 X	2265	-0-	-1455	-0-	392 9	1941 2	Y	194	172 0	21 1	35
						150 1						
						306 9						
						112 1						
						194 9						
						111 1						
						213 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A536H		RRCID -> 271824		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744				
11	19980 X	18517	-0-	-1463	-0-	1003 1	17235 2	Y	254	204 0	25 1	73
12	20646 X	19077	-0-	-1569	-0-	279 9	17747 2	Y	264	255 0	27 1	55
01	20646 X	18148	-0-	-2498	-0-	1040 1	16829 2	Y	217	208 0	21 1	43
02	18228 X	15978	-0-	-2250	-0-	290 9	14886 2	Y	185	156 0	19 1	53
03	19499 X	17440	-0-	-2059	-0-	1080 1	16207 2	Y	242	221 0	27 1	47
04	18510 X	15971	-0-	-2539	-0-	239 9	15070 2	Y	34	71 0	4 1	6
						888 1						
						204 9						
						967 1						
						266 9						
						864 1						
						37 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A532H		RRCID -> 271947		COMPL. DATE 01/03/2018		TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772						
M O	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
11	14070 X	12184	-0-	-1886	-0-	658	1	11318	2	Y	189	163	0	18 1 55
12	14260 X	14116	-0-	-144	-0-	208	9	767	1	Y	234	216	0	24 1 49
01	13888 X	11575	-0-	-2313	-0-	257	9	685	1	Y	209	197	0	20 1 41
02	12544 X	12393	-0-	-151	-0-	230	9	687	1	Y	195	160	0	20 1 56
03	14105 X	12950	-0-	-1155	-0-	215	9	717	1	Y	199	194	0	22 1 39
04	13650 X	11291	-0-	-2359	-0-	219	9	603	1	Y	155	149	0	17 1 28
						171	9							

BRISCOE G		WELL #: 32H		RRCID -> 271948		COMPL. DATE 06/21/2017		TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297						
11	3000 N	3418	-0-	418	763	158	1	2704	2	Y	505	433	0	49 1 146
12	3938 X	3175	-0-	-763	-0-	556	9	142	1	Y	597	557	0	61 1 125
01	3317 X	3028	-0-	-289	-0-	657	9	146	1	Y	567	525	0	55 1 112
02	3192 X	2771	-0-	-421	-0-	624	9	126	1	Y	473	400	0	50 1 135
03	3534 X	970	-0-	-2564	-0-	520	9	44	1	Y	154	242	0	17 1 30
04	3420 X	792	-0-	-2628	-0-	169	9	31	1	Y	192	167	0	20 1 35
						211	9							

BRISCOE G		WELL #: 33H		RRCID -> 271951		COMPL. DATE 04/28/2014		TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405						
11	930 N	375	-0-	-555	-0-	20	1	355	2	Y	-0-			-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	-0-			-0-
01	961 X	59	-0-	-902	-0-	59	2			Y	-0-			-0-
02	364 X	132	-0-	-232	-0-	4	1	128	2	Y	-0-			-0-
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
04	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE G		WELL #: 34H		RRCID -> 271952		COMPL. DATE 06/03/2016		TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279						
11	7950 X	2093	-0-	-5857	-0-	100	1	1726	2	Y	243	249	0	24 1 70
12	8215 X	2713	-0-	-5502	-0-	267	9	126	1	Y	390	338	0	40 1 82
01	8215 X	2595	-0-	-5620	-0-	429	9	133	1	Y	386	354	0	38 1 76
02	7252 X	2601	-0-	-4651	-0-	425	9	124	1	Y	353	291	0	37 1 101
03	3193 X	2131	-0-	-1062	-0-	388	9	110	1	Y	195	236	0	22 1 38
*04	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	215	9	290	1	Y	367	300	0	39 1 66
						404	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: B425H		RRCID -> 272015		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 8649		PERF. 9205 - 14014				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	24660 X	22644	-0-	-2016	-0-	1233	1	21218	2	Y	175	141 0	17 1	51
12	24986 X	23274	-0-	-1712	-0-	1277	1	21777	2	Y	200	188 0	21 1	42
01	24366 X	23275	-0-	-1091	-0-	1392	1	21643	2	Y	218	196 0	21 1	43
02	21784 X	20729	-0-	-1055	-0-	1157	1	19366	2	Y	187	157 0	20 1	53
03	23467 X	22661	-0-	-806	-0-	1264	1	21184	2	Y	194	188 0	22 1	37
04	22650 X	21111	-0-	-1539	-0-	1136	1	19803	2	Y	156	148 0	17 1	28

GALVAN RANCH		WELL #: A556H		RRCID -> 272016		COMPL. DATE 01/02/2017		TOTAL DEPTH 8955		PERF. 9440 - 12504				
11	14490 X	13478	-0-	-1012	-0-	731	1	12611	2	Y	124	106 0	12 1	36
12	14973 X	13857	-0-	-1116	-0-	760	1	12943	2	Y	140	132 0	15 1	29
01	14973 X	13765	-0-	-1208	-0-	823	1	12775	2	Y	152	136 0	15 1	30
02	13160 X	12197	-0-	-963	-0-	680	1	11383	2	Y	122	104 0	13 1	35
03	14260 X	13189	-0-	-1071	-0-	736	1	12319	2	Y	122	119 0	14 1	24
04	13470 X	12445	-0-	-1025	-0-	669	1	11660	2	Y	105	99 0	11 1	19

BRISCOE G		WELL #: 55H		RRCID -> 272085		COMPL. DATE 02/12/2015		TOTAL DEPTH 7562		PERF. 7983 - 10935			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE G		WELL #: 27H		RRCID -> 272086		COMPL. DATE 09/12/2015		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7860 - 11902				
11	3000 N	4309	-0-	1309	1309	198	1	3396	2	Y	650	522 0	63 1	188
12	3100 N	4809	-0-	1709	3018	223	1	3814	2	Y	702	671 0	72 1	147
01	7114 X	4096	-0-	-3018	-0-	204	1	3149	2	Y	675	623 0	66 1	133
02	3864 X	3006	-0-	-858	-0-	139	1	2315	2	Y	502	439 0	53 1	143
03	4278 X	2043	-0-	-2235	-0-	101	1	1670	2	Y	247	314 0	28 1	48
04	4140 X	3697	-0-	-443	-0-	179	1	3078	2	Y	400	333 0	43 1	72

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997										
BRISCOE G		WELL #:		28H	RRCID ->	272087	COMPL. DATE	12/14/2015	TOTAL DEPTH	7548	PERF.	7783	- 11939	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	4350 X	448	-0-	-3902	-0-	20	1	345	2	Y	75	199	0	7 1 22
						83	9							
12	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-	22	0	-0-
01	4495 X	680	-0-	-3815	-0-	32	1	490	2	Y	144	102	0	14 1 28
						158	9							
02	4060 X	1051	-0-	-3009	-0-	47	1	817	2	Y	170	132	0	18 1 48
						187	9							
03	4340 X	1193	-0-	-3147	-0-	57	1	996	2	Y	127	136	0	14 1 25
						140	9							
*04	733 X	733	-0-	-0-	-0-	36	1	641	2	Y	51	61	0	6 1 9
						56	9							

BRISCOE G		WELL #:		29H	RRCID ->	272278	COMPL. DATE	06/20/2016	TOTAL DEPTH	7559	PERF.	7797	- 12108	
11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	42	1	728	2	Y	127	78	0	12 1 37
						140	9							
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	34	1	564	2	Y	119	119	0	12 1 25
						131	9							
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	26	1	366	2	Y	115	106	0	11 1 23
						127	9							
02	616 N	526	-0-	-90	-0-	24	1	385	2	Y	106	88	0	11 1 30
						117	9							
03	682 N	131	-0-	-551	-0-	3	1	109	2	Y	17	42	0	2 1 3
						19	9							
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	3	0	-0-

BRISCOE G		WELL #:		30H	RRCID ->	272279	COMPL. DATE	10/22/2018	TOTAL DEPTH	7543	PERF.	7928	- 12128	
11	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	125	1	2192	2	Y	603	417	0	59 1 174
						663	9							
12	3100 N	3940	-0-	840	840	166	1	2822	2	Y	865	769	0	89 1 181
						952	9							
01	6483 X	5643	-0-	-840	-0-	267	1	4146	2	Y	1118	970	0	109 1 220
						1230	9							
02	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	204	1	3397	2	Y	899	769	0	94 1 256
						989	9							
03	3937 X	2938	-0-	-999	-0-	132	1	2233	2	Y	521	618	0	58 1 101
						573	9							
04	5460 X	5341	-0-	-119	-0-	243	1	4255	2	Y	766	647	0	82 1 138
						843	9							

BRISCOE G		WELL #:		31H	RRCID ->	272281	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	7578	PERF.	7931	- 12291	
11	810 N	584	-0-	-226	-0-	24	1	435	2	Y	114	74	0	11 1 33
						125	9							
12	1271 N	326	-0-	-945	-0-	20	1	306	2	Y	-0-	33	0	-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	2	Y	-0-			-0-
02	532 N	85	-0-	-447	-0-	85	2			Y	-0-			-0-
03	341 N	13	-0-	-328	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997															
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 17H RRCID -> 272283 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

11		3540 X	3043	-0-	-497	-0-	1257	1	1533	2	Y	230	214	0	82
							253	9							
12		3534 X	3158	-0-	-376	-0-	1057	1	1830	2	Y	246	242	0	86
							271	9							
01		3503 X	3138	-0-	-365	-0-	904	1	1937	2	Y	270	254	0	102
							297	9							
02		2856 X	2731	-0-	-125	-0-	756	1	1767	2	Y	189	209	0	82
							208	9							
03		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	953	1	1918	2	Y	342	367	0	57
							376	9							
*04		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	787	1	1995	2	Y	322	315	0	64
							354	9							

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 21H RRCID -> 272284 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167															
11		7410 X	7171	-0-	-239	-0-	2897	1	3531	2	Y	675	620	0	242
							743	9							
12		7657 X	7239	-0-	-418	-0-	2380	1	4116	2	Y	675	681	0	236
							743	9							
01		7223 X	7039	-0-	-184	-0-	2009	1	4304	2	Y	660	647	0	249
							726	9							
02		6524 X	6335	-0-	-189	-0-	1727	1	4033	2	Y	523	545	0	227
							575	9							
03		7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	2079	1	4186	2	Y	927	998	0	156
							1020	9							
04		6990 X	6708	-0-	-282	-0-	1621	1	4106	2	Y	892	870	0	178
							981	9							

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 16H RRCID -> 272285 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022															
11		7380 X	6676	-0-	-704	-0-	2793	1	3404	2	Y	435	398	0	156
							479	9							
12		7440 X	7193	-0-	-247	-0-	2455	1	4248	2	Y	445	445	0	156
							490	9							
01		7440 X	7143	-0-	-297	-0-	2107	1	4518	2	Y	471	449	0	178
							518	9							
02		6524 X	6390	-0-	-134	-0-	1798	1	4194	2	Y	362	383	0	157
							398	9							
03		7192 X	7139	-0-	-53	-0-	2146	1	4318	2	Y	614	668	0	103
							675	9							
04		6960 X	6559	-0-	-401	-0-	1692	1	4285	2	Y	529	526	0	106
							582	9							

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 25H RRCID -> 272286 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8263 - 13086															
11		10020 X	9288	-0-	-732	-0-	3681	1	4487	2	Y	1018	937	0	364
							1120	9							
12		10261 X	9792	-0-	-469	-0-	3160	1	5469	2	Y	1057	1052	0	369
							1163	9							
01		9846 X	9846	-0-	-0-	-0-	2728	1	5844	2	Y	1158	1090	0	437
							1274	9							
02		8680 X	8407	-0-	-273	-0-	2260	1	5275	2	Y	793	886	0	344
							872	9							
03		9879 X	9879	-0-	-0-	-0-	2734	1	5506	2	Y	1490	1584	0	250
							1639	9							
04		9300 X	9295	-0-	-5	-0-	2177	1	5513	2	Y	1459	1417	0	292
							1605	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 19H RRCID -> 272328 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8322 - 13109

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE		
11		5730 X	5177	-0-	-553	-0-	2109	1	2571	2	Y	452	413	0	162
							497	9							
12		5549 X	5277	-0-	-272	-0-	1751	1	3029	2	Y	452	456	0	158
							497	9							
01		5487 X	5209	-0-	-278	-0-	1488	1	3190	2	Y	483	459	0	182
							531	9							
02		4956 X	4592	-0-	-364	-0-	1264	1	2950	2	Y	344	377	0	149
							378	9							
03		5363 X	5352	-0-	-11	-0-	1551	1	3124	2	Y	615	661	0	103
							677	9							
04		5190 X	4929	-0-	-261	-0-	1218	1	3084	2	Y	570	559	0	114
							627	9							

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 23H RRCID -> 272343 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 13080

11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12		524 N	524	-0-	-0-	-0-	183	1	316	2	Y	23	15	0	8
							25	9							
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	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.	612	-0-	612	612	163	1	415	2	Y	31	25	0	6
							34	9							

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 24H RRCID -> 272344 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8281 - 13181

11		240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
12		496 X	352	-0-	-144	-0-	129	1	221	2	Y	2	1	0	1
							2	9							
01		687 N	687	-0-	-0-	-0-	208	1	447	2	Y	29	19	0	11
							32	9							
02		742 N	742	-0-	-0-	-0-	222	1	519	2	Y	1	12	0	-0-
							1	9							
03		943 N	943	-0-	-0-	-0-	313	1	630	2	Y	-0-			-0-
04		660 N	424	-0-	-236	-0-	119	1	305	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 20H RRCID -> 272346 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		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

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 BRISCOE G GUL1 STATE WELL #: 26H RRCID -> 272411 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7884 - 12769

M O	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
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	13	2	149	9	Y	135	103	0	39
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	397	312	0	83
01	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	437	9	401	2	Y	590	500	0	116
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	27	1	198	9	Y	180	226	0	51
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	649	9	416	9	Y	378	314	0	73
*04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	14	2	63	9	Y	57	114	0	10

BRISCOE G GUL0 STATE WELL #: 10H RRCID -> 272417 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928

11	17250 X	15744	-0-	-1506	-0-	791	1	13610	2	Y	1221	1050	0	353
12	17453 X	16168	-0-	-1285	-0-	1343	9	13928	2	Y	1295	1243	0	272
01	16426 X	16426	-0-	-0-	-0-	1425	9	13965	2	Y	1419	1273	0	280
02	14649 X	14649	-0-	-0-	-0-	900	1	12547	2	Y	1231	1031	0	351
03	16213 X	15988	-0-	-225	-0-	1561	9	13765	2	Y	1274	1235	0	247
04	15690 X	15221	-0-	-469	-0-	748	1	13167	2	Y	1182	1090	0	213

WATSON GU5 WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232

11	21300 X	20642	-0-	-658	-0-	1132	1	19498	2	Y	11	9	0	3
12	22010 X	20993	-0-	-1017	-0-	12	9	19817	2	Y	14	13	0	3
01	21979 X	10889	-0-	-11090	-0-	1161	1	10223	2	Y	7	8	0	1
02	19852 X	6656	-0-	-13196	-0-	15	9	6263	2	Y	17	11	0	5
03	21328 X	12096	-0-	-9232	-0-	658	1	11412	2	Y	-0-	5	0	-0-
04	20640 X	10301	-0-	-10339	-0-	8	9	9702	2	Y	39	28	0	7

GALVAN RANCH WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666

11	75250 X	75250	-0-	-0-	-0-	4110	1	70792	2	Y	316	271	0	91
12	77872 X	77008	-0-	-864	-0-	348	9	72402	2	Y	329	317	0	69
01	80848 X	75430	-0-	-5418	-0-	4244	1	70528	2	Y	336	306	0	66
02	73024 X	66474	-0-	-6550	-0-	362	9	62417	2	Y	299	249	0	85
03	80848 X	72158	-0-	-8690	-0-	4532	1	67769	2	Y	311	301	0	60
04	75240 X	68492	-0-	-6748	-0-	370	9	64505	2	Y	261	246	0	47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: B310H		RRCID -> 272469		COMPL. DATE 06/20/2015				TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125				
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	
11		36150 X	33354	-0-	-2796	-0-	1820	1	31316	2	Y	198	165 0 19 1	57
							218	9						
12		37355 X	33734	-0-	-3621	-0-	1860	1	31733	2	Y	128	145 0 13 1	27
							141	9						
01		36146 X	33444	-0-	-2702	-0-	2004	1	31213	2	Y	206	172 0 20 1	41
							227	9						
02		32480 X	29539	-0-	-2941	-0-	1653	1	27688	2	Y	180	151 0 19 1	51
							198	9						
03		34968 X	31893	-0-	-3075	-0-	1784	1	29900	2	Y	190	183 0 21 1	37
							209	9						
04		33360 X	30107	-0-	-3253	-0-	1624	1	28308	2	Y	159	150 0 17 1	29
							175	9						

GALVAN RANCH		WELL #: B307H		RRCID -> 272470		COMPL. DATE 06/27/2015				TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561				
11		22710 X	20306	-0-	-2404	-0-	1108	1	19067	2	Y	119	101 0 12 1	34
							131	9						
12		23467 X	20477	-0-	-2990	-0-	1126	1	19205	2	Y	133	125 0 14 1	28
							146	9						
01		22661 X	19973	-0-	-2688	-0-	1196	1	18621	2	Y	142	128 0 14 1	28
							156	9						
02		20328 X	17757	-0-	-2571	-0-	992	1	16642	2	Y	112	96 0 12 1	32
							123	9						
03		21638 X	19164	-0-	-2474	-0-	1073	1	17964	2	Y	115	112 0 13 1	22
							127	9						
04		20310 X	17999	-0-	-2311	-0-	970	1	16923	2	Y	96	91 0 10 1	17
							106	9						

GALVAN RANCH		WELL #: B405H		RRCID -> 272478		COMPL. DATE 01/10/2018				TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9302 - 14989				
11		14490 X	11674	-0-	-2816	-0-	640	1	11034	2	Y	-0-		-0-
12		13330 X	12349	-0-	-981	-0-	683	1	11666	2	Y	-0-		-0-
01		13299 X	12088	-0-	-1211	-0-	730	1	11358	2	Y	-0-		-0-
02		11172 X	10453	-0-	-719	-0-	588	1	9865	2	Y	-0-		-0-
03		12338 X	11271	-0-	-1067	-0-	635	1	10636	2	Y	-0-		-0-
04		11940 X	10162	-0-	-1778	-0-	550	1	9612	2	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B406H		RRCID -> 272479		COMPL. DATE 04/24/2015				TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8971 - 15050				
11		24120 X	22311	-0-	-1809	-0-	1202	1	20700	2	Y	372	302 0 36 1	108
							409	9						
12		24645 X	22204	-0-	-2441	-0-	1210	1	20640	2	Y	322	329 0 33 1	68
							354	9						
01		24335 X	17709	-0-	-6626	-0-	1050	1	16323	2	Y	305	283 0 30 1	60
							336	9						
02		21532 X	15992	-0-	-5540	-0-	887	1	14863	2	Y	220	194 0 23 1	63
							242	9						
03		23068 X	23068	-0-	-0-	-0-	1288	1	21564	2	Y	196	199 0 22 1	38
							216	9						
04		22320 X	21216	-0-	-1104	-0-	1135	1	19778	2	Y	275	234 0 29 1	50
							303	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B308H		RRCID -> 272482		COMPL. DATE 06/20/2015				TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 14649						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	34680 X	32803	-0-	-1877	-0-	1792	1	30880	2	Y	119	102	0	12	1	34
12	35836 X	32142	-0-	-3694	-0-	1773	1	30220	2	Y	135	127	0	14	1	28
01	35836 X	30903	-0-	-4933	-0-	1856	1	28885	2	Y	147	132	0	14	1	29
02	31136 X	26615	-0-	-4521	-0-	1492	1	25002	2	Y	110	96	0	12	1	31
03	33883 X	28360	-0-	-5523	-0-	1589	1	26644	2	Y	115	111	0	13	1	22
04	32790 X	25115	-0-	-7675	-0-	1357	1	23656	2	Y	93	88	0	10	1	17
GALVAN RANCH		WELL #: B408H		RRCID -> 272485		COMPL. DATE 04/19/2015				TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9217 - 15207						
11	29880 X	26555	-0-	-3325	-0-	1429	1	24617	2	Y	463	341	0	45	1	134
12	30256 X	28340	-0-	-1916	-0-	1536	1	26191	2	Y	557	517	0	57	1	117
01	29698 X	28437	-0-	-1261	-0-	1679	1	26101	2	Y	597	538	0	58	1	118
02	25956 X	25651	-0-	-305	-0-	1413	1	23663	2	Y	523	437	0	55	1	149
03	28334 X	26918	-0-	-1416	-0-	1485	1	24871	2	Y	511	504	0	57	1	99
04	27510 X	25593	-0-	-1917	-0-	1365	1	23754	2	Y	431	406	0	46	1	78
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 18H		RRCID -> 272490		COMPL. DATE 12/06/2015				TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8270 - 13186						
11	5130 X	4811	-0-	-319	-0-	1978	1	2413	2	Y	382	349	0			137
12	5301 X	4993	-0-	-308	-0-	1661	1	2874	2	Y	416	408	0			145
01	5301 X	4810	-0-	-491	-0-	1380	1	2960	2	Y	427	411	0			161
02	4732 X	4178	-0-	-554	-0-	1158	1	2701	2	Y	290	325	0			126
03	5115 X	4581	-0-	-534	-0-	1341	1	2697	2	Y	494	537	0			83
04	4830 X	4451	-0-	-379	-0-	1099	1	2783	2	Y	517	497	0			103
GALVAN RANCH		WELL #: B317H		RRCID -> 272568		COMPL. DATE 05/02/2015				TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9399 - 15181						
11	38520 X	35537	-0-	-2983	-0-	1944	1	33464	2	Y	117	89	0	11	1	34
12	39277 X	36150	-0-	-3127	-0-	1989	1	33950	2	Y	192	166	0	20	1	40
01	38130 X	35721	-0-	-2409	-0-	2143	1	33348	2	Y	209	188	0	20	1	41
02	34188 X	30350	-0-	-3838	-0-	1700	1	28462	2	Y	171	145	0	18	1	49
03	37138 X	32709	-0-	-4429	-0-	1832	1	30680	2	Y	179	173	0	20	1	35
04	35550 X	31009	-0-	-4541	-0-	1674	1	29174	2	Y	146	139	0	16	1	26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: B321H RRCID -> 272947 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9487 - 15304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	33690 X	31474	-0-	-2216	-0-	1719	1	29581	2	Y	158	133	0	15	1	46
12	34503 X	31981	-0-	-2522	-0-	1759	1	30028	2	Y	176	167	0	18	1	37
01	34069 X	31535	-0-	-2534	-0-	1892	1	29441	2	Y	184	167	0	18	1	36
02	30548 X	26596	-0-	-3952	-0-	1490	1	24940	2	Y	151	128	0	16	1	43
03	33108 X	28648	-0-	-4460	-0-	1603	1	26876	2	Y	154	150	0	17	1	30
04	31470 X	26406	-0-	-5064	-0-	1425	1	24836	2	Y	132	124	0	14	1	24

GALVAN RANCH WELL #: B319H RRCID -> 272948 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9301 - 15367

11	41460 X	38393	-0-	-3067	-0-	2099	1	36112	2	Y	165	140	0	16	1	48
12	42594 X	39038	-0-	-3556	-0-	2151	1	36687	2	Y	182	173	0	19	1	38
01	41850 X	38546	-0-	-3304	-0-	2312	1	36023	2	Y	192	173	0	19	1	38
02	37408 X	32961	-0-	-4447	-0-	1847	1	30940	2	Y	158	134	0	17	1	45
03	40517 X	35549	-0-	-4968	-0-	1992	1	33374	2	Y	166	160	0	19	1	32
04	38400 X	33545	-0-	-4855	-0-	1813	1	31580	2	Y	138	130	0	15	1	25

GALVAN RANCH WELL #: C310H RRCID -> 273011 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9349 - 14123

11	11580 X	9959	-0-	-1621	-0-	543	1	9359	2	Y	52	42	0	5	1	15
12	11253 X	9401	-0-	-1852	-0-	519	1	8876	2	Y	5	18	0	1	1	1
01	10633 X	6185	-0-	-4448	-0-	374	1	5811	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	9296 X	2668	-0-	-6628	-0-	150	1	2518	2	Y	-0-					-0-
03	10292 X	1476	-0-	-8816	-0-	81	1	1395	2	Y	-0-					-0-
04	9960 X	2647	-0-	-7313	-0-	144	1	2503	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B311H RRCID -> 273019 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763

11	22530 X	10974	-0-	-11556	-0-	596	1	10275	2	Y	94	75	0	9	1	27
12	21576 X	19458	-0-	-2118	-0-	1066	1	18171	2	Y	201	165	0	21	1	42
01	18383 X	18223	-0-	-160	-0-	1085	1	16905	2	Y	212	191	0	21	1	42
02	16501 X	16501	-0-	-0-	-0-	920	1	15405	2	Y	160	139	0	17	1	46
03	19468 X	17577	-0-	-1891	-0-	981	1	16410	2	Y	169	163	0	19	1	33
04	18840 X	16642	-0-	-2198	-0-	895	1	15603	2	Y	131	126	0	14	1	24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B322H		RRCID -> 273020		COMPL. DATE 06/10/2015		TOTAL DEPTH 8803		PERF. 9357		- 14957				
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					
11	47550 X	42174	-0-	-5376	-0-	2309	1	39741	2	Y	113	93	0	11	1	33
12	47833 X	44052	-0-	-3781	-0-	2429	1	41424	2	Y	181	157	0	19	1	38
01	47151 X	43785	-0-	-3366	-0-	2631	1	40969	2	Y	168	157	0	16	1	33
02	42280 X	38605	-0-	-3675	-0-	2167	1	36287	2	Y	137	117	0	14	1	39
03	45570 X	41553	-0-	-4017	-0-	2333	1	39066	2	Y	140	136	0	16	1	27
04	42630 X	38994	-0-	-3636	-0-	2108	1	36757	2	Y	117	110	0	13	1	21
GALVAN RANCH		WELL #: B312H		RRCID -> 273022		COMPL. DATE 06/16/2015		TOTAL DEPTH 8859		PERF. 9267		- 14854				
11	28800 X	27077	-0-	-1723	-0-	1474	1	25424	2	Y	163	145	0	16	1	47
12	29512 X	27627	-0-	-1885	-0-	1517	1	25910	2	Y	182	172	0	19	1	38
01	28489 X	26732	-0-	-1757	-0-	1600	1	24924	2	Y	189	172	0	18	1	37
02	25284 X	23406	-0-	-1878	-0-	1309	1	21929	2	Y	153	130	0	16	1	44
03	27993 X	25722	-0-	-2271	-0-	1439	1	24111	2	Y	156	152	0	18	1	30
04	27090 X	23855	-0-	-3235	-0-	1285	1	22425	2	Y	132	124	0	14	1	24
GALVAN RANCH		WELL #: B324H		RRCID -> 273023		COMPL. DATE 05/07/2016		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 9285		- 15351				
11	43050 X	34368	-0-	-8682	-0-	1885	1	32453	2	Y	27	30	0	3	1	8
12	42811 X	36630	-0-	-6181	-0-	2016	1	34397	2	Y	197	144	0	20	1	41
01	40455 X	36763	-0-	-3692	-0-	2215	1	34483	2	Y	59	83	0	6	1	11
02	35840 X	32484	-0-	-3356	-0-	1828	1	30605	2	Y	46	39	0	5	1	13
03	38502 X	35173	-0-	-3329	-0-	1979	1	33143	2	Y	46	45	0	5	1	9
04	35580 X	32932	-0-	-2648	-0-	1783	1	31108	2	Y	37	35	0	4	1	7
GALVAN STATE		WELL #: 6H		RRCID -> 273024		COMPL. DATE 04/09/2015		TOTAL DEPTH 7909		PERF. 8438		- 13900				
11	23460 X	22484	-0-	-976	-0-	1211	1	20830	2	Y	403	337	0	39	1	117
12	24242 X	21293	-0-	-2949	-0-	1154	1	19647	2	Y	447	424	0	46	1	94
01	24180 X	20320	-0-	-3860	-0-	1196	1	18632	2	Y	447	409	0	44	1	88
02	21840 X	17671	-0-	-4169	-0-	975	1	16321	2	Y	341	296	0	36	1	97
03	23746 X	18879	-0-	-4867	-0-	1042	1	17424	2	Y	375	357	0	42	1	73
04	22470 X	17771	-0-	-4699	-0-	943	1	16467	2	Y	328	307	0	35	1	59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: A515H		RRCID -> 273229		COMPL. DATE 08/28/2016				TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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		
11	9642 X	9642	-0-	-0-	-0-	517 1	8891 2	Y	213	180 0	21 1	62	
						234 9							
12	10044 X	9846	-0-	-198	-0-	531 1	9041 2	Y	249	233 0	26 1	52	
						274 9							
01	10199 X	9217	-0-	-982	-0-	541 1	8431 2	Y	223	209 0	22 1	44	
						245 9							
02	9212 X	7671	-0-	-1541	-0-	421 1	7060 2	Y	173	150 0	18 1	49	
						190 9							
03	10199 X	3795	-0-	-6404	-0-	211 1	3493 2	Y	83	107 0	9 1	16	
						91 9							
*04	10458 X	10458	-0-	-0-	-0-	558 1	9718 2	Y	165	133 0	18 1	30	
						182 9							
GALVAN RANCH		WELL #: A516H		RRCID -> 273230		COMPL. DATE 09/05/2016				TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9702 - 15888			
11	8190 X	7573	-0-	-617	-0-	408 1	7021 2	Y	131	113 0	13 1	38	
						144 9							
12	8463 X	7778	-0-	-685	-0-	421 1	7201 2	Y	142	135 0	15 1	30	
						156 9							
01	8401 X	6027	-0-	-2374	-0-	356 1	5553 2	Y	107	105 0	11 1	21	
						118 9							
02	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	420 1	7047 2	Y	136	104 0	14 1	39	
						150 9							
03	7967 X	7476	-0-	-491	-0-	411 1	6921 2	Y	131	130 0	15 1	25	
						144 9							
*04	8274 X	8274	-0-	-0-	-0-	441 1	7705 2	Y	116	108 0	12 1	21	
						128 9							
GALVAN RANCH		WELL #: A517H		RRCID -> 273232		COMPL. DATE 09/05/2016				TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9859 - 16080			
11	7740 X	7416	-0-	-324	-0-	398 1	6855 2	Y	148	126 0	14 1	43	
						163 9							
12	8029 X	7833	-0-	-196	-0-	423 1	7238 2	Y	156	150 0	16 1	33	
						172 9							
01	8029 X	7500	-0-	-529	-0-	442 1	6903 2	Y	141	132 0	14 1	28	
						155 9							
02	7252 X	6664	-0-	-588	-0-	370 1	6189 2	Y	95	86 0	10 1	27	
						105 9							
03	7843 X	5996	-0-	-1847	-0-	333 1	5573 2	Y	82	84 0	9 1	16	
						90 9							
*04	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	429 1	7491 2	Y	97	85 0	10 1	18	
						107 9							
BRISCOE R		WELL #: 16H		RRCID -> 273234		COMPL. DATE 02/21/2015				TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8050 - 12914			
11	26729 X	26729	-0-	-0-	-0-	1449 1	24973 2	Y	279	209 0	27 1	81	
						307 9							
12	28137 X	28137	-0-	-0-	-0-	1513 1	25826 2	Y	725	579 0	75 1	152	
						798 9							
01	26722 X	26419	-0-	-303	-0-	1557 1	24231 2	Y	574	557 0	56 1	113	
						631 9							
02	24948 X	19521	-0-	-5427	-0-	1077 1	18024 2	Y	382	346 0	40 1	109	
						420 9							
03	28148 X	20472	-0-	-7676	-0-	1133 1	18977 2	Y	329	337 0	37 1	64	
						362 9							
04	27240 X	19128	-0-	-8112	-0-	1016 1	17753 2	Y	326	296 0	35 1	59	
						359 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE R		WELL #: 17H		RRCID -> 273253		COMPL. DATE 02/21/2015		TOTAL DEPTH 7701		PERF. 8133 - 13463			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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		
11	28740 X	24918	-0-	-3822	-0-	1333 1 619 9	22966 2	Y	563	415 0	55 1	163	
12	29326 X	22538	-0-	-6788	-0-	1210 1 691 9	20637 2	Y	628	594 0	65 1	132	
01	29078 X	21448	-0-	-7630	-0-	1258 1 576 9	19614 2	Y	524	502 0	51 1	103	
02	30547 X	30547	-0-	-0-	-0-	1687 1 603 9	28257 2	Y	548	438 0	57 1	156	
03	32590 X	32590	-0-	-0-	-0-	1802 1 578 9	30210 2	Y	525	520 0	59 1	102	
*04	29856 X	29856	-0-	-0-	-0-	1595 1 457 9	27804 2	Y	415	398 0	44 1	75	

GALVAN RANCH		WELL #: C517H		RRCID -> 273256		COMPL. DATE 06/26/2018		TOTAL DEPTH 8531		PERF. 8968 - 13906			
11	79050 X	64788	-0-	-14262	-0-	3548 1 131 9	61109 2	Y	119	96 0	12 1	34	
12	81685 X	67485	-0-	-14200	-0-	3731 1 146 9	63608 2	Y	133	125 0	14 1	28	
01	73997 X	65266	-0-	-8731	-0-	3930 1 140 9	61196 2	Y	127	118 0	12 1	25	
02	66276 X	-0-	-0-	-66276	-0-			Y	-0-	25 0		-0-	
03	73377 X	-0-	-0-	-73377	-0-			Y	-0-			-0-	
04	65310 X	7899	-0-	-57411	-0-	424 1 32 9	7443 2	Y	29	21 0	3 1	5	

BRISCOE R GU3		WELL #: 20H		RRCID -> 273258		COMPL. DATE 01/24/2015		TOTAL DEPTH 7551		PERF. 8254 - 14088			
11	7530 X	5477	-0-	-2053	-0-	292 1 119 9	5066 2	Y	108	84 0	11 1	31	
12	7626 X	5623	-0-	-2003	-0-	301 1 143 9	5179 2	Y	130	121 0	13 1	27	
01	6634 X	5598	-0-	-1036	-0-	328 1 145 9	5125 2	Y	132	120 0	13 1	26	
02	5404 X	5079	-0-	-325	-0-	280 1 119 9	4680 2	Y	108	92 0	11 1	31	
03	5983 X	5427	-0-	-556	-0-	300 1 120 9	5007 2	Y	109	107 0	12 1	21	
04	5490 X	3172	-0-	-2318	-0-	169 1 63 9	2940 2	Y	57	62 0	6 1	10	

GALVAN RANCH		WELL #: A518H		RRCID -> 273259		COMPL. DATE 09/08/2016		TOTAL DEPTH 9278		PERF. 9847 - 16362			
11	10950 X	10119	-0-	-831	-0-	543 1 224 9	9352 2	Y	204	175 0	20 1	59	
12	11315 X	10229	-0-	-1086	-0-	556 1 210 9	9463 2	Y	191	190 0	20 1	40	
01	11098 X	10098	-0-	-1000	-0-	597 1 212 9	9289 2	Y	193	176 0	19 1	38	
02	9660 X	9135	-0-	-525	-0-	501 1 228 9	8406 2	Y	207	164 0	22 1	59	
03	10633 X	8070	-0-	-2563	-0-	445 1 179 9	7446 2	Y	163	172 0	18 1	32	
*04	14509 X	14509	-0-	-0-	-0-	764 1 422 9	13323 2	Y	384	306 0	41 1	69	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: A520H RRCID -> 273260 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664

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
11	13920 X	13306	-0-	-614	-0-	716	1 12370 2	Y	200	170 0	20 1 58
12	14384 X	12392	-0-	-1992	-0-	220	9 678 1	Y	168	174 0	17 1 35
01	14384 X	13173	-0-	-1211	-0-	185	9 796 1	Y	-0-	35 0	-0-
02	12908 X	11540	-0-	-1368	-0-	647	1 10842 2	Y	46	28 0	5 1 13
03	13950 X	5682	-0-	-8268	-0-	51	9 318 1	Y	10	20 0	1 1 2
04	13320 X	7	-0-	-13313	-0-	11	9 7 2	Y	-0-	2 0	-0-

BRISCOE R WELL #: 18H RRCID -> 273264 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954

11	17400 X	796	-0-	-16604	-0-	45	1 751 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	17577 X	5027	-0-	-12550	-0-	277	1 4750 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	9053	-0-	9053	9053	535	1 8330 2	Y	171	120 0	17 1 34
02	T. A.	9014	-0-	9014	18067	499	1 8370 2	Y	132	114 0	14 1 38
03	T. A.	9310	-0-	9310	27377	145	9 515 1	Y	179	162 0	20 1 35
04	T. A.	5024	-0-	5024	32401	197	9 267 1	Y	87	97 0	9 1 16
						96	9				

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 3H RRCID -> 273358 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819

11	48240 X	44782	-0-	-3458	-0-	2432	1 41868 2	Y	438	372 0	43 1 127
12	48484 X	44061	-0-	-4423	-0-	482	9 2408 1	Y	494	466 0	51 1 104
01	47461 X	43524	-0-	-3937	-0-	543	9 2595 1	Y	502	458 0	49 1 99
02	42868 X	38484	-0-	-4384	-0-	552	9 2142 1	Y	441	368 0	46 1 126
03	47461 X	41412	-0-	-6049	-0-	485	9 2305 1	Y	425	421 0	48 1 82
04	44790 X	38471	-0-	-6319	-0-	468	9 2065 1	Y	357	337 0	38 1 64
						393	9				

BRISCOE R WELL #: 5H RRCID -> 273679 COMPL. DATE 02/22/2015 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752

11	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	370	1 6368 2	Y	208	153 0	20 1 60
12	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	229	9 335 1	Y	209	203 0	22 1 44
01	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	230	9 374 1	Y	224	202 0	22 1 44
02	6496 X	5470	-0-	-1026	-0-	246	9 297 1	Y	169	147 0	18 1 48
03	7192 X	5682	-0-	-1510	-0-	186	9 311 1	Y	157	157 0	18 1 30
04	6960 X	5420	-0-	-1540	-0-	173	9 286 1	Y	152	139 0	16 1 27
						167	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH LP			WELL #: 7H		RRCID -> 273836		COMPL. DATE 04/23/2015		TOTAL DEPTH 8466		PERF. 8748		- 12266		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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				
11	10744 X	10744	-0-	-0-	-0-	575 1	9947 2	Y	202	168 0	20 1	58			
12	11377 X	10871	-0-	-506	-0-	222 9 590 1	10029 2	Y	229	215 0	24 1	48			
01	12562 X	12562	-0-	-0-	-0-	252 9 738 1	11491 2	Y	303	261 0	30 1	60			
02	10276 X	-0-	-0-	-10276	-0-	333 9									
03	11160 X	8958	-0-	-2202	-0-	493 1	8250 2	Y	195	60 0 135 0	22 1	-0- 38			
04	12150 X	9011	-0-	-3139	-0-	215 9 483 1	8381 2	Y	134	134 0	14 1	24			
						147 9									

GALVAN RANCH LP			WELL #: 6H		RRCID -> 273840		COMPL. DATE 04/23/2015		TOTAL DEPTH 8272		PERF. 8993		- 12897		
11	16620 X	15003	-0-	-1617	-0-	804 1	13836 2	Y	330	279 0	32 1	95			
12	17174 X	15066	-0-	-2108	-0-	363 9 813 1	13887 2	Y	333	324 0	34 1	70			
01	16461 X	15138	-0-	-1323	-0-	366 9 888 1	13842 2	Y	371	332 0	36 1	73			
02	14868 X	13523	-0-	-1345	-0-	408 9 743 1	12413 2	Y	334	277 0	35 1	95			
03	15810 X	14774	-0-	-1036	-0-	367 9 810 1	13580 2	Y	349	337 0	39 1	68			
04	15000 X	13916	-0-	-1084	-0-	384 9 736 1	12833 2	Y	315	292 0	34 1	57			
						347 9									

GALVAN RANCH LP			WELL #: 5H		RRCID -> 273841		COMPL. DATE 09/03/2016		TOTAL DEPTH 8343		PERF. 9021		- 11415		
11	10080 X	7508	-0-	-2572	-0-	405 1	6935 2	Y	153	124 0	15 1	44			
12	10416 X	7558	-0-	-2858	-0-	168 9 407 1	6947 2	Y	185	171 0	19 1	39			
01	8556 X	7699	-0-	-857	-0-	204 9 454 1	7032 2	Y	194	176 0	19 1	38			
02	7728 X	6860	-0-	-868	-0-	213 9 377 1	6301 2	Y	165	139 0	17 1	47			
03	7750 X	7216	-0-	-534	-0-	182 9 396 1	6643 2	Y	161	159 0	18 1	31			
04	7500 X	6680	-0-	-820	-0-	177 9 353 1	6169 2	Y	144	134 0	15 1	26			
						158 9									

GALVAN RANCH LP GU2 STATE			WELL #: 10H		RRCID -> 273855		COMPL. DATE 03/20/2015		TOTAL DEPTH 8068		PERF. 8885		- 16623		
11	20670 X	18396	-0-	-2274	-0-	987 1	16990 2	Y	381	323 0	37 1	110			
12	20646 X	18808	-0-	-1838	-0-	419 9 1015 1	17289 2	Y	458	425 0	47 1	96			
01	19592 X	18469	-0-	-1123	-0-	504 9 1089 1	16917 2	Y	421	393 0	41 1	83			
02	17696 X	16371	-0-	-1325	-0-	463 9 900 1	15046 2	Y	386	319 0	40 1	110			
03	19344 X	17743	-0-	-1601	-0-	425 9 974 1	16347 2	Y	384	377 0	43 1	74			
04	18390 X	16576	-0-	-1814	-0-	422 9 879 1	15337 2	Y	327	307 0	35 1	59			
						360 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: B239H RRCID -> 274784 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9312 - 16096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	38280 X	32760	-0-	-5520	-0-	1795	1	30943	2	Y	20	17	0	2	1	6
12	38285 X	33685	-0-	-4600	-0-	1864	1	31796	2	Y	23	22	0	2	1	5
01	37138 X	33358	-0-	-3780	-0-	2012	1	31321	2	Y	23	21	0	2	1	5
02	33236 X	29605	-0-	-3631	-0-	1666	1	27918	2	Y	19	16	0	2	1	6
03	35929 X	32051	-0-	-3878	-0-	1804	1	30226	2	Y	19	19	0	2	1	4
04	32760 X	30028	-0-	-2732	-0-	1628	1	28382	2	Y	16	15	0	2	1	3

GALVAN RANCH WELL #: B238H RRCID -> 274785 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9189 - 15855

11	44790 X	39882	-0-	-4908	-0-	2189	1	37693	2	Y	-0-					-0-
12	44113 X	40591	-0-	-3522	-0-	2246	1	38345	2	Y	-0-					-0-
01	42625 X	39715	-0-	-2910	-0-	2397	1	37305	2	Y	12	9	0	1	1	2
02	38416 X	34871	-0-	-3545	-0-	1966	1	32905	2	Y	-0-	2	0			-0-
03	41757 X	37963	-0-	-3794	-0-	2137	1	35826	2	Y	-0-					-0-
04	39870 X	35904	-0-	-3966	-0-	1948	1	33950	2	Y	5	3	0	1	1	1

GALVAN RANCH WELL #: B240H RRCID -> 274859 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9416 - 15808

11	43230 X	39080	-0-	-4150	-0-	2145	1	36901	2	Y	31	20	0	3	1	9
12	43617 X	39899	-0-	-3718	-0-	2207	1	37678	2	Y	13	18	0	1	1	3
01	43121 X	39203	-0-	-3918	-0-	2365	1	36831	2	Y	6	7	0	1	1	1
02	38556 X	34542	-0-	-4014	-0-	1943	1	32593	2	Y	5	4	0	1	1	1
03	41819 X	37602	-0-	-4217	-0-	2120	1	35475	2	Y	6	5	0	1	1	1
04	39090 X	35604	-0-	-3486	-0-	1931	1	33667	2	Y	5	4	0	1	1	1

GALVAN RANCH WELL #: B242H RRCID -> 274910 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9319 - 15682

11	38490 X	35201	-0-	-3289	-0-	1933	1	33265	2	Y	3	3	0			1
12	39060 X	35584	-0-	-3476	-0-	1970	1	33610	2	Y	4	4	0			1
01	38471 X	35041	-0-	-3430	-0-	2116	1	32921	2	Y	4	3	0	1	1	1
02	34440 X	30791	-0-	-3649	-0-	1732	1	29057	2	Y	2	2	0			1
03	37355 X	33385	-0-	-3970	-0-	1880	1	31503	2	Y	2	3	0			-0-
04	35190 X	31473	-0-	-3717	-0-	1706	1	29765	2	Y	2	2	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		18570 X	16536	-0-	-2034	-0-	879	1	15147	2	Y	464	353 0	45 1 134
							510	9						
12		18817 X	16933	-0-	-1884	-0-	908	1	15478	2	Y	497	476 0	51 1 104
							547	9						
01		18290 X	16678	-0-	-1612	-0-	974	1	15157	2	Y	497	455 0	48 1 98
							547	9						
02		16520 X	14020	-0-	-2500	-0-	764	1	12804	2	Y	411	349 0	43 1 117
							452	9						
03		17081 X	14618	-0-	-2463	-0-	796	1	13368	2	Y	413	404 0	46 1 80
							454	9						
04		16530 X	14375	-0-	-2155	-0-	758	1	13223	2	Y	358	335 0	38 1 65
							394	9						

GALVAN STATE GU2 WELL #: 9H RRCID -> 275250 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8523 - 13122														
11		12360 X	11252	-0-	-1108	-0-	604	1	10386	2	Y	238	203 0	23 1 69
							262	9						
12		17231 X	17231	-0-	-0-	-0-	937	1	15997	2	Y	270	254 0	28 1 57
							297	9						
01		12630 X	12630	-0-	-0-	-0-	741	1	11568	2	Y	292	263 0	28 1 58
							321	9						
02		11088 X	9929	-0-	-1159	-0-	542	1	9126	2	Y	237	202 0	25 1 68
							261	9						
03		13423 X	11496	-0-	-1927	-0-	633	1	10601	2	Y	238	233 0	27 1 46
							262	9						
04		12990 X	11029	-0-	-1961	-0-	588	1	10219	2	Y	202	190 0	22 1 36
							222	9						

GALVAN RANCH LP GU1 STATE WELL #: 9H RRCID -> 275268 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8760 - 15208														
11		25740 X	20655	-0-	-5085	-0-	1114	1	19215	2	Y	296	252 0	29 1 86
							326	9						
12		26598 X	20855	-0-	-5743	-0-	1134	1	19344	2	Y	343	322 0	35 1 72
							377	9						
01		23529 X	20641	-0-	-2888	-0-	1224	1	19048	2	Y	335	308 0	33 1 66
							369	9						
02		20944 X	20669	-0-	-275	-0-	1147	1	19205	2	Y	288	242 0	30 1 82
							317	9						
03		23163 X	23163	-0-	-0-	-0-	1284	1	21549	2	Y	300	290 0	34 1 58
							330	9						
04		20670 X	18166	-0-	-2504	-0-	969	1	16918	2	Y	254	239 0	27 1 46
							279	9						

GALVAN RANCH WELL #: B254H RRCID -> 275269 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9365 - 14918														
11		30600 X	29179	-0-	-1421	-0-	1600	1	27579	2	Y	-0-	-0-	-0-
12		30907 X	28011	-0-	-2896	-0-	1551	1	26460	2	Y	-0-	-0-	-0-
01		32643 X	27710	-0-	-4933	-0-	1671	1	26039	2	Y	-0-	-0-	-0-
02		29484 X	24456	-0-	-5028	-0-	1379	1	23077	2	Y	-0-	-0-	-0-
03		32643 X	26466	-0-	-6177	-0-	1491	1	24975	2	Y	-0-	-0-	-0-
04		29190 X	25073	-0-	-4117	-0-	1362	1	23711	2	Y	-0-	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: B255H RRCID -> 275270 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 9333 - 14571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	27720 X	25257	-0-	-2463	-0-	1386	1	23871	2	Y	-0-		-0-	
12	28303 X	25737	-0-	-2566	-0-	1424	1	24313	2	Y	-0-		-0-	
01	27497 X	25458	-0-	-2039	-0-	1535	1	23923	2	Y	-0-		-0-	
02	24640 X	22556	-0-	-2084	-0-	1273	1	21282	2	Y	1	1 0	-0-	
						1	9							
03	26660 X	24595	-0-	-2065	-0-	1387	1	23207	2	Y	1	1 0	-0-	
						1	9							
04	25260 X	23458	-0-	-1802	-0-	1267	1	22128	2	Y	57	41 0	6 1	10
						63	9							

GALVAN RANCH WELL #: B253H RRCID -> 275742 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9461 - 14959

11	37170 X	33610	-0-	-3560	-0-	1844	1	31766	2	Y	-0-		-0-	
12	37603 X	34153	-0-	-3450	-0-	1892	1	32261	2	Y	-0-		-0-	
01	36797 X	33536	-0-	-3261	-0-	2026	1	31510	2	Y	-0-		-0-	
02	32844 X	29623	-0-	-3221	-0-	1670	1	27953	2	Y	-0-		-0-	
03	35619 X	32108	-0-	-3511	-0-	1810	1	30297	2	Y	1	1 0	-0-	
						1	9							
04	33600 X	30231	-0-	-3369	-0-	1638	1	28585	2	Y	7	5 0	1 1	1
						8	9							

BRISCOE G GU13 WELL #: 135H RRCID -> 275930 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7682 - 13841

11	5490 X	3353	-0-	-2137	-0-	137	1	2339	2	Y	797	765 0	78 1	230
						877	9							
12	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	292	1	4964	2	Y	1345	1155 0	138 1	282
						1480	9							
01	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	281	1	4399	2	Y	1166	1105 0	113 1	230
						1283	9							
02	4620 X	4587	-0-	-33	-0-	195	1	3274	2	Y	1016	850 0	106 1	290
						1118	9							
03	5115 X	2337	-0-	-2778	-0-	101	1	1678	2	Y	507	642 0	57 1	98
						558	9							
04	4950 X	15	-0-	-4935	-0-	15	2			Y	-0-	98 0		-0-

BRISCOE G GU13 WELL #: 137H RRCID -> 275931 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7740 - 15617

11	7890 X	4919	-0-	-2971	-0-	212	1	3634	2	Y	975	893 0	95 1	282
						1073	9							
12	7750 X	5537	-0-	-2213	-0-	229	1	3924	2	Y	1258	1147 0	129 1	264
						1384	9							
01	6231 X	4957	-0-	-1274	-0-	224	1	3510	2	Y	1112	1049 0	108 1	219
						1223	9							
02	5628 X	5226	-0-	-402	-0-	228	1	3809	2	Y	1081	879 0	113 1	308
						1189	9							
03	6231 X	2645	-0-	-3586	-0-	112	1	1911	2	Y	565	700 0	63 1	110
						622	9							
04	5370 X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	-0-	110 0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G GU11 STATE (SA)		WELL #: 59H		RRCID -> 276424		COMPL. DATE 08/17/2018		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7826 - 14628								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
							CODE		CODE							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
BRISCOE G GU9 STATE (SA)		WELL #: 56H		RRCID -> 276425		COMPL. DATE 12/07/2015		TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7783 - 14535								
11	6510 X	6137	-0-	-373	-0-	309	1	5330	2	Y	453	382	0	44	1	131
						498	9									
12	6727 X	6391	-0-	-336	-0-	322	1	5520	2	Y	499	474	0	51	1	105
						549	9									
01	6603 X	6328	-0-	-275	-0-	349	1	5408	2	Y	519	471	0	51	1	102
						571	9									
02	5964 X	5610	-0-	-354	-0-	290	1	4838	2	Y	438	369	0	46	1	125
						482	9									
03	6386 X	6022	-0-	-364	-0-	312	1	5223	2	Y	443	432	0	50	1	86
						487	9									
04	6180 X	5561	-0-	-619	-0-	278	1	4870	2	Y	375	353	0	40	1	68
						413	9									
BRISCOE G GU9 STATE (SA)		WELL #: 57H		RRCID -> 276426		COMPL. DATE 11/17/2015		TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7783 - 14594								
11	5250 X	3706	-0-	-1544	-0-	187	1	3219	2	Y	273	234	0	27	1	79
						300	9									
12	5425 X	4014	-0-	-1411	-0-	202	1	3460	2	Y	320	299	0	33	1	67
						352	9									
01	5332 X	4279	-0-	-1053	-0-	234	1	3631	2	Y	376	332	0	37	1	74
						414	9									
02	3864 X	3758	-0-	-106	-0-	191	1	3230	2	Y	306	261	0	32	1	87
						337	9									
03	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	212	1	3561	2	Y	321	310	0	36	1	62
						353	9									
04	4140 X	3901	-0-	-239	-0-	196	1	3402	2	Y	275	258	0	29	1	50
						303	9									
BRISCOE G GU4 STATE (SA)		WELL #: 47H		RRCID -> 276427		COMPL. DATE 01/12/2015		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526								
11	5160 X	4313	-0-	-847	-0-	212	1	3636	2	Y	423	370	0	41	1	122
						465	9									
12	4805 X	4768	-0-	-37	-0-	233	1	3986	2	Y	499	465	0	51	1	105
						549	9									
01	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	301	1	4658	2	Y	576	511	0	56	1	114
						634	9									
02	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	252	1	4204	2	Y	478	406	0	50	1	136
						526	9									
03	4774 X	4758	-0-	-16	-0-	239	1	4017	2	Y	456	453	0	51	1	88
						502	9									
04	5040 X	4080	-0-	-960	-0-	199	1	3461	2	Y	382	360	0	41	1	69
						420	9									
GALVAN RANCH		WELL #: B252H		RRCID -> 276459		COMPL. DATE 05/29/2015		TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082								
11	35070 X	31576	-0-	-3494	-0-	1731	1	29845	2	Y	-0-					-0-
12	35495 X	32042	-0-	-3453	-0-	1775	1	30267	2	Y	-0-					-0-
01	34596 X	31436	-0-	-3160	-0-	1897	1	29539	2	Y	-0-					-0-
02	30968 X	27624	-0-	-3344	-0-	1556	1	26068	2	Y	-0-					-0-
03	33449 X	29885	-0-	-3564	-0-	1682	1	28203	2	Y	-0-					-0-
04	31590 X	28278	-0-	-3312	-0-	1533	1	26745	2	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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	37890 X	32696	-0-	-5194	-0-	1793	1	Y	10	9 0	3
12	39153 X	32830	-0-	-6323	-0-	1820	1	Y	13	12 0	3
01	37572 X	32995	-0-	-4577	-0-	1990	1	Y	11	11 0	2
02	33432 X	28626	-0-	-4806	-0-	1613	1	Y	10	8 0	3
03	35123 X	30108	-0-	-5015	-0-	1695	1	Y	10	10 0	2
04	32700 X	27701	-0-	-4999	-0-	1502	1	Y	9	8 0	2

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576

11	11760 X	10997	-0-	-763	-0-	565	1	Y	692	607 0	200
12	12152 X	11376	-0-	-776	-0-	585	1	Y	707	686 0	148
01	11656 X	11056	-0-	-600	-0-	630	1	Y	605	575 0	119
02	10528 X	9522	-0-	-1006	-0-	505	1	Y	516	434 0	147
03	11625 X	10284	-0-	-1341	-0-	546	1	Y	545	525 0	106
04	11010 X	9756	-0-	-1254	-0-	496	1	Y	567	510 0	102

BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 54H RRCID -> 276690 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 14297

11	5400 X	4702	-0-	-698	-0-	220	1	Y	639	555 0	185
12	5363 X	4609	-0-	-754	-0-	215	1	Y	671	646 0	141
01	4898 X	4729	-0-	-169	-0-	236	1	Y	719	648 0	142
02	4424 X	4099	-0-	-325	-0-	191	1	Y	615	517 0	176
03	4898 X	4505	-0-	-393	-0-	214	1	Y	650	627 0	126
04	4710 X	3886	-0-	-824	-0-	188	1	Y	381	397 0	69

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 48H RRCID -> 276697 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422

11	5880 X	5807	-0-	-73	-0-	284	1	Y	572	493 0	165
12	6076 X	5676	-0-	-400	-0-	282	1	Y	541	537 0	113
01	6200 X	5168	-0-	-1032	-0-	273	1	Y	541	494 0	107
02	5600 X	4687	-0-	-913	-0-	238	1	Y	452	383 0	129
03	6200 X	4745	-0-	-1455	-0-	236	1	Y	515	486 0	100
04	5820 X	5242	-0-	-578	-0-	254	1	Y	506	461 0	91

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997															
GALVAN RANCH WELL #: A440H RRCID -> 276700 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	24090 X	18748	-0-	-5342	-0-	1021	1	17553	2	Y	158	141	0	15 1	46
12	24893 X	23223	-0-	-1670	-0-	1275	1	21761	2	Y	170	162	0	18 1	36
01	29605 X	22105	-0-	-7500	-0-	1322	1	20578	2	Y	186	167	0	18 1	37
02	23492 X	19353	-0-	-4139	-0-	1079	1	18099	2	Y	159	134	0	17 1	45
03	24366 X	20570	-0-	-3796	-0-	1155	1	19351	2	Y	58	85	0	7 1	11
04	22470 X	19175	-0-	-3295	-0-	1039	1	18099	2	Y	34	35	0	4 1	6

GALVAN RANCH WELL #: A439H RRCID -> 276701 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9808 - 17078															
11	22230 X	17443	-0-	-4787	-0-	949	1	16318	2	Y	160	127	0	16 1	46
12	22971 X	14341	-0-	-8630	-0-	784	1	13423	2	Y	122	130	0	13 1	25
01	19313 X	18558	-0-	-755	-0-	1095	1	17036	2	Y	388	299	0	38 1	76
02	16660 X	14670	-0-	-1990	-0-	816	1	13692	2	Y	147	166	0	15 1	42
03	18445 X	15372	-0-	-3073	-0-	857	1	14370	2	Y	132	133	0	15 1	26
04	17970 X	14242	-0-	-3728	-0-	767	1	13366	2	Y	99	96	0	11 1	18

GALVAN RANCH WELL #: A437H RRCID -> 276702 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9803 - 17450															
11	25560 X	23557	-0-	-2003	-0-	1281	1	22039	2	Y	215	179	0	21 1	62
12	26164 X	24574	-0-	-1590	-0-	1347	1	22954	2	Y	248	232	0	26 1	52
01	25885 X	22951	-0-	-2934	-0-	1369	1	21312	2	Y	245	225	0	24 1	48
02	23044 X	20534	-0-	-2510	-0-	1142	1	19125	2	Y	243	197	0	25 1	69
03	24583 X	22217	-0-	-2366	-0-	1237	1	20712	2	Y	244	239	0	27 1	47
04	23790 X	20865	-0-	-2925	-0-	1120	1	19525	2	Y	200	190	0	21 1	36

GALVAN RANCH LP GU3 STATE WELL #: 19H RRCID -> 276706 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8795 - 13674															
11	22650 X	20497	-0-	-2153	-0-	1111	1	19155	2	Y	210	171	0	21 1	61
12	22971 X	20859	-0-	-2112	-0-	1140	1	19427	2	Y	265	243	0	27 1	56
01	22351 X	20611	-0-	-1740	-0-	1228	1	19104	2	Y	254	235	0	25 1	50
02	20104 X	17779	-0-	-2325	-0-	989	1	16582	2	Y	189	165	0	20 1	54
03	21607 X	19054	-0-	-2553	-0-	1062	1	17784	2	Y	189	185	0	21 1	37
04	20490 X	17993	-0-	-2497	-0-	964	1	16820	2	Y	190	173	0	20 1	34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH LP GU6 STATE		WELL #: 21H		RRCID -> 276803		COMPL. DATE 05/30/2015		TOTAL DEPTH 8096		PERF. 8824 - 16651						
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					
11	24600 X	22007	-0-	-2593	-0-	1200	1	20638	2	Y	154	128	0	15	1	45
12	24800 X	22145	-0-	-2655	-0-	1215	1	20733	2	Y	179	168	0	18	1	38
01	24087 X	23082	-0-	-1005	-0-	1381	1	21521	2	Y	164	154	0	16	1	32
02	21756 X	20380	-0-	-1376	-0-	1141	1	19085	2	Y	140	117	0	15	1	40
03	23250 X	21519	-0-	-1731	-0-	1203	1	20169	2	Y	134	133	0	15	1	26
04	22350 X	20658	-0-	-1692	-0-	1112	1	19413	2	Y	121	112	0	13	1	22
GALVAN RANCH LP GU7 STATE		WELL #: 16H		RRCID -> 276806		COMPL. DATE 06/09/2015		TOTAL DEPTH 8055		PERF. 8821 - 17048						
11	34320 X	31210	-0-	-3110	-0-	1701	1	29236	2	Y	248	213	0	24	1	72
12	34999 X	31788	-0-	-3211	-0-	1745	1	29766	2	Y	252	245	0	26	1	53
01	34038 X	31247	-0-	-2791	-0-	1869	1	29105	2	Y	248	228	0	24	1	49
02	30520 X	27712	-0-	-2808	-0-	1549	1	25931	2	Y	211	178	0	22	1	60
03	32922 X	29815	-0-	-3107	-0-	1666	1	27914	2	Y	214	209	0	24	1	41
04	31200 X	28056	-0-	-3144	-0-	1511	1	26338	2	Y	188	175	0	20	1	34
GALVAN STATE GU5		WELL #: 12H		RRCID -> 276807		COMPL. DATE 06/04/2015		TOTAL DEPTH 8387		PERF. 8520 - 18413						
11	49050 X	44742	-0-	-4308	-0-	2439	1	42002	2	Y	274	229	0	27	1	79
12	49600 X	45384	-0-	-4216	-0-	2494	1	42550	2	Y	309	291	0	32	1	65
01	48763 X	44955	-0-	-3808	-0-	2691	1	41889	2	Y	341	306	0	33	1	67
02	44044 X	39895	-0-	-4149	-0-	2229	1	37361	2	Y	277	236	0	29	1	79
03	47337 X	42753	-0-	-4584	-0-	2391	1	40050	2	Y	284	276	0	32	1	55
04	44730 X	40074	-0-	-4656	-0-	2159	1	37648	2	Y	243	228	0	26	1	44
GALVAN STATE GU4		WELL #: 11H		RRCID -> 276808		COMPL. DATE 06/06/2015		TOTAL DEPTH 8306		PERF. 8364 - 16601						
11	34590 X	31235	-0-	-3355	-0-	1694	1	29192	2	Y	317	267	0	31	1	92
12	35061 X	31694	-0-	-3367	-0-	1732	1	29580	2	Y	347	330	0	36	1	73
01	33883 X	31362	-0-	-2521	-0-	1869	1	29105	2	Y	353	322	0	34	1	70
02	30604 X	27725	-0-	-2879	-0-	1543	1	25846	2	Y	305	256	0	32	1	87
03	33046 X	29987	-0-	-3059	-0-	1670	1	27977	2	Y	309	301	0	35	1	60
04	31230 X	28368	-0-	-2862	-0-	1525	1	26557	2	Y	260	245	0	28	1	47

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) 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
11	34380 X	30791	-0-	-3589	-0-	1669 1 387 9	28735 2	Y	352 298 0	34 1 102
12	34844 X	31620	-0-	-3224	-0-	1726 1 440 9	29454 2	Y	400 377 0	41 1 84
01	33449 X	31364	-0-	-2085	-0-	1865 1 469 9	29030 2	Y	426 385 0	41 1 84
02	30184 X	27720	-0-	-2464	-0-	1541 1 389 9	25790 2	Y	354 300 0	37 1 101
03	32488 X	29906	-0-	-2582	-0-	1664 1 385 9	27857 2	Y	350 344 0	39 1 68
04	30780 X	28210	-0-	-2570	-0-	1511 1 336 9	26363 2	Y	305 285 0	33 1 55

GALVAN RANCH		WELL #: A435H		RRCID -> 276828		COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9606 - 14380		
11	17400 X	16699	-0-	-701	-0-	915 1 41 9	15743 2	Y	37 62 0	4 1 11
12	17980 X	16662	-0-	-1318	-0-	917 1 74 9	15671 2	Y	67 57 0	7 1 14
01	17980 X	16123	-0-	-1857	-0-	970 1 44 9	15109 2	Y	40 42 0	4 1 8
02	15792 X	14080	-0-	-1712	-0-	788 1 85 9	13207 2	Y	77 55 0	8 1 22
03	17267 X	15942	-0-	-1325	-0-	894 1 79 9	14969 2	Y	72 72 0	8 1 14
04	16710 X	14544	-0-	-2166	-0-	784 1 36 9	13724 2	Y	33 37 0	4 1 6

GALVAN RANCH		WELL #: A436H		RRCID -> 276829		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342		
11	13050 X	10451	-0-	-2599	-0-	567 1 146 9	9738 2	Y	133 115 0	13 1 39
12	12772 X	10390	-0-	-2382	-0-	565 1 158 9	9667 2	Y	144 138 0	15 1 30
01	12245 X	10070	-0-	-2175	-0-	598 1 168 9	9304 2	Y	153 138 0	15 1 30
02	10556 X	9645	-0-	-911	-0-	536 1 147 9	8962 2	Y	134 112 0	14 1 38
03	11687 X	10503	-0-	-1184	-0-	584 1 149 9	9770 2	Y	135 132 0	15 1 26
04	10440 X	9737	-0-	-703	-0-	521 1 120 9	9096 2	Y	109 103 0	12 1 20

GALVAN RANCH		WELL #: A422H		RRCID -> 276886		COMPL. DATE 05/13/2018		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9882 - 15366		
11	14274 X	14274	-0-	-0-	-0-	763 1 381 9	13130 2	Y	346 292 0	34 1 100
12	7099 X	1959	-0-	-5140	-0-	105 1 20 9	1834 2	Y	18 112 0	2 1 4
01	27466 X	2325	-0-	-25141	-0-	140 1	2185 2	Y	-0- 4 0	-0-
02	21980 X	115	-0-	-21865	-0-	3 1	112 2	Y	-0-	-0-
03	18724 X	1008	-0-	-17716	-0-	55 1	953 2	Y	-0-	-0-
04	14280 X	3467	-0-	-10813	-0-	188 1	3279 2	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
GALVAN RANCH WELL #: C312H RRCID -> 276893 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9275 - 16162														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	46650 X	42737	-0-	-3913	-0-	2345	1	40359	2	Y	30	25	0	3 1 8
12	47430 X	42998	-0-	-4432	-0-	2378	1	40581	2	Y	35	32	0	4 1 7
01	46593 X	42567	-0-	-4026	-0-	2566	1	39964	2	Y	34	31	0	3 1 7
02	41832 X	8391	-0-	-33441	-0-	473	1	7914	2	Y	4	9	0	1 1 1
03	45322 X	16910	-0-	-28412	-0-	950	1	15913	2	Y	43	31	0	5 1 8
*04	53687 X	53687	-0-	-0-	-0-	2907	1	50746	2	Y	31	30	0	3 1 6
						33	9							
						39	9							
						37	9							
						4	9							
						47	9							
						34	9							

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 51H RRCID -> 276896 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 13762														
11	4830 X	4409	-0-	-421	-0-	225	1	3843	2	Y	310	265	0	30 1 90
12	4712 X	4498	-0-	-214	-0-	226	1	3901	2	Y	337	321	0	35 1 71
01	DLQ G-10	4425	-0-	4425	4425	243	1	3790	2	Y	356	322	0	35 1 70
02	DLQ G-10	3857	-0-	3857	8282	198	1	3330	2	Y	299	253	0	31 1 85
03	DLQ G-10	4294	-0-	4294	12576	219	1	3662	2	Y	375	345	0	42 1 73
*04	16649 X	4073	-0-	-12576	-0-	204	1	3544	2	Y	295	283	0	32 1 53
						341	9							
						371	9							
						392	9							
						329	9							
						413	9							
						325	9							

BRISCOE R (SA) WELL #: 32H RRCID -> 276897 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 14649														
11	9240 X	7084	-0-	-2156	-0-	382	1	6553	2	Y	135	112	0	13 1 39
12	9300 X	7024	-0-	-2276	-0-	381	1	6491	2	Y	138	134	0	14 1 29
01	9300 X	6750	-0-	-2550	-0-	152	9	6196	2	Y	141	128	0	14 1 28
02	7850 X	7850	-0-	-0-	-0-	431	1	7223	2	Y	178	136	0	19 1 51
03	8832 X	8832	-0-	-0-	-0-	196	9	8150	2	Y	175	172	0	20 1 34
04	7080 X	5523	-0-	-1557	-0-	294	1	5123	2	Y	96	103	0	10 1 17
						106	9							

BRISCOE R (SA) WELL #: 31H RRCID -> 276898 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975														
11	13110 X	11626	-0-	-1484	-0-	624	1	10743	2	Y	235	197	0	23 1 68
12	14136 X	10467	-0-	-3669	-0-	564	1	9666	2	Y	215	216	0	22 1 45
01	14136 X	11331	-0-	-2805	-0-	237	9	10388	2	Y	250	222	0	24 1 49
02	12768 X	10089	-0-	-2679	-0-	668	1	9291	2	Y	220	183	0	23 1 63
03	12183 X	10632	-0-	-1551	-0-	275	9	9806	2	Y	218	214	0	25 1 42
04	11640 X	4896	-0-	-6744	-0-	556	1	4531	2	Y	94	109	0	10 1 17
						242	9							
						240	9							
						262	1							
						103	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 58H RRCID -> 276899 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7878 - 14572														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		8430 X	6711	-0-	-1719	-0-	344 1	430 9	5937 2	Y	391	325 0	38 1	113
12		8060 X	6791	-0-	-1269	-0-	348 1	492 9	5951 2	Y	447	420 0	46 1	94
01		7161 X	6757	-0-	-404	-0-	380 1	488 9	5889 2	Y	444	407 0	43 1	88
02		6468 X	5981	-0-	-487	-0-	313 1	418 9	5250 2	Y	380	320 0	40 1	108
03		6944 X	6521	-0-	-423	-0-	342 1	443 9	5736 2	Y	403	388 0	45 1	78
04		6720 X	6140	-0-	-580	-0-	312 1	371 9	5457 2	Y	337	318 0	36 1	61

BRISCOE R WELL #: 33H RRCID -> 276900 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7987 - 13415														
11		9840 X	8882	-0-	-958	-0-	478 1	179 9	8225 2	Y	163	137 0	16 1	47
12		10044 X	8053	-0-	-1991	-0-	438 1	136 9	7479 2	Y	124	132 0	13 1	26
01		10044 X	8686	-0-	-1358	-0-	519 1	124 9	8043 2	Y	113	106 0	11 1	22
02		9072 X	5024	-0-	-4048	-0-	277 1	100 9	4647 2	Y	91	78 0	9 1	26
03		9362 X	6533	-0-	-2829	-0-	361 1	140 9	6032 2	Y	127	114 0	14 1	25
04		8880 X	6280	-0-	-2600	-0-	334 1	116 9	5830 2	Y	105	100 0	11 1	19

BRISCOE R WELL #: 34H RRCID -> 276901 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7900 - 15453														
11		12750 X	11984	-0-	-766	-0-	646 1	212 9	11126 2	Y	193	167 0	19 1	56
12		13671 X	11541	-0-	-2130	-0-	626 1	235 9	10680 2	Y	214	203 0	22 1	45
01		13671 X	12567	-0-	-1104	-0-	743 1	249 9	11575 2	Y	226	204 0	22 1	45
02		12348 X	11790	-0-	-558	-0-	654 1	200 9	10936 2	Y	182	156 0	19 1	52
03		13268 X	12741	-0-	-527	-0-	706 1	199 9	11836 2	Y	181	178 0	20 1	35
04		12150 X	9878	-0-	-2272	-0-	531 1	130 9	9217 2	Y	118	119 0	13 1	21

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 49H RRCID -> 277226 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7736 - 14422														
11		3900 X	1600	-0-	-2300	-0-	74 1	249 9	1277 2	Y	226	202 0	22 1	65
12		3751 X	1870	-0-	-1881	-0-	86 1	278 9	1506 2	Y	253	239 0	26 1	53
01		3689 X	2109	-0-	-1580	-0-	107 1	317 9	1685 2	Y	288	256 0	28 1	57
02		2044 X	1980	-0-	-64	-0-	93 1	294 9	1593 2	Y	267	220 0	28 1	76
03		2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	101 1	323 9	1679 2	Y	294	280 0	33 1	57
04		2040 X	1501	-0-	-539	-0-	69 1	211 9	1221 2	Y	192	194 0	20 1	35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: A423H RRCID -> 277228 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9787 - 13584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	9402 X	9402	-0-	-0-	-0-	506	1	8691	2	Y	186	156 0	18 1 54
						205	9						
12	9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	511	1	8715	2	Y	412	337 0	42 1 87
						453	9						
01	9741 X	9741	-0-	-0-	-0-	574	1	8938	2	Y	208	234 0	20 1 41
						229	9						
02	8942 X	8942	-0-	-0-	-0-	492	1	8246	2	Y	185	154 0	19 1 53
						204	9						
03	9703 X	4790	-0-	-4913	-0-	267	1	4416	2	Y	97	120 0	11 1 19
						107	9						
04	9420 X	7887	-0-	-1533	-0-	420	1	7302	2	Y	150	126 0	16 1 27
						165	9						

GALVAN RANCH WELL #: A424H RRCID -> 277229 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222

11	17160 X	7146	-0-	-10014	-0-	383	1	6595	2	Y	153	165 0	15 1 44
						168	9						
12	17608 X	9201	-0-	-8407	-0-	490	1	8340	2	Y	337	275 0	35 1 71
						371	9						
01	17608 X	8448	-0-	-9160	-0-	492	1	7649	2	Y	279	268 0	27 1 55
						307	9						
02	14616 X	7312	-0-	-7304	-0-	388	1	6503	2	Y	383	289 0	40 1 109
						421	9						
03	13206 X	6000	-0-	-7206	-0-	324	1	5419	2	Y	234	272 0	26 1 45
						257	9						
*04	16274 X	16274	-0-	-0-	-0-	876	1	15281	2	Y	106	121 0	11 1 19
						117	9						

GALVAN RANCH WELL #: A430H RRCID -> 277232 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879

11	28350 X	26176	-0-	-2174	-0-	1417	1	24423	2	Y	305	256 0	30 1 88
						336	9						
12	28954 X	26314	-0-	-2640	-0-	1436	1	24505	2	Y	339	321 0	35 1 71
						373	9						
01	28954 X	25543	-0-	-3411	-0-	1517	1	23640	2	Y	351	319 0	34 1 69
						386	9						
02	26152 X	22458	-0-	-3694	-0-	1248	1	20866	2	Y	313	260 0	33 1 89
						344	9						
03	28024 X	24141	-0-	-3883	-0-	1355	1	22665	2	Y	110	166 0	12 1 21
						121	9						
04	26190 X	23045	-0-	-3145	-0-	1250	1	21795	2	Y	-0-	21 0	-0-

GALVAN RANCH WELL #: C314H RRCID -> 277273 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072

11	24180 X	21398	-0-	-2782	-0-	1176	1	20222	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	23281 X	21576	-0-	-1705	-0-	1196	1	20380	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	23281 X	21269	-0-	-2012	-0-	1285	1	19984	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	20916 X	4209	-0-	-16707	-0-	240	1	3969	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	22785 X	12666	-0-	-10119	-0-	713	1	11925	2	Y	25	17 0	3 1 5
						28	9						
*04	31953 X	31953	-0-	-0-	-0-	1733	1	30213	2	Y	6	9 0	1 1 1
						7	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997															
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 52H RRCID -> 277453 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7786 - 14067															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11		3780 X	2809	-0-	-971	-0-	140	1	2373	2	Y	269	232	0	26 1 78
							296	9							
12		3906 X	2817	-0-	-1089	-0-	141	1	2361	2	Y	286	275	0	29 1 60
							315	9							
01		3906 X	2821	-0-	-1085	-0-	150	1	2331	2	Y	309	278	0	30 1 61
							340	9							
02		3360 X	2733	-0-	-627	-0-	139	1	2290	2	Y	276	229	0	29 1 79
							304	9							
03		3131 X	3096	-0-	-35	-0-	154	1	2602	2	Y	309	293	0	35 1 60
							340	9							
*04		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	145	1	2529	2	Y	268	251	0	29 1 48
							295	9							

SAN AMBROSIA D GU5 WELL #: 6H RRCID -> 277454 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7113 - 17149															
11		8460 X	8392	-0-	-68	-0-	382	1	6573	2	Y	1306	1050	0	127 1 378
							1437	9							
12		9486 X	8332	-0-	-1154	-0-	381	1	6520	2	Y	1301	1272	0	134 1 273
							1431	9							
01		9486 X	6754	-0-	-2732	-0-	349	1	5411	2	Y	904	911	0	88 1 178
							994	9							
02		8568 X	7531	-0-	-1037	-0-	357	1	5987	2	Y	1079	836	0	113 1 308
							1187	9							
03		8680 X	7982	-0-	-698	-0-	373	1	6265	2	Y	1222	1156	0	137 1 237
							1344	9							
04		8400 X	7378	-0-	-1022	-0-	335	1	5855	2	Y	1080	1007	0	115 1 195
							1188	9							

GALVAN RANCH LP GU4 STATE WELL #: 14H RRCID -> 277455 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496															
11		28650 X	22928	-0-	-5722	-0-	1243	1	21396	2	Y	263	222	0	26 1 76
							289	9							
12		29605 X	23027	-0-	-6578	-0-	1258	1	21442	2	Y	297	280	0	31 1 62
							327	9							
01		26133 X	22912	-0-	-3221	-0-	1364	1	21219	2	Y	299	273	0	29 1 59
							329	9							
02		23128 X	19976	-0-	-3152	-0-	1109	1	18593	2	Y	249	211	0	26 1 71
							274	9							
03		24614 X	13450	-0-	-11164	-0-	751	1	12556	2	Y	130	161	0	15 1 25
							143	9							
04		22920 X	21988	-0-	-932	-0-	1183	1	20586	2	Y	199	167	0	21 1 36
							219	9							

GALVAN RANCH WELL #: A431H RRCID -> 277461 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9297 PERF.10034 - 17351															
11		11850 X	10780	-0-	-1070	-0-	589	1	10115	2	Y	69	62	0	7 1 20
							76	9							
12		12245 X	10386	-0-	-1859	-0-	572	1	9742	2	Y	65	64	0	7 1 14
							72	9							
01		12245 X	10629	-0-	-1616	-0-	637	1	9924	2	Y	62	58	0	6 1 12
							68	9							
02		10836 X	9548	-0-	-1288	-0-	536	1	8960	2	Y	47	41	0	5 1 13
							52	9							
03		11129 X	10073	-0-	-1056	-0-	564	1	9459	2	Y	45	44	0	5 1 9
							50	9							
04		10770 X	8896	-0-	-1874	-0-	481	1	8365	2	Y	45	41	0	5 1 8
							50	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH LP		WELL #: 8H		RRCID -> 277833		COMPL. DATE 02/20/2018		TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8758 - 14479				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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		
11	21750 X	15383	-0-	-6367	-0-	831 1	14324 2	Y	207	200 0	20 1	60
12	19003 X	15873	-0-	-3130	-0-	228 9	14813 2	Y	171	177 0	18 1	36
01	17484 X	14972	-0-	-2512	-0-	872 1	13880 2	Y	184	166 0	18 1	36
02	15792 X	-0-	-0-	-15792	-0-	188 9		Y	-0-	36 0		-0-
03	16616 X	10282	-0-	-6334	-0-	890 1	9600 2	Y	99	69 0	11 1	19
*04	16603 X	16603	-0-	-0-	-0-	202 9	15498 2	Y	196	159 0	21 1	35

GALVAN RANCH		WELL #: B250H		RRCID -> 277834		COMPL. DATE 05/30/2015		TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9191 - 14958				
11	42030 X	38725	-0-	-3305	-0-	2128 1	36589 2	Y	7	5 0	1 1	2
12	42656 X	39315	-0-	-3341	-0-	8 9	37131 2	Y	6	6 0	1 1	1
01	41819 X	38765	-0-	-3054	-0-	2177 1	36418 2	Y	7	6 0	1 1	1
02	37632 X	34144	-0-	-3488	-0-	7 9	32215 2	Y	5	4 0	1 1	1
03	40889 X	37077	-0-	-3812	-0-	2339 1	34981 2	Y	6	5 0	1 1	1
04	38730 X	35205	-0-	-3525	-0-	8 9	33289 2	Y	5	4 0	1 1	1

BRISCOE G GU12 STATE (SA)		WELL #: 53H		RRCID -> 278139		COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7735 - 14460				
11	5730 X	5217	-0-	-513	-0-	262 1	4550 2	Y	368	318 0	36 1	106
12	5704 X	5673	-0-	-31	-0-	405 9	4897 2	Y	445	412 0	46 1	93
01	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	286 1	4839 2	Y	502	447 0	49 1	99
02	5040 X	5008	-0-	-32	-0-	490 9	4256 2	Y	453	376 0	47 1	129
03	5673 X	5280	-0-	-393	-0-	311 1	4587 2	Y	382	394 0	43 1	74
04	5520 X	4944	-0-	-576	-0-	552 9	4332 2	Y	328	308 0	35 1	59

BRISCOE STATE AR (SA)		WELL #: 11H		RRCID -> 278480		COMPL. DATE 05/05/2016		TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8381 - 17983				
11	30240 X	26034	-0-	-4206	-0-	1412 1	24299 2	Y	294	249 0	29 1	85
12	30535 X	26130	-0-	-4405	-0-	323 9	24353 2	Y	318	303 0	33 1	67
01	29295 X	27749	-0-	-1546	-0-	1427 1	25765 2	Y	300	279 0	29 1	59
02	26460 X	26079	-0-	-381	-0-	350 9	24340 2	Y	259	217 0	27 1	74
03	27807 X	27106	-0-	-701	-0-	1654 1	25300 2	Y	268	260 0	30 1	52
04	26850 X	26345	-0-	-505	-0-	330 9	24662 2	Y	243	225 0	26 1	44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997									
GALVAN RANCH			WELL #:		A466H	RRCID ->	279633	COMPL. DATE	01/28/2017	TOTAL DEPTH	9154	PERF.	9314 -	15211
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		38010 X	33600	-0-	-4410	-0-	1840	1	31676	2	Y	76	64 0	7 1 22
12		38068 X	34679	-0-	-3389	-0-	1913	1	32678	2	Y	80	77 0	8 1 17
01		36766 X	33904	-0-	-2862	-0-	2040	1	31779	2	Y	77	71 0	8 1 15
02		32844 X	29880	-0-	-2964	-0-	1682	1	28128	2	Y	64	54 0	7 1 18
03		35619 X	32324	-0-	-3295	-0-	1816	1	30433	2	Y	68	65 0	8 1 13
04		33600 X	30505	-0-	-3095	-0-	1651	1	28793	2	Y	55	52 0	6 1 10

GALVAN RANCH			WELL #:		B333H	RRCID ->	279643	COMPL. DATE	12/29/2015	TOTAL DEPTH	9006	PERF.	9313 -	16737
11		64470 X	56042	-0-	-8428	-0-	3076	1	52963	2	Y	3	2 0	1
12		64883 X	56777	-0-	-8106	-0-	3144	1	53633	2	Y	-0-	1 0	-0-
01		62155 X	55771	-0-	-6384	-0-	3366	1	52405	2	Y	-0-		-0-
02		55580 X	49212	-0-	-6368	-0-	2771	1	46441	2	Y	-0-		-0-
03		59520 X	53269	-0-	-6251	-0-	3001	1	50268	2	Y	-0-		-0-
04		56040 X	49759	-0-	-6281	-0-	2694	1	46999	2	Y	60	43 0	6 1 11

GALVAN RANCH			WELL #:		B328H	RRCID ->	279644	COMPL. DATE	03/20/2015	TOTAL DEPTH	8965	PERF.	9499 -	16642
11		63810 X	58965	-0-	-4845	-0-	3232	1	55633	2	Y	91	78 0	9 1 26
12		65689 X	60939	-0-	-4750	-0-	3369	1	57463	2	Y	97	93 0	10 1 20
01		64666 X	60065	-0-	-4601	-0-	3617	1	56310	2	Y	125	108 0	12 1 25
02		57204 X	52845	-0-	-4359	-0-	2972	1	49784	2	Y	81	74 0	9 1 23
03		62093 X	57273	-0-	-4820	-0-	3224	1	53952	2	Y	88	84 0	10 1 17
04		58980 X	54159	-0-	-4821	-0-	2932	1	51149	2	Y	71	67 0	8 1 13

GALVAN RANCH			WELL #:		B330H	RRCID ->	279645	COMPL. DATE	03/22/2015	TOTAL DEPTH	8987	PERF.	9404 -	16556
11		25830 X	17100	-0-	-8730	-0-	931	1	16059	2	Y	100	77 0	10 1 29
12		21235 X	18188	-0-	-3047	-0-	1009	1	17179	2	Y	-0-	29 0	-0-
01		20150 X	12762	-0-	-7388	-0-	768	1	11994	2	Y	-0-		-0-
02		17444 X	15135	-0-	-2309	-0-	851	1	14283	2	Y	1	1 0	-0-
03		19189 X	16965	-0-	-2224	-0-	957	1	16007	2	Y	1	1 0	-0-
04		17610 X	15503	-0-	-2107	-0-	841	1	14661	2	Y	1	1 0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B332H		RRCID -> 279646		COMPL. DATE 03/25/2015		TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9310 - 16599								
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					
11	58590 X	51978	-0-	-6612	-0-	2851	1	49072	2	Y	50	43	0	5	1	14
12	59737 X	56515	-0-	-3222	-0-	3125	1	53333	2	Y	52	50	0	5	1	11
01	58094 X	54439	-0-	-3655	-0-	3283	1	51093	2	Y	57	51	0	6	1	11
02	52024 X	46567	-0-	-5457	-0-	2620	1	43891	2	Y	51	42	0	5	1	15
03	56513 X	50882	-0-	-5631	-0-	2864	1	47961	2	Y	52	51	0	6	1	10
04	54690 X	48159	-0-	-6531	-0-	2610	1	45503	2	Y	42	40	0	4	1	8

GALVAN RANCH		WELL #: C189H		RRCID -> 279647		COMPL. DATE 05/11/2015		TOTAL DEPTH 9007 PERF. 9407 - 16779								
11	37710 X	34056	-0-	-3654	-0-	34056	2		N	-0-						-0-
12	38967 X	33647	-0-	-5320	-0-	33647	2		N	-0-						-0-
01	37603 X	33163	-0-	-4440	-0-	33163	2		N	-0-						-0-
02	32788 X	27130	-0-	-5658	-0-	27130	2		N	-0-						-0-
03	35185 X	29427	-0-	-5758	-0-	29427	2		N	-0-						-0-
04	34050 X	27959	-0-	-6091	-0-	27959	2		N	-0-						-0-

SAN AMBROSIA D (SA)		WELL #: 9H		RRCID -> 279648		COMPL. DATE 03/11/2015		TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7090 - 15108								
11	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	346	1	5963	2	Y	915	766	0	89	1	265
12	7192 X	7166	-0-	-26	-0-	1007	9	5800	2	Y	935	908	0	96	1	196
01	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	337	1	5708	2	Y	1060	944	0	103	1	209
02	6832 X	6050	-0-	-782	-0-	1029	9	4911	2	Y	769	678	0	81	1	219
03	7564 X	6677	-0-	-887	-0-	365	1	5423	2	Y	845	805	0	95	1	164
04	7320 X	6163	-0-	-1157	-0-	1166	9	5057	2	Y	742	693	0	79	1	134

BRISCOE C		WELL #: 13H		RRCID -> 279649		COMPL. DATE 01/03/2016		TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7502 - 15503								
11	6900 X	5515	-0-	-1385	-0-	283	1	4871	2	Y	328	279	0	32	1	95
12	6634 X	5708	-0-	-926	-0-	361	9	5031	2	Y	346	332	0	36	1	73
01	6324 X	5457	-0-	-867	-0-	296	1	4904	2	Y	218	227	0	21	1	43
02	5516 X	4963	-0-	-553	-0-	381	9	4318	2	Y	352	258	0	37	1	100
03	5983 X	5408	-0-	-575	-0-	313	1	4727	2	Y	362	351	0	41	1	70
04	5520 X	4932	-0-	-588	-0-	240	9	4365	2	Y	287	274	0	31	1	52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH			WELL #: A456H		RRCID -> 279650			COMPL. DATE 01/07/2017			TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9499 - 14498		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		42030 X	37271	-0-	-4759	-0-	2047	1	35223	2	Y	1	-0-
12		43431 X	37909	-0-	-5522	-0-	2094	1	35710	2	Y	95	20
01		41943 X	37225	-0-	-4718	-0-	2241	1	34878	2	Y	96	19
02		37100 X	32724	-0-	-4376	-0-	1839	1	30795	2	Y	82	23
03		40083 X	35254	-0-	-4829	-0-	1982	1	33176	2	Y	87	17
04		37260 X	33190	-0-	-4070	-0-	1794	1	31318	2	Y	71	13

GALVAN RANCH			WELL #: A460H		RRCID -> 279651			COMPL. DATE 01/06/2017			TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9401 - 13423		
11		26760 X	24696	-0-	-2064	-0-	1351	1	23265	2	Y	73	21
12		27652 X	24694	-0-	-2958	-0-	1366	1	23240	2	Y	80	17
01		27652 X	24041	-0-	-3611	-0-	1448	1	22504	2	Y	81	16
02		24220 X	20997	-0-	-3223	-0-	1181	1	19743	2	Y	66	19
03		26660 X	22575	-0-	-4085	-0-	1268	1	21231	2	Y	69	13
04		24690 X	21316	-0-	-3374	-0-	1152	1	20102	2	Y	56	10

GALVAN RANCH			WELL #: A459H		RRCID -> 279652			COMPL. DATE 01/09/2017			TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213		
11		35250 X	29413	-0-	-5837	-0-	1609	1	27730	2	Y	67	19
12		35743 X	29495	-0-	-6248	-0-	1628	1	27783	2	Y	76	16
01		33728 X	28755	-0-	-4973	-0-	1730	1	26937	2	Y	80	16
02		29652 X	25165	-0-	-4487	-0-	1413	1	23679	2	Y	66	19
03		31093 X	26890	-0-	-4203	-0-	1511	1	25306	2	Y	66	13
04		29400 X	25252	-0-	-4148	-0-	1366	1	23830	2	Y	51	9

GALVAN RANCH LP GU5 STATE			WELL #: 20H		RRCID -> 279653			COMPL. DATE 06/09/2015			TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8782 - 16072		
11		17970 X	15759	-0-	-2211	-0-	852	1	14691	2	Y	196	57
12		18104 X	16275	-0-	-1829	-0-	883	1	15094	2	Y	271	57
01		17298 X	15873	-0-	-1425	-0-	942	1	14652	2	Y	254	50
02		15624 X	13656	-0-	-1968	-0-	758	1	12670	2	Y	207	59
03		16709 X	14274	-0-	-2435	-0-	793	1	13247	2	Y	213	41
04		15750 X	10944	-0-	-4806	-0-	588	1	10211	2	Y	132	24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: C204H		RRCID -> 279938		COMPL. DATE 10/13/2015				TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9401 - 17341			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	49260 X	42490	-0-	-6770	-0-	2331 1	40111 2	Y	44	27 0	4 1	13	
12	49135 X	11753	-0-	-37382	-0-	48 9	11104 2	Y	-0-	13 0		-0-	
01	46903 X	10702	-0-	-36201	-0-	649 1	10058 2	Y	-0-			-0-	
02	41776 X	10508	-0-	-31268	-0-	644 1	9914 2	Y	1	1 0		-0-	
03	45229 X	6209	-0-	-39020	-0-	593 1	5858 2	Y	1	1 0		-0-	
04	42480 X	2453	-0-	-40027	-0-	1 9	2322 2	Y	-0-			-0-	
GALVAN RANCH		WELL #: C206H		RRCID -> 279946		COMPL. DATE 10/14/2015				TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405			
11	64680 X	61090	-0-	-3590	-0-	3352 1	57738 2	Y	-0-			-0-	
12	66247 X	63747	-0-	-2500	-0-	3530 1	60217 2	Y	-0-			-0-	
01	64976 X	64164	-0-	-812	-0-	3873 1	60291 2	Y	-0-			-0-	
02	58688 X	55534	-0-	-3154	-0-	3130 1	52404 2	Y	-0-			-0-	
03	63860 X	62311	-0-	-1549	-0-	3512 1	58799 2	Y	-0-			-0-	
04	62100 X	58557	-0-	-3543	-0-	3174 1	55383 2	Y	-0-			-0-	
GALVAN RANCH		WELL #: C202H		RRCID -> 279948		COMPL. DATE 10/14/2015				TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9400 - 17450			
11	64950 X	57407	-0-	-7543	-0-	3152 1	54255 2	Y	-0-			-0-	
12	65751 X	59652	-0-	-6099	-0-	3304 1	56348 2	Y	-0-			-0-	
01	62868 X	60214	-0-	-2654	-0-	3635 1	56579 2	Y	-0-			-0-	
02	56112 X	52399	-0-	-3713	-0-	2952 1	49447 2	Y	-0-			-0-	
03	60636 X	58201	-0-	-2435	-0-	3280 1	54921 2	Y	-0-			-0-	
04	58260 X	55027	-0-	-3233	-0-	2984 1	52043 2	Y	-0-			-0-	
GALVAN RANCH		WELL #: C205H		RRCID -> 279949		COMPL. DATE 10/14/2015				TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 17217			
11	38160 X	37190	-0-	-970	-0-	2040 1	35150 2	Y	-0-			-0-	
12	40858 X	39405	-0-	-1453	-0-	2181 1	37224 2	Y	-0-			-0-	
01	42419 X	42419	-0-	-0-	-0-	2560 1	39859 2	Y	-0-			-0-	
02	36904 X	35981	-0-	-923	-0-	2025 1	33956 2	Y	-0-			-0-	
03	41498 X	41498	-0-	-0-	-0-	2338 1	39160 2	Y	-0-			-0-	
04	40620 X	37285	-0-	-3335	-0-	2021 1	35264 2	Y	-0-			-0-	
BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #: 9H		RRCID -> 280355		COMPL. DATE 01/08/2016				TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257			
11	7710 X	4329	-0-	-3381	-0-	1635 1	1993 2	Y	637	427 0		228	
12	7223 X	4249	-0-	-2974	-0-	701 9	2126 2	Y	811	756 0		283	
01	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	1231 1	2325 2	Y	647	686 0		244	
02	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	892 9	2701 2	Y	833	716 0		361	
03	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	1086 1	2779 2	Y	1153	1321 0		193	
*04	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	712 9	3032 2	Y	1135	1101 0		227	
						1268 9							
						1197 1							
						1249 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997													
BRISCOE CATARINA EAST GUL WELL #: 10H RRCID -> 280404 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8169 - 13118													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		8040 X	5528	-0-	-2512	-0-	2051 1	2500 2		Y	888	911 0	318
							977 9						
12		8308 X	5417	-0-	-2891	-0-	1691 1	2926 2		Y	727	791 0	254
							800 9						
01		8308 X	5285	-0-	-3023	-0-	1452 1	3112 2		Y	655	662 0	247
							721 9						
02		7308 X	4196	-0-	-3112	-0-	1127 1	2628 2		Y	401	474 0	174
							441 9						
03		8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	2327 1	4685 2		Y	1313	1267 0	220
							1444 9						
*04		7240 X	7240	-0-	-0-	-0-	1697 1	4292 2		Y	1137	1130 0	227
							1251 9						
BRISCOE CATARINA EAST GUL WELL #: 11H RRCID -> 280407 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127													
11		630 X	-0-	-0-	-630	-0-				Y	-0-	30 0	-0-
12		651 X	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-		-0-
01		651 X	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-		-0-
02		504 X	-0-	-0-	-504	-0-				Y	-0-		-0-
03		558 X	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-		-0-
*04		42 X	42	-0-	-0-	-0-	12 1	30 2		Y	-0-		-0-
BRISCOE CATARINA EAST GUL WELL #: 8H RRCID -> 280408 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8045 - 13007													
11		2580 X	1868	-0-	-712	-0-	679 1	828 2		Y	328	340 0	117
							361 9						
12		2666 X	2607	-0-	-59	-0-	729 1	1263 2		Y	559	481 0	195
							615 9						
01		2914 X	1853	-0-	-1061	-0-	450 1	966 2		Y	397	442 0	150
							437 9						
02		2632 X	1848	-0-	-784	-0-	415 1	971 2		Y	420	388 0	182
							462 9						
03		2914 X	2828	-0-	-86	-0-	651 1	1309 2		Y	789	839 0	132
							868 9						
04		2520 X	2265	-0-	-255	-0-	567 1	1435 2		Y	239	323 0	48
							263 9						
BRISCOE CATARINA EAST GUL WELL #: 12H RRCID -> 280409 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 12922													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
BRISCOE CATARINA EAST GUL WELL #: 13H RRCID -> 280411 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8011 - 12879													
11		480 X	-0-	-0-	-480	-0-				Y	-0-	1 0	-0-
12		403 X	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-		-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		-0-
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	5 1	11 2		Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		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 #: B303H		RRCID -> 280688		COMPL. DATE 02/06/2017				TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9131 - 14729				
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	* C	EOM BALANCE	
11	29220 X	26310	-0-	-2910	-0-	1439	1	24757	2	Y	104	91 0	10 1	30
12	29512 X	26363	-0-	-3149	-0-	1451	1	24771	2	Y	128	118 0	13 1	27
01	29295 X	26274	-0-	-3021	-0-	1577	1	24548	2	Y	135	122 0	13 1	27
02	26460 X	23338	-0-	-3122	-0-	1307	1	21908	2	Y	112	95 0	12 1	32
03	29295 X	25164	-0-	-4131	-0-	1413	1	23627	2	Y	113	110 0	13 1	22
04	26310 X	23632	-0-	-2678	-0-	1276	1	22264	2	Y	84	82 0	9 1	15

GALVAN RANCH		WELL #: B341H		RRCID -> 280689		COMPL. DATE 12/06/2016				TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 14681				
11	47160 X	42157	-0-	-5003	-0-	2312	1	39791	2	Y	49	39 0	5 1	14
12	47151 X	42232	-0-	-4919	-0-	2333	1	39835	2	Y	58	54 0	6 1	12
01	46531 X	42271	-0-	-4260	-0-	2550	1	39687	2	Y	31	34 0	3 1	6
02	41468 X	37310	-0-	-4158	-0-	2103	1	35207	2	Y	-0-	6 0		-0-
03	44733 X	40287	-0-	-4446	-0-	2272	1	38015	2	Y	-0-			-0-
04	42150 X	37912	-0-	-4238	-0-	2056	1	35856	2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C203H		RRCID -> 280690		COMPL. DATE 10/05/2015				TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274				
11	40200 X	35037	-0-	-5163	-0-	1922	1	33115	2	Y	-0-			-0-
12	39184 X	37672	-0-	-1512	-0-	2085	1	35587	2	Y	-0-			-0-
01	39275 X	39275	-0-	-0-	-0-	2369	1	36906	2	Y	-0-			-0-
02	35836 X	35836	-0-	-0-	-0-	2020	1	33816	2	Y	-0-			-0-
03	39716 X	39716	-0-	-0-	-0-	2238	1	37478	2	Y	-0-			-0-
*04	39213 X	39213	-0-	-0-	-0-	2127	1	37086	2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B433H		RRCID -> 280691		COMPL. DATE 12/08/2016				TOTAL DEPTH 8776 PERF. 9310 - 14045				
11	40380 X	36748	-0-	-3632	-0-	2004	1	34558	2	Y	169	144 0	16 1	49
12	40331 X	36764	-0-	-3567	-0-	2025	1	34538	2	Y	183	175 0	19 1	38
01	39556 X	36169	-0-	-3387	-0-	2176	1	33892	2	Y	92	103 0	9 1	18
02	35364 X	31522	-0-	-3842	-0-	1776	1	29746	2	Y	-0-	18 0		-0-
03	38812 X	33987	-0-	-4825	-0-	1915	1	32072	2	Y	-0-			-0-
04	36750 X	31818	-0-	-4932	-0-	1725	1	30093	2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A433H		RRCID -> 280692		COMPL. DATE 12/23/2016				TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9725 - 17264				
11	37620 X	33672	-0-	-3948	-0-	1828	1	31482	2	Y	329	280 0	32 1	95
12	38533 X	33571	-0-	-4962	-0-	1835	1	31330	2	Y	369	349 0	38 1	77
01	37045 X	32363	-0-	-4682	-0-	1927	1	30007	2	Y	390	352 0	38 1	77
02	32452 X	27938	-0-	-4514	-0-	1552	1	26026	2	Y	327	277 0	34 1	93
03	35774 X	29282	-0-	-6492	-0-	1629	1	27288	2	Y	332	324 0	37 1	64
04	33660 X	30934	-0-	-2726	-0-	1662	1	28947	2	Y	295	274 0	32 1	53

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	74640 X	65131	-0-	-9509	-0-	3570	1	61444	2	Y	106	87	0	10	1	31
12	75733 X	65102	-0-	-10631	-0-	117 3604	9 1	61450	2	Y	44	61	0	5	1	9
01	72819 X	57357	-0-	-15462	-0-	48 3462	9 1	53895	2	Y	-0-	9	0			-0-
02	65044 X	55589	-0-	-9455	-0-	3132	1	52457	2	Y	-0-					-0-
03	67301 X	59048	-0-	-8253	-0-	3324	1	55655	2	Y	63	44	0	7	1	12
04	65130 X	55337	-0-	-9793	-0-	69 2999	9 1	52263	2	Y	68	61	0	7	1	12
						75	9									
GALVAN RANCH		WELL #: B630H		RRCID -> 280694		COMPL. DATE 04/03/2016				TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9202 - 16868						
11	31860 X	28099	-0-	-3761	-0-	1538	1	26504	2	Y	52	44	0	5	1	15
12	32922 X	28295	-0-	-4627	-0-	57 1561	9 1	26670	2	Y	58	55	0	6	1	12
01	30814 X	27537	-0-	-3277	-0-	64 1656	9 1	25813	2	Y	62	56	0	6	1	12
02	26964 X	24077	-0-	-2887	-0-	68 1355	9 1	22665	2	Y	52	44	0	5	1	15
03	29264 X	25775	-0-	-3489	-0-	57 1449	9 1	24269	2	Y	52	51	0	6	1	10
04	28110 X	24028	-0-	-4082	-0-	57 1300	9 1	22678	2	Y	45	42	0	5	1	8
						50	9									
GALVAN RANCH		WELL #: B130H		RRCID -> 280695		COMPL. DATE 03/28/2016				TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 16921						
11	53340 X	48751	-0-	-4589	-0-	2676	1	46074	2	Y	1	1	0			-0-
12	54498 X	49409	-0-	-5089	-0-	1 2737	9 1	46671	2	Y	1	1	0			-0-
01	53010 X	48436	-0-	-4574	-0-	1 2924	9 1	45511	2	Y	1	1	0			-0-
02	47012 X	42506	-0-	-4506	-0-	1 2395	9 1	40110	2	Y	1	1	0			-0-
03	50902 X	45840	-0-	-5062	-0-	1 2584	9 1	43256	2	Y	-0-					-0-
04	48750 X	43191	-0-	-5559	-0-	1 2340	9 1	40851	2	Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B628H		RRCID -> 280696		COMPL. DATE 04/07/2016				TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9324 - 17031						
11	27360 X	23713	-0-	-3647	-0-	1301	1	22412	2	Y	-0-					-0-
12	28272 X	24342	-0-	-3930	-0-	1349	1	22993	2	Y	-0-					-0-
01	26877 X	23312	-0-	-3565	-0-	1409	1	21903	2	Y	-0-					-0-
02	23520 X	20888	-0-	-2632	-0-	1177	1	19711	2	Y	-0-					-0-
03	25327 X	22855	-0-	-2472	-0-	1283	1	21508	2	Y	58	40	0	7	1	11
04	23700 X	21378	-0-	-2322	-0-	64 1154	9 1	20155	2	Y	63	56	0	7	1	11
						69	9									
GALVAN RANCH		WELL #: B128H		RRCID -> 280697		COMPL. DATE 04/03/2016				TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9150 - 17113						
11	46590 X	40162	-0-	-6428	-0-	2204	1	37958	2	Y	-0-					-0-
12	45477 X	41703	-0-	-3774	-0-	2310	1	39393	2	Y	-0-					-0-
01	44981 X	44932	-0-	-49	-0-	2710	1	42222	2	Y	-0-					-0-
02	44593 X	44593	-0-	-0-	-0-	2511	1	42082	2	Y	-0-					-0-
03	48306 X	48306	-0-	-0-	-0-	2721	1	45585	2	Y	-0-					-0-
*04	45613 X	45613	-0-	-0-	-0-	2471	1	43142	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B629H		RRCID -> 280698		COMPL. DATE 03/25/2016				TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9015 - 16986						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM							
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
11	28200 X	22713	-0-	-5487	-0-	1245	1	21460	2	Y	7	10	0	1	1	2
12	27621 X	22459	-0-	-5162	-0-	1244	1	21215	2	Y	-0-	2	0			-0-
01	27621 X	21810	-0-	-5811	-0-	1316	1	20494	2	Y	-0-					-0-
02	23968 X	19277	-0-	-4691	-0-	1085	1	18192	2	Y	-0-					-0-
03	25203 X	20548	-0-	-4655	-0-	1157	1	19391	2	Y	-0-					-0-
04	22710 X	19085	-0-	-3625	-0-	1035	1	18050	2	Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B129H		RRCID -> 280699		COMPL. DATE 04/01/2016				TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9117 - 17028						
11	35880 X	31306	-0-	-4574	-0-	1720	1	29585	2	Y	1	1	0			-0-
12	36270 X	31739	-0-	-4531	-0-	1758	1	29981	2	Y	-0-					-0-
01	35681 X	30992	-0-	-4689	-0-	1869	1	29123	2	Y	-0-					-0-
02	31920 X	27139	-0-	-4781	-0-	1529	1	25610	2	Y	-0-					-0-
03	33418 X	29376	-0-	-4042	-0-	1657	1	27719	2	Y	-0-					-0-
04	31320 X	27669	-0-	-3651	-0-	1501	1	26168	2	Y	-0-					-0-
BRISCOE J GU3 STATE 34		WELL #: 7H		RRCID -> 280875		COMPL. DATE 07/27/2016				TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956						
11	127865 X	19084	-0-	-108781	-0-	1045	1	18030	2	Y	8	5	0	1	1	2
12	45849 X	17971	-0-	-27878	-0-	994	1	16954	2	Y	21	17	0	2	1	4
01	38874 X	18369	-0-	-20505	-0-	1109	1	17260	2	Y	-0-	4	0			-0-
02	29400 X	16781	-0-	-12619	-0-	944	1	15834	2	Y	3	2	0			1
03	23374 X	12459	-0-	-10915	-0-	700	1	11759	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	19080 X	9308	-0-	-9772	-0-	505	1	8803	2	Y	-0-					-0-
BRISCOE J GU3 STATE 34		WELL #: 3H		RRCID -> 280876		COMPL. DATE 07/28/2016				TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8212 - 16129						
11	218092 X	35998	-0-	-182094	-0-	1977	1	34021	2	Y	-0-					-0-
12	75237 X	34205	-0-	-41032	-0-	1895	1	32310	2	Y	-0-					-0-
01	55242 X	32880	-0-	-22362	-0-	1985	1	30894	2	Y	1	1	0			-0-
02	45220 X	28643	-0-	-16577	-0-	1614	1	27029	2	Y	-0-					-0-
03	41912 X	26864	-0-	-15048	-0-	1512	1	25352	2	Y	-0-					-0-
04	36000 X	25365	-0-	-10635	-0-	1378	1	23987	2	Y	-0-					-0-
BRISCOE J GU3 STATE 34		WELL #: 5H		RRCID -> 280877		COMPL. DATE 07/27/2016				TOTAL DEPTH 7491 PERF. 8128 - 15989						
11	117105 X	16091	-0-	-101014	-0-	881	1	15189	2	Y	19	15	0	2	1	5
12	50003 X	13994	-0-	-36009	-0-	765	1	13009	2	Y	200	142	0	21	1	42
01	30721 X	10315	-0-	-20406	-0-	609	1	9473	2	Y	212	191	0	21	1	42
02	21672 X	9818	-0-	-11854	-0-	541	1	9092	2	Y	168	144	0	18	1	48
03	18786 X	13233	-0-	-5553	-0-	731	1	12274	2	Y	207	192	0	23	1	40
*04	16706 X	16706	-0-	-0-	-0-	899	1	15665	2	Y	129	132	0	14	1	23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
SAN AMBROSIA F (SA15) 13		WELL #: 5H		RRCID -> 280950		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7260 - 15288								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BRISCOE R (SA1)		WELL #: 215H		RRCID -> 280975		COMPL. DATE 07/07/2016		TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7789 - 15156					
11	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	443 1	7589 2	Y	274	237 0	27 1	79
							301 9						
12	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	387 1	6559 2	Y	347	317 0	36 1	73
							382 9						
01	10788	X	7300	-0-	-3488	-0-	413 1	6423 2	Y	422	371 0	41 1	83
							464 9						
02	9744	X	6484	-0-	-3260	-0-	345 1	5757 2	Y	347	295 0	36 1	99
							382 9						
03	10788	X	6917	-0-	-3871	-0-	368 1	6185 2	Y	331	329 0	37 1	64
							364 9						
04	8340	X	4732	-0-	-3608	-0-	245 1	4278 2	Y	190	200 0	20 1	34
							209 9						

BRISCOE C		WELL #: 59H		RRCID -> 280982		COMPL. DATE 02/26/2015		TOTAL DEPTH 6654 PERF. N/A								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

BRISCOE G		WELL #: 80H		RRCID -> 280983		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7885 - 14637					
11	9240	X	7558	-0-	-1682	-0-	408 1	6994 2	Y	142	108 0	14 1	41
							156 9						
12	9269	X	6494	-0-	-2775	-0-	352 1	6017 2	Y	114	119 0	12 1	24
							125 9						
01	7781	X	7203	-0-	-578	-0-	426 1	6620 2	Y	143	125 0	14 1	28
							157 9						
02	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	420 1	7026 2	Y	173	134 0	18 1	49
							190 9						
03	7812	X	7456	-0-	-356	-0-	410 1	6866 2	Y	164	163 0	18 1	32
							180 9						
04	7560	X	7299	-0-	-261	-0-	389 1	6787 2	Y	112	112 0	12 1	20
							123 9						

BRISCOE G		WELL #: 79H		RRCID -> 280984		COMPL. DATE 08/27/2018		TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8107 - 14767								
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-						-0-
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-						-0-
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-						-0-
02	560	X	560	-0-	-0-	-0-	30 1	510 2	Y	18	11 0	2 1	5			
							20 9									
03	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	57 1	993 2	Y	43	35 0	5 1	8			
							47 9									
*04	829	X	829	-0-	-0-	-0-	45 1	755 2	Y	26	26 0	3 1	5			
							29 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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	34650 X	21851	-0-	-12799	-0-	1179	1	20331	2	Y	310	220 0 30 1 90
12	32519 X	20486	-0-	-12033	-0-	1134	1	19346	2	Y	5	93 0 1 1 1
01	29388 X	20803	-0-	-8585	-0-	1255	1	19525	2	Y	21	16 0 2 1 4
02	23828 X	18034	-0-	-5794	-0-	1014	1	16986	2	Y	31	23 0 3 1 9
03	25172 X	18338	-0-	-6834	-0-	1025	1	17194	2	Y	108	84 0 12 1 21
04	21840 X	16441	-0-	-5399	-0-	886	1	15444	2	Y	101	93 0 11 1 18
						111	9					

GALVAN RANCH		WELL #: B106H		RRCID -> 281011		COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C140H		RRCID -> 281012		COMPL. DATE 07/22/2015		TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	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				
11	27360 X	24249	-0-	-3111	-0-	1328	1	22921	2	Y	-0-	-0-
12	28272 X	24572	-0-	-3700	-0-	1364	1	23208	2	Y	-0-	-0-
01	28117 X	25427	-0-	-2690	-0-	1535	1	23892	2	Y	-0-	-0-
02	24724 X	22107	-0-	-2617	-0-	1247	1	20860	2	Y	-0-	-0-
03	25761 X	22522	-0-	-3239	-0-	1268	1	21254	2	Y	-0-	-0-
04	24600 X	20373	-0-	-4227	-0-	1105	1	19268	2	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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		
11	34230 X	29196	-0-	-5034	-0-	1600 1	27554 2	Y	38	32 0	4 1	11	
12	35216 X	28099	-0-	-7117	-0-	1554 1	26482 2	Y	57	50 0	6 1	12	
01	33325 X	28820	-0-	-4505	-0-	1739 1	27081 2	Y	-0-	12 0		-0-	
02	29428 X	25539	-0-	-3889	-0-	1440 1	24099 2	Y	-0-			-0-	
03	31093 X	24270	-0-	-6823	-0-	1365 1	22887 2	Y	16	11 0	2 1	3	
04	29190 X	25491	-0-	-3699	-0-	1378 1	24073 2	Y	36	29 0	4 1	6	

GALVAN RANCH		WELL #: B605H		RRCID -> 281017		COMPL. DATE 09/19/2017		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 9308 - 14766			
11	33720 X	28864	-0-	-4856	-0-	1570 1	27089 2	Y	186	155 0	18 1	54	
12	32798 X	29749	-0-	-3049	-0-	1631 1	27810 2	Y	280	246 0	29 1	59	
01	30566 X	27777	-0-	-2789	-0-	1666 1	25954 2	Y	143	160 0	14 1	28	
02	27608 X	21510	-0-	-6098	-0-	1199 1	20103 2	Y	189	143 0	20 1	54	
03	29822 X	24377	-0-	-5445	-0-	1365 1	22884 2	Y	116	134 0	13 1	23	
04	28860 X	20529	-0-	-8331	-0-	1105 1	19271 2	Y	139	122 0	15 1	25	

GALVAN RANCH		WELL #: B607H		RRCID -> 281018		COMPL. DATE 09/04/2017		TOTAL DEPTH 9165		PERF. 9312 - 14702			
11	32670 X	24637	-0-	-8033	-0-	1348 1	23220 2	Y	63	77 0	6 1	18	
12	32457 X	30691	-0-	-1766	-0-	1698 1	28973 2	Y	18	30 0	2 1	4	
01	36093 X	36093	-0-	-0-	-0-	2179 1	33914 2	Y	-0-	4 0		-0-	
02	26748 X	26748	-0-	-0-	-0-	1507 1	25241 2	Y	-0-			-0-	
03	30690 X	23390	-0-	-7300	-0-	1321 1	22068 2	Y	1	1 0		-0-	
04	34920 X	23808	-0-	-11112	-0-	1293 1	22514 2	Y	1	1 0		-0-	

BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 147H		RRCID -> 281020		COMPL. DATE 04/03/2015		TOTAL DEPTH 7045		PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
11	10770 X	7896	-0-	-2874	-0-	423 1	7308 2	Y	150	118 0	15 1	43	
12	11129 X	8032	-0-	-3097	-0-	165 9	434 1	7394 2	Y	185	170 0	19 1	39
01	13392 X	9526	-0-	-3866	-0-	204 9	561 1	8737 2	Y	207	185 0	20 1	41
02	12096 X	9385	-0-	-2711	-0-	228 9	520 1	8668 2	Y	179	150 0	19 1	51
03	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	197 9	451 1	7544 2	Y	159	161 0	18 1	31
04	9210 X	7890	-0-	-1320	-0-	175 9	421 1	7323 2	Y	133	126 0	14 1	24
						146 9							
BRISCOE G GU1 (SA)		WELL #: 83H		RRCID -> 281024		COMPL. DATE 07/14/2016			TOTAL DEPTH 7789		PERF. 8020 - 14738		
11	12240 X	10393	-0-	-1847	-0-	563 1	9651 2	Y	163	137 0	16 1	47	
12	12648 X	10701	-0-	-1947	-0-	179 9	581 1	9920 2	Y	182	172 0	19 1	38
01	11147 X	11147	-0-	-0-	-0-	200 9	660 1	10270 2	Y	197	177 0	19 1	39
02	10052 X	9837	-0-	-215	-0-	217 9	541 1	9111 2	Y	168	141 0	18 1	48
03	11129 X	10451	-0-	-678	-0-	185 9	579 1	9684 2	Y	171	167 0	19 1	33
04	10800 X	9578	-0-	-1222	-0-	188 9	510 1	8911 2	Y	143	135 0	15 1	26
						157 9							
BRISCOE STATE AR (SA1)		WELL #: 20H		RRCID -> 281025		COMPL. DATE 07/29/2017			TOTAL DEPTH 7684		PERF. 8340 - 16294		
11	35670 X	35349	-0-	-321	-0-	1933 1	33274 2	Y	129	108 0	13 1	37	
12	34903 X	34903	-0-	-0-	-0-	142 9	1926 1	32810 2	Y	152	141 0	16 1	32
01	31465 X	17609	-0-	-13856	-0-	167 9	1057 1	16474 2	Y	71	82 0	7 1	14
02	33273 X	33273	-0-	-0-	-0-	78 9	1867 1	31256 2	Y	136	97 0	14 1	39
03	36518 X	30093	-0-	-6425	-0-	150 9	1691 1	28269 2	Y	121	123 0	14 1	23
04	35340 X	26784	-0-	-8556	-0-	133 9	1449 1	25229 2	Y	96	92 0	10 1	17
						106 9							
BRISCOE STATE AR (SA2)		WELL #: 21H		RRCID -> 281026		COMPL. DATE 07/30/2017			TOTAL DEPTH 7675		PERF. 8371 - 16283		
11	34620 X	6901	-0-	-27719	-0-	379 1	6491 2	Y	28	17 0	3 1	8	
12	35774 X	22469	-0-	-13305	-0-	31 9	1237 1	21080 2	Y	138	103 0	14 1	29
01	31620 X	10568	-0-	-21052	-0-	152 9	633 1	9856 2	Y	72	80 0	7 1	14
02	24217 X	24217	-0-	-0-	-0-	79 9	1356 1	22721 2	Y	127	92 0	13 1	36
03	23634 X	23634	-0-	-0-	-0-	140 9	1323 1	22195 2	Y	105	109 0	12 1	20
*04	23223 X	23223	-0-	-0-	-0-	116 9	1254 1	21866 2	Y	94	87 0	10 1	17
						103 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997														
BRISCOE G (SA2)			WELL #: 835H		RRCID -> 281065		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 7712		PERF. 7793 - 14905						
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			
11		5250 X	4822	-0-	-428	-0-	251	1	4325	2	Y	224	191	0	22	1	65
							246	9									
12		5425 X	4805	-0-	-620	-0-	250	1	4276	2	Y	254	240	0	26	1	53
							279	9									
01		6107 X	4881	-0-	-1226	-0-	275	1	4311	2	Y	268	242	0	26	1	53
							295	9									
02		5516 X	4266	-0-	-1250	-0-	228	1	3799	2	Y	217	185	0	23	1	62
							239	9									
03		5332 X	4527	-0-	-805	-0-	242	1	4055	2	Y	209	207	0	23	1	41
							230	9									
04		4830 X	4192	-0-	-638	-0-	215	1	3781	2	Y	178	168	0	19	1	32
							196	9									

GALVAN RANCH			WELL #: B609H		RRCID -> 281068		COMPL. DATE 10/07/2017		TOTAL DEPTH 9097		PERF. 9314 - 14773						
11		54030 X	42351	-0-	-11679	-0-	2302	1	39665	2	Y	349	324	0	34	1	101
							384	9									
12		52607 X	33845	-0-	-18762	-0-	1860	1	31718	2	Y	243	268	0	25	1	51
							267	9									
01		46531 X	20579	-0-	-25952	-0-	1242	1	19337	2	Y	-0-	51	0			-0-
02		41496 X	36517	-0-	-4979	-0-	2055	1	34411	2	Y	46	28	0	5	1	13
							51	9									
03		48130 X	48130	-0-	-0-	-0-	2688	1	45056	2	Y	351	257	0	39	1	68
							386	9									
*04		44844 X	44844	-0-	-0-	-0-	2411	1	42074	2	Y	326	300	0	35	1	59
							359	9									

GALVAN RANCH			WELL #: A756H		RRCID -> 281069		COMPL. DATE 08/15/2017		TOTAL DEPTH 9082		PERF. 9627 - 16434						
11		39780 X	30859	-0-	-8921	-0-	1687	1	29059	2	Y	103	77	0	10	1	30
							113	9									
12		40579 X	34672	-0-	-5907	-0-	1907	1	32586	2	Y	163	142	0	17	1	34
							179	9									
01		39928 X	33155	-0-	-6773	-0-	1990	1	30979	2	Y	169	154	0	16	1	33
							186	9									
02		36064 X	29408	-0-	-6656	-0-	1649	1	27597	2	Y	147	123	0	15	1	42
							162	9									
03		39928 X	31395	-0-	-8533	-0-	1762	1	29468	2	Y	150	146	0	17	1	29
							165	9									
04		33540 X	30083	-0-	-3457	-0-	1624	1	28317	2	Y	129	121	0	14	1	23
							142	9									

BRISCOE STATE AR (SA5)			WELL #: 225H		RRCID -> 281070		COMPL. DATE 11/24/2015		TOTAL DEPTH 7931		PERF. N/A						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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 #: A358H		RRCID -> 281071		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 9222		PERF. 9785 - 15753			
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	
11		33120 X	24465	-0-	-8655	-0-	1340	1	23080	2	Y	41	30 0	4 1	12
							45	9							
12		34224 X	9163	-0-	-25061	-0-	501	1	8566	2	Y	87	72 0	9 1	18
							96	9							
01		34937 X	8990	-0-	-25947	-0-	530	1	8275	2	Y	168	137 0	16 1	33
							185	9							
02		26936 X	25127	-0-	-1809	-0-	1412	1	23607	2	Y	98	93 0	10 1	28
							108	9							
03		29822 X	27393	-0-	-2429	-0-	1544	1	25843	2	Y	5	31 0	1 1	1
							6	9							
04		24480 X	24299	-0-	-181	-0-	1319	1	22979	2	Y	1	2 0		-0-
							1	9							

GALVAN RANCH		WELL #: A356H		RRCID -> 281073		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 9235		PERF. 9867 - 16356					
11		960 X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-			-0-
12		310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
01		310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
02		280 X	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A360H		RRCID -> 281074		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 9815 - 15699					
11		25110 X	12	-0-	-25098	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
12		3503 X	9	-0-	-3494	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
01		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-			-0-
02		1120 X	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	-0-			-0-
03		12 X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
04		12 X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE STATE AR (SA3)		WELL #: 22H		RRCID -> 281075		COMPL. DATE 08/02/2017		TOTAL DEPTH 7723		PERF. 8402 - 16496					
11		42420 X	856	-0-	-41564	-0-	46	1	808	2	Y	2	1 0		1
							2	9							
12		42625 X	3485	-0-	-39140	-0-	191	1	3236	2	Y	53	37 0	6 1	11
							58	9							
01		38068 X	2352	-0-	-35716	-0-	137	1	2105	2	Y	100	81 0	10 1	20
							110	9							
02		26040 X	3906	-0-	-22134	-0-	213	1	3551	2	Y	129	98 0	14 1	37
							142	9							
03		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	211	1	3499	2	Y	-0-	37 0		-0-
*04		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	208	1	3573	2	Y	-0-			-0-

SAN AMBROSIA F (SA) 12		WELL #: 3H		RRCID -> 281077		COMPL. DATE 07/11/2016		TOTAL DEPTH 6877		PERF. 7328 - 15417					
11		4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	223	1	3820	2	Y	659	536 0	64 1	191
							725	9							
12		4588 X	4340	-0-	-248	-0-	207	1	3496	2	Y	579	589 0	60 1	121
							637	9							
01		4991 X	4830	-0-	-161	-0-	246	1	3847	2	Y	670	594 0	65 1	132
							737	9							
02		4508 X	4221	-0-	-287	-0-	205	1	3430	2	Y	533	457 0	56 1	152
							586	9							
03		4991 X	3104	-0-	-1887	-0-	154	1	2577	2	Y	339	387 0	38 1	66
							373	9							
04		4770 X	4339	-0-	-431	-0-	210	1	3666	2	Y	421	366 0	45 1	76
							463	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 BRISCOE STATE AR (SA7) WELL #: 217H RRCID -> 281079 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8165 - 16130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	19269 X	19269	-0-	-0-	-0-	1043	1	17969	2	Y	234	197	0	23	1	68
12	18889 X	18889	-0-	-0-	-0-	1028	1	17511	2	Y	318	286	0	33	1	67
01	16523 X	6676	-0-	-9847	-0-	350	1	6143	2	Y	125	155	0	12	1	25
02	21584 X	21584	-0-	-0-	-0-	1196	1	19995	2	Y	357	243	0	37	1	102
03	19902 X	17830	-0-	-2072	-0-	984	1	16471	2	Y	341	339	0	38	1	66
04	19260 X	17095	-0-	-2165	-0-	910	1	15825	2	Y	327	299	0	35	1	59

GALVAN RANCH WELL #: A357H RRCID -> 281080 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9725 - 15673

11	29160 X	25840	-0-	-3320	-0-	1417	1	24421	2	Y	2	1	0			1
12	26426 X	26426	-0-	-0-	-0-	1461	1	24941	2	Y	22	16	0	2	1	5
01	26257 X	24702	-0-	-1555	-0-	1491	1	23205	2	Y	5	8	0	1	1	1
02	24108 X	207	-0-	-23901	-0-	11	1	196	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	26691 X	-0-	-0-	-26691	-0-					Y	-0-					-0-
04	25830 X	-0-	-0-	-25830	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 795H RRCID -> 281081 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 14588

11	8520 X	7227	-0-	-1293	-0-	364	1	6312	2	Y	501	422	0	49	1	145
12	8804 X	7829	-0-	-975	-0-	396	1	6750	2	Y	621	572	0	64	1	130
01	8153 X	8046	-0-	-107	-0-	448	1	6946	2	Y	593	548	0	58	1	117
02	7364 X	6985	-0-	-379	-0-	363	1	6072	2	Y	500	422	0	52	1	143
03	7843 X	7789	-0-	-54	-0-	407	1	6822	2	Y	509	496	0	57	1	99
04	7800 X	6751	-0-	-1049	-0-	342	1	5980	2	Y	390	377	0	42	1	70

BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 281082 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261

11	23220 X	14230	-0-	-8990	-0-	723	1	12441	2	Y	969	753	0	94	1	280
12	23994 X	21990	-0-	-2004	-0-	1066	1	18860	2	Y	1843	1547	0	189	1	387
01	23994 X	7913	-0-	-16081	-0-	1103	1	6834	2	Y	583	798	0	57	1	115
02	18714 X	18714	-0-	-0-	-0-	2027	1	16463	2	Y	1150	817	0	120	1	328
03	21979 X	18222	-0-	-3757	-0-	438	1	15847	2	Y	1300	1230	0	146	1	252
04	21270 X	15239	-0-	-6031	-0-	641	1	13399	2	Y	973	945	0	104	1	176

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1443H RRCID -> 281091 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7655 - 15404

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	22950 X	10489	-0-	-12461	-0-	572 1 61 9	9856 2	Y	55 56 0	5 1 16
12	20367 X	6640	-0-	-13727	-0-	368 1 14 9	6258 2	Y	13 25 0	1 1 3
01	18073 X	3623	-0-	-14450	-0-	219 1	3404 2	Y	-0- 3 0	-0- 13
02	15638 X	15638	-0-	-0-	-0-	879 1 51 9	14708 2	Y	46 28 0	5 1 13
03	13113 X	10491	-0-	-2622	-0-	588 1 72 9	9831 2	Y	65 58 0	7 1 13
04	10500 X	10349	-0-	-151	-0-	555 1 123 9	9671 2	Y	112 93 0	12 1 20

GALVAN RANCH WELL #: A762H RRCID -> 281093 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 15631

11	37200 X	18640	-0-	-18560	-0-	1011 1 178 9	17451 2	Y	162 136 0	16 1 47
12	36332 X	31805	-0-	-4527	-0-	1745 1 308 9	29752 2	Y	280 239 0	29 1 59
01	30767 X	30767	-0-	-0-	-0-	1848 1 174 9	28745 2	Y	158 171 0	15 1 31
02	25833 X	25833	-0-	-0-	-0-	1447 1 140 9	24246 2	Y	127 109 0	13 1 36
03	31806 X	26082	-0-	-5724	-0-	1461 1 150 9	24471 2	Y	136 131 0	15 1 26
04	30780 X	24261	-0-	-6519	-0-	1308 1 171 9	22782 2	Y	155 137 0	16 1 28

GALVAN RANCH WELL #: B606H RRCID -> 281094 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 14627

11	26940 X	7713	-0-	-19227	-0-	422 1 8 9	7283 2	Y	7 26 0	1 1 2
12	27838 X	-0-	-0-	-27838	-0-	721 1 111 9	11233 2	Y	-0- 2 0	-0- 20
01	27838 X	12065	-0-	-15773	-0-	1510 1 211 9	25323 2	Y	101 71 0	10 1 55
02	27044 X	27044	-0-	-0-	-0-	1583 1 197 9	26520 2	Y	192 137 0	20 1 35
03	28300 X	28300	-0-	-0-	-0-	1376 1 177 9	23970 2	Y	179 179 0	20 1 35
*04	25523 X	25523	-0-	-0-	-0-				161 150 0	17 1 29

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1433H RRCID -> 281096 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7585 - 13385

11	14070 X	9998	-0-	-4072	-0-	537 1 197 9	9264 2	Y	179 142 0	17 1 52
12	13299 X	-0-	-0-	-13299	-0-	17 1 59 9	289 2	Y	-0- 52 0	-0- 11
01	12462 X	365	-0-	-12097	-0-	991 1 375 9	16629 2	Y	54 38 0	5 1 11
02	17995 X	17995	-0-	-0-	-0-	585 1 179 9	9793 2	Y	341 219 0	36 1 97
03	10557 X	10557	-0-	-0-	-0-	479 1 146 9	8348 2	Y	163 210 0	18 1 32
04	9990 X	8973	-0-	-1017	-0-				133 127 0	14 1 24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: A755H		RRCID -> 281097		COMPL. DATE 08/13/2017		TOTAL DEPTH 9086		PERF. 9753 - 16281			
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		
11		44040 X	38265	-0-	-5775	-0-	2082 1	35849 2	Y	304	262 0	30 1	88
							334 9						
12		49786 X	34928	-0-	-14858	-0-	1912 1	32665 2	Y	319	307 0	33 1	67
							351 9						
01		49786 X	32301	-0-	-17485	-0-	1930 1	30040 2	Y	301	280 0	29 1	59
							331 9						
02		44968 X	27942	-0-	-17026	-0-	1556 1	26083 2	Y	275	227 0	29 1	78
							303 9						
03		43307 X	32771	-0-	-10536	-0-	1830 1	30653 2	Y	262	260 0	29 1	51
							288 9						
04		38280 X	31862	-0-	-6418	-0-	1715 1	29903 2	Y	222	209 0	24 1	40
							244 9						

GALVAN RANCH		WELL #: C641H		RRCID -> 281124		COMPL. DATE 08/01/2015		TOTAL DEPTH 8871		PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A355H		RRCID -> 281128		COMPL. DATE 09/24/2017		TOTAL DEPTH 9262		PERF. 9880 - 16516			
11	34590 X	30380	-0-	-4210	-0-	1668 1	28712 2	Y	-0-				-0-
12	32209 X	30539	-0-	-1670	-0-	1691 1	28848 2	Y	-0-				-0-
01	32457 X	29724	-0-	-2733	-0-	1792 1	27932 2	Y	-0-				-0-
02	29316 X	26338	-0-	-2978	-0-	1483 1	24855 2	Y	-0-				-0-
03	32457 X	27872	-0-	-4585	-0-	1567 1	26290 2	Y	14	10 0	1 1	3	
						15 9							
04	30390 X	25785	-0-	-4605	-0-	1395 1	24318 2	Y	65	49 0	7 1	12	
						72 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: B104H		RRCID -> 281168		COMPL. DATE 09/20/2017		TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9498 - 14938				
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
11	29940 X	21024	-0-	-8916	-0-	1153	1 19852 2	Y	17	15 0	2 1	5
12	28210 X	22173	-0-	-6037	-0-	1226	1 20933 2	Y	13	14 0	1 1	3
01	25978 X	22277	-0-	-3701	-0-	1342	1 20935 2	Y	-0-	3 0		-0-
02	22260 X	20910	-0-	-1350	-0-	1179	1 19731 2	Y	-0-			-0-
03	23343 X	17683	-0-	-5660	-0-	996	1 16668 2	Y	17	12 0	2 1	3
04	21570 X	20675	-0-	-895	-0-	1122	1 19531 2	Y	20	17 0	2 1	4
							22 9					

GALVAN RANCH		WELL #: B105H		RRCID -> 281170		COMPL. DATE 09/14/2017		TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9435 - 15013				
11	27450 X	21100	-0-	-6350	-0-	1158	1 19942 2	Y	-0-	4 0		-0-
12	27032 X	20593	-0-	-6439	-0-	1141	1 19451 2	Y	1	1 0		-0-
01	25792 X	16882	-0-	-8910	-0-	1021	1 15860 2	Y	1	1 0		-0-
02	23296 X	11592	-0-	-11704	-0-	654	1 10938 2	Y	-0-			-0-
03	25792 X	12790	-0-	-13002	-0-	720	1 12070 2	Y	-0-			-0-
04	21090 X	16070	-0-	-5020	-0-	870	1 15200 2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B108H		RRCID -> 281172		COMPL. DATE 10/05/2017		TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9629 - 14988				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE G		WELL #: 797H		RRCID -> 281185		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7732 - 14392				
11	5670 X	5365	-0-	-305	-0-	275	1 4728 2	Y	329	298 0	32 1	95
12	5859 X	434	-0-	-5425	-0-	362	1 400 2	Y	10	102 0	1 1	2
01	6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-	23	1 1378 2	Y	-0-	2 0		-0-
02	6020 X	1681	-0-	-4339	-0-	11 9	1 1378 2	Y	202	123 0	21 1	58
03	6417 X	13	-0-	-6404	-0-	222	1 1378 2	Y	-0-	58 0		-0-
04	5370 X	15	-0-	-5355	-0-	13 2	1 1378 2	Y	-0-			-0-
						15 2						

GALVAN RANCH		WELL #: C405H		RRCID -> 281187		COMPL. DATE 02/17/2017		TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8992 - 15649				
11	17640 X	15951	-0-	-1689	-0-	865	1 14922 2	Y	149	125 0	15 1	43
12	18228 X	15661	-0-	-2567	-0-	164	1 14628 2	Y	161	153 0	17 1	34
01	18135 X	14496	-0-	-3639	-0-	856	1 13465 2	Y	149	139 0	15 1	29
02	16380 X	-0-	-0-	-16380	-0-	177	1 13465 2	Y	-0-	29 0		-0-
03	16957 X	331	-0-	-16626	-0-	867	1 304 2	Y	7	5 0	1 1	1
04	15960 X	7495	-0-	-8465	-0-	164	1 7025 2	Y	60	44 0	6 1	11
						19 1						
						8 9						
						404 1						
						66 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: C501H RRCID -> 281188 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8947 - 16586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	19740 X	16980	-0-	-2760	-0-	907	1	15653	2	Y	382	312 0	37 1	110
						420	9							
12	20398 X	17382	-0-	-3016	-0-	937	1	16004	2	Y	401	386 0	41 1	84
						441	9							
01	20398 X	14265	-0-	-6133	-0-	840	1	13058	2	Y	334	320 0	32 1	66
						367	9							
02	15848 X	-0-	-0-	-15848	-0-					Y	-0-	66 0		-0-
03	17546 X	13	-0-	-17533	-0-	6	2	7	9	Y	6	4 0	1 1	1
04	16980 X	6320	-0-	-10660	-0-	333	1	5815	2	Y	156	112 0	17 1	28
						172	9							

GALVAN RANCH WELL #: C301H RRCID -> 281189 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9184 - 14314

11	40080 X	33793	-0-	-6287	-0-	1843	1	31767	2	Y	166	141 0	16 1	48
						183	9							
12	40331 X	33854	-0-	-6477	-0-	1864	1	31792	2	Y	180	171 0	19 1	38
						198	9							
01	40238 X	33239	-0-	-6999	-0-	1995	1	31037	2	Y	188	171 0	18 1	37
						207	9							
02	35644 X	28687	-0-	-6957	-0-	1611	1	26982	2	Y	85	89 0	9 1	24
						94	9							
03	37417 X	30657	-0-	-6760	-0-	1726	1	28929	2	Y	2	26 0		-0-
						2	9							
04	33780 X	29121	-0-	-4659	-0-	1578	1	27543	2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B304H RRCID -> 281190 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8919 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1483H RRCID -> 281219 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7753 - 14753

11	36990 X	24191	-0-	-12799	-0-	1320	1	22722	2	Y	135	112 0	13 1	39
						149	9							
12	34999 X	22699	-0-	-12300	-0-	1244	1	21213	2	Y	220	190 0	23 1	46
						242	9							
01	31930 X	23659	-0-	-8271	-0-	1417	1	22059	2	Y	166	163 0	16 1	33
						183	9							
02	25732 X	20215	-0-	-5517	-0-	1130	1	18942	2	Y	130	112 0	14 1	37
						143	9							
03	27931 X	21392	-0-	-6539	-0-	1198	1	20051	2	Y	130	127 0	15 1	25
						143	9							
04	24180 X	19141	-0-	-5039	-0-	1034	1	17991	2	Y	105	100 0	11 1	19
						116	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997										
BRISCOE G		WELL #:		805H	RRCID ->	281228	COMPL. DATE	07/25/2016	TOTAL DEPTH	7727	PERF.	7974	- 14405	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		7710 X	7248	-0-	-462	-0-	384	1	6616	2	Y	225	189 0	22 1 65
12		8414 X	8414	-0-	-0-	-0-	248	9	7650	2	Y	285	261 0	29 1 60
01		8737 X	8737	-0-	-0-	-0-	314	9	7885	2	Y	317	283 0	31 1 63
02		7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	503	1	6342	2	Y	253	217 0	27 1 72
03		7688 X	7055	-0-	-633	-0-	349	9	6409	2	Y	238	237 0	27 1 46
04		7440 X	6911	-0-	-529	-0-	381	1	6299	2	Y	226	207 0	24 1 41
							278	9						
							384	1						
							262	9						
							363	1						
							249	9						

BRISCOE G		WELL #:		807H	RRCID ->	281229	COMPL. DATE	07/25/2016	TOTAL DEPTH	7622	PERF.	7870	- 14570	
11		4770 X	2715	-0-	-2055	-0-	145	1	2480	2	Y	82	87 0	8 1 24
12		5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	90	9	4870	2	Y	170	141 0	17 1 36
01		6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	285	1	5501	2	Y	141	135 0	14 1 28
02		5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	187	9	4587	2	Y	168	130 0	18 1 48
03		6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	355	1	5559	2	Y	202	188 0	23 1 39
04		5820 X	5802	-0-	-18	-0-	155	9	5317	2	Y	165	156 0	18 1 30
							275	1						
							185	9						
							333	1						
							222	9						
							303	1						
							182	9						

BRISCOE R		WELL #:		227H	RRCID ->	281243	COMPL. DATE	06/29/2016	TOTAL DEPTH	7542	PERF.	7631	- 15359	
11		13197 X	13197	-0-	-0-	-0-	694	1	11971	2	Y	484	297 0	47 1 140
12		8680 X	6696	-0-	-1984	-0-	532	9	5926	2	Y	385	404 0	40 1 81
01		8246 X	6893	-0-	-1353	-0-	424	9	5900	2	Y	556	473 0	54 1 110
02		12320 X	5510	-0-	-6810	-0-	381	1	4702	2	Y	480	403 0	50 1 137
03		13640 X	6237	-0-	-7403	-0-	612	9	5321	2	Y	546	516 0	61 1 106
04		13200 X	5747	-0-	-7453	-0-	280	1	4919	2	Y	497	460 0	53 1 90
							528	9						
							315	1						
							601	9						
							281	1						
							547	9						

BRISCOE R		WELL #:		225H	RRCID ->	281255	COMPL. DATE	07/02/2016	TOTAL DEPTH	7647	PERF.	7830	- 15238	
11		4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-		-0-
12		4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-		-0-
01		3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-		-0-
02		364 X	24	-0-	-340	-0-	24	2			Y	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: 237H		RRCID -> 281256	COMPL. DATE 09/11/2016	TOTAL DEPTH 7559	PERF. 7733	- 15328			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
11	9180 X	-0-	-0-	-9180	-0-		Y	-0-			-0-
12	17998 X	17998	-0-	-0-	-0-	962 1	Y	532	365 0	55 1	112
01	11733 X	11733	-0-	-0-	-0-	585 9					
02	8614 X	8614	-0-	-0-	-0-	672 1	Y	552	501 0	54 1	109
03	18011 X	6470	-0-	-11541	-0-	607 9					
04	17430 X	6335	-0-	-11095	-0-	461 1	Y	401	354 0	42 1	114
						441 9					
						350 1	Y	232	275 0	26 1	45
						255 9					
						329 1	Y	236	213 0	25 1	43
						260 9					
BRISCOE R		WELL #: 235H		RRCID -> 281257	COMPL. DATE 06/30/2016	TOTAL DEPTH 7640	PERF. 7827	- 15377			
11	5700 X	51	-0-	-5649	-0-	51 2	Y	-0-			-0-
12	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-		Y	-0-			-0-
01	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-		Y	-0-			-0-
02	252 X	38	-0-	-214	-0-	38 2	Y	-0-			-0-
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-			-0-
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-			-0-
SAN AMBROSIA F (SA)		WELL #: 14CH		RRCID -> 281283	COMPL. DATE 11/15/2016	TOTAL DEPTH 6834	PERF. 7500	- 15761			
11	5370 X	4777	-0-	-593	-0-	227 1	Y	536	436 0	52 1	155
12	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	590 9					
01	5735 X	4662	-0-	-1073	-0-	256 1	Y	835	729 0	86 1	175
02	5180 X	4030	-0-	-1150	-0-	919 9					
03	5735 X	4322	-0-	-1413	-0-	235 1	Y	669	647 0	65 1	132
04	5370 X	3279	-0-	-2091	-0-	736 9					
						195 1	Y	518	448 0	54 1	148
						570 9					
						215 1	Y	449	460 0	50 1	87
						494 9					
						155 1	Y	377	356 0	40 1	68
						415 9					
GALVAN RANCH		WELL #: B358H		RRCID -> 281291	COMPL. DATE 11/07/2016	TOTAL DEPTH 8880	PERF. 9510	- 18030			
11	60240 X	50911	-0-	-9329	-0-	2793 1	Y	-0-			-0-
12	63519 X	54913	-0-	-8606	-0-	3041 1	Y	-0-			-0-
01	63519 X	53414	-0-	-10105	-0-	3226 1	Y	-0-			-0-
02	57372 X	45795	-0-	-11577	-0-	2580 1	Y	-0-			-0-
03	54901 X	52060	-0-	-2841	-0-	2936 1	Y	-0-			-0-
04	53130 X	49401	-0-	-3729	-0-	2668 1	Y	202	144 0	22 1	36
						222 9					
GALVAN RANCH		WELL #: B860H		RRCID -> 281399	COMPL. DATE 11/07/2016	TOTAL DEPTH 8724	PERF. 9201	- 17477			
11	52740 X	42821	-0-	-9919	-0-	2348 1	Y	-0-			-0-
12	52266 X	42287	-0-	-9979	-0-	2344 1	Y	-0-			-0-
01	49600 X	41210	-0-	-8390	-0-	2488 1	Y	-0-			-0-
02	44548 X	35707	-0-	-8841	-0-	2012 1	Y	-0-			-0-
03	45787 X	39473	-0-	-6314	-0-	2221 1	Y	-0-			-0-
04	42810 X	37404	-0-	-5406	-0-	2028 1	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: B360H		RRCID -> 281400		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8878		PERF. 9440 - 17733		
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
11	84129 X	84129	-0-	-0-	-0-	4619	1	79510	2	Y	-0-	-0-
12	96942 X	96942	-0-	-0-	-0-	5368	1	91574	2	Y	-0-	-0-
01	106361 X	80520	-0-	-25841	-0-	4860	1	75660	2	Y	-0-	-0-
02	96068 X	73177	-0-	-22891	-0-	4125	1	69052	2	Y	-0-	-0-
03	106361 X	51700	-0-	-54661	-0-	2912	1	48788	2	Y	-0-	-0-
04	93810 X	50304	-0-	-43506	-0-	2727	1	47577	2	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B326H		RRCID -> 281461		COMPL. DATE 09/02/2013		TOTAL DEPTH 8814		PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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		
11	45510 X	38318	-0-	-7192	-0-	2103	1	36215	2	Y	-0-	-0-
12	45105 X	38191	-0-	-6914	-0-	2118	1	36073	2	Y	-0-	-0-
01	43431 X	37073	-0-	-6358	-0-	2239	1	34834	2	Y	-0-	-0-
02	39228 X	32308	-0-	-6920	-0-	1820	1	30488	2	Y	-0-	-0-
03	41416 X	35040	-0-	-6376	-0-	1977	1	33063	2	Y	-0-	-0-
04	38310 X	32931	-0-	-5379	-0-	1786	1	31145	2	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B359H		RRCID -> 281472		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8905		PERF. 9473 - 17794		
11	91800 X	47299	-0-	-44501	-0-	2595	1	44704	2	Y	-0-	-0-
12	78616 X	46180	-0-	-32436	-0-	2556	1	43624	2	Y	-0-	-0-
01	72695 X	45509	-0-	-27186	-0-	2748	1	42761	2	Y	-0-	-0-
02	60340 X	39925	-0-	-20415	-0-	2247	1	37678	2	Y	-0-	-0-
03	50065 X	46131	-0-	-3934	-0-	2602	1	43529	2	Y	-0-	-0-
04	47310 X	44487	-0-	-2823	-0-	2411	1	42076	2	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B859H		RRCID -> 281475		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8767		PERF. 9252 - 17378		
11	45720 X	37491	-0-	-8229	-0-	2057	1	35434	2	Y	-0-	-0-
12	45601 X	36421	-0-	-9180	-0-	2016	1	34405	2	Y	-0-	-0-
01	44020 X	35661	-0-	-8359	-0-	2153	1	33508	2	Y	-0-	-0-
02	39060 X	31038	-0-	-8022	-0-	1750	1	29288	2	Y	-0-	-0-
03	39680 X	35286	-0-	-4394	-0-	1987	1	33299	2	Y	-0-	-0-
04	37500 X	33722	-0-	-3778	-0-	1830	1	31892	2	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A765H		RRCID -> 281758		COMPL. DATE 11/04/2017		TOTAL DEPTH 8957		PERF. 9345 - 15190		
11	39720 X	30188	-0-	-9532	-0-	1639	1	28253	2	Y	269	231 0 26 1 78
12	39370 X	30857	-0-	-8513	-0-	1690	1	28834	2	Y	303	286 0 31 1 64
01	36735 X	28903	-0-	-7832	-0-	1723	1	26828	2	Y	320	290 0 31 1 63
02	32676 X	25676	-0-	-7000	-0-	1428	1	23947	2	Y	274	230 0 29 1 78
03	33604 X	27573	-0-	-6031	-0-	1535	1	25742	2	Y	269	265 0 30 1 52
04	30180 X	25896	-0-	-4284	-0-	1391	1	24238	2	Y	243	225 0 26 1 44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A446H		RRCID -> 282885		COMPL. DATE 09/18/2018		TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9555 - 15797								
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					
11	255240 X	43814	-0-	-211426	-0-	2397	1	41287	2	Y	118	117	0	11	1	34
12	263748 X	45159	-0-	-218589	-0-	2493	1	42501	2	Y	150	137	0	15	1	32
01	114793 X	40589	-0-	-74204	-0-	2440	1	37977	2	Y	156	142	0	15	1	31
02	73668 X	33760	-0-	-39908	-0-	1895	1	31729	2	Y	124	107	0	13	1	35
03	59582 X	34764	-0-	-24818	-0-	1953	1	32676	2	Y	123	120	0	14	1	24
04	43800 X	32591	-0-	-11209	-0-	1760	1	30717	2	Y	104	98	0	11	1	19
GALVAN RANCH		WELL #: A845H		RRCID -> 282886		COMPL. DATE 09/20/2018		TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9271 - 16025								
11	285840 X	73098	-0-	-212742	-0-	3997	1	68842	2	Y	235	336	0	23	1	68
12	295368 X	62272	-0-	-233096	-0-	3443	1	58735	2	Y	85	126	0	9	1	18
01	153977 X	49070	-0-	-104907	-0-	2952	1	45927	2	Y	174	141	0	17	1	34
02	107940 X	41881	-0-	-66059	-0-	2330	1	39071	2	Y	436	300	0	46	1	124
03	91419 X	48098	-0-	-43321	-0-	2700	1	45214	2	Y	167	240	0	19	1	32
04	73110 X	46237	-0-	-26873	-0-	2501	1	43602	2	Y	122	119	0	13	1	22
GALVAN RANCH		WELL #: A445H		RRCID -> 282887		COMPL. DATE 09/15/2018		TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9554 - 16247								
11	230010 X	51425	-0-	-178585	-0-	2797	1	48218	2	Y	373	319	0	36	1	108
12	183923 X	37049	-0-	-146874	-0-	2026	1	34565	2	Y	416	394	0	43	1	87
01	100223 X	32738	-0-	-67485	-0-	1953	1	30375	2	Y	373	350	0	36	1	74
02	70364 X	27434	-0-	-42930	-0-	1527	1	25569	2	Y	307	261	0	32	1	88
03	68107 X	34433	-0-	-33674	-0-	1923	1	32198	2	Y	284	285	0	32	1	55
04	51420 X	36536	-0-	-14884	-0-	1968	1	34323	2	Y	223	214	0	24	1	40
GALVAN RANCH		WELL #: A447H		RRCID -> 282888		COMPL. DATE 09/26/2018		TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9380 - 18821								
11	313890 X	97998	-0-	-215892	-0-	5338	1	91945	2	Y	650	479	0	63	1	188
12	302591 X	90643	-0-	-211948	-0-	5005	1	85370	2	Y	244	356	0	25	1	51
01	158379 X	79579	-0-	-78800	-0-	4792	1	74596	2	Y	174	174	0	17	1	34
02	119364 X	63902	-0-	-55462	-0-	3588	1	60106	2	Y	189	149	0	20	1	54
03	115630 X	59732	-0-	-55898	-0-	3360	1	56255	2	Y	106	127	0	12	1	21
04	98010 X	61769	-0-	-36241	-0-	3344	1	58334	2	Y	83	80	0	9	1	15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE J (SA1)		WELL #: 92H		RRCID -> 283026		COMPL. DATE 11/23/2018		TOTAL DEPTH 8106		PERF. 8044 - 17948		
M	O	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		
11	14B2 EXT	21389	-0-	21389	21389	1174	1	20215	2	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	327496	-0-	327496	348885	18125	1	309192	2	Y	163	112 0 17 1 34
01	628959 X	280074	-0-	-348885	-0-	179	9	16869	1	Y	573	438 0 56 1 113
02	277340 X	272725	-0-	-4615	-0-	630	9	15352	1	Y	219	247 0 23 1 62
03	307055 X	238512	-0-	-68543	-0-	241	9	13435	1	Y	98	130 0 11 1 19
04	297150 X	200543	-0-	-96607	-0-	108	9	10866	1	Y	176	144 0 19 1 32
						194	9					

BRISCOE J (SA3)		WELL #: 103H		RRCID -> 283027		COMPL. DATE 11/23/2018		TOTAL DEPTH 8039		PERF. 7857 - 18010		
11	14B2 EXT	25235	-0-	25235	25235	1385	1	23850	2	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	354126	-0-	354126	379361	19592	1	334260	2	Y	249	171 0 26 1 52
01	694451 X	315090	-0-	-379361	-0-	274	9	18989	1	Y	485	394 0 47 1 96
02	302848 X	293112	-0-	-9736	-0-	534	9	16501	1	Y	179	205 0 19 1 51
03	335296 X	267656	-0-	-67640	-0-	197	9	15077	1	Y	69	99 0 8 1 13
04	324480 X	215512	-0-	-108968	-0-	76	9	11687	1	Y	46	46 0 5 1 8
						51	9					

GALVAN RANCH		WELL #: B117H		RRCID -> 283264		COMPL. DATE 11/08/2017		TOTAL DEPTH 9168		PERF. N/A	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04	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	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04	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	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04	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	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04	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 #: C411H RRCID -> 283851 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 8605 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
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: C511H RRCID -> 283852 COMPL. DATE 03/02/2018 TOTAL DEPTH 8340 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: C412H RRCID -> 283857 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 8432 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: C512H RRCID -> 283869 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 8359 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE GU7 STATE AR WELL #: 347H RRCID -> 283887 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8331 - 17418

11	175830 X	67593	-0-	-108237	-0-	3711	1	63878	2	Y	4	11	0	1
						4	9							
12	127751 X	60275	-0-	-67476	-0-	3340	1	56932	2	Y	3	3	0	1
						3	9							
01	127751 X	55150	-0-	-72601	-0-	3325	1	51791	2	Y	31	23	0	6
						34	9							
02	81536 X	46806	-0-	-34730	-0-	2634	1	44124	2	Y	44	33	0	12
						48	9							
03	90272 X	47392	-0-	-42880	-0-	2665	1	44635	2	Y	84	71	0	16
						92	9							
04	67590 X	41989	-0-	-25601	-0-	2277	1	39680	2	Y	29	37	0	5
						32	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
BRISCOE R (SA4)		WELL #: 717H		RRCID -> 284423		COMPL. DATE 09/13/2018		TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7350 - 16949							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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					
11	66900 X	32911	-0-	-33989	-0-	1667 2596	1 9	28648	2 Y	2360	1878	0	230	1	682
12	69130 X	29422	-0-	-39708	-0-	1482 2653	1 9	25287	2 Y	2412	2340	0	248	1	506
01	37510 X	21558	-0-	-15952	-0-	1179 2015	1 9	18364	2 Y	1832	1799	0	178	1	361
02	30716 X	26982	-0-	-3734	-0-	1384 2419	1 9	23179	2 Y	2199	1703	0	230	1	627
03	36187 X	36187	-0-	-0-	-0-	1892 2583	1 9	31712	2 Y	2348	2257	0	263	1	455
04	32910 X	21656	-0-	-11254	-0-	1099 1396	1 9	19161	2 Y	1269	1360	0	135	1	229

BRISCOE B		WELL #: 313H		RRCID -> 284434		COMPL. DATE 10/16/2018		TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7135 - 16143							
11	190170 X	41507	-0-	-148663	-0-	2204 1359	1 9	37944	2 Y	1235	1472	0	120	1	357
12	98828 X	37383	-0-	-61445	-0-	1999 1294	1 9	34090	2 Y	1176	1165	0	121	1	247
01	79701 X	34326	-0-	-45375	-0-	2000 1188	1 9	31138	2 Y	1080	1009	0	105	1	213
02	41076 X	26616	-0-	-14460	-0-	1447 971	1 9	24198	2 Y	883	752	0	92	1	252
03	45477 X	24098	-0-	-21379	-0-	1306 920	1 9	21872	2 Y	836	832	0	94	1	162
04	41520 X	25112	-0-	-16408	-0-	1317 826	1 9	22969	2 Y	751	697	0	80	1	136

BRISCOE B		WELL #: 327H		RRCID -> 284495		COMPL. DATE 10/18/2018		TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7002 - 15867							
11	106860 X	33455	-0-	-73405	-0-	1687 2672	1 9	29096	2 Y	2429	2108	0	236	1	703
12	68727 X	33613	-0-	-35114	-0-	1673 3428	1 9	28512	2 Y	3116	2845	0	320	1	654
01	61690 X	30727	-0-	-30963	-0-	1650 3402	1 9	25675	2 Y	3093	2836	0	301	1	610
02	31220 X	26172	-0-	-5048	-0-	1295 3150	1 9	21727	2 Y	2864	2358	0	299	1	817
03	34565 X	26233	-0-	-8332	-0-	1307 3013	1 9	21913	2 Y	2739	2718	0	307	1	531
04	33450 X	24166	-0-	-9284	-0-	1152 2980	1 9	20034	2 Y	2709	2462	0	289	1	489

BRISCOE R (SA3)		WELL #: 713H		RRCID -> 284626		COMPL. DATE 09/11/2018		TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7473 - 17093							
11	72450 X	8141	-0-	-64309	-0-	429 327	1 9	7385	2 Y	297	192	0	29	1	86
12	74865 X	302	-0-	-74563	-0-	17 22	1 9	263	2 Y	20	100	0	2	1	4
01	74865 X	-0-	-0-	-74865	-0-				Y	-0-	4	0			-0-
02	21083 X	21083	-0-	-0-	-0-	1135 930	1 9	19018	2 Y	845	516	0	88	1	241
03	53523 X	53523	-0-	-0-	-0-	2923 1621	1 9	48979	2 Y	1474	1264	0	165	1	286
*04	34103 X	34103	-0-	-0-	-0-	1820 536	1 9	31747	2 Y	487	633	0	52	1	88

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 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
11	141930 X	44206	-0-	-97724	-0-	2356	1	40573	2	Y	1161	1063	0	113 1 336
						1277	9							
12	106144 X	39986	-0-	-66158	-0-	2146	1	36569	2	Y	1155	1130	0	119 1 242
						1271	9							
01	92318 X	36247	-0-	-56071	-0-	2127	1	33128	2	Y	902	878	0	88 1 178
						992	9							
02	41272 X	30132	-0-	-11140	-0-	1653	1	27690	2	Y	717	615	0	75 1 205
						789	9							
03	45694 X	30053	-0-	-15641	-0-	1648	1	27592	2	Y	739	718	0	83 1 143
						813	9							
04	44220 X	26500	-0-	-17720	-0-	1404	1	24468	2	Y	571	550	0	61 1 103
						628	9							

GALVAN RANCH WELL #: C413H RRCID -> 284692 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	95569	-0-	95569	95569	5139	1	89624	2	N	733	523	0	78 1 132
						806	9							

BRISCOE B WELL #: 333H RRCID -> 284731 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7587 - 17306

11	149100 X	38847	-0-	-110253	-0-	2049	1	35267	2	Y	1392	1070	0	135 1 403
						1531	9							
12	105090 X	36832	-0-	-68258	-0-	1955	1	33369	2	Y	1371	1345	0	141 1 288
						1508	9							
01	94333 X	31148	-0-	-63185	-0-	1794	1	27950	2	Y	1276	1188	0	124 1 252
						1404	9							
02	39620 X	25038	-0-	-14582	-0-	1346	1	22573	2	Y	1017	873	0	106 1 290
						1119	9							
03	43865 X	26072	-0-	-17793	-0-	1403	1	23502	2	Y	1061	1026	0	119 1 206
						1167	9							
04	38850 X	21609	-0-	-17241	-0-	1123	1	19547	2	Y	854	815	0	91 1 154
						939	9							

BRISCOE B WELL #: 342H RRCID -> 284936 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7092 - 17534

11	169710 X	43879	-0-	-125831	-0-	2334	1	40222	2	Y	1203	1044	0	117 1 348
						1323	9							
12	138167 X	41529	-0-	-96638	-0-	2229	1	38037	2	Y	1148	1137	0	118 1 241
						1263	9							
01	117893 X	33918	-0-	-83975	-0-	1983	1	30865	2	Y	973	927	0	95 1 192
						1070	9							
02	44548 X	28197	-0-	-16351	-0-	1541	1	25832	2	Y	749	649	0	78 1 214
						824	9							
03	49321 X	29473	-0-	-19848	-0-	1612	1	27017	2	Y	767	746	0	86 1 149
						844	9							
04	43890 X	28474	-0-	-15416	-0-	1511	1	26337	2	Y	569	554	0	61 1 103
						626	9							

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	144750 X	40441	-0-	-104309	-0-	2167	1	37316	2	Y	871	698 0	85 1 252
						958	9						
12	149575 X	36188	-0-	-113387	-0-	1953	1	33337	2	Y	816	813 0	84 1 171
						898	9						
01	78957 X	31946	-0-	-47011	-0-	1873	1	29217	2	Y	778	720 0	76 1 153
						856	9						
02	37744 X	25631	-0-	-12113	-0-	1402	1	23504	2	Y	659	555 0	69 1 188
						725	9						
03	41788 X	25319	-0-	-16469	-0-	1388	1	23224	2	Y	643	634 0	72 1 125
						707	9						
04	40440 X	22269	-0-	-18171	-0-	1180	1	20560	2	Y	481	468 0	51 1 87
						529	9						

GALVAN RANCH WELL #: C446H RRCID -> 285258 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8750 - 16405

11	377340 X	152814	-0-	-224526	-0-	8386	1	144428	2	Y	-0-	3 0	-0-
12	389918 X	146315	-0-	-243603	-0-	8102	1	138213	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	389918 X	125532	-0-	-264386	-0-	7578	1	117954	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	242564 X	93158	-0-	-149406	-0-	5248	1	87910	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	184233 X	94212	-0-	-90021	-0-	5308	1	88904	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	152820 X	84309	-0-	-68511	-0-	4575	1	79734	2	Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH WELL #: C919H RRCID -> 285260 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8707 - 16356

11	362250 X	129403	-0-	-232847	-0-	7097	1	122226	2	Y	73	85 0	7 1 21
						80	9						
12	374325 X	127586	-0-	-246739	-0-	7063	1	120481	2	Y	38	47 0	4 1 8
						42	9						
01	374325 X	104798	-0-	-269527	-0-	6322	1	98435	2	Y	37	34 0	4 1 7
						41	9						
02	217700 X	104728	-0-	-112972	-0-	5896	1	98749	2	Y	75	53 0	8 1 21
						83	9						
03	151373 X	89349	-0-	-62024	-0-	5034	1	84291	2	Y	22	37 0	2 1 4
						24	9						
04	129390 X	63403	-0-	-65987	-0-	3439	1	59962	2	Y	2	6 0	-0-
						2	9						

GALVAN RANCH WELL #: C444H RRCID -> 285282 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8850 - 16698

11	387660 X	265102	-0-	-122558	-0-	14547	1	250552	2	Y	3	3 0	1
						3	9						
12	400582 X	228537	-0-	-172045	-0-	12654	1	215882	2	Y	1	2 0	-0-
						1	9						
01	400582 X	202390	-0-	-198192	-0-	12217	1	190172	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
02	333424 X	128271	-0-	-205153	-0-	7226	1	121041	2	Y	4	2 0	1 1 1
						4	9						
03	327484 X	161443	-0-	-166041	-0-	9098	1	152343	2	Y	2	3 0	-0-
						2	9						
04	265110 X	145088	-0-	-120022	-0-	7869	1	137218	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997															
GALVAN RANCH		WELL #: C921H		RRCID -> 285332		COMPL. DATE 07/11/2018		TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8613 - 18059									
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					
11		407370 X	115289	-0-	-292081	-0-	6327	1	108959	2	Y	3	10	0	1		
12		420949 X	111777	-0-	-309172	-0-	6192	1	105582	2	Y	3	3	0	1		
01		420949 X	87245	-0-	-333704	-0-	5269	1	81976	2	Y	-0-	1	0	-0-		
02		203532 X	59310	-0-	-144222	-0-	3344	1	55966	2	Y	-0-			-0-		
03		142817 X	60791	-0-	-82026	-0-	3424	1	57367	2	Y	-0-			-0-		
04		115290 X	56324	-0-	-58966	-0-	3055	1	53269	2	Y	-0-			-0-		
BRISCOE R (SA18)										WELL #: 812H		RRCID -> 285402		COMPL. DATE 09/15/2018		TOTAL DEPTH 7153 PERF. N/A	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
BRISCOE R (SA17)										WELL #: 793H		RRCID -> 285403		COMPL. DATE 10/01/2018		TOTAL DEPTH 7132 PERF. N/A	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
BRISCOE R (SA14)										WELL #: 1132H		RRCID -> 285685		COMPL. DATE 11/05/2018		TOTAL DEPTH 7136 PERF. N/A	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
BRISCOE R (SA15)										WELL #: 1153H		RRCID -> 285686		COMPL. DATE 10/28/2018		TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
BRISCOE R (SA16)										WELL #: 732H		RRCID -> 285688		COMPL. DATE 11/16/2018		TOTAL DEPTH 7494 PERF. N/A	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04		SHUT IN	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 R (SA13)		WELL #: 753H		RRCID -> 285698		COMPL. DATE 10/17/2018		TOTAL DEPTH 7397 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
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

BRISCOE R (SA7)		WELL #: 362H		RRCID -> 285801		COMPL. DATE 10/22/2018		TOTAL DEPTH 7498 PERF. 8134 - 18832								
11	0	237304	-0-	237304	264245	12439 10654	1 9	214211	2	Y	9685	6153	0	942	1	2801
12	0	197824	-0-	197824	462069	10684 4851	1 9	182289	2	Y	4410	5833	0	453	1	925
01	574580 X	112511	-0-	-462069	-0-	6658 2188	1 9	103665	2	Y	1989	2329	0	193	1	392
02	234500 X	71069	-0-	-163431	-0-	3926 1385	1 9	65758	2	Y	1259	1160	0	132	1	359
03	259625 X	63084	-0-	-196541	-0-	3476 1401	1 9	58207	2	Y	1274	1243	0	143	1	247
04	251250 X	33458	-0-	-217792	-0-	1780 637	1 9	31041	2	Y	579	660	0	62	1	104

BRISCOE R (SA5)		WELL #: 373H		RRCID -> 285803		COMPL. DATE 10/22/2018		TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8124 - 17030								
11	0	219558	-0-	219558	263823	11440 11101	1 9	197017	2	Y	10092	6662	0	982	1	2918
12	0	184212	-0-	184212	448035	9843 6421	1 9	167948	2	Y	5837	6931	0	599	1	1225
01	586646 X	138611	-0-	-448035	-0-	8166 3368	1 9	127077	2	Y	3062	3385	0	298	1	604
02	188720 X	83486	-0-	-105234	-0-	4592 1955	1 9	76939	2	Y	1777	1688	0	186	1	507
03	208940 X	80152	-0-	-128788	-0-	4421 1728	1 9	74003	2	Y	1571	1597	0	176	1	305
04	202200 X	42860	-0-	-159340	-0-	2280 865	1 9	39715	2	Y	786	865	0	84	1	142

BRISCOE R (SA6)		WELL #: 367H		RRCID -> 285804		COMPL. DATE 10/25/2018		TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8233 - 17718								
11	0	102304	-0-	102304	109645	5187 7772	1 9	89345	2	Y	7065	4493	0	687	1	2043
12	0	71316	-0-	71316	180961	3663 5177	1 9	62476	2	Y	4706	5279	0	483	1	987
01	230792 X	49831	-0-	-180961	-0-	2767 3996	1 9	43068	2	Y	3633	3551	0	353	1	716
02	113932 X	34257	-0-	-79675	-0-	1782 2626	1 9	29849	2	Y	2387	2173	0	249	1	681
03	126139 X	36209	-0-	-89930	-0-	1858 3232	1 9	31119	2	Y	2938	2720	0	329	1	570
04	122070 X	20013	-0-	-102057	-0-	1004 1514	1 9	17495	2	Y	1376	1551	0	147	1	248

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997										
BRISCOE R (SA19) STATE		WELL #:		262H	RRCID ->	286210	COMPL. DATE	11/16/2018	TOTAL DEPTH	8077	PERF.	8168	- 18245	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
11		0	78031	-0-	78031	78031	4263	1	290	178	0	28	1	84
							319	9						
12		0	309651	-0-	309651	387682	17035	1	1834	1345	0	188	1	385
							2017	9						
01		0	272712	-0-	272712	660394	16365	1	1471	1423	0	143	1	290
							1618	9						
02	934199	X	273805	-0-	-660394	-0-	15400	1	467	575	0	49	1	133
							514	9						
03	332661	X	241383	-0-	-91278	-0-	13582	1	324	358	0	36	1	63
							356	9						
04	321930	X	212157	-0-	-109773	-0-	11503	1	80	120	0	9	1	14
							88	9						

BRISCOE R (SA20) STATE		WELL #:		266H	RRCID ->	286211	COMPL. DATE	11/17/2018	TOTAL DEPTH	7893	PERF.	7991	- 18422	
11		0	47093	-0-	47093	47093	2529	1	932	572	0	91	1	269
							1025	9						
12		0	252825	-0-	252825	299918	13648	1	5778	4242	0	593	1	1212
							6356	9						
01		0	236410	-0-	236410	536328	14010	1	3943	3994	0	383	1	778
							4337	9						
02	729784	X	193456	-0-	-536328	-0-	10777	1	1999	1998	0	209	1	570
							2199	9						
03	226393	X	167865	-0-	-58528	-0-	9366	1	1490	1604	0	167	1	289
							1639	9						
04	219090	X	135612	-0-	-83478	-0-	7292	1	1035	1027	0	110	1	187
							1139	9						

BRISCOE R (SA10)		WELL #:		282H	RRCID ->	286214	COMPL. DATE	11/11/2018	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	7680	- 17735	
11		0	13003	-0-	13003	13003	678	1	615	377	0	60	1	178
							677	9						
12		0	16769	-0-	16769	29772	890	1	643	620	0	66	1	135
							707	9						
01	36069	X	6297	-0-	-29772	-0-	365	1	197	274	0	19	1	39
							217	9						
02	17920	X	2356	-0-	-15564	-0-	123	1	148	129	0	16	1	42
							163	9						
03	19840	X	8646	-0-	-11194	-0-	466	1	356	289	0	40	1	69
							392	9						
04	19200	X	6342	-0-	-12858	-0-	328	1	268	260	0	29	1	48
							295	9						

BRISCOE R (SA8)		WELL #:		293H	RRCID ->	286383	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL DEPTH	7265	PERF.	7818	- 17636	
11		0	106626	-0-	106626	106626	5498	1	5864	3598	0	570	1	1696
							6450	9						
12		0	242345	-0-	242345	348971	12757	1	10867	9167	0	1116	1	2280
							11954	9						
*01	531208	X	182237	-0-	-348971	-0-	10662	1	5109	5885	0	496	1	1008
							5620	9						
02	221900	X	118313	-0-	-103587	-0-	6504	1	2596	2592	0	271	1	741
							2856	9						
03	245675	X	71430	-0-	-174245	-0-	3878	1	2376	2390	0	266	1	461
							2614	9						
04	237750	X	70596	-0-	-167154	-0-	3703	1	2091	1952	0	223	1	377
							2300	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
GALVAN RANCH		WELL #: C430H		RRCID -> 286397		COMPL. DATE 01/23/2019		TOTAL DEPTH 8422 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
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-
GALVAN RANCH		WELL #: C903H		RRCID -> 286398		COMPL. DATE 01/13/2019		TOTAL DEPTH 8307 PERF. N/A							
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-
GALVAN RANCH		WELL #: A417H		RRCID -> 286402		COMPL. DATE 02/15/2019		TOTAL DEPTH 9446 PERF. N/A							
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A416H		RRCID -> 286410		COMPL. DATE 02/27/2019		TOTAL DEPTH 9424 PERF. N/A							
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SN EF MAVERICK, LLC		797102		RRCID -> 252820		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8920 - 11585							
BEINHORN RANCH		WELL #: 1H													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 1H		RRCID -> 253223		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	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							
11	11190 X	11190	-0-	-0-	-0-	223	1	8051	3	Y	2651	2607	0		46
12	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	2916	9	4606	3	Y	664	698	0		12
01	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	131	1	1570	3	Y	304	310	0		6
02	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	730	9	334	9	Y	249	245	0	3 1	7
03	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	51	1	4394	3	Y	444	348	0	91 1	12
04	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-	6	4	274	9	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 #:		1H	RRCID -> 253227	COMPL. DATE 08/29/2008	TOTAL DEPTH 13129	PERF. 7934 - 11094		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	T. A.	772	-0-	772	2477	11 1	Y	153	155 0	1
12	2477 X	-0-	-0-	-2477	-0-	7 4	Y	209	209 0	1
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	168	169 0	-0-
02	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	32 1	Y	108	108 0	-0-
						15 4				
03	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	34 1	Y	151	150 0	1
						15 4				
04	780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-		Y	NO RPT		1

FOGMT		WELL #:		1SP	RRCID -> 253236	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10647	PERF. 6410 - 9512	
11	3150 X	1542	-0-	-1608	-0-	32 1	Y	214	274 0	28
						235 9				
12	3565 X	23	-0-	-3542	-0-	20 3	Y	3	28 0	3
01	2294 X	1792	-0-	-502	-0-	34 1	Y	225	202 0	26
						248 9				
02	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	88 1	Y	363	342 0	47
						399 9				
03	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	116 1	Y	320	333 0	34
						352 9				
04	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-		Y	NO RPT		34

FOGMT		WELL #:		3SH	RRCID -> 253301	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 5769	PERF. 6141 - 8747	
11	1050 X	945	-0-	-105	-0-	921 3	N	22		178
12	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1730 3	N	52		230
01	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1479 3	N	25		255
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1034 3	N	2		257
03	1798 N	1322	-0-	-476	-0-	1322 3	N	-0-		257
04	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-		N	NO RPT		257

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		2H	RRCID -> 254467	COMPL. DATE 08/31/2009	TOTAL DEPTH 7969	PERF. 7939 - 11110		
11	2430 X	457	-0-	-1973	-0-	8 1	Y	66	66 0	1
						4 4				
12	520 X	-0-	-0-	-520	-0-		Y	73	73 0	1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	84	84 0	1
02	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	44 1	Y	89	89 0	1
						20 4				
03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	26 1	Y	128	128 0	1
						11 4				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1

CAGE		WELL #:		1TV	RRCID -> 254469	COMPL. DATE 10/15/2009	TOTAL DEPTH 5632	PERF. 6423 - 8795		
11	824 X	824	-0-	-0-	-0-	64 1	N	55	183 1	133
						61 9				
12	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	102 1	N	57		190
						63 9				
01	903 X	903	-0-	-0-	-0-	61 1	N	26	153 1	63
						29 9				
02	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	84 1	N	41		104
						45 9				
03	1116 X	1033	-0-	-83	-0-	71 1	N	57		161
						63 9				
04	1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-		N	NO RPT		161

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102														
LA BANDERA RANCH		WELL #:		1H	RRCID -> 254472	COMPL. DATE 09/14/2009	TOTAL DEPTH 6066	PERF. 6415	- 9364							
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	2082	-0-	2082	2082	2082	3			Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	3	-0-	3	2085		3	3		Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2085					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		1H	RRCID -> 254475	COMPL. DATE 09/01/2009	TOTAL DEPTH 8429	PERF. 8365	- 12530							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	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							
11	8006 X	8006	-0-	-0-	-0-	107 1	7355 3	Y	483	501 1						171
						13 4	531 9									
12	8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	552 1	7036 3	Y	394	333 1						232
						4 4	433 9									
01	8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	547 1	7062 3	Y	496	525 1						203
						25 4	546 9									
02	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	497 1	6405 3	Y	281	333 1						151
						309 9										
03	7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	523 1	6916 3	Y	316	316 1						151
						348 9										
04	7050 X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT					151

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		4H	RRCID -> 255483	COMPL. DATE 11/30/2009	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 8490	- 12064							
11	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	36 1	1305 3	Y	204	201 0						3
						224 9										
12	838 X	838	-0-	-0-	-0-	20 1	688 3	Y	118	119 0						2
						130 9										
01	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	40 1	1225 3	Y	24	26 0						-0-
						26 9										
02	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	51 1	1836 3	Y	310	300 0		3 1				7
						2 4	341 9									
03	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	66 1	1735 3	Y	91	76 0		19 1				3
						3 4	100 9									
04	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					3

BEINHORN RANCH		WELL #:		2H	RRCID -> 255507	COMPL. DATE 02/17/2010	TOTAL DEPTH 8072	PERF. 8775	- 13328							
11	6270 X	5108	-0-	-1162	-0-	57 1	4660 3	Y	354	358 0						15
						2 4	389 9									
12	6727 X	5975	-0-	-752	-0-	46 1	5529 3	Y	358	358 0						15
						6 4	394 9									
01	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	53 1	5663 3	Y	355	353 0						17
						3 4	391 9									
02	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	57 1	5830 3	Y	322	322 0						17
						8 4	354 9									
03	5983 X	5960	-0-	-23	-0-	92 1	5490 3	Y	336	335 0						18
						8 4	370 9									
04	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-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 #:		3H	RRCID ->	255511	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	7929	PERF. 8590 - 11854			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11	2310 X	1443	-0-	-867	-0-	19	1	986	3	Y	387	388	0		7
						12	4	426	9						
12	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	258	259	0		6
01	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	705	702	0		9
02	4816 X	4276	-0-	-540	-0-	82	1	3683	3	Y	429	429	0		9
						39	4	472	9						
03	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	71	1	2611	3	Y	416	416	0		9
						30	4	458	9						
04	1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT				9

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		5H	RRCID ->	256010	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	7597	PERF. 8580 - 12904			

11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	18	1	634	3	Y	54	53	0		1
						59	9								
12	3100 N	5163	-0-	2063	2063	131	1	4610	3	Y	384	379	0		6
						422	9								
01	3100 N	7324	-0-	4224	6287	213	1	6504	3	Y	550	547	0		9
						2	4	605	9						
02	2800 N	1638	-0-	-1162	5125	35	1	1260	3	Y	310	308	0	3 1	8
						2	4	341	9						
03	5834 X	709	-0-	-5125	-0-	17	1	447	3	Y	222	177	0	46 1	7
						1	4	244	9						
04	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT				7

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		7H	RRCID ->	256197	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	7613	PERF. 8724 - 12956			

11	7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	170	1	6132	3	Y	1473	1450	0		25
						1620	9								
12	2542 X	1028	-0-	-1514	-0-	21	1	742	3	Y	241	262	0		4
						265	9								
01	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	45	1	1353	3	Y	478	475	0		7
						526	9								
02	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	39	1	1410	3	Y	255	254	0	3 1	5
						2	4	281	9						
03	8184 X	1578	-0-	-6606	-0-	43	1	1137	3	Y	360	282	0	73 1	10
						2	4	396	9						
04	7920 X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					Y	NO RPT				10

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		6H	RRCID ->	256391	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	7538	PERF. 8250 - 12404			

11	3000 N	6593	-0-	3593	3593	164	1	5939	3	Y	445	438	0		7
						490	9								
12	3100 N	5045	-0-	1945	5538	129	1	4511	3	Y	368	370	0		5
						405	9								
01	3100 N	1194	-0-	-1906	3632	34	1	1043	3	Y	106	111	0		-0-
						117	9								
02	2800 N	1600	-0-	-1200	2432	40	1	1442	3	Y	105	103	0	1 1	1
						2	4	116	9						
03	4452 X	2020	-0-	-2432	-0-	72	1	1883	3	Y	56	45	0	12 1	-0-
						3	4	62	9						
04	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-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 #:		2H	RRCID -> 256492	COMPL. DATE 09/29/2009	TOTAL DEPTH	8206	PERF. 8668	- 12000			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	317	-0-	317	317	19	1	298	3	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	3895	-0-	3895	4212	140	1	2002	3	Y	1593	1553	0
							1	4	1752	9		16	1
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	4212				Y	NO RPT			
													24

BEINHORN RANCH		WELL #:		3H	RRCID -> 256717	COMPL. DATE 05/08/2010	TOTAL DEPTH	8026	PERF. 8860	- 13103			
11	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	27	1	2226	3	Y	290	293	0
						1	4	319	9				13
12	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	19	1	2373	3	Y	427	420	0
						3	4	470	9				20
01	2635 X	2544	-0-	-91	-0-	20	1	2119	3	Y	367	367	0
						1	4	404	9				20
02	2800 N	3699	-0-	899	899	32	1	3333	3	Y	299	301	0
						5	4	329	9				18
03	3100 N	2318	-0-	-782	117	34	1	1996	3	Y	259	261	0
						3	4	285	9				16
04	2460 N NO RPT	-0-	-0-	-2460	-0-				Y	NO RPT			
													16

FOGMT		WELL #:		4SP	RRCID -> 256723	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6048	PERF. 7340	- 9653		
11	T. A.	3115	-0-	3115	4332	2980	1	103	3	N	29		144
						32	9						
12	4463 X	131	-0-	-4332	-0-	63	3	68	9	N	62		206
01	247 X	247	-0-	-0-	-0-	115	1	117	3	N	14		220
						15	9						
02	784 X	410	-0-	-374	-0-	118	3	292	9	N	265	179	1
						10	3	50	9	N	45	185	1
03	3224 X	60	-0-	-3164	-0-					N			166
04	3120 X NO RPT	-0-	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT		166

WORTHY RANCH		WELL #:		1H	RRCID -> 256915	COMPL. DATE 05/24/2010	TOTAL DEPTH	8525	PERF. 9560	- 13962			
11	T. A.	5149	-0-	5149	21651	17	1	4799	3	Y	278	268	1
						27	4	306	9				130
12	27467 X	5816	-0-	-21651	-0-	283	1	5104	3	Y	384	400	1
						7	4	422	9				114
01	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	284	1	5013	3	Y	320	370	1
						352	9						64
02	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	273	1	4644	3	Y	216	249	1
						238	9						31
03	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	320	1	5182	3	Y	323	305	1
						355	9						49
04	4920 X NO RPT	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT		49

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		13H	RRCID -> 257699	COMPL. DATE 06/13/2010	TOTAL DEPTH	7948	PERF. 9100	- 13802			
11	990 X	895	-0-	-95	-0-	14	1	701	3	Y	156	160	0
						8	4	172	9				1
12	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	1084	1073	0
01	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	1091	1094	0
													9
02	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	67	1	3036	3	Y	471	473	0
						32	4	518	9				7
03	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	78	1	2855	3	Y	613	611	0
						33	4	674	9				9
04	900 X NO RPT	-0-	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT		9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552													
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

11		3360 X	2340	-0-	-1020	-0-	889 1	1197 3	Y	229	236 0		8
							2 4	252 9					
12		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	1714 1	1172 3	Y	645	638 0		15
							1 4	710 9					
01		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	1629 1	1129 3	Y	734	728 0		21
							807 9						
02		4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	1903 1	2056 3	Y	257	260 0	6 1	12
							283 9						
03		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	1167 1	2078 3	Y	750	734 0		28
							825 9						
04		2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-			Y	NO RPT			28

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223													
11		T. A.	13998	-0-	13998	21226	127 1	12582 3	Y	1172	1112 0		69
							1289 9						
12		23858 X	2632	-0-	-21226	-0-	20 1	2301 3	Y	283	334 0		18
							311 9						
01		2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	16 1	2094 3	Y	235	239 0		14
							259 9						
02		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	23 1	3185 3	Y	256	253 0		17
							282 9						
03		3069 X	1909	-0-	-1160	-0-	13 1	1628 3	Y	244	246 0		15
							268 9						
04		2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-			Y	NO RPT			15

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767													
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WORTHY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843													
11		7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	13 1	6913 3	Y	572	565 0		14
							1 4	629 9					
12		6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	357 1	6165 3	Y	344	338 0	6 1	14
							378 9						
01		7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	383 1	6464 3	Y	443	441 0		16
							487 9						
02		6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	328 1	5533 3	Y	325	323 0		18
							1 4	358 9					
03		7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	384 1	6327 3	Y	275	279 0		14
							3 4	303 9					
04		4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-			Y	NO RPT			14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		

11		8076 X	8076	-0-	-0-	156	1	6713	3	Y	1097	1115	0	64	
						1207	9								
12		7934 X	7934	-0-	-0-	164	1	6558	3	Y	1100	1109	0	55	
						2	4	1210	9						
01		7694 X	7694	-0-	-0-	100	1	6321	3	Y	1148	1143	0	60	
						10	4	1263	9						
02		7189 X	7189	-0-	-0-	35	1	5929	3	Y	1111	1114	0	57	
						3	4	1222	9						
03		8673 X	8673	-0-	-0-	86	1	7236	3	Y	1228	1216	0	69	
						1351	9								
04		7110 X	NO RPT	-0-	-7110					Y	NO RPT			69	

STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693															
11		11862 X	11862	-0-	-0-	38	1	11370	3	Y	285	285	1	21	
						140	4	314	9						
12		12545 X	12545	-0-	-0-	637	1	11558	3	Y	313	274	1	60	
						6	4	344	9						
01		13160 X	13160	-0-	-0-	679	1	12149	3	Y	301	312	1	49	
						1	4	331	9						
02		10421 X	10421	-0-	-0-	591	1	9606	3	Y	203	227	1	25	
						1	4	223	9						
03		12320 X	12320	-0-	-0-	655	1	11419	3	Y	223	229	1	19	
						1	4	245	9						
04		11760 X	NO RPT	-0-	-11760					Y	NO RPT			19	

RANCHO ENCANTADO WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873															
11		14B2 EXT	4601	-0-	4601	26068	17	1	4356	3	Y	200	234	0	39
							8	4	220	9					
12		31364 X	5296	-0-	-26068		20	1	5022	3	Y	230	228	0	41
							1	4	253	9					
01		5093 X	5093	-0-	-0-		22	1	4938	3	Y	107	112	0	21
							15	4	118	9			15	1	
02		5180 X	4251	-0-	-929		22	1	4097	3	Y	117	115	0	23
							3	4	129	9					
03		5735 X	4566	-0-	-1169		23	1	4428	3	Y	102	110	0	15
							3	4	112	9					
04		5130 X	NO RPT	-0-	-5130					Y	NO RPT			15	

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403															
11		1110 X	1091	-0-	-19		17	1	881	3	Y	166	167	0	2
							10	4	183	9					
12		837 X	-0-	-0-	-837					Y	327	325	0	4	
01		2542 X	-0-	-0-	-2542					Y	1800	1789	0	15	
02		3845 X	3845	-0-	-0-		31	1	1379	3	Y	2201	2184	0	32
							14	4	2421	9					
03		6794 X	6794	-0-	-0-		83	1	3076	3	Y	3272	3259	0	45
							36	4	3599	9					
04		1080 X	NO RPT	-0-	-1080					Y	NO RPT			45	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BEINHORN RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 260076		COMPL. DATE 09/15/2010		TOTAL DEPTH 8063		PERF. 8868 - 13788	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
11	8790 X	6986	-0-	-1804	-0-	78 1 2 4	6298 3 608 9	Y	553	556 0	23
12	8358 X	7805	-0-	-553	-0-	58 1 8 4	7042 3 697 9	Y	634	629 0	28
01	7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	66 1 3 4	6935 3 746 9	Y	678	672 0	34
02	6804 X	6390	-0-	-414	-0-	55 1 8 4	5632 3 695 9	Y	632	631 0	35
03	7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	113 1 10 4	6762 3 685 9	Y	623	624 0	34
04	7290 X	NO RPT	-0-	-7290	-0-			Y	NO RPT		34
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 260091		COMPL. DATE 10/17/2010		TOTAL DEPTH 7959		PERF. 8554 - 12837	
11	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	114 1 1 4	5862 3 639 9	Y	581	580 0	29
12	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	70 1 2 4	4141 3 559 9	Y	508	519 0	18
01	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	71 1 2 4	4387 3 545 9	Y	495	488 0	25
02	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	69 1 1 4	4000 3 561 9	Y	510	498 0	37
03	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	46 1 1 4	3975 3 535 9	Y	486	494 0	29
04	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-			Y	NO RPT		29
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 260094		COMPL. DATE 10/17/2010		TOTAL DEPTH 7974		PERF. 9228 - 13108	
11	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	98 1 1 4	5044 3 686 9	Y	624	616 0	33
12	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	51 1 2 4	3058 3 549 9	Y	499	513 0	19
01	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	45 1 1 4	2747 3 455 9	Y	414	411 0	22
02	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	53 1 1 4	3101 3 499 9	Y	454	442 0	34
03	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	29 1 1 4	2520 3 475 9	Y	432	439 0	27
04	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-			Y	NO RPT		27
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 260101		COMPL. DATE 10/17/2010		TOTAL DEPTH 7922		PERF. 9135 - 13103	
11	7050 X	6984	-0-	-66	-0-	118 1 1 4	6041 3 824 9	Y	749	753 0	38
12	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	82 1 2 4	4796 3 871 9	Y	792	802 0	28
01	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	91 1 2 4	5600 3 846 9	Y	769	758 0	39
02	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	81 1 1 4	4700 3 743 9	Y	675	665 0	49
03	5921 X	5817	-0-	-104	-0-	56 1 1 4	4905 3 855 9	Y	777	780 0	46
04	5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-			Y	NO RPT		46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

11		3390 X	1778	-0-	-1612	-0-	21 1	1107 3	Y	579	584 0		6
12		1900 X	-0-	-0-	-1900	-0-	13 4	637 9					
01		2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-			Y	772	769 0		9
02		2072 X	1170	-0-	-902	-0-	7 1	298 3	Y	777	779 0		7
							3 4	862 9		784	779 0		12
03		4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	104 1	3821 3	Y	832	833 0		11
							44 4	915 9					
04		1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-			Y	NO RPT			11

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813													
11		22 X	22	-0-	-0-	-0-	13 3	9 9	Y	8	9 0		1
12		186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
01		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-			Y	-0-			-0-
02		1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	42 1	1899 3	Y	17	17 0		-0-
							20 4	19 9					
03		469 X	469	-0-	-0-	-0-	6 1	240 3	Y	200	197 0		3
							3 4	220 9					
04		30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			3

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260123 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8212 - 12100													
11		690 X	690	-0-	-0-	-0-	11 1	566 3	Y	96	96 0		-0-
							7 4	106 9					
12		1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-			Y	66	66 0		-0-
01		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			Y	69	69 0		-0-
02		3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	83 1	3719 3	Y	52	52 0		-0-
							39 4	57 9					
03		1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	28 1	1030 3	Y	62	62 0		-0-
							12 4	68 9					
04		690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260130 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133													
11		4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	81 1	4328 3	Y	230	172 0	62 1	21
							2 4	253 9					
12		4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	77 1	4122 3	Y	246	123 0	104 1	40
							3 4	271 9					
01		4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	127 1	3891 3	Y	374	282 0	93 1	39
							2 4	411 9					
02		4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	35 1	4288 3	Y	247	258 0		28
							4 4	272 9					
03		4712 X	4237	-0-	-475	-0-	68 1	3827 3	Y	309	289 0		48
							2 4	340 9					
04		4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-			Y	NO RPT			48

STUMBERG RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093													
11		12407 X	12407	-0-	-0-	-0-	582 1	9992 3	Y	1654	1654 0		144
							14 4	1819 9					
12		9270 X	9270	-0-	-0-	-0-	423 1	7174 3	Y	1510	1567 0		87
							12 4	1661 9					
01		7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	280 1	5610 3	Y	1617	1622 0		82
							5 4	1779 9					
02		5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	124 1	3472 3	Y	1360	1371 0		71
							1496 9						
03		6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	349 1	4602 3	Y	1157	1107 0		121
							1 4	1273 9					
04		3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-			Y	NO RPT			121

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 STUMBERG RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208

M O	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
11	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	184	1	3161	3	Y	251	252	0	20
						4	4	276	9					
12	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	165	1	2808	3	Y	283	289	0	14
						5	4	311	9					
01	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	82	1	1643	3	Y	227	231	0	10
						1	4	250	9					
02	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	109	1	3056	3	Y	581	563	0	28
						639	9							
03	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	215	1	2830	3	Y	676	635	0	69
						744	9							
04	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT			69

STUMBERG RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260134 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328

11	4740 X	1051	-0-	-3689	-0-	40	1	687	3	Y	294	285	0	29
						1	4	323	9					
12	4402 X	1389	-0-	-3013	-0-	50	1	837	3	Y	455	455	0	29
						1	4	501	9					
01	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	79	1	1584	3	Y	944	923	0	50
						1	4	1038	9					
02	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	51	1	1444	3	Y	977	973	0	54
						1075	9							
03	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	324	1	4252	3	Y	1628	1512	0	170
						1791	9							
04	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT			170

WORTHY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400

11	27024 X	27024	-0-	-0-	-0-	46	1	25025	3	Y	1772	1767	0	43
						4	4	1949	9					
12	24851 X	24851	-0-	-0-	-0-	1298	1	22430	3	Y	1019	1002	0	44
						2	4	1121	9			16	1	
01	22388 X	22388	-0-	-0-	-0-	1193	1	20171	3	Y	930	937	0	37
						1	4	1023	9					
02	18544 X	18544	-0-	-0-	-0-	990	1	16718	3	Y	757	747	0	47
						3	4	833	9					
03	23033 X	21436	-0-	-1597	-0-	1178	1	19405	3	Y	766	769	0	44
						10	4	843	9					
04	22290 X	NO RPT	-0-	-22290	-0-					Y	NO RPT			44

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083

11	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	129	1	4674	3	Y	698	696	0	11
						768	9							
12	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	134	1	4708	3	Y	791	789	0	13
						870	9							
01	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	160	1	4893	3	Y	838	839	0	12
						2	4	922	9					
02	4424 X	2735	-0-	-1689	-0-	64	1	2296	3	Y	338	340	0	7
						3	4	372	9			3	1	
03	4960 X	2994	-0-	-1966	-0-	90	1	2376	3	Y	476	374	0	12
						4	4	524	9			97	1	
04	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BEINHORN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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		
11	6270 X	4990	-0-	-1280	-0-	55 1 2 4	4480 3 453 9	Y	412	438 0	14		
12	6944 X	5404	-0-	-1540	-0-	39 1 5 4	4653 3 707 9	Y	643	633 0	24		
01	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	52 1 2 4	5416 3 765 9	Y	695	689 0	30		
02	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	59 1 9 4	6075 3 645 9	Y	586	588 0	28		
03	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	83 1 7 4	4945 3 661 9	Y	601	599 0	30		
04	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-			Y	NO RPT		30		

WORTHY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260194 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9795 - 13987													
11	12087 X	12087	-0-	-0-	-0-	42 1 61 4	11414 3 570 9	Y	518	405 1	196		
12	10990 X	10990	-0-	-0-	-0-	566 1 14 4	10206 3 204 9	Y	185	297 1	84		
01	11045 X	11045	-0-	-0-	-0-	576 1 1 4	10185 3 283 9	Y	257	292 1	49		
02	10463 X	10463	-0-	-0-	-0-	569 1 1 4	9672 3 221 9	Y	201	223 1	27		
03	11656 X	10853	-0-	-803	-0-	614 1 1 4	9955 3 283 9	Y	257	246 1	38		
04	11280 X	NO RPT	-0-	-11280	-0-			Y	NO RPT		38		

WORTHY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260196 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9230 - 14847													
11	25167 X	25167	-0-	-0-	-0-	89 1 134 4	24605 3 339 9	Y	308	283 1	135		
12	23903 X	23903	-0-	-0-	-0-	1238 1 31 4	22331 3 303 9	Y	275	321 1	89		
01	23701 X	23701	-0-	-0-	-0-	1246 1 2 4	22034 3 419 9	Y	381	403 1	67		
02	20924 X	20924	-0-	-0-	-0-	1141 1 2 4	19412 3 369 9	Y	335	361 1	41		
03	26009 X	21514	-0-	-4495	-0-	1228 1 2 4	19925 3 359 9	Y	326	319 1	48		
04	25170 X	NO RPT	-0-	-25170	-0-			Y	NO RPT		48		

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260221 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8710 - 13088													
11	1830 X	78	-0-	-1752	-0-	1 1 7 9	70 3	Y	6	6 0	-0-		
12	651 X	398	-0-	-253	-0-	7 1 33 9	358 3	Y	30	26 0	3 1	1	
01	522 X	522	-0-	-0-	-0-	12 1 1 4	466 3 43 9	Y	39	37 0	1 1	2	
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	16 1 4 4	610 3 17 9	Y	15	16 0		1	
03	403 N	359	-0-	-44	-0-	7 1 6 4	318 3 28 9	Y	25	25 0		1	
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-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 #: 2H		RRCID -> 260223		COMPL. DATE 01/18/2011		TOTAL DEPTH 7726		PERF. 8610 - 12848		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	71 1 14 4	5439 3 358 9	Y	325	323 0	1 1	5
12	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	98 1 1 4	5117 3 360 9	Y	327	290 0	36 1	6
01	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	146 1 11 4	5674 3 398 9	Y	362	341 0	18 1	9
02	5880 X	5302	-0-	-578	-0-	125 1 32 4	4830 3 315 9	Y	286	286 0		9
03	6076 X	4263	-0-	-1813	-0-	91 1 66 4	3843 3 263 9	Y	239	238 0	1 1	9
04	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-			Y	NO RPT			9
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 260226		COMPL. DATE 01/18/2011		TOTAL DEPTH 7712		PERF. 8220 - 12683		
11	3450 X	2845	-0-	-605	-0-	34 1 6 4	2528 3 277 9	Y	252	251 0	1 1	2
12	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	49 1 1 4	2608 3 304 9	Y	276	247 0	30 1	1
01	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	81 1 6 4	3160 3 370 9	Y	336	317 0	17 1	3
02	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	94 1 24 4	3630 3 351 9	Y	319	318 0		4
03	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	103 1 75 4	4352 3 498 9	Y	453	446 0	2 1	9
04	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-			Y	NO RPT			9
STANLEY RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 260228		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 9076		PERF. 9410 - 14738		
11	18715 X	18715	-0-	-0-	-0-	60 1 223 4	18072 3 360 9	Y	327	322 1		27
12	22242 X	22242	-0-	-0-	-0-	1140 1 12 4	20698 3 392 9	Y	356	313 1		70
01	26293 X	26293	-0-	-0-	-0-	1364 1 2 4	24414 3 513 9	Y	466	465 1		71
02	20976 X	20976	-0-	-0-	-0-	1194 1 2 4	19400 3 380 9	Y	345	376 1		40
03	20946 X	20946	-0-	-0-	-0-	1109 1 2 4	19337 3 498 9	Y	453	459 1		34
04	23520 X	NO RPT	-0-	-23520	-0-			Y	NO RPT			34
STANLEY RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 260233		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 9117		PERF. 9919 - 14878		
11	28246 X	28246	-0-	-0-	-0-	90 1 339 4	27388 3 429 9	Y	390	375 1		36
12	23162 X	23162	-0-	-0-	-0-	1190 1 12 4	21584 3 376 9	Y	342	302 1		76
01	20937 X	20937	-0-	-0-	-0-	1088 1 2 4	19474 3 373 9	Y	339	351 1		64
02	18459 X	18459	-0-	-0-	-0-	1054 1 2 4	17122 3 281 9	Y	255	279 1		40
03	23870 X	19653	-0-	-4217	-0-	1051 1 1 4	18302 3 299 9	Y	272	279 1		33
04	23100 X	NO RPT	-0-	-23100	-0-			Y	NO RPT			33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542													
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

11		6180 X	5249	-0-	-931	-0-	27 1	4588 3	Y	576	578 0		24
							634 9						
12		5642 X	4927	-0-	-715	-0-	17 1	4415 3	Y	450	461 0		13
							495 9						
01		6355 X	5670	-0-	-685	-0-	13 1	5096 3	Y	510	499 0		24
							561 9						
02		5740 X	5316	-0-	-424	-0-	12 1	4688 3	Y	560	554 0		30
							616 9						
03		5611 X	4560	-0-	-1051	-0-	18 1	4019 3	Y	475	485 0		20
							523 9						
04		5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-			Y	NO RPT			20

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691													

11		12359 X	12359	-0-	-0-	-0-	65 1	11183 3	Y	1010	1011 0		40
							1111 9						
12		13487 X	13487	-0-	-0-	-0-	44 1	11947 3	Y	1359	1363 0		36
							1 4	1495 9					
01		13272 X	13272	-0-	-0-	-0-	29 1	11868 3	Y	1250	1229 0		57
							1375 9						
02		13413 X	13413	-0-	-0-	-0-	31 1	12215 3	Y	1060	1061 0		56
							1 4	1166 9					
03		13094 X	13094	-0-	-0-	-0-	52 1	11744 3	Y	1180	1188 0		48
							1298 9						
04		11370 X	NO RPT	-0-	-11370	-0-			Y	NO RPT			48

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854													

11		7133 X	7133	-0-	-0-	-0-	37 1	6448 3	Y	589	589 0		26
							648 9						
12		7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	24 1	6458 3	Y	652	658 0		20
							717 9						
01		7273 X	7273	-0-	-0-	-0-	16 1	6609 3	Y	589	579 0		30
							648 9						
02		7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	17 1	6552 3	Y	564	561 0		33
							620 9						
03		7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	28 1	6319 3	Y	617	621 0		29
							679 9						
04		6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-			Y	NO RPT			29

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260271 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418													

11		5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	96 1	4928 3	Y	623	604 0		30
							1 4	685 9					
12		1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	28 1	1677 3	Y	262	283 0		9
							1 4	288 9					
01		1581 X	1575	-0-	-6	-0-	21 1	1351 3	Y	184	185 0		8
							1 4	202 9					
02		2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	37 1	2194 3	Y	213	207 0		14
							1 4	234 9					
03		1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	17 1	1459 3	Y	239	240 0		13
							263 9						
04		1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-			Y	NO RPT			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BEINHORN RANCH			WELL #: 6H		RRCID -> 260310		COMPL. DATE 01/17/2011			TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
11	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	21 1 1 4	1761 3 282 9	Y	256	256 0	8	
12	2232 X	1903	-0-	-329	-0-	13 1 2 4	1569 3 319 9	Y	290	288 0	10	
01	2232 X	1618	-0-	-614	-0-	12 1 1 4	1287 3 318 9	Y	289	287 0	12	
02	2800 N	3100	-0-	300	300	29 1 4 4	2975 3 92 9	Y	84	94 0	2	
03	1891 N	1420	-0-	-471	-0-	19 1 2 4	1137 3 262 9	Y	238	231 0	9	
04	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			Y	NO RPT		9	

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 12H		RRCID -> 260354		COMPL. DATE 02/27/2011			TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353		
11	5550 X	4467	-0-	-1083	-0-	127 1 6 4	3819 3 515 9	Y	468	473 0	19	
12	7874 X	4057	-0-	-3817	-0-	135 1 1 4	3320 3 601 9	Y	546	543 0	22	
01	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	177 1 24 4	3947 3 585 9	Y	532	531 0	23	
02	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	205 1 15 4	3724 3 585 9	Y	532	534 0	21	
03	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	360 1 23 4	6527 3 631 9	Y	574	567 0	9 1	
04	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-			Y	NO RPT		19	

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 13H		RRCID -> 260364		COMPL. DATE 02/28/2011			TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309		
11	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	214 1 11 4	6472 3 315 9	Y	286	290 0	10	
12	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	259 1 1 4	6328 3 487 9	Y	443	437 0	16	
01	7842 X	7842	-0-	-0-	-0-	316 1 42 4	7023 3 461 9	Y	419	418 0	17	
02	6664 X	5475	-0-	-1189	-0-	262 1 19 4	4762 3 432 9	Y	393	396 0	14	
03	9529 X	9529	-0-	-0-	-0-	471 1 30 4	8533 3 495 9	Y	450	444 0	7 1	
04	7590 X	NO RPT	-0-	-7590	-0-			Y	NO RPT		13	

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 14H		RRCID -> 260365		COMPL. DATE 02/27/2011			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8632 - 13040		
11	9300 X	8236	-0-	-1064	-0-	244 1 12 4	7363 3 617 9	Y	561	572 0	24	
12	11961 X	11961	-0-	-0-	-0-	436 1 2 4	10644 3 879 9	Y	799	790 0	33	
01	8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	330 1 45 4	7376 3 704 9	Y	640	643 0	30	
02	7224 X	6447	-0-	-777	-0-	294 1 22 4	5351 3 780 9	Y	709	709 0	30	
03	11349 X	11349	-0-	-0-	-0-	550 1 35 4	9959 3 805 9	Y	732	724 0	12 1	
04	7740 X	NO RPT	-0-	-7740	-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 #:		5H	RRCID ->	260366	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	7597	PERF.	8087 - 13238		
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	

11		2850 X	2009	-0-	-841	-0-	49 458	1 9	1502	3	Y	416	416 0	24
12		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	109 726	1 9	2411	3	Y	660	644 0	40
01		3348 X	3185	-0-	-163	-0-	110 670	1 9	2405	3	Y	609	596 0	53
02		4536 X	3973	-0-	-563	-0-	140 556	1 9	3277	3	Y	505	532 0	26
03		3782 X	3098	-0-	-684	-0-	108 3	1 4	2367	3	Y	564	552 0	38
04		3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT		38

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		6H	RRCID ->	260367	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	7635	PERF.	8449 - 13168		
11		3540 X	2565	-0-	-975	-0-	58 716	1 9	1791	3	Y	651	643 0	38
12		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	124 815	1 9	2746	3	Y	741	733 0	46
01		4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	140 814	1 9	3061	3	Y	740	722 0	64
02		2716 X	2531	-0-	-185	-0-	81 556	1 9	1894	3	Y	505	543 0	26
03		4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	164 5	1 4	3602	3	Y	791	765 0	52
04		2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-			870	9	Y	NO RPT		52

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		4H	RRCID ->	260368	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	7662	PERF.	8610 - 13329		
11		7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	216 1081	1 9	6644	3	Y	983	977 0	58
12		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	116 463	1 9	2578	3	Y	421	451 0	28
01		2976 X	2600	-0-	-376	-0-	91 505	1 9	2004	3	Y	459	448 0	39
02		5208 X	4399	-0-	-809	-0-	161 469	1 9	3769	3	Y	426	445 0	20
03		5766 X	4532	-0-	-1234	-0-	160 5	1 4	3524	3	Y	766	737 0	49
04		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			843	9	Y	NO RPT		49

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	260372	COMPL. DATE	03/27/2011	TOTAL DEPTH	7611	PERF.	8831 - 13502		
11		6870 X	3016	-0-	-3854	-0-	70 802	1 9	2144	3	Y	729	726 0	40
12		6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	221 1	1 4	4907	3	Y	858	848 0	50
01		6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	241 944	1 9	5284	3	Y	858	837 0	71
02		6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	223 1	1 4	5224	3	Y	845	877 0	39
03		5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	203 6	1 4	4455	3	Y	1087	1058 0	68
04		3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-			1196	9	Y	NO RPT		68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 260373 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8856 - 13479													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	207 1	6366 3	Y	666	658 0		40
							733 9						
12		7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	300 1	6649 3	Y	781	772 0		49
							1 4	859 9					
01		5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	188 1	4133 3	Y	736	720 0		65
							810 9						
02		7980 X	5906	-0-	-2074	-0-	216 1	5049 3	Y	583	618 0		30
							641 9						
03		7812 X	6103	-0-	-1709	-0-	227 1	4970 3	Y	818	794 0		54
							6 4	900 9					
04		7560 X	NO RPT	-0-	-7560	-0-			Y	NO RPT			54

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 260374 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8908 - 13341													
11		6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	188 1	5780 3	Y	484	481 0		30
							532 9						
12		7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	280 1	6210 3	Y	770	752 0		48
							1 4	847 9					
01		6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	230 1	5052 3	Y	829	805 0		72
							912 9						
02		6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	223 1	5224 3	Y	716	752 0		36
							1 4	788 9					
03		7347 X	6045	-0-	-1302	-0-	221 1	4833 3	Y	895	872 0		59
							6 4	985 9					
04		7110 X	NO RPT	-0-	-7110	-0-			Y	NO RPT			59

STANLEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260404 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492													
11		33559 X	33559	-0-	-0-	-0-	107 1	32488 3	Y	511	505 1		56
							402 4	562 9					
12		31285 X	31285	-0-	-0-	-0-	1611 1	29226 3	Y	393	351 1		98
							16 4	432 9					
01		28353 X	28353	-0-	-0-	-0-	1475 1	26402 3	Y	430	440 1		88
							3 4	473 9					
02		20405 X	20405	-0-	-0-	-0-	1166 1	18937 3	Y	273	307 1		54
							2 4	300 9					
03		34689 X	23546	-0-	-11143	-0-	1256 1	21893 3	Y	359	364 1		49
							2 4	395 9					
04		33570 X	NO RPT	-0-	-33570	-0-			Y	NO RPT			49

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260405 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719													
11		6600 X	4843	-0-	-1757	-0-	47 1	3706 3	Y	988	1024 0		93
							3 4	1087 9					
12		5740 X	744	-0-	-4996	-0-	24 1	563 3	Y	143	155 0		81
							157 9						
01		5146 X	18	-0-	-5128	-0-	4 1	4 3	Y	9	7 0		83
							10 9						
02		4648 X	417	-0-	-4231	-0-	108 1	183 3	Y	114	60 0		137
							1 4	125 9					
03		5146 X	755	-0-	-4391	-0-	114 1	461 3	Y	161	85 0		213
							3 4	177 9					
04		4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-			Y	NO RPT			213

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
WORTHEY RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 260406		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
11	8070 X	4200	-0-	-3870	-0-	7 1 1 4	3831 3 361 9	Y	328	338 0	8
12	10435 X	10435	-0-	-0-	-0-	535 1 1 4	9244 3 655 9	Y	595	569 0	9 1 25
01	10385 X	10385	-0-	-0-	-0-	543 1 662 9	9180 3	Y	602	603 0	24
02	9342 X	9342	-0-	-0-	-0-	494 1 2 4	8355 3 491 9	Y	446	442 0	28
03	11112 X	11112	-0-	-0-	-0-	605 1 5 4	9964 3 538 9	Y	489	488 0	29
04	7710 X	NO RPT	-0-	-7710	-0-			Y	NO RPT		29
WORTHEY RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 260408		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560			
11	14910 X	4479	-0-	-10431	-0-	7 1 1 4	4091 3 380 9	Y	345	368 0	9
12	14768 X	14768	-0-	-0-	-0-	762 1 1 4	13160 3 845 9	Y	768	732 0	12 1 33
01	14510 X	14510	-0-	-0-	-0-	763 1 851 9	12896 3	Y	774	775 0	32
02	13481 X	13481	-0-	-0-	-0-	708 1 2 4	11966 3 805 9	Y	732	718 0	46
03	14756 X	13634	-0-	-1122	-0-	734 1 6 4	12093 3 801 9	Y	728	731 0	43
04	14280 X	NO RPT	-0-	-14280	-0-			Y	NO RPT		43
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 15H		RRCID -> 260409		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459			
11	14730 X	10550	-0-	-4180	-0-	283 1 14 4	8555 3 1698 9	Y	1544	1533 0	57
12	6355 X	5985	-0-	-370	-0-	194 1 1 4	4733 3 1057 9	Y	961	979 0	39
01	5797 X	5621	-0-	-176	-0-	197 1 27 4	4401 3 996 9	Y	905	905 0	39
02	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	227 1 17 4	4129 3 1042 9	Y	947	949 0	37
03	7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	320 1 21 4	5813 3 999 9	Y	908	900 0	15 1 30
04	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-			Y	NO RPT		30
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 16H		RRCID -> 260410		COMPL. DATE 04/12/2011		TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158			
11	3690 X	3605	-0-	-85	-0-	95 1 5 4	2865 3 640 9	Y	582	595 0	21
12	3813 X	1381	-0-	-2432	-0-	34 1 515 9	832 3	Y	468	471 0	18
01	3813 X	1066	-0-	-2747	-0-	24 1 3 4	537 3 502 9	Y	456	455 0	19
02	4844 X	957	-0-	-3887	-0-	29 1 2 4	519 3 407 9	Y	370	375 0	14
03	5363 X	1978	-0-	-3385	-0-	37 1 2 4	665 3 1274 9	Y	1158	1119 0	18 1 35
04	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-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 #: 17H RRCID -> 260411 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		4620 X	3091	-0-	-1529	-0-	83 1	2490 3	Y	467	485 0		14
							4 4	514 9					
12		4749 X	3463	-0-	-1286	-0-	107 1	2628 3	Y	661	654 0		21
							1 4	727 9					
01		4650 X	4010	-0-	-640	-0-	135 1	3009 3	Y	771	764 0		28
							18 4	848 9					
02		4200 X	3558	-0-	-642	-0-	141 1	2549 3	Y	780	782 0		26
							10 4	858 9					
03		4650 X	3962	-0-	-688	-0-	172 1	3109 3	Y	609	609 0	10 1	16
							11 4	670 9					
04		3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-			Y	NO RPT			16

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532													
11		4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	23 1	4044 3	Y	571	574 0		22
							628 9						
12		5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	18 1	4877 3	Y	736	739 0		19
							810 9						
01		5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	12 1	4824 3	Y	717	704 0		32
							789 9						
02		5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	13 1	4812 3	Y	585	586 0		31
							644 9						
03		5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	21 1	4799 3	Y	680	682 0		29
							748 9						
04		4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-			Y	NO RPT			29

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643													
11		14B2 EXT	61	-0-	61	1107	1 1	37 3	Y	21	22 0		-0-
							23 9						
12		14B2 EXT	155	-0-	155	1262	5 1	128 3	Y	20	19 0	1 1	-0-
							22 9						
01		14B2 EXT	191	-0-	191	1453	6 1	156 3	Y	26	26 0		-0-
							29 9						
02		14B2 EXT	882	-0-	882	2335	15 1	586 3	Y	255	242 0		13
							281 9						
03		14B2 EXT	983	-0-	983	3318	6 1	534 3	Y	403	395 0		21
							443 9						
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	3318			Y	NO RPT			21

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12519													
11		5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	53 1	4157 3	Y	797	814 0		75
							3 4	877 9					
12		4216 X	1579	-0-	-2637	-0-	53 1	1282 3	Y	221	194 0		102
							1 4	243 9					
01		4216 X	92	-0-	-4124	-0-	28 1	23 3	Y	37	12 0		127
							41 9						
02		3808 X	442	-0-	-3366	-0-	146 1	245 3	Y	45	53 0		119
							1 4	50 9					
03		4216 X	425	-0-	-3791	-0-	77 1	309 3	Y	34	43 0		110
							2 4	37 9					
04		4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-			Y	NO RPT			110

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028														
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

11		10770 X	10639	-0-	-131	-0-	182 1	9817 3	Y	576	433 0	154 1		53
							6 4	634 9						
12		10924 X	10924	-0-	-0-	-0-	188 1	10058 3	Y	611	305 0	257 1		102
							6 4	672 9						
01		10695 X	10439	-0-	-256	-0-	299 1	9156 3	Y	890	674 0	223 1		95
							5 4	979 9						
02		9660 X	8221	-0-	-1439	-0-	60 1	7457 3	Y	634	659 0			70
							7 4	697 9						
03		10695 X	9956	-0-	-739	-0-	160 1	9019 3	Y	702	662 0			110
							5 4	772 9						
04		10350 X	NO RPT	-0-	-10350	-0-			Y	NO RPT				110

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093														
11		12068 X	12068	-0-	-0-	-0-	206 1	11158 3	Y	634	476 0	168 1		63
							7 4	697 9						
12		11835 X	11835	-0-	-0-	-0-	203 1	10868 3	Y	688	344 0	290 1		117
							7 4	757 9						
01		11446 X	11446	-0-	-0-	-0-	329 1	10054 3	Y	962	732 0	242 1		105
							5 4	1058 9						
02		10248 X	9214	-0-	-1034	-0-	68 1	8444 3	Y	631	666 0			70
							8 4	694 9						
03		11346 X	10876	-0-	-470	-0-	174 1	9820 3	Y	796	744 0			122
							6 4	876 9						
04		10980 X	NO RPT	-0-	-10980	-0-			Y	NO RPT				122

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733														
11		T. A.	1354	-0-	1354	5478	1016 3	338 9	N	307	178 1			430
12		6853 X	1375	-0-	-5478	-0-	1037 3	338 9	N	307	544 1			193
01		1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1008 3	139 9	N	126				319
02		648 N	648	-0-	-0-	-0-	440 3	208 9	N	189	355 1			153
03		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	231	155 1			229
04		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT				229

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003														
11		6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	132 1	5711 3	Y	950	1006 0			59
							1045 9							
12		6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	141 1	5660 3	Y	906	919 0			46
							2 4	997 9						
01		6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	82 1	5157 3	Y	899	898 0			47
							8 4	989 9						
02		6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	33 1	5533 3	Y	900	902 0			45
							3 4	990 9						
03		6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	66 1	5579 3	Y	1024	1014 0			55
							1126 9							
04		5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-			Y	NO RPT				55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
11		8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	159	1	6865	3	Y	1366	1394	0		78
							1503	9								
12		8953 X	8953	-0-	-0-	-0-	181	1	7237	3	Y	1394	1405	0		67
							2	4	1533	9						
01		9973 X	9973	-0-	-0-	-0-	130	1	8242	3	Y	1444	1439	0		72
							13	4	1588	9						
02		8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	41	1	6863	3	Y	1174	1188	0		58
							3	4	1291	9						
03		8979 X	8979	-0-	-0-	-0-	90	1	7540	3	Y	1226	1218	0		66
							1349	9								
04		8130 X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					Y	NO RPT				66

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977																
11		14B2 EXT	600	-0-	600	5007	10	1	150	3	Y	400	425	0		21
							440	9								
12		6816 X	1809	-0-	-5007	-0-	31	1	437	3	Y	1219	1161	0		79
							1341	9								
01		2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	86	1	1112	3	Y	845	797	0	76 1	51
							1	4	930	9						
02		2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	141	1	1660	3	Y	926	909	0	14 1	54
							1	4	1019	9						
03		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	174	1	1813	3	Y	1167	1147	0		74
							1	4	1284	9						
04		2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT				74

WORTHY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922																
11		34065 X	34065	-0-	-0-	-0-	121	1	33294	3	Y	426	319	1		149
							181	4	469	9						
12		37565 X	37565	-0-	-0-	-0-	1949	1	35142	3	Y	387	424	1		112
							48	4	426	9						
01		30401 X	30401	-0-	-0-	-0-	1601	1	28294	3	Y	458	494	1		76
							2	4	504	9						
02		24024 X	24024	-0-	-0-	-0-	1312	1	22321	3	Y	354	391	1		39
							2	4	389	9						
03		37572 X	25063	-0-	-12509	-0-	1429	1	23189	3	Y	403	389	1		53
							2	4	443	9						
04		36360 X	NO RPT	-0-	-36360	-0-					Y	NO RPT				53

CAGE WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779																
11		4380 X	3115	-0-	-1265	-0-	239	1	2612	3	N	240				541
							264	9								
12		3721 X	329	-0-	-3392	-0-	32	1	297	3	N	-0-				541
01		4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	286	1	3808	3	N	100	171	1		470
							110	9								
02		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	210	1	3053	3	N	76				546
							84	9								
03		4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	301	1	3817	3	N	70	155	1		461
							77	9								
04		3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT				461

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																	
BEINHORN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		4590 X	4398	-0-	-192	-0-	48 1	3879 3	3	Y	427	431 0					17
							1 4	470 9									
12		4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	36 1	4307 3	3	Y	486	481 0					22
							5 4	535 9									
01		4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	39 1	4157 3	3	Y	448	447 0					23
							2 4	493 9									
02		4452 X	3916	-0-	-536	-0-	33 1	3408 3	3	Y	427	426 0					24
							5 4	470 9									
03		4929 X	4615	-0-	-314	-0-	68 1	4031 3	3	Y	464	461 0					27
							6 4	510 9									
04		4264 X	NO RPT	-0-	-4264	-0-				Y	NO RPT						27

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180																	
11		5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	104 1	4474 3	3	Y	593	597 0					36
							652 9										
12		4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	94 1	3759 3	3	Y	365	380 0					21
							1 4	402 9									
01		4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	55 1	3424 3	3	Y	529	520 0					30
							5 4	582 9									
02		4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	24 1	4084 3	3	Y	429	434 0					25
							2 4	472 9									
03		4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	49 1	4157 3	3	Y	551	543 0					33
							606 9										
04		1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-				Y	NO RPT						33

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260660 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097																	
11		3960 X	333	-0-	-3627	-0-	16 1	249 3	3	Y	61	91 1					20
							1 4	67 9									
12		3937 X	2322	-0-	-1615	-0-	31 1	1817 3	3	Y	430	397 1					53
							1 4	473 9									
01		4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	53 1	3458 3	3	Y	876	855 1					74
							964 9										
02		4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	99 1	3638 3	3	Y	817	830 1					61
							899 9										
03		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	107 1	2710 3	3	Y	766	782 1					45
							843 9										
04		4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-				Y	NO RPT						45

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408																	
11		6810 X	6497	-0-	-313	-0-	115 1	5873 3	3	Y	462	465 0					26
							1 4	508 9									
12		5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	80 1	4694 3	3	Y	475	481 0					20
							2 4	523 9									
01		5549 X	4726	-0-	-823	-0-	68 1	4215 3	3	Y	401	397 0					24
							2 4	441 9									
02		5012 X	4835	-0-	-177	-0-	74 1	4266 3	3	Y	449	437 0					36
							1 4	494 9									
03		5549 X	4827	-0-	-722	-0-	49 1	4294 3	3	Y	439	446 0					29
							1 4	483 9									
04		5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-				Y	NO RPT						29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	30 X		26	-0-	-4		1 1		25 3	Y	-0-					-0-
12	31 X		-0-	-0-	-31					Y	-0-					-0-
01	2108 X		-0-	-0-	-2108					Y	-0-					-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	282 N		282	-0-	-0-		11 1		268 3	Y	3		2 0		1 1	-0-
							3 9									
04	0 N	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473

11	2291 X		2291	-0-	-0-		50 1		2149 3	Y	84		88 0			4
							92 9									
12	3129 X		3129	-0-	-0-		74 1		2975 3	Y	72		74 0			2
							1 4		79 9							
01	2370 N		2370	-0-	-0-		35 1		2259 3	Y	65		66 0			1
							4 4		72 9							
02	2800 N		3083	-0-	283		18 1		2966 3	Y	89		88 0			2
							1 4		98 9							
03	2951 X		2668	-0-	-283		30 1		2565 3	Y	66		67 0			1
							73 9									
04	2100 X	NO RPT		-0-	-2100					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258

11	6545 X		6545	-0-	-0-		136 1		5867 3	Y	493		500 0			30
							542 9									
12	7149 X		7149	-0-	-0-		160 1		6405 3	Y	529		532 0			27
							2 4		582 9							
01	8171 X		8171	-0-	-0-		117 1		7391 3	Y	592		588 0			31
							12 4		651 9							
02	8628 X		8628	-0-	-0-		47 1		7948 3	Y	572		574 0			29
							4 4		629 9							
03	9281 X		9281	-0-	-0-		103 1		8722 3	Y	414		419 0			24
							1 4		455 9							
04	7920 X	NO RPT		-0-	-7920					Y	NO RPT					24

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260881 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285

11	960 X		463	-0-	-497		3 1		228 3	Y	210		213 0		1 1	6
							1 4		231 9							
12	2697 X		1303	-0-	-1394		22 1		1160 3	Y	110		100 0		12 1	4
							121 9									
01	777 N		777	-0-	-0-		18 1		685 3	Y	66		63 0		3 1	4
							1 4		73 9							
02	776 N		776	-0-	-0-		17 1		661 3	Y	85		84 0			5
							4 4		94 9							
03	3100 N		4591	-0-	1491		96 1		4013 3	Y	376		367 0		2 1	12
							68 4		414 9							
04	750 N	NO RPT		-0-	-750					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																	
SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440																	
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	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	6923					Y	-0-				-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	6923					Y	-0-				-0-	
01		7822 X	899	-0-	-6923	-0-	24	1	622	3	Y	230	219	0		11	
							253	9									
02		6468 X	1740	-0-	-4728	-0-	43	1	1697	3	Y	-0-	11	0		-0-	
03		377 X	377	-0-	-0-	-0-	4	1	328	3	Y	41	39	0		2	
							45	9									
04		870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT				2	
BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723																	
11		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1015	3	245	9	N	223	365	1		499	
12		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1038	3	560	9	N	509	544	1		464	
01		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1009	3	562	9	N	511	554	1		421	
02		900 N	900	-0-	-0-	-0-	440	3	460	9	N	418	558	1		281	
03		1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	1				282	
04		1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT				282	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233																	
11		2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	47	1	822	3	Y	1106	1096	0	5	1	19
							1217	9									
12		6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	137	1	2155	3	Y	3380	3337	0			62
							3718	9									
01		2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	44	1	770	3	Y	1191	1228	0	7	1	18
							1	4	1310	9							
02		5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	256	1	3979	3	Y	936	909	0	21	1	24
							1	4	1030	9							
03		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	135	1	1939	3	Y	736	743	0	7	1	10
							1	4	810	9							
04		540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					10
RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282																	
11		4320 X	3987	-0-	-333	-0-	65	1	3630	3	Y	265	288	0			72
							292	9									
12		4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	93	1	4300	3	Y	292	299	0			65
							321	9									
01		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	166	1	3904	3	Y	316	309	0			72
							348	9									
02		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	58	1	3528	3	Y	353	309	0			116
							388	9									
03		4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	75	1	3968	3	Y	364	392	0			88
							400	9									
04		3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					88
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003																	
11		864 N	864	-0-	-0-	-0-	239	1	397	3	Y	207	169	0			80
							228	9									
12		552 N	552	-0-	-0-	-0-	92	1	275	3	Y	168	172	0			76
							185	9									
01		779 N	779	-0-	-0-	-0-	170	1	335	3	Y	249	176	0	19	1	130
							274	9									
02		722 N	722	-0-	-0-	-0-	196	1	280	3	Y	224	216	0	24	1	114
							246	9									
03		873 N	873	-0-	-0-	-0-	419	1	153	3	Y	273	254	0			133
							1	4	300	9							
04		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					133

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE				
11		4140 X	1144	-0-	-2996	-0-	19	1	341	3	Y	713	699	0	3	1	13
							784	9									
12		4278 X	1664	-0-	-2614	-0-	24	1	377	3	Y	1148	1140	0			21
							1263	9									
01		18 X	18	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	8	29	0			-0-
							9	9									
02		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	142	1	2211	3	Y	476	453	0	10	1	13
							1	4	524	9							
03		1674 X	606	-0-	-1068	-0-	22	1	313	3	Y	246	253	0	3	1	3
							271	9									
04		1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253																	
11		690 X	417	-0-	-273	-0-	67	1	111	3	Y	217	213	0			101
							239	9									
12		930 X	340	-0-	-590	-0-	40	1	118	3	Y	165	184	0			82
							182	9									
01		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	216	1	427	3	Y	719	433	0	47	1	321
							1	4	791	9							
02		307 N	307	-0-	-0-	-0-	56	1	80	3	Y	155	291	0	33	1	152
							171	9									
03		533 N	533	-0-	-0-	-0-	228	1	83	3	Y	202	233	0			121
							222	9									
04		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					121

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261557 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960																	
11		7410 X	4685	-0-	-2725	-0-	263	1	4017	3	Y	358	344	1			54
							11	4	394	9							
12		6972 X	6010	-0-	-962	-0-	90	1	5365	3	Y	502	496	1			60
							3	4	552	9							
01		6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	81	1	5319	3	Y	718	720	1			58
							790	9									
02		5572 X	3466	-0-	-2106	-0-	82	1	3013	3	Y	337	372	1			23
							371	9									
03		6169 X	851	-0-	-5318	-0-	28	1	699	3	Y	113	132	1			4
							124	9									
04		5970 X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT					4

STANLEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303																	
11		11059 X	11059	-0-	-0-	-0-	22	1	10668	3	Y	335	352	1			93
							369	9									
12		10606 X	10606	-0-	-0-	-0-	547	1	9697	3	Y	329	288	1			134
							362	9									
01		9878 X	9878	-0-	-0-	-0-	530	1	8919	3	Y	390	397	1			127
							429	9									
02		9156 X	8409	-0-	-747	-0-	451	1	7631	3	Y	297	321	1			103
							327	9									
03		10137 X	9390	-0-	-747	-0-	508	1	8526	3	Y	324	323	1			104
							356	9									
04		9810 X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					Y	NO RPT					104

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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

11		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	51 1	2639 3	Y	361	382 0		18	
							1 4	397 9						
12		5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	71 1	4181 3	Y	755	748 0		25	
							2 4	831 9						
01		5053 X	4922	-0-	-131	-0-	67 1	4179 3	Y	613	608 0		30	
							2 4	674 9						
02		4592 X	3649	-0-	-943	-0-	54 1	3132 3	Y	420	421 0		29	
							1 4	462 9						
03		5084 X	4788	-0-	-296	-0-	49 1	4270 3	Y	425	431 0		23	
							1 4	468 9						
04		4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-			Y	NO RPT			23	

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996														
11		6000 X	4688	-0-	-1312	-0-	250 1	3801 3	Y	570	541 1		93	
							10 4	627 9						
12		5952 X	4543	-0-	-1409	-0-	64 1	3778 3	Y	635	642 1		86	
							2 4	699 9						
01		5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	70 1	4541 3	Y	874	882 1		78	
							961 9							
02		4872 X	4844	-0-	-28	-0-	114 1	4216 3	Y	467	505 1		40	
							514 9							
03		6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	213 1	5386 3	Y	562	567 1		35	
							1 4	618 9						
04		5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-			Y	NO RPT			35	

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055														
11		7920 X	6966	-0-	-954	-0-	73 1	6244 3	Y	587	608 1		33	
							3 4	646 9						
12		6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	143 1	6072 3	Y	710	705 1		38	
							781 9							
01		7378 X	6868	-0-	-510	-0-	167 1	6039 3	Y	602	604 1		36	
							662 9							
02		7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	299 1	6167 3	Y	490	497 1		29	
							539 9							
03		7378 X	7092	-0-	-286	-0-	79 1	6371 3	Y	584	570 1		43	
							642 9							
04		6960 X	NO RPT	-0-	-6960	-0-			Y	NO RPT			43	

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141														
11		5610 X	1827	-0-	-3783	-0-	19 1	1629 3	Y	162	194 1		13	
							1 4	178 9						
12		5457 X	4933	-0-	-524	-0-	102 1	4338 3	Y	448	434 1		27	
							493 9							
01		5270 X	4463	-0-	-807	-0-	109 1	3933 3	Y	383	385 1		25	
							421 9							
02		4760 X	4724	-0-	-36	-0-	201 1	4151 3	Y	338	340 1		23	
							372 9							
03		5270 X	4985	-0-	-285	-0-	55 1	4429 3	Y	455	442 1		36	
							501 9							
04		4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-			Y	NO RPT			36	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244															
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

11		7950 X	5356	-0-	-2594	-0-	755 1	3334 3	3	Y	1124	1171	0		98
							31 4	1236 9							
12		8215 X	702	-0-	-7513	-0-	66 1	512 3	3	Y	102	182	0		18
							12 4	112 9							
01		7998 X	5700	-0-	-2298	-0-	308 1	4490 3	3	Y	695	657	0		56
							137 4	765 9							
02		7420 X	5602	-0-	-1818	-0-	139 1	4414 3	3	Y	687	654	0		89
							293 4	756 9							
03		8215 X	114	-0-	-8101	-0-	4 1	91 3	3	Y	16	95	0		10
							1 4	18 9							
04		5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-				Y	NO RPT				10

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 11H RRCID -> 263316 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048															

11		9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	1596 1	7055 3	3	Y	697	718	0		64
							67 4	767 9							
12		9349 X	9349	-0-	-0-	-0-	935 1	7224 3	3	Y	922	895	0		91
							176 4	1014 9							
01		10170 X	10170	-0-	-0-	-0-	560 1	8177 3	3	Y	1075	1071	0		95
							250 4	1183 9							
02		9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	237 1	7549 3	3	Y	839	820	0		114
							501 4	923 9							
03		9827 X	7502	-0-	-2325	-0-	288 1	6415 3	3	Y	677	725	0		66
							54 4	745 9							
04		9510 X	NO RPT	-0-	-9510	-0-				Y	NO RPT				66

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263323 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949															

11		20674 X	20674	-0-	-0-	-0-	8373 1	11282 3	3	Y	906	904	0		21
							22 4	997 9							
12		9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	5472 1	3741 3	3	Y	507	516	0		12
							3 4	558 9							
01		8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	4469 1	3097 3	3	Y	444	442	0		14
							1 4	488 9							
02		7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	3646 1	3940 3	3	Y	180	180	0	4 1	10
							198 9								
03		8932 X	8932	-0-	-0-	-0-	3052 1	5433 3	3	Y	406	398	0		18
							447 9								
04		7350 X	NO RPT	-0-	-7350	-0-				Y	NO RPT				18

WORTHEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263432 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622															

11		17160 X	15590	-0-	-1570	-0-	55 1	15123 3	3	Y	300	292	1		138
							82 4	330 9							
12		18510 X	18510	-0-	-0-	-0-	953 1	17201 3	3	Y	302	347	1		93
							24 4	332 9							
01		16595 X	16595	-0-	-0-	-0-	869 1	15361 3	3	Y	331	367	1		57
							1 4	364 9							
02		18952 X	18952	-0-	-0-	-0-	1031 1	17538 3	3	Y	346	365	1		38
							2 4	381 9							
03		19215 X	19215	-0-	-0-	-0-	1091 1	17713 3	3	Y	372	359	1		51
							2 4	409 9							
04		13230 X	NO RPT	-0-	-13230	-0-				Y	NO RPT				51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
WORTHEY RANCH		WELL #: 18H		RRCID -> 263435		COMPL. DATE 07/10/2011		TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
11	22978 X	22978	-0-	-0-	-0-	81	1 22351	3	Y	385	364 1	178
						122	4 424	9				
12	28442 X	28442	-0-	-0-	-0-	1467	1 26447	3	Y	447	487 1	138
						36	4 492	9				
01	24437 X	24437	-0-	-0-	-0-	1285	1 22709	3	Y	401	461 1	78
						2	4 441	9				
02	18785 X	18785	-0-	-0-	-0-	1025	1 17425	3	Y	304	340 1	42
						1	4 334	9				
03	19900 X	19900	-0-	-0-	-0-	1134	1 18404	3	Y	327	319 1	50
						2	4 360	9				
04	14730 X	NO RPT	-0-	-14730	-0-				Y	NO RPT		50

WORTHEY RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 263436		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242				
11	19500 X	286	-0-	-19214	-0-	1	1 265	3	Y	18	47 0	3
						20	9					
12	26689 X	26689	-0-	-0-	-0-	1411	1 24374	3	Y	820	775 0	13 1 35
						2	4 902	9				
01	22133 X	22133	-0-	-0-	-0-	1193	1 20185	3	Y	685	691 0	29
						1	4 754	9				
02	18603 X	18603	-0-	-0-	-0-	998	1 16863	3	Y	672	658 0	43
						3	4 739	9				
03	25854 X	18483	-0-	-7371	-0-	1012	1 16672	3	Y	718	718 0	43
						9	4 790	9				
04	25020 X	NO RPT	-0-	-25020	-0-				Y	NO RPT		43

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 263437		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272				
11	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-				Y	413	425 0	18
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1711	1608 0	121
01	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-				Y	974	1038 0	57
02	5152 X	-0-	-0-	-5152	-0-				Y	927	911 0	19 1 54
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	943	939 0	58
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		58

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 263438		COMPL. DATE 10/15/2011		TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037				
11	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-				Y	854	879 0	46
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	706	698 0	54
01	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-				Y	701	713 0	42
02	4144 X	-0-	-0-	-4144	-0-				Y	1381	1313 0	27 1 83
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	909	931 0	61
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		61

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 263439		COMPL. DATE 10/15/2011		TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485				
11	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-				Y	1273	1227 0	67
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	516	539 0	44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	430	445 0	29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	226	233 0	5 1 17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	419	407 0	29
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
SOUTH SPUR UNIT A		WELL #:		1H	RRCID -> 263444	COMPL. DATE 08/07/2011	TOTAL DEPTH 6751	PERF. 7300	- 12468	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
11	1200 X	881	-0-	-319	-0-	14 1 580 9	287 3	Y	527 612 1	144
12	1036 X	685	-0-	-351	-0-	5 1 528 9	152 3	Y	480 419 1	205
01	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	205 1 2438 9	5225 3	Y	2216 1961 1	460
02	2800 N	6963	-0-	4163	4163	438 1 1485 9	5040 3	Y	1350 1528 1	282
03	3100 N	8807	-0-	5707	9870	689 1 3 4	6486 3	Y	1481 1610 1	153
04	690 X	NO RPT	-0-	-690	9180			Y	NO RPT	153
WORTHY RANCH		WELL #:		19H	RRCID -> 263476	COMPL. DATE 07/10/2011	TOTAL DEPTH 9086	PERF.10046	- 14562	
11	23041 X	23041	-0-	-0-	-0-	81 1 122 4	22432 3	Y	369 306 1	148
12	26475 X	26475	-0-	-0-	-0-	1371 1 34 4	24736 3	Y	304 354 1	98
01	23883 X	23883	-0-	-0-	-0-	1255 1 2 4	22194 3	Y	393 423 1	68
02	19140 X	19140	-0-	-0-	-0-	1044 1 2 4	17766 3	Y	298 329 1	37
03	21979 X	20985	-0-	-994	-0-	1199 1 2 4	19459 3	Y	295 289 1	43
04	21270 X	NO RPT	-0-	-21270	-0-			Y	NO RPT	43
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		18H	RRCID -> 263539	COMPL. DATE 11/27/2011	TOTAL DEPTH 7231	PERF. 8440	- 13036	
11	7710 X	5391	-0-	-2319	-0-	2075 1 6 4	2797 3	Y	466 482 0	7
12	7502 X	6291	-0-	-1211	-0-	3335 1 1 4	2280 3	Y	614 612 0	9
01	7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	4045 1 844 9	2804 3	Y	767 760 0	16
02	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	2610 1 969 9	2821 3	Y	881 855 0	24
03	9596 X	9596	-0-	-0-	-0-	3303 1 411 9	5882 3	Y	374 386 0	12
04	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-			Y	NO RPT	12
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		16H	RRCID -> 263540	COMPL. DATE 11/17/2011	TOTAL DEPTH 7329	PERF. 8600	- 13101	
11	4020 X	3909	-0-	-111	-0-	47 1 597 9	3265 3	Y	543 544 0	20
12	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	96 1 671 9	3654 3	Y	610 586 0	44
01	4247 X	3851	-0-	-396	-0-	45 1 708 9	3098 3	Y	644 660 0	28
02	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	65 1 824 9	3535 3	Y	749 731 0	46
03	4247 X	4055	-0-	-192	-0-	82 1 790 9	3183 3	Y	718 722 0	42
04	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-			Y	NO RPT	42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
STANLEY RANCH			WELL #: 14H		RRCID -> 263620		COMPL. DATE 02/10/2012			TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

11		T. A.	19840	-0-	19840	73817	39 1	19170 3	Y	574	577 1		213
12		90198 X	16381	-0-	-73817	-0-	631 9 841 1	14927 3	Y	557	487 1		283
01		15620 X	15620	-0-	-0-	-0-	613 9 840 1	14131 3	Y	590	609 1		264
02		13595 X	13595	-0-	-0-	-0-	649 9 733 1	12390 3	Y	429	466 1		227
03		16957 X	14585	-0-	-2372	-0-	472 9 791 1	13273 3	Y	474	474 1		227
04		16410 X	NO RPT	-0-	-16410	-0-	521 9		Y	NO RPT			227

RANCHO ENCANTADO			WELL #: 4H		RRCID -> 263629		COMPL. DATE 07/21/2011			TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496			
11		9940 X	9940	-0-	-0-	-0-	172 1 102 9	9666 3	Y	93	135 0		33
12		5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	112 1 316 9	5144 3	Y	287	262 0		58
01		5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	197 1 332 9	4628 3	Y	302	291 0		69
02		4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	70 1 344 9	4293 3	Y	313	277 0		105
03		4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	85 1 341 9	4514 3	Y	310	338 0		77
04		4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-			Y	NO RPT			77

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 16H		RRCID -> 263648		COMPL. DATE 10/06/2011			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788			
11		4170 X	2720	-0-	-1450	-0-	34 1 5 4	2573 3	Y	98	95 0		30
12		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	11 1 9 4	3239 3	Y	299	223 0	12 1	94
01		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	346 1 6 4	3668 3	Y	443	243 0	129 1	165
02		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	292 1 178 9	3758 3	Y	162	265 0		62
03		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	295 1 3 4	2692 3	Y	182	223 0		21
04		2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-		200 9	Y	NO RPT			21

ROGERS DENTONIO RANCH			WELL #: 14H		RRCID -> 263652		COMPL. DATE 09/14/2011			TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558			
11		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	12 1 1 4	989 3	Y	366	368 0		33
12		978 N	978	-0-	-0-	-0-	28 1 1 4	403 9 679 3	Y	245	183 0		95
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	8 1 24 9	270 9 6 3	Y	22	10 0		107
02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	57 1 113 9	95 3	Y	103	65 0		145
03		992 N	615	-0-	-377	-0-	85 1 2 4	341 3	Y	170	90 0		225
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		187 9	Y	NO RPT			225

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	57 1	4409 3	Y	992	1007 0		91
							3 4	1091 9					
12		4094 X	1188	-0-	-2906	-0-	38 1	934 3	Y	195	189 0		97
							1 4	215 9					
01		4061 X	206	-0-	-3855	-0-	56 1	47 3	Y	94	16 0		175
							103 9						
02		3668 X	379	-0-	-3289	-0-	111 1	186 3	Y	74	76 0		173
							1 4	81 9					
03		4061 X	441	-0-	-3620	-0-	69 1	281 3	Y	81	72 0		182
							2 4	89 9					
04		3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-			Y	NO RPT			182

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682													
11		11655 X	11655	-0-	-0-	-0-	61 1	10547 3	Y	952	953 0		40
							1047 9						
12		11823 X	11823	-0-	-0-	-0-	40 1	10589 3	Y	1085	1094 0		31
							1194 9						
01		12225 X	12225	-0-	-0-	-0-	27 1	10755 3	Y	1312	1281 0		62
							1443 9						
02		12268 X	12268	-0-	-0-	-0-	28 1	11050 3	Y	1081	1083 0		60
							1 4	1189 9					
03		12605 X	12605	-0-	-0-	-0-	50 1	11185 3	Y	1245	1251 0		54
							1370 9						
04		10020 X	NO RPT	-0-	-10020	-0-			Y	NO RPT			54

WORTHEY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657													
11		13950 X	13950	-0-	-0-	-0-	24 1	12783 3	Y	1037	1042 0		27
							2 4	1141 9					
12		12065 X	34	-0-	-12031	-0-	2 1	31 3	Y	1	25 0		3
							1 9						
01		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	184 1	3110 3	Y	136	131 0		8
							150 9						
02		13371 X	13371	-0-	-0-	-0-	714 1	12061 3	Y	540	513 0		35
							2 4	594 9					
03		11129 X	-0-	-0-	-11129	-0-			Y	-0-	35 0		-0-
04		10770 X	NO RPT	-0-	-10770	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686													
11		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	42 1	3241 3	Y	794	814 0		72
							2 4	873 9					
12		3503 X	1032	-0-	-2471	-0-	33 1	793 3	Y	186	171 0		87
							1 4	205 9					
01		3503 X	68	-0-	-3435	-0-	17 1	15 3	Y	33	10 0		110
							36 9						
02		4088 X	248	-0-	-3840	-0-	92 1	154 3	Y	2	35 0		77
							2 9						
03		4526 X	140	-0-	-4386	-0-	21 1	87 3	Y	28	30 0		75
							1 4	31 9					
04		4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-			Y	NO RPT			75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091													
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
11		6810 X	6049	-0-	-761	-0-	12	1	Y	259	282	1	69
							285	9					
12		7037 X	692	-0-	-6345	-0-	35	1	Y	26	31	1	64
							29	9					
01		10096 X	10096	-0-	-0-	-0-	540	1	Y	426	385	1	105
							469	9					
02		7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	393	1	Y	310	331	1	84
							341	9					
03		8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	466	1	Y	370	368	1	86
							407	9					
04		6990 X	NO RPT	-0-	-6990	-0-			Y	NO RPT			86

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935													
11		6480 X	5603	-0-	-877	-0-	304	1	Y	608	1	0	96
							12	4					
12		6696 X	5178	-0-	-1518	-0-	75	1	Y	574	595	1	75
							3	4					
01		6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	84	1	Y	758	770	1	63
							834	9					
02		6440 X	5016	-0-	-1424	-0-	114	1	Y	620	640	1	43
							682	9					
03		6169 X	5676	-0-	-493	-0-	186	1	Y	740	744	1	39
							814	9					
04		6210 X	NO RPT	-0-	-6210	-0-			Y	NO RPT			39

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685													
11		6360 X	1511	-0-	-4849	-0-	78	1	Y	222	246	1	45
							3	4					
12		8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	111	1	Y	1252	1145	1	152
							4	4					
01		6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	78	1	Y	1026	1082	1	96
							1129	9					
02		5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	124	1	Y	951	974	1	73
							1046	9					
03		5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	184	1	Y	1055	1066	1	62
							1161	9					
04		5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-			Y	NO RPT			62

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987													
11		5370 X	2954	-0-	-2416	-0-	159	1	Y	323	323	1	51
							7	4					
12		5349 X	4344	-0-	-1005	-0-	58	1	Y	745	711	1	85
							2	4					
01		5239 X	4088	-0-	-1151	-0-	49	1	Y	742	767	1	60
							816	9					
02		4732 X	4170	-0-	-562	-0-	93	1	Y	589	610	1	39
							648	9					
03		5239 X	3293	-0-	-1946	-0-	109	1	Y	402	422	1	19
							442	9					
04		4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-			Y	NO RPT			19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 263727 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8123 - 13116													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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		
11	8391 X	8391	-0-	-0-	-0-	239 1	7375 3	Y	705	703 0	45		
						1 4	776 9						
12	4898 X	4894	-0-	-4	-0-	179 1	3959 3	Y	687	686 0	46		
						756 9							
01	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	212 1	4645 3	Y	659	645 0	60		
						725 9							
02	10584 X	5572	-0-	-5012	-0-	200 1	4677 3	Y	632	658 0	34		
						695 9							
03	10881 X	5767	-0-	-5114	-0-	219 1	4805 3	Y	670	657 0	47		
						6 4	737 9						
04	8400 X	NO RPT	-0-	-8400	-0-			Y	NO RPT		47		

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8681 - 13303													
11	3780 X	1931	-0-	-1849	-0-	23 1	1817 3	Y	79	82 0	26		
						4 4	87 9						
12	3906 X	702	-0-	-3204	-0-	2 1	636 3	Y	56	55 0	24	3 1	
						2 4	62 9						
01	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	262 1	2765 3	Y	336	163 0	110	87 1	
						4 4	370 9						
02	2856 X	2443	-0-	-413	-0-	162 1	2082 3	Y	181	237 0	54		
						199 9							
03	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	306 1	2799 3	Y	237	268 0	23		
						3 4	261 9						
04	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-			Y	NO RPT		23		

CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231													
11	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	124 1	1357 3	N	239	185 1	234		
						263 9							
12	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	141 1	1296 3	N	233	184 1	283		
						256 9							
01	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	105 1	1397 3	N	236	358 1	161		
						260 9							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	190	186 1	165		
03	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-			N	214	170 1	209		
04	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-			N	NO RPT		209		

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636													
11	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	243 1	3705 3	Y	411	378 1	65		
						10 4	452 9						
12	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	60 1	3594 3	Y	598	586 1	77		
						2 4	658 9						
01	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	53 1	3462 3	Y	425	461 1	41		
						468 9							
02	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	123 1	4543 3	Y	599	595 1	45		
						659 9							
03	5270 X	4557	-0-	-713	-0-	151 1	3805 3	Y	546	558 1	33		
						601 9							
04	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-			Y	NO RPT		33		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102		WELL #: 3H		RRCID -> 263866		COMPL. DATE 04/10/2011		TOTAL DEPTH 7255		PERF. 8381 - 13100	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	32 1	2478 3	Y	476	499 0	45	
							2 4	524 9					
12		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			Y	-0-	45 0	-0-	
01		2015 X	515	-0-	-1500	-0-	149 1	125 3	Y	219	19 0	200	
							241 9						
02		2576 X	1293	-0-	-1283	-0-	387 1	650 3	Y	231	132 0	299	
							2 4	254 9					
03		2852 X	1243	-0-	-1609	-0-	208 1	835 3	Y	177	135 0	341	
							5 4	195 9					
04		2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-			Y	NO RPT		341	

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 12H		RRCID -> 263867		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 7651		PERF. 8630 - 13306			
11		7920 X	6439	-0-	-1481	-0-	1021 1	4513 3	Y	784	822 0	64	
							43 4	862 9					
12		7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	712 1	5503 3	Y	885	869 0	80	
							134 4	974 9					
01		7161 X	6791	-0-	-370	-0-	361 1	5279 3	Y	899	906 0	73	
							162 4	989 9					
02		6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	158 1	5025 3	Y	948	903 0	118	
							333 4	1043 9					
03		6944 X	6188	-0-	-756	-0-	222 1	4944 3	Y	891	932 0	77	
							42 4	980 9					
04		6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-			Y	NO RPT		77	

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 17H		RRCID -> 263869		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 7221		PERF. 8115 - 12686			
11		6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	2433 1	3279 3	Y	557	578 0	11	
							7 4	613 9					
12		7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	4127 1	2821 3	Y	680	680 0	11	
							2 4	748 9					
01		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	1796 1	1245 3	Y	429	430 0	10	
							472 9						
02		5432 X	4922	-0-	-510	-0-	2237 1	2417 3	Y	244	242 0	6 1	
							268 9						
03		6014 X	4469	-0-	-1545	-0-	1367 1	2434 3	Y	607	594 0	19	
							668 9						
04		5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-			Y	NO RPT		19	

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 13H		RRCID -> 263870		COMPL. DATE 12/28/2011		TOTAL DEPTH 7258		PERF. 8209 - 13074			
11		5760 X	2655	-0-	-3105	-0-	129 1	1968 3	Y	503	501 1	85	
							5 4	553 9					
12		5487 X	4961	-0-	-526	-0-	64 1	3839 3	Y	959	924 1	120	
							3 4	1055 9					
01		4278 X	2501	-0-	-1777	-0-	29 1	1911 3	Y	510	579 1	51	
							561 9						
02		3864 X	2957	-0-	-907	-0-	59 1	2197 3	Y	637	641 1	47	
							701 9						
03		4278 X	3451	-0-	-827	-0-	86 1	2180 3	Y	1077	1065 1	59	
							1185 9						
04		4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-			Y	NO RPT		59	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263871 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761													
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

11		6000 X	4370	-0-	-1630	-0-	233 1	3554 3	Y	521	496 1		82
							10 4	573 9					
12		6200 X	3877	-0-	-2323	-0-	55 1	3294 3	Y	478	497 1		63
							2 4	526 9					
01		4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	58 1	3773 3	Y	585	598 1		50
							644 9						
02		4984 X	3080	-0-	-1904	-0-	68 1	2503 3	Y	463	480 1		33
							509 9						
03		5332 X	4175	-0-	-1157	-0-	133 1	3353 3	Y	626	627 1		32
							689 9						
04		4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-			Y	NO RPT			32

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263872 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 13147													

11		10710 X	5946	-0-	-4764	-0-	326 1	4959 3	Y	589	1 0	555 1	93
							13 4	648 9					
12		10130 X	8058	-0-	-2072	-0-	118 1	7037 3	Y	817	808 1		102
							4 4	899 9					
01		8711 X	6513	-0-	-2198	-0-	86 1	5647 3	Y	709	749 1		62
							780 9						
02		7252 X	4696	-0-	-2556	-0-	102 1	3772 3	Y	747	757 1		52
							822 9						
03		8060 X	3255	-0-	-4805	-0-	103 1	2585 3	Y	515	540 1		27
							567 9						
04		7800 X	NO RPT	-0-	-7800	-0-			Y	NO RPT			27

BEINHORN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508													

11		7650 X	7236	-0-	-414	-0-	176 1	6412 3	Y	580	506 0	81 1	34
							10 4	638 9					
12		7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	156 1	6855 3	Y	733	723 0		44
							9 4	806 9					
01		7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	194 1	6453 3	Y	765	764 0		45
							6 4	842 9					
02		6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	106 1	5784 3	Y	657	652 0		50
							19 4	723 9					
03		7316 X	7121	-0-	-195	-0-	108 1	6163 3	Y	765	768 0		47
							8 4	842 9					
04		7080 X	NO RPT	-0-	-7080	-0-			Y	NO RPT			47

BEINHORN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824													

11		7440 X	6492	-0-	-948	-0-	160 1	5847 3	Y	433	378 0	60 1	25
							9 4	476 9					
12		7188 X	7022	-0-	-166	-0-	144 1	6309 3	Y	510	505 0		30
							8 4	561 9					
01		6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	185 1	6161 3	Y	539	538 0		31
							6 4	593 9					
02		6244 X	6011	-0-	-233	-0-	98 1	5360 3	Y	486	480 0		37
							18 4	535 9					
03		6913 X	6284	-0-	-629	-0-	99 1	5594 3	Y	531	534 0		34
							7 4	584 9					
04		6690 X	NO RPT	-0-	-6690	-0-			Y	NO RPT			34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BEINHORN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263875 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		6570 X	6176	-0-	-394	-0-	154 1	5625 3	Y	353	310 0	49 1		23
							9 4	388 9						
12		6729 X	6654	-0-	-75	-0-	136 1	5928 3	Y	530	520 0			33
							7 4	583 9						
01		5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	155 1	5160 3	Y	551	550 0			34
							5 4	606 9						
02		6048 X	5566	-0-	-482	-0-	91 1	4981 3	Y	434	433 0			35
							17 4	477 9						
03		6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	114 1	6479 3	Y	155	177 0			13
							8 4	171 9						
04		6450 X	NO RPT	-0-	-6450	-0-			Y	NO RPT				13

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 263878 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934														
11		5730 X	4864	-0-	-866	-0-	132 1	4058 3	Y	613	607 0			39
							674 9							
12		5921 X	5783	-0-	-138	-0-	220 1	4892 3	Y	609	607 0			41
							1 4	670 9						
01		6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	265 1	5831 3	Y	654	636 0			59
							1 4	719 9						
02		6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	211 1	4932 3	Y	875	888 0			46
							963 9							
03		6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	254 1	5566 3	Y	580	583 0			43
							7 4	638 9						
04		5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-			Y	NO RPT				43

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245														
11		7470 X	6186	-0-	-1284	-0-	155 1	4765 3	Y	1151	1140 0			67
							1266 9							
12		7359 X	7219	-0-	-140	-0-	258 1	5718 3	Y	1129	1126 0			70
							1 4	1242 9						
01		7728 X	7728	-0-	-0-	-0-	286 1	6282 3	Y	1054	1032 0			92
							1 4	1159 9						
02		7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	225 1	5258 3	Y	1501	1519 0			74
							1651 9							
03		8893 X	8893	-0-	-0-	-0-	333 1	7286 3	Y	1150	1145 0			79
							9 4	1265 9						
04		6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-			Y	NO RPT				79

TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	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												
TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065												
M O	ALLOW CODE	GAS 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

11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	54	1	586	3	N	69	140
						76	9					
12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	88	1	811	3	N	178	136
						196	9					
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	48	1	640	3	N	121	90
						133	9					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	120
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	171	122
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT	122

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443												

11	6120 X	5745	-0-	-375	-0-	70	1	4827	3	Y	771	31
						848	9					
12	6304 X	6001	-0-	-303	-0-	130	1	4982	3	Y	808	62
						889	9					
01	6293 X	5564	-0-	-729	-0-	67	1	4610	3	Y	806	36
						887	9					
02	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	91	1	4949	3	Y	877	55
						965	9					
03	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	134	1	5172	3	Y	1025	61
						1128	9					
04	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT	61

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900												

11	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	67	1	4625	3	Y	657	27
						723	9					
12	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	122	1	4683	3	Y	682	52
						750	9					
01	5363 X	5184	-0-	-179	-0-	63	1	4271	3	Y	773	34
						850	9					
02	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	98	1	5320	3	Y	374	25
						411	9					
03	5487 X	4288	-0-	-1199	-0-	102	1	3930	3	Y	233	15
						256	9					
04	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT	15

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898												

11	10140 X	8979	-0-	-1161	-0-	112	1	7776	3	Y	992	38
						1091	9					
12	9518 X	8831	-0-	-687	-0-	196	1	7532	3	Y	1002	75
						1	4	1102	9			
01	8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	103	1	7016	3	Y	1159	50
						1275	9					
02	8120 X	8052	-0-	-68	-0-	124	1	6796	3	Y	1028	64
						1	4	1131	9			
03	8990 X	59	-0-	-8931	-0-	1	1	51	3	Y	6	3
						7	9					
04	8700 X	NO RPT	-0-	-8700	-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 #: 17H		RRCID -> 264017		COMPL. DATE 11/17/2011		TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8049 - 12689		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
11	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	71 1 660 9	4896 3	Y	600 603 0	23
12	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	125 1 705 9	4784 3	Y	641 617 0	47
01	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	63 1 691 9	4319 3	Y	628 649 0	26
02	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	92 1 332 9	4985 3	Y	302 310 0	18
03	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	138 1 426 9	5344 3	Y	387 383 0	22
04	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-			Y	NO RPT	22
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 18H		RRCID -> 264018		COMPL. DATE 11/17/2011		TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909		
11	7530 X	7141	-0-	-389	-0-	91 1 730 9	6320 3	Y	664 666 0	25
12	7747 X	7247	-0-	-500	-0-	166 1 741 9	6340 3	Y	674 650 0	49
01	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	89 1 528 9	6109 3	Y	480 509 0	20
02	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	108 1 1 4	5962 3	Y	268 272 0	16
03	6944 X	6491	-0-	-453	-0-	157 1 256 9	6078 3	Y	233 237 0	12
04	6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-			Y	NO RPT	12
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 264020		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728		
11	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-			Y	507 521 0	28
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	811 778 0	61
01	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-			Y	928 933 0	56
02	4396 X	-0-	-0-	-4396	-0-			Y	807 794 0	53
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	801 799 0	55
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	55
BEINHORN RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 264021		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783		
11	9960 X	9035	-0-	-925	-0-	226 1 12 4	8212 3	Y	532 465 0	31
12	9962 X	9454	-0-	-508	-0-	194 1 11 4	8508 3	Y	674 665 0	40
01	9269 X	9094	-0-	-175	-0-	243 1 8 4	8118 3	Y	659 660 0	39
02	8372 X	7960	-0-	-412	-0-	131 1 24 4	7154 3	Y	592 585 0	46
03	9269 X	8230	-0-	-1039	-0-	128 1 10 4	7332 3	Y	691 693 0	44
04	8970 X	NO RPT	-0-	-8970	-0-			Y	NO RPT	44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		5130 X	4863	-0-	-267	-0-	48 1	4098 3	Y	650	689 1		43
							2 4	715 9					
12		5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	117 1	4962 3	Y	807	801 1		49
							888 9						
01		5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	124 1	4480 3	Y	751	750 1		50
							826 9						
02		5460 X	5453	-0-	-7	-0-	221 1	4571 3	Y	601	609 1		42
							661 9						
03		6045 X	5929	-0-	-116	-0-	61 1	4976 3	Y	811	788 1		65
							892 9						
04		5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-			Y	NO RPT			65

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772													
11		T. A.	5	-0-	5	9585	5 3		Y	-0-	170 1		192
12		9585 X	-0-	-0-	-9585	-0-			Y	-0-			192
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			192
02		101 X	101	-0-	-0-	-0-	5 1	1 3	Y	86			278
							95 9						
03		31 X	5	-0-	-26	-0-	5 3		Y	-0-			278
04		5 X	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT			278

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625													
11		11721 X	11721	-0-	-0-	-0-	61 1	10584 3	Y	978	978 0		42
							1076 9						
12		11870 X	11870	-0-	-0-	-0-	40 1	10603 3	Y	1115	1124 0		33
							1227 9						
01		11958 X	11958	-0-	-0-	-0-	26 1	10534 3	Y	1271	1243 0		61
							1398 9						
02		12193 X	12193	-0-	-0-	-0-	28 1	10955 3	Y	1099	1099 0		61
							1 4	1209 9					
03		12333 X	12333	-0-	-0-	-0-	47 1	10914 3	Y	1246	1253 0		54
							1 4	1371 9					
04		10290 X	NO RPT	-0-	-10290	-0-			Y	NO RPT			54

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518													
11		11775 X	11775	-0-	-0-	-0-	243 1	10544 3	Y	897	909 0		52
							1 4	987 9					
12		9992 X	9992	-0-	-0-	-0-	221 1	8804 3	Y	877	886 0		43
							2 4	965 9					
01		8652 X	8652	-0-	-0-	-0-	118 1	7453 3	Y	972	966 0		49
							12 4	1069 9					
02		9489 X	9489	-0-	-0-	-0-	50 1	8445 3	Y	900	905 0		44
							4 4	990 9					
03		8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	90 1	7610 3	Y	945	938 0		51
							1040 9						
04		7950 X	NO RPT	-0-	-7950	-0-			Y	NO RPT			51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191													
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

11		4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	43 1	3746 3	Y	552	575 1		34
							2 4	607 9					
12		5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	102 1	4352 3	Y	572	573 1		33
							629 9						
01		4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	106 1	3818 3	Y	573	571 1		35
							630 9						
02		4060 X	4018	-0-	-42	-0-	165 1	3405 3	Y	407	416 1		26
							448 9						
03		4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	47 1	3846 3	Y	563	547 1		42
							619 9						
04		4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-			Y	NO RPT			42

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057													
11		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	340 1	2843 3	Y	988	975 1		147
							1087 9						
12		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	469 1	1857 3	Y	559	525 1		181
							615 9						
01		2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	248 1	1556 3	Y	405	524 1		62
							446 9						
02		2744 X	1501	-0-	-1243	-0-	129 1	944 3	Y	364	380 1		46
							28 4	400 9					
03		3162 X	1513	-0-	-1649	-0-	49 1	972 3	Y	447	450 1		43
							492 9						
04		3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-			Y	NO RPT			43

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077													
11		4350 X	3025	-0-	-1325	-0-	149 1	2469 3	Y	370	232 1		225
							407 9						
12		6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	214 1	5395 3	Y	390	398 1		217
							429 9						
01		4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	506 1	3345 3	Y	365	427 1		155
							402 9						
02		3612 X	2650	-0-	-962	-0-	423 1	1811 3	Y	378	423 1		110
							416 9						
03		4433 X	2980	-0-	-1453	-0-	510 1	2233 3	Y	215	264 1		61
							237 9						
04		4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-			Y	NO RPT			61

CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335													
11		T. A.	2977	-0-	2977	9073	237 1	2600 3	N	127	155 1		197
							140 9						
12		10080 X	1007	-0-	-9073	-0-	95 1	876 3	N	33			230
							36 9						
01		2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	152 1	2020 3	N	105	181 1		154
							116 9						
02		2044 X	1676	-0-	-368	-0-	103 1	1489 3	N	76			230
							84 9						
03		3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	274 1	3470 3	N	160	182 1		208
							176 9						
04		2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-			N	NO RPT			208

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
CAGE		WELL #:		7TV	RRCID -> 264106	COMPL. DATE 07/19/2011		TOTAL DEPTH	5687	PERF. 6050	- 10684		
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		
11	6540 X	1972	-0-	-4568	-0-	146	1 1600 3	N	205		450		
12	7688 X	4833	-0-	-2855	-0-	226	9 4309 3	N	50	185 1	315		
01	7688 X	3426	-0-	-4262	-0-	469	1 3044 3	N	139	155 1	299		
02	4340 X	4325	-0-	-15	-0-	55	9 3876 3	N	165	184 1	280		
03	4836 X	4079	-0-	-757	-0-	229	1 3630 3	N	148	162 1	266		
04	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-	153	9	N	NO RPT		266		
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		18H	RRCID -> 264114	COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH	7941	PERF. 9082	- 15124		
11	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	24	1 1869 3	Y	184	176 0	53		
12	1922 X	1434	-0-	-488	-0-	4	4 202 3	Y	159	144 0	61		
01	1922 X	1851	-0-	-71	-0-	5	1 1251 3	Y	235	134 0	90		
02	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	3	4 175 3	Y	163	207 0	46		
03	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	138	1 1452 3	Y	220	245 0	21		
04	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-	2	4 259 3	Y	NO RPT		21		
02	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	285	1 3668 3	Y	163	207 0	46		
03	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	179	9 2607 3	Y	220	245 0	21		
04	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-	3	4 242 9	Y	NO RPT		21		
STUMBERG RANCH		WELL #:		4HR	RRCID -> 264116	COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH	7177	PERF. 7785	- 12194		
11	3570 X	3079	-0-	-491	-0-	170	1 2540 3	Y	334	325 0	22		
12	3425 X	2092	-0-	-1333	-0-	2	4 367 9	Y	242	252 0	12		
01	3007 X	394	-0-	-2613	-0-	110	1 1715 3	Y	-0-	12 0	-0-		
02	2716 X	520	-0-	-2196	-0-	1	4 266 9	Y	-0-		-0-		
03	3007 X	2973	-0-	-34	-0-	30	1 363 3	Y	343	256 0	4		
04	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-	1	4 2399 3	Y	NO RPT	83 1	4		
02	2716 X	520	-0-	-2196	-0-	21	1 496 3	Y	-0-		-0-		
03	3007 X	2973	-0-	-34	-0-	3	4 377 9	Y	343	256 0	4		
04	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-	9	4	Y	NO RPT		4		
STUMBERG RANCH		WELL #:		5H	RRCID -> 264117	COMPL. DATE 07/03/2011		TOTAL DEPTH	7148	PERF. 8040	- 12456		
11	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	100	1 1480 3	Y	344	331 0	20		
12	1526 X	1326	-0-	-200	-0-	1	4 378 9	Y	476	476 0	20		
01	806 X	590	-0-	-216	-0-	48	1 753 3	Y	186	192 0	14		
02	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	1	4 524 9	Y	501	497 0	18		
03	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	30	1 355 3	Y	287	227 0	3		
04	780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-	205	9 878 3	Y	NO RPT	75 1	3		
02	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	37	1 551 9	Y	287	227 0	3		
03	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	5	4 1575 3	Y	287	227 0	3		
04	780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-	124	1 316 9	Y	NO RPT		3		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
STUMBERG RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	228 1	3387 3	Y	1027	987 0	63
							2 4	1130 9				
12		14727 X	14727	-0-	-0-	-0-	664 1	10350 3	Y	3369	3290 0	142
							7 4	3706 9				
01		T. A.	8447	-0-	8447	8447	495 1	5908 3	Y	1849	1851 0	140
							10 4	2034 9				
02		T. A.	12531	-0-	12531	20978	240 1	5791 3	Y	5878	5808 0	210
							34 4	6466 9				
03		T. A.	13226	-0-	13226	34204	728 1	9272 3	Y	2901	2325 0	758 1
							35 4	3191 9				28
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	34204			Y	NO RPT		28

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264120 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8694 - 13860												
11		T. A.	1141	-0-	1141	6989	14 1	1050 3	Y	68	66 0	20
							2 4	75 9				
12		8057 X	1068	-0-	-6989	-0-	3 1	919 3	Y	130	102 0	5 1
							3 4	143 9				43
01		998 X	998	-0-	-0-	-0-	72 1	761 3	Y	149	87 0	46 1
							1 4	164 9				59
02		2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	158 1	2035 3	Y	79	113 0	25
							87 9					
03		1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	106 1	971 3	Y	303	303 0	25
							1 4	333 9				
04		1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-			Y	NO RPT		25

STANLEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132												
11		9120 X	674	-0-	-8446	-0-	1 1	644 3	Y	26	50 1	55
							29 9					
12		8308 X	3125	-0-	-5183	-0-	160 1	2844 3	Y	110	95 1	70
							121 9					
01		6789 X	5964	-0-	-825	-0-	320 1	5374 3	Y	245	235 1	80
							270 9					
02		6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	331 1	5602 3	Y	183	196 1	67
							201 9					
03		6789 X	5056	-0-	-1733	-0-	274 1	4606 3	Y	160	162 1	65
							176 9					
04		5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-			Y	NO RPT		65

STANLEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062												
11		20022 X	20022	-0-	-0-	-0-	39 1	19187 3	Y	724	738 1	115
							796 9					
12		18828 X	18828	-0-	-0-	-0-	969 1	17197 3	Y	602	531 1	186
							662 9					
01		13671 X	13671	-0-	-0-	-0-	737 1	12392 3	Y	493	529 1	150
							542 9					
02		13412 X	10998	-0-	-2414	-0-	595 1	10054 3	Y	317	354 1	113
							349 9					
03		20677 X	12048	-0-	-8629	-0-	655 1	10993 3	Y	364	363 1	114
							400 9					
04		20010 X	NO RPT	-0-	-20010	-0-			Y	NO RPT		114

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
STANLEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264133 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270													
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
11		11540 X	11540	-0-	-0-	-0-	23 1	11026 3	Y	446	439 1		94
12		10309 X	10309	-0-	-0-	-0-	491 9	9402 3	Y	343	303 1		134
01		9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	530 1	8515 3	Y	329	346 1		117
02		7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	377 9	7169 3	Y	223	246 1		94
03		9306 X	9306	-0-	-0-	-0-	506 1	8483 3	Y	289	286 1		97
04		8940 X	NO RPT	-0-	-8940	-0-	362 9		Y	NO RPT			97
							424 1						
							245 9						
							505 1						
							318 9						

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264135 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 12976													
11		796 N	796	-0-	-0-	-0-	22 1	338 3	Y	395	362 1		58
12		340 N	340	-0-	-0-	-0-	1 4	435 9	Y	69	114 1		13
01		602 N	602	-0-	-0-	-0-	4 1	260 3	Y	127	131 1		9
02		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	76 9	455 3	Y	92	97 1		4
03		560 N	560	-0-	-0-	-0-	7 1	971 3	Y	99	100 1		3
04		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	140 9	434 3	Y	NO RPT			3
							26 1						
							101 9						
							17 1						
							109 9						

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264136 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8301 - 12924													
11		5640 X	4320	-0-	-1320	-0-	233 1	3558 3	Y	472	453 1		77
12		5348 X	3715	-0-	-1633	-0-	10 4	519 9	Y	470	484 1		63
01		5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	53 1	3143 3	Y	748	746 1		65
02		4592 X	3829	-0-	-763	-0-	2 4	517 9	Y	618	635 1		48
03		5084 X	4053	-0-	-1031	-0-	64 1	4173 3	Y	421	442 1		27
04		4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-	823 9	3066 3	Y	NO RPT			27
							83 1						
							680 9						
							137 1						
							463 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264138 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586													
11		5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	52 1	3968 3	Y	1559	1397 0		432
12		6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	8 4	1715 9	Y	1248	1137 0	60 1	483
01		4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	17 1	5153 3	Y	492	441 0	237 1	297
02		5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	15 4	1373 9	Y	149	364 0		82
03		310 X	255	-0-	-55	-0-	334 1	3544 3	Y	28	101 0		9
04		300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-	6 4	541 9	Y	NO RPT			9
							350 1	4520 3	Y				
							1 4	164 9	Y				
							22 1	202 3	Y				
							31 9		Y				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
WORTHY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	15601 X	15601	-0-	-0-	-0-	107 1	14547 3	Y	822	777 1	77	
						43 4	904 9					
12	14820 X	14820	-0-	-0-	-0-	842 1	13048 3	Y	832	865 1	44	
						15 4	915 9					
01	13918 X	13918	-0-	-0-	-0-	777 1	12402 3	Y	672	685 1	31	
						739 9						
02	15624 X	11996	-0-	-3628	-0-	704 1	10603 3	Y	626	631 1	26	
						689 9						
03	17298 X	12732	-0-	-4566	-0-	721 1	11273 3	Y	671	671 1	26	
						738 9						
04	15600 X	NO RPT	-0-	-15600	-0-			Y	NO RPT		26	

WORTHY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266												
11	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	53 1	7289 3	Y	186	174 1	16	
						22 4	205 9					
12	7690 X	7395	-0-	-295	-0-	434 1	6725 3	Y	207	213 1	10	
						8 4	228 9					
01	7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	428 1	6828 3	Y	307	304 1	13	
						338 9						
02	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	335 1	5052 3	Y	181	187 1	7	
						199 9						
03	7316 X	7305	-0-	-11	-0-	420 1	6573 3	Y	284	281 1	10	
						312 9						
04	7080 X	NO RPT	-0-	-7080	-0-			Y	NO RPT		10	

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566												
11	7680 X	202	-0-	-7478	-0-	10 1	142 3	Y	45	89 1	13	
						50 9						
12	7316 X	2079	-0-	-5237	-0-	33 1	1961 3	Y	76	83 1	6	
						1 4	84 9					
01	6975 X	4963	-0-	-2012	-0-	72 1	4674 3	Y	197	191 1	12	
						217 9						
02	5768 X	4114	-0-	-1654	-0-	96 1	3563 3	Y	414	401 1	25	
						455 9						
03	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	131 1	3299 3	Y	613	608 1	30	
						674 9						
04	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-			Y	NO RPT		30	

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712												
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	115 1	192 3	Y	198	206 0	97	
						218 9						
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	67 1	200 3	Y	169	184 0	82	
						186 9						
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	191 1	378 3	Y	387	254 0	187	
						1 4	426 9			28 1		
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	297 1	425 3	Y	189	230 0	120	
						208 9				26 1		
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	330 1	120 3	Y	327	295 0	152	
						360 9						
04	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			Y	NO RPT		152	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BEINHORN RANCH			WELL #: 9H		RRCID -> 264192			COMPL. DATE 08/26/2011			TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	10020 X	9741	-0-	-279	-0-	240 1	8758 3	Y	664	583 0	93 1	39		
12	10054 X	9824	-0-	-230	-0-	13 4	730 9	Y	872	859 0		52		
01	10161 X	10161	-0-	-0-	-0-	197 1	8657 3	Y	852	853 0		51		
02	8936 X	8936	-0-	-0-	-0-	11 4	959 9	Y	783	774 0		60		
03	9889 X	8950	-0-	-939	-0-	268 1	8947 3	Y	821	829 0		52		
04	9570 X	NO RPT	-0-	-9570	-0-	9 4	937 9	Y	NO RPT			52		

WORTHY RANCH			WELL #: 6H		RRCID -> 264298			COMPL. DATE 07/31/2011			TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 14480			
11	15323 X	15323	-0-	-0-	-0-	26 1	13916 3	Y	1254	1253 0		32		
12	13557 X	13557	-0-	-0-	-0-	2 4	1379 9	Y	664	655 0	11 1	30		
01	12729 X	12729	-0-	-0-	-0-	702 1	12124 3	Y	601	606 0		25		
02	12216 X	12216	-0-	-0-	-0-	1 4	730 9	Y	459	455 0		29		
03	13223 X	13223	-0-	-0-	-0-	674 1	11394 3	Y	556	553 0		32		
04	10740 X	NO RPT	-0-	-10740	-0-	661 9	612 9	Y	NO RPT			32		

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 7H		RRCID -> 264299			COMPL. DATE 06/03/2011			TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403			
11	1860 X	88	-0-	-1772	-0-	3 1	52 3	Y	30	29 0		1		
12	1922 X	315	-0-	-1607	-0-	33 9	175 3	Y	117	115 0		3		
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	11 1	2 9	Y	2	4 0		1		
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	129 9	266 3	Y	97	94 0	2 1	2		
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	4 3	242 3	Y	154	153 0	2 1	1		
04	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-	17 1		Y	NO RPT			1		

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 5H		RRCID -> 264300			COMPL. DATE 10/15/2011			TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990			
11	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-	17 1		Y	934	934 0		48		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	107 9		Y	1068	1037 0		79		
01	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-	129 9		Y	785	818 0		46		
02	6188 X	-0-	-0-	-6188	-0-	4 3		Y	648	642 0	13 1	39		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	17 1		Y	800	789 0		50		
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	169 9		Y	NO RPT			50		

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 8H		RRCID -> 264301			COMPL. DATE 06/03/2011			TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228			
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	146 1	242 3	Y	129	97 0		48		
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	142 9	294 3	Y	185	160 0		73		
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	98 1	281 3	Y	215	154 0	17 1	117		
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	204 9	127 3	Y	170	174 0	20 1	93		
03	496 N	490	-0-	-6	-0-	143 1	67 3	Y	217	202 0		108		
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	237 9		Y	NO RPT			108		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

11		7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	128 1	6547 3	545 9	Y	495	533 0		28
							1 4	545 9						
12		11743 X	11743	-0-	-0-	-0-	175 1	10344 3	1219 9	Y	1108	1096 0		40
							5 4	1219 9						
01		12245 X	11140	-0-	-1105	-0-	160 1	9905 3	1071 9	Y	974	963 0		51
							4 4	1071 9						
02		11060 X	8792	-0-	-2268	-0-	131 1	7563 3	1096 9	Y	996	973 0		74
							2 4	1096 9						
03		12245 X	11257	-0-	-988	-0-	115 1	10014 3	1126 9	Y	1024	1035 0		63
							2 4	1126 9						
04		11370 X	NO RPT	-0-	-11370	-0-				Y	NO RPT			63

FOGMT WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766														

11		7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	349 1	6112 3	1005 9	Y	914	887 0		69
							10 4	1005 9						
12		5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	219 1	4402 3	660 9	Y	600	615 0		54
							6 4	660 9						
01		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	198 1	3504 3	446 9	Y	405	427 0		32
							4 4	446 9						
02		3752 X	3681	-0-	-71	-0-	210 1	3013 3		Y	416	416 0		32
							458 9							
03		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	280 1	3530 3	520 9	Y	473	455 0	11 1	39
							1 4	520 9						
04		4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-				Y	NO RPT			39

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199														

11		6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	310 1	5439 3	906 9	Y	824	814 0	3 1	12
							1 4	906 9						
12		17122 X	17122	-0-	-0-	-0-	860 1	13527 3	2734 9	Y	2485	2452 0		45
							1 4	2734 9						
01		4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	236 1	4065 3	693 9	Y	630	662 0	4 1	9
							4 4	693 9						
02		3836 X	3787	-0-	-49	-0-	208 1	3236 3	342 9	Y	311	305 0	7 1	8
							1 4	342 9						
03		4247 X	4186	-0-	-61	-0-	247 1	3534 3	404 9	Y	367	366 0	4 1	5
							1 4	404 9						
04		4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-				Y	NO RPT			5

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782														

11		2940 X	2650	-0-	-290	-0-	140 1	2314 3		Y	178	117 1		115
							196 9							
12		2878 X	1947	-0-	-931	-0-	65 1	1634 3		Y	225	219 1		121
							248 9							
01		2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	258 1	1703 3		Y	203	237 1		87
							223 9							
02		2520 X	2307	-0-	-213	-0-	389 1	1664 3		Y	231	251 1		67
							254 9							
03		2790 X	2514	-0-	-276	-0-	445 1	1947 3		Y	111	143 1		35
							122 9							
04		2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-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 #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	

11	2880 X	2264	-0-	-616	-0-	422 1 1139 9	703 3	Y	1035	885 0	413	
12	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	424 1 1150 9	1264 3	Y	1045	1014 0	444	
01	2449 X	1592	-0-	-857	-0-	253 1 1 4	501 3	Y	761	655 0	71 1	479
02	2212 X	1874	-0-	-338	-0-	434 1 818 9	622 3	Y	744	752 0	85 1	386
03	2449 X	899	-0-	-1550	-0-	267 1 535 9	97 3	Y	486	578 0		294
04	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-			Y	NO RPT			294

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580												

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116

TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903												

11	T. A.	1632	-0-	1632	6728	127 1 117 9	1388 3	N	106	184 1		166
12	8256 X	1528	-0-	-6728	-0-	138 1 125 9	1265 3	N	114	185 1		95
01	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	103 1 204 9	1374 3	N	185	131 1		149
02	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	86 1 100 9	1247 3	N	91	173 1		67
03	1488 N	1432	-0-	-56	-0-	96 1 113 9	1223 3	N	103			170
04	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			N	NO RPT			170

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633												

11	T. A.	929	-0-	929	5140	41 1 1 4	787 3	Y	91	91 0		2
12	5456 X	316	-0-	-5140	-0-	14 1 3 4	262 3	Y	34	35 0		1
01	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	57 1 10 4	1008 3	Y	111	108 0		4
02	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	157 1 70 4	1964 3	Y	242	238 0		8
03	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	129 1 1 4	1379 3	Y	151	156 0		3
04	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-			Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	56 1	972 3	Y	73	72 0		3
12	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	80 9	4183 3	Y	369	363 0		9
01	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	266 1	1620 3	Y	273	274 0	1 1	7
02	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	406 9	300 9		379	365 0	8 1	13
03	3131 X	2436	-0-	-695	-0-	94 1	2300 3	Y	452	451 0	4 1	10
04	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-	2 4	417 9					
						126 1	1812 3	Y				10
						1 4	497 9					10
								Y	NO RPT			
CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493												
11	3630 X	3551	-0-	-79	-0-	275 1	3011 3	N	241	181 1		549
12	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	265 9	3353 3	N	264	364 1		449
01	3379 X	1178	-0-	-2201	-0-	365 1	757 3	N	331	321 1		459
02	2492 X	-0-	-0-	-2492	-0-	290 9			121	183 1		397
03	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-	57 1			347	356 1		388
04	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-	364 9						388
								N	NO RPT			
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659												
11	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	1563 1	5901 3	Y	434	442 0		16
12	9538 X	9538	-0-	-0-	-0-	77 4	477 9		666	663 0		19
01	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	2346 1	6361 3	Y	484	482 0		21
02	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	98 4	733 9		491	483 0		29
03	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	185 1	4873 3	Y	520	533 0		16
04	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-	12 4	532 9					
						197 1	3950 3	Y				
						23 4	540 9					
						167 1	3960 3	Y				
						11 4	572 9					
								Y	NO RPT			16
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704												
11	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	990 1	3739 3	Y	329	336 0		10
12	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	49 4	362 9		518	516 0		12
01	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	1536 1	4165 3	Y	272	274 0		10
02	2604 X	1913	-0-	-691	-0-	64 4	570 9		250	246 0		14
03	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	87 1	2302 3	Y	416	419 0		11
04	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	6 4	299 9					
						78 1	1551 3	Y				
						9 4	275 9					
						135 1	3212 3	Y				
						9 4	458 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 #: 14H RRCID -> 264959 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8726 - 12971															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11		5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	1148	1	4334	3	Y	178	189	0	7
							57	4	196	9					
12		5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	1497	1	4057	3	Y	88	92	0	3
							62	4	97	9					
01		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	122	1	3215	3	Y	66	66	0	3
							8	4	73	9					
02		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	162	1	3242	3	Y	74	72	0	5
							19	4	81	9					
03		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	142	1	3388	3	Y	229	227	0	7
							10	4	252	9					
04		2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT			7

WORTHY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345															
11		5010 X	4982	-0-	-28	-0-	34	1	4690	3	Y	222	213	1	26
							14	4	244	9					
12		5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	308	1	4787	3	Y	217	227	1	16
							6	4	239	9					
01		5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	301	1	4794	3	Y	201	204	1	13
							221	9							
02		4816 X	4668	-0-	-148	-0-	278	1	4190	3	Y	182	184	1	11
							200	9							
03		5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	319	1	4982	3	Y	177	178	1	10
							195	9							
04		5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT			10

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265132 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842															
11		2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	114	1	1900	3	Y	213	160	1	155
							234	9							
12		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	54	1	1372	3	Y	323	309	1	169
							355	9							
01		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	275	1	1819	3	Y	280	329	1	120
							308	9							
02		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	343	1	1466	3	Y	228	276	1	72
							251	9							
03		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	381	1	1667	3	Y	103	142	1	33
							113	9							
04		1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT			33

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117															
11		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	190	1	3149	3	Y	261	190	1	185
							287	9							
12		3379 X	2080	-0-	-1299	-0-	68	1	1703	3	Y	281	302	1	164
							309	9							
01		3379 X	3095	-0-	-284	-0-	368	1	2438	3	Y	263	314	1	113
							289	9							
02		3752 X	2640	-0-	-1112	-0-	443	1	1897	3	Y	273	306	1	80
							300	9							
03		4092 X	3002	-0-	-1090	-0-	516	1	2256	3	Y	209	234	1	55
							230	9							
04		3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT			55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265164 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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

11		7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	1443 1	5449 3	488 3	Y	444	453 0		10
							71 4	488 9						
12		8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	2154 1	5839 3	712 3	Y	647	645 0		12
							90 4	712 9						
01		5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	171 1	4517 3	523 9	Y	475	473 0		14
							11 4	523 9						
02		4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	202 1	4025 3	528 9	Y	480	472 0		22
							23 4	528 9						
03		4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	178 1	4225 3	568 9	Y	516	528 0		10
							12 4	568 9						
04		3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-				Y	NO RPT			10

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503														

11		7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	1496 1	5650 3	494 9	Y	449	456 0		17
							74 4	494 9						
12		9433 X	9433	-0-	-0-	-0-	2301 1	6238 3	798 9	Y	725	721 0		21
							96 4	798 9						
01		5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	174 1	4581 3	556 9	Y	505	504 0		22
							11 4	556 9						
02		4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	188 1	3766 3	585 9	Y	532	522 0		32
							22 4	585 9						
03		5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	181 1	4308 3	715 9	Y	650	662 0		20
							13 4	715 9						
04		2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-				Y	NO RPT			20

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 265243 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423														

11		4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	156 1	2981 3	916 9	Y	833	840 0		15
							5 4	916 9						
12		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	152 1	2734 3	948 9	Y	862	861 0		16
							26 4	948 9						
01		1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	51 1	901 3	264 9	Y	240	247 0		9
							9 4	264 9						
02		2632 X	2551	-0-	-81	-0-	161 1	2011 3	308 9	Y	280	280 0		9
							71 4	308 9						
03		2914 X	1321	-0-	-1593	-0-	89 1	952 3	279 9	Y	254	257 0		6
							1 4	279 9						
04		2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-				Y	NO RPT			6

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265379 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068														

11		7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	141 1	6072 3	1153 9	Y	1048	1069 0		63
							1153 9							
12		7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	153 1	6111 3	1141 9	Y	1037	1046 0		54
							2 4	1141 9						
01		7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	97 1	6166 3	1234 9	Y	1122	1116 0		60
							10 4	1234 9						
02		7700 X	7036	-0-	-664	-0-	34 1	5802 3	1197 9	Y	1088	1091 0		57
							3 4	1197 9						
03		8091 X	7846	-0-	-245	-0-	77 1	6523 3		Y	1133	1125 0		65
							1246 9							
04		7380 X	NO RPT	-0-	-7380	-0-				Y	NO RPT			65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 3H		RRCID -> 265382			COMPL. DATE 11/02/2011			TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	

11	T. A.	6447	-0-	6447	29040	124 1 989 9	5334 3	Y	899	920 0	52	
12	34507 X	5467	-0-	-29040	-0-	114 1 1 4	4527 3 825 9	Y	750	766 0	36	
01	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	89 1 9 4	5627 3 947 9	Y	861	855 0	42	
02	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	32 1 2 4	5282 3 1091 9	Y	992	987 0	47	
03	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	72 1 1141 9	6078 3	Y	1037	1030 0	54	
04	6450 X	NO RPT	-0-	-6450	-0-			Y	NO RPT		54	

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 4H		RRCID -> 265386			COMPL. DATE 12/03/2011			TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8472 - 13633	

11	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-			Y	-0-	1 0	-0-	
12	2945 X	3	-0-	-2942	-0-	1 3	2 9	Y	2	2 0	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	117 1 51 4	1450 3 282 9	Y	256	248 0	8	
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	73 1 238 9	770 3	Y	216	219 0	5	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5	

STANLEY RANCH			WELL #: 18H		RRCID -> 265442			COMPL. DATE 04/03/2012			TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666	

11	T. A.	13850	-0-	13850	39639	27 1 447 9	13376 3	Y	406	404 1	82	
12	50733 X	11094	-0-	-39639	-0-	572 1 381 9	10141 3	Y	346	305 1	123	
01	10285 X	10285	-0-	-0-	-0-	554 1 411 9	9320 3	Y	374	385 1	112	
02	8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	484 1 275 9	8190 3	Y	250	275 1	87	
03	10416 X	9764	-0-	-652	-0-	530 1 343 9	8891 3	Y	312	309 1	90	
04	10080 X	NO RPT	-0-	-10080	-0-			Y	NO RPT		90	

STANLEY RANCH			WELL #: 19H		RRCID -> 265445			COMPL. DATE 04/03/2012			TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629	

11	T. A.	10253	-0-	10253	34387	20 1 383 9	9850 3	Y	348	347 1	83	
12	42756 X	8369	-0-	-34387	-0-	431 1 286 9	7652 3	Y	260	230 1	113	
01	8882 X	8882	-0-	-0-	-0-	478 1 354 9	8050 3	Y	322	326 1	109	
02	7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	412 1 252 9	6966 3	Y	229	250 1	88	
03	8299 X	8299	-0-	-0-	-0-	451 1 286 9	7562 3	Y	260	259 1	89	
04	6990 X	NO RPT	-0-	-6990	-0-			Y	NO RPT		89	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 18H RRCID -> 265560 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		10021 X	10021	-0-	-0-	-0-	286 1	8672 3	Y	953	986 0		35
							15 4	1048 9					
12		10293 X	10293	-0-	-0-	-0-	347 1	8481 3	Y	1330	1315 0		50
							2 4	1463 9					
01		8853 X	8853	-0-	-0-	-0-	323 1	7188 3	Y	1181	1181 0		50
							43 4	1299 9					
02		7616 X	5951	-0-	-1665	-0-	248 1	4508 3	Y	1070	1079 0		41
							18 4	1177 9					
03		9144 X	9144	-0-	-0-	-0-	415 1	7536 3	Y	1060	1050 0	17 1	34
							27 4	1166 9					
04		8160 X	NO RPT	-0-	-8160	-0-			Y	NO RPT			34

STANLEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427													
11		14B2 EXT	14011	-0-	14011	49389	27 1	13289 3	Y	632	652 1		24
							695 9						
12		63282 X	13893	-0-	-49389	-0-	714 1	12672 3	Y	461	410 1		75
							507 9						
01		13499 X	13499	-0-	-0-	-0-	728 1	12239 3	Y	484	500 1		59
							532 9						
02		11925 X	11925	-0-	-0-	-0-	645 1	10900 3	Y	345	376 1		28
							380 9						
03		13144 X	13061	-0-	-83	-0-	714 1	11976 3	Y	337	340 1		25
							371 9						
04		12720 X	NO RPT	-0-	-12720	-0-			Y	NO RPT			25

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 19H RRCID -> 265564 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090													
11		3600 X	979	-0-	-2621	-0-	30 1	929 3	Y	16	16 0		1
							2 4	18 9					
12		2666 X	2381	-0-	-285	-0-	83 1	2036 3	Y	237	229 0		9
							1 4	261 9					
01		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	131 1	2924 3	Y	293	290 0		12
							18 4	322 9					
02		2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	113 1	2048 3	Y	261	263 0		10
							8 4	287 9					
03		3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	187 1	3397 3	Y	286	282 0	5 1	9
							12 4	315 9					
04		3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-			Y	NO RPT			9

RANCHO ENCANTADO WELL #: 5H RRCID -> 265566 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552													
11		14B2 EXT	8646	-0-	8646	26653	126 1	7069 3	Y	1319	1244 0		315
							1451 9						
12		34957 X	8304	-0-	-26653	-0-	154 1	7115 3	Y	941	1027 0		229
							1035 9						
01		9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	361 1	8491 3	Y	681	734 0		176
							749 9						
02		8232 X	6432	-0-	-1800	-0-	98 1	5950 3	Y	349	381 0		144
							384 9						
03		8928 X	7946	-0-	-982	-0-	132 1	7056 3	Y	689	678 0		155
							758 9						
04		8820 X	NO RPT	-0-	-8820	-0-			Y	NO RPT			155

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 STANLEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388

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
11	15816 X	15816	-0-	-0-	-0-	31	15259 3	Y	478	493 1	79
12	13279 X	13279	-0-	-0-	-0-	526 9	12104 3	Y	448	394 1	133
01	12451 X	12451	-0-	-0-	-0-	682 1	11296 3	Y	440	458 1	115
02	14722 X	14722	-0-	-0-	-0-	493 9	13473 3	Y	411	433 1	93
03	12524 X	12285	-0-	-239	-0-	671 1	11229 3	Y	352	358 1	87
04	12120 X	NO RPT	-0-	-12120	-0-	484 9		Y	NO RPT		87

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 20H RRCID -> 265583 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041

11	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	110 1	3338 3	Y	190	194 0	11
12	6882 X	6009	-0-	-873	-0-	6 4	5045 3	Y	688	669 0	30
01	6882 X	6504	-0-	-378	-0-	206 1	5428 3	Y	727	722 0	35
02	4116 X	3768	-0-	-348	-0-	1 4	800 9	Y	704	708 0	31
03	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	243 1	2827 3	Y	659	654 0	25
04	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-	33 4	774 9	Y	NO RPT	11 1	25

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 265588 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362

11	1230 X	968	-0-	-262	-0-	40 1	664 3	Y	240	212 1	209
12	2573 X	436	-0-	-2137	-0-	264 9	237 3	Y	173	246 1	136
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	9 1	181 3	Y	86	162 1	60
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	190 9	308 3	Y	218	219 1	59
03	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	27 1	1096 3	Y	210	216 1	53
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	95 9		Y	NO RPT		53

STUMBERG RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266100 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500

11	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	193 1	3313 3	Y	1470	1501 0	131
12	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	5 4	1617 9	Y	1156	1220 0	67
01	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	121 1	2050 3	Y	559	596 0	30
02	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	3 4	1272 9	Y	716	709 0	37
03	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	102 1	2039 3	Y	716	678 0	75
04	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-	2 4	615 9	Y	NO RPT		75

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM											
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE											
11		10001 X	10001	-0-	-0-	-0-	148 1	9586 3	Y	241	67	1	503												
							2 4	265 9																	
12		10334 X	10334	-0-	-0-	-0-	124 1	10191 3	Y	16			519												
							1 4	18 9																	
01		9804 X	9804	-0-	-0-	-0-	118 1	9610 3	Y	66	69	1	516												
							3 4	73 9																	
02		9327 X	9327	-0-	-0-	-0-	104 1	8616 3	Y	550	548	1	518												
							2 4	605 9																	
03		10075 X	10075	-0-	-0-	-0-	112 1	9414 3	Y	497	538	1	477												
							2 4	547 9																	
04		9510 X	NO RPT	-0-	-9510	-0-			Y	NO RPT			477												

BRISCOE FRIDAY SMITH														WELL #:		2H		RRCID -> 266341		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH 8213		PERF. 8758 - 13565	
11		8849 X	8849	-0-	-0-	-0-	132 1	8471 3	Y	223	60	1	452												
							1 4	245 9																	
12		7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	92 1	7538 3	Y	12			464												
							1 4	13 9																	
01		8592 X	8592	-0-	-0-	-0-	104 1	8411 3	Y	68	62	1	470												
							2 4	75 9																	
02		7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	82 1	6886 3	Y	497	500	1	467												
							2 4	547 9																	
03		7970 X	7970	-0-	-0-	-0-	89 1	7412 3	Y	425	475	1	417												
							1 4	468 9																	
04		7170 X	NO RPT	-0-	-7170	-0-			Y	NO RPT			417												

BRISCOE FRIDAY SMITH														WELL #:		3H		RRCID -> 266342		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 9080 - 13817	
11		6690 X	5849	-0-	-841	-0-	87 1	5592 3	Y	154	54	1	397												
							1 4	169 9																	
12		6913 X	6669	-0-	-244	-0-	80 1	6575 3	Y	12			409												
							1 4	13 9																	
01		6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	77 1	6229 3	Y	52	55	1	406												
							2 4	57 9																	
02		6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	72 1	5954 3	Y	441	440	1	407												
							1 4	485 9																	
03		7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	89 1	7369 3	Y	418	442	1	383												
							1 4	460 9																	
04		6450 X	NO RPT	-0-	-6450	-0-			Y	NO RPT			383												

BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #:		11H		RRCID -> 266348		COMPL. DATE 04/23/2011		TOTAL DEPTH 8031		PERF. 9046 - 13910	
11		226 N	226	-0-	-0-	-0-	51 1	85 3	Y	82	70	0	33												
							90 9																		
12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	8 1	23 3	Y	18	35	0	16												
							20 9																		
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	19 1	37 3	Y	35	28	0	20												
							39 9																		
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	10 1	15 3	Y	3	14	0	8												
							3 9																		
03		62 N	8	-0-	-54	-0-	4 1	1 3	Y	3	7	0	4												
							3 9																		
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT			4												

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	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
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6 1	97 3	Y	-0-	-0-
12	549 X	549	-0-	-0-	-0-	21 1	528 3	Y	-0-	-0-
01	512 X	512	-0-	-0-	-0-	67 1	445 3	Y	-0-	-0-
02	196 X	127	-0-	-69	-0-	24 1	103 3	Y	-0-	-0-
03	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	258 1	1130 3	Y	606	490 1 116
						667 9				
04	540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT	116

STUMBERG RANCH		WELL #: 8H		RRCID -> 266353		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995		
11	3420 X	679	-0-	-2741	-0-	25 1	431 3	Y	202	202 0 17
						1 4	222 9			
12	2610 X	104	-0-	-2506	-0-	4 1	60 3	Y	36	51 0 2
						40 9				
01	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	102 1	2029 3	Y	833	796 0 39
						1 4	916 9			
02	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	102 1	2871 3	Y	186	215 0 10
						205 9				
03	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	236 1	3108 3	Y	824	752 0 82
						906 9				
04	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			Y	NO RPT	82

STUMBERG RANCH		WELL #: 9H		RRCID -> 266357		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881		
11	410 X	410	-0-	-0-	-0-	22 1	364 3	Y	22	20 0 2
						24 9				
12	2015 X	59	-0-	-1956	-0-	3 1	52 3	Y	4	5 0 1
						4 9				
01	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	62 1	1239 3	Y	388	370 0 19
						1 4	427 9			
02	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	80 1	2248 3	Y	745	726 0 38
						820 9				
03	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	169 1	2226 3	Y	784	740 0 82
						862 9				
04	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-			Y	NO RPT	82

ROGERS DENTONIO RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 266406		COMPL. DATE 12/16/2009		TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 30H		RRCID -> 266425		COMPL. DATE 01/12/2012		TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066		
11	8670 X	8450	-0-	-220	-0-	88 1	6873 3	Y	1354	1354 0 28
						1489 9				
12	8446 X	8352	-0-	-94	-0-	78 1	6770 3	Y	1367	1367 0 28
						1504 9				
01	8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	110 1	7060 3	Y	1379	1379 0 28
						1517 9				
02	7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	88 1	6207 3	Y	1250	1229 0 49
						1375 9				
03	6851 X	6362	-0-	-489	-0-	89 1	5103 3	Y	1064	1082 0 31
						1170 9				
04	6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-			Y	NO RPT	31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		10055 X	10055	-0-	-0-	-0-	112 1	8698 3	Y	1132	1128 0		21
							1245 9						
12		9755 X	9755	-0-	-0-	-0-	97 1	8407 3	Y	1137	1137 0		21
							1251 9						
01		10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	136 1	8703 3	Y	1137	1138 0		20
							1251 9						
02		8588 X	8588	-0-	-0-	-0-	105 1	7409 3	Y	976	961 0		35
							1074 9						
03		8370 X	7740	-0-	-630	-0-	109 1	6255 3	Y	1251	1254 0		32
							1376 9						
04		8100 X	NO RPT	-0-	-8100	-0-			Y	NO RPT			32

SOUTH SPUR STATE WELL #: 2H RRCID -> 266434 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7640 - 10798													

11		2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	156 1	1717 3	Y	650	586 1		143
							5 4	715 9					
12		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	216 1	2008 3	Y	752	724 1		171
							3 4	827 9					
01		3100 N	4635	-0-	1535	1535	403 1	2318 3	Y	1731	1415 1		487
							10 4	1904 9					
02		2800 N	3592	-0-	792	2327	352 1	2460 3	Y	706	934 1		259
							3 4	777 9					
03		3100 N	1892	-0-	-1208	1119	235 1	1336 3	Y	291	506 1		44
							1 4	320 9					
04		1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-			Y	NO RPT			44

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 266443 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8796 - 13725													

11		7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	125 1	6773 3	Y	356	269 0	95 1	35
							4 4	392 9					
12		7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	135 1	7180 3	Y	417	208 0	174 1	70
							4 4	459 9					
01		8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	231 1	7094 3	Y	626	472 0	156 1	68
							4 4	689 9					
02		6860 X	6447	-0-	-413	-0-	48 1	6035 3	Y	325	353 0		40
							6 4	358 9					
03		7595 X	7030	-0-	-565	-0-	112 1	6362 3	Y	502	463 0		79
							4 4	552 9					
04		7350 X	NO RPT	-0-	-7350	-0-			Y	NO RPT			79

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 266448 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8921 - 14058													

11		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	51 1	2777 3	Y	302	228 0	81 1	27
							2 4	332 9					
12		4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	80 1	4285 3	Y	372	184 0	155 1	60
							3 4	409 9					
01		5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	147 1	4498 3	Y	520	395 0	130 1	55
							2 4	572 9					
02		5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	43 1	5375 3	Y	372	389 0		38
							5 4	409 9					
03		6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	101 1	5734 3	Y	282	277 0		43
							4 4	310 9					
04		2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			Y	NO RPT			43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102										
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #:		20H	RRCID ->	266449	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	8146	PERF.	8546	- 13558	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	8314 X	8314	-0-	-0-	-0-	113 1	6133 3	4 4	2064 9	Y	1876	1301 0	462 1	164	
12	7874 X	6225	-0-	-1649	-0-	106 1	5664 3	4 4	451 9	Y	410	263 0	222 1	89	
01	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	195 1	5961 3	3 4	707 9	Y	643	497 0	165 1	70	
02	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	50 1	6184 3	6 4	484 9	Y	440	462 0		48	
03	6634 X	6600	-0-	-34	-0-	105 1	5931 3	4 4	560 9	Y	509	479 0		78	
04	6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT			78	

TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	266450	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	5672	PERF.	6238	- 9568	
11	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	306 1	1779 3	49 4	99 9	Y	90			219	
12	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	361 1	848 3	1 4	59 9	Y	54	136 1		137	
01	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	93 1	1166 3	17 4	59 9	Y	54	62 1		129	
02	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	151 1	1055 3	180 4	91 9	Y	83	118 1		94	
03	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	406 1	1008 3	216 4	226 9	Y	205	173 1		126	
04	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT			126	

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #:		11H	RRCID ->	266562	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	6798	PERF.	7263	- 10878	
11	671 X	671	-0-	-0-	-0-	163 1	388 3	19 4	101 9	Y	92	82 0		46	
12	186 X	72	-0-	-114	-0-	16 1	41 3	15 9		Y	14	47 0		13	
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	76 1	339 3	80 9		Y	73	57 0		29	
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	131 1	238 3	171 9		Y	155	137 0		47	
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	63 1	73 3	1 4	331 9	Y	301	264 0		84	
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT			84	

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #:		21H	RRCID ->	266564	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	8107	PERF.	8711	- 12329	
11	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	43 1	2304 3	1 4	292 9	Y	265	200 0	71 1	24	
12	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	46 1	2436 3	1 4	317 9	Y	288	144 0	121 1	47	
01	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	136 1	4160 3	2 4	822 9	Y	747	540 0	178 1	76	
02	2800 N	3079	-0-	279	279	23 1	2745 3	2 4	309 9	Y	281	321 0		36	
03	2954 N	2675	-0-	-279	-0-	40 1	2231 3	1 4	403 9	Y	366	344 0		58	
04	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT			58	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7983 - 13178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	148	1	4457	3	Y	375	382 0	12
						7	4	413	9				
12	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	125	1	3067	3	Y	295	297 0	10
						1	4	325	9				
01	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	130	1	2914	3	Y	471	463 0	18
						18	4	518	9				
02	4536 X	2362	-0-	-2174	-0-	95	1	1734	3	Y	478	480 0	16
						7	4	526	9				
03	5022 X	3856	-0-	-1166	-0-	177	1	3202	3	Y	424	421 0	7 1 12
						11	4	466	9				
04	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT		12

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 22H RRCID -> 266566 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184

11	3390 X	2676	-0-	-714	-0-	76	1	2291	3	Y	277	283 0	10
						4	4	305	9				
12	3503 X	1848	-0-	-1655	-0-	61	1	1477	3	Y	282	281 0	11
						310	9						
01	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	61	1	1348	3	Y	292	290 0	13
						8	4	321	9				
02	3164 X	1838	-0-	-1326	-0-	74	1	1354	3	Y	367	366 0	14
						6	4	404	9				
03	3007 X	2859	-0-	-148	-0-	123	1	2235	3	Y	448	441 0	7 1 14
						8	4	493	9				
04	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT		14

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114

11	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	42	1	1268	3	Y	184	187 0	7
						2	4	202	9				
12	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	51	1	1252	3	Y	208	207 0	8
						229	9						
01	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	79	1	1769	3	Y	291	287 0	12
						11	4	320	9				
02	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	81	1	1467	3	Y	189	194 0	7
						6	4	208	9				
03	1426 N	775	-0-	-651	-0-	31	1	562	3	Y	164	163 0	3 1 5
						2	4	180	9				
04	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT		5

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266573 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278

11	3030 X	2447	-0-	-583	-0-	22	1	1714	3	Y	645	644 0	60
						1	4	710	9				
12	2671 X	742	-0-	-1929	-0-	22	1	530	3	Y	173	153 0	80
						190	9						
01	67 X	67	-0-	-0-	-0-	14	1	12	3	Y	37	10 0	107
						41	9						
02	2184 X	100	-0-	-2084	-0-	25	1	42	3	Y	30	42 0	95
						33	9						
03	2418 X	403	-0-	-2015	-0-	58	1	230	3	Y	104	56 0	143
						1	4	114	9				
04	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT		143

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 13H RRCID -> 266574 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7877 - 12354													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

11		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	42 1	3276 3	Y	473	488 0		43
							3 4	520 9					
12		2976 X	79	-0-	-2897	-0-	3 1	65 3	Y	10	35 0		18
							11 9						
01		471 X	471	-0-	-0-	-0-	156 1	131 3	Y	166	16 0		168
							1 4	183 9					
02		2996 X	479	-0-	-2517	-0-	124 1	211 3	Y	130	91 0		207
							1 4	143 9					
03		3317 X	1024	-0-	-2293	-0-	175 1	704 3	Y	128	95 0		240
							4 4	141 9					
04		3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-			Y	NO RPT			240

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082													
11		6750 X	4641	-0-	-2109	-0-	50 1	3876 3	Y	647	697 0		64
							3 4	712 9					
12		6195 X	33	-0-	-6162	-0-	1 1	28 3	Y	4	44 0		24
							4 9						
01		298 X	298	-0-	-0-	-0-	94 1	79 3	Y	114	12 0		126
							125 9						
02		5208 X	169	-0-	-5039	-0-	45 1	74 3	Y	45	52 0		119
							50 9						
03		5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-			Y	-0-	119 0		-0-
04		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147													
11		4860 X	3360	-0-	-1500	-0-	36 1	2805 3	Y	472	472 0		9
							519 9						
12		4980 X	3173	-0-	-1807	-0-	30 1	2630 3	Y	466	466 0		9
							513 9						
01		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	43 1	2738 3	Y	469	469 0		9
							516 9						
02		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	57 1	3970 3	Y	428	421 0		16
							471 9						
03		4309 X	3033	-0-	-1276	-0-	43 1	2493 3	Y	452	455 0		13
							497 9						
04		3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-			Y	NO RPT			13

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314													
11		14520 X	12395	-0-	-2125	-0-	133 1	10407 3	Y	1686	1687 0		35
							1855 9						
12		13578 X	12593	-0-	-985	-0-	115 1	9984 3	Y	2266	2254 0		47
							1 4	2493 9					
01		13691 X	13691	-0-	-0-	-0-	169 1	10892 3	Y	2390	2388 0		49
							1 4	2629 9					
02		11837 X	11837	-0-	-0-	-0-	133 1	9394 3	Y	2099	2066 0		82
							1 4	2309 9					
03		12927 X	12423	-0-	-504	-0-	180 1	10425 3	Y	1652	1686 0		48
							1 4	1817 9					
04		12510 X	NO RPT	-0-	-12510	-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 #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	38	1	2925	3	Y	782	781 0	15
						860	9						
12	3658 X	3360	-0-	-298	-0-	32	1	2752	3	Y	524	529 0	10
						576	9						
01	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	45	1	2883	3	Y	137	145 0	2
						151	9						
02	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	61	1	4262	3	Y	118	116 0	4
						130	9						
03	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	43	1	2477	3	Y	638	624 0	18
						702	9						
04	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT		18

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 28H RRCID -> 266588 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813

11	1200 X	601	-0-	-599	-0-	6	1	467	3	Y	116	117 0	3
						128	9						
12	2263 X	1450	-0-	-813	-0-	13	1	1119	3	Y	289	285 0	7
						318	9						
01	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	19	1	1245	3	Y	214	215 0	6
						235	9						
02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	10	1	694	3	Y	99	99 0	6
						109	9						
03	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	25	1	1450	3	Y	185	184 0	7
						204	9						
04	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT		7

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032

11	10413 X	10413	-0-	-0-	-0-	111	1	9829	3	Y	430	440 0	42
						473	9						
12	10447 X	9596	-0-	-851	-0-	71	1	9063	3	Y	420	433 0	29
						462	9						
01	9684 X	9684	-0-	-0-	-0-	176	1	9053	3	Y	414	391 0	52
						455	9						
02	9688 X	9368	-0-	-320	-0-	95	1	8803	3	Y	424	430 0	46
						4	4	466	9				
03	10726 X	9996	-0-	-730	-0-	86	1	9421	3	Y	444	446 0	44
						1	4	488	9				
04	10380 X	NO RPT	-0-	-10380	-0-					Y	NO RPT		44

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617

11	9847 X	9847	-0-	-0-	-0-	105	1	9303	3	Y	399	409 0	39
						439	9						
12	9955 X	9955	-0-	-0-	-0-	74	1	9419	3	Y	420	430 0	29
						462	9						
01	10065 X	10065	-0-	-0-	-0-	182	1	9411	3	Y	428	403 0	54
						1	4	471	9				
02	9352 X	9183	-0-	-169	-0-	94	1	8650	3	Y	395	405 0	44
						4	4	435	9				
03	10354 X	9708	-0-	-646	-0-	83	1	9173	3	Y	410	413 0	41
						1	4	451	9				
04	9840 X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					Y	NO RPT		41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102								
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B		WELL #:		13H	RRCID ->	266594	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	8214	PERF.	8790 - 13607
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
11		9390 X	8829	-0-	-561	-0-	92 1	8192 3	Y	495	507 0	49
							545 9					
12		9631 X	9154	-0-	-477	-0-	67 1	8517 3	Y	518	529 0	38
							570 9					
01		9026 X	9026	-0-	-0-	-0-	161 1	8311 3	Y	504	477 0	65
							554 9					
02		8540 X	8161	-0-	-379	-0-	81 1	7548 3	Y	480	491 0	54
							4 4	528 9				
03		9455 X	8637	-0-	-818	-0-	73 1	8029 3	Y	485	489 0	50
							1 4	534 9				
04		8850 X	NO RPT	-0-	-8850	-0-			Y	NO RPT		50

STUMBERG RANCH		WELL #:		10H	RRCID ->	266595	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	7714	PERF.	7634 - 13472
11		900 X	11	-0-	-889	-0-	10 3	1 9	Y	1	9 1	31
							4 1	78 3	Y	20	50 0	1
							22 9					
01		9836 X	9836	-0-	-0-	-0-	312 1	8415 3	Y	995	989 0	7
							14 4	1095 9				
02		985 X	985	-0-	-0-	-0-	18 1	965 3	Y	-0-	7 1	-0-
							2 4					
03		572 X	572	-0-	-0-	-0-	28 1	493 3	Y	45	44 0	1 1 -0-
							1 4	50 9				
04		3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		23H	RRCID ->	266596	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	7669	PERF.	8507 - 13537
11		12857 X	12857	-0-	-0-	-0-	268 1	11587 3	Y	910	926 0	51
							1 4	1001 9				
12		14408 X	14408	-0-	-0-	-0-	326 1	13038 3	Y	945	952 0	44
							4 4	1040 9				
01		14677 X	14677	-0-	-0-	-0-	212 1	13408 3	Y	942	940 0	46
							21 4	1036 9				
02		9688 X	7631	-0-	-2057	-0-	41 1	6774 3	Y	739	750 0	35
							3 4	813 9				
03		13051 X	8954	-0-	-4097	-0-	94 1	8014 3	Y	768	763 0	40
							1 4	845 9				
04		12630 X	NO RPT	-0-	-12630	-0-			Y	NO RPT		40

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		24H	RRCID ->	266598	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	7682	PERF.	8120 - 13151
11		8490 X	8438	-0-	-52	-0-	170 1	7369 3	Y	816	831 0	47
							1 4	898 9				
12		8136 X	7663	-0-	-473	-0-	166 1	6627 3	Y	789	798 0	38
							2 4	868 9				
01		7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	108 1	6864 3	Y	789	787 0	40
							11 4	868 9				
02		7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	41 1	6773 3	Y	743	746 0	37
							3 4	817 9				
03		9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	96 1	8162 3	Y	1022	1004 0	55
							1 4	1124 9				
04		7020 X	NO RPT	-0-	-7020	-0-			Y	NO RPT		55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 25H		RRCID -> 266600		COMPL. DATE 01/20/2012			TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	T. A.	94	-0-	94	881	2 1	74 3	Y	16	16 0	1
12	T. A.	179	-0-	179	1060	18 9	143 3	Y	29	29 0	1
01	1117 X	57	-0-	-1060	-0-	4 1	46 3	Y	9	10 0	-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	32 9	8 9	Y	7	7 0	-0-
03	186 N	53	-0-	-133	-0-	1 1	43 3	Y	8	8 0	-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	9 9		Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 20H		RRCID -> 266601		COMPL. DATE 02/20/2012			TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 13241		
11	6000 X	180	-0-	-5820	-0-	3 1	151 3	Y	24	87 0	3
12	10081 X	10081	-0-	-0-	-0-	26 9	8447 3	Y	1291	1235 0	59
01	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	212 1	1420 9	Y	925	938 0	46
02	7000 X	5950	-0-	-1050	-0-	2 4	6286 3	Y	758	768 0	36
03	10075 X	6863	-0-	-3212	-0-	99 1	1018 9	Y	885	875 0	46
04	9750 X	NO RPT	-0-	-9750	-0-	10 4	5083 3	Y	NO RPT		46

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 21H		RRCID -> 266602		COMPL. DATE 02/20/2012			TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001		
11	7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	31 1	6568 3	Y	735	752 0	43
12	6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	809 9	5999 3	Y	660	671 0	32
01	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	150 1	726 9	Y	652	652 0	32
02	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	2 4	6116 3	Y	385	399 0	18
03	6789 X	6767	-0-	-22	-0-	96 1	717 9	Y	303	306 0	15
04	6570 X	NO RPT	-0-	-6570	-0-	10 4	6735 3	Y	NO RPT		15

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 22H		RRCID -> 266607		COMPL. DATE 02/20/2012			TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8581 - 13309		
11	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	40 1	4688 3	Y	247	265 0	16
12	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	3 4	5859 3	Y	281	282 0	15
01	9344 X	9344	-0-	-0-	-0-	76 1	309 9	Y	406	399 0	22
02	6216 X	5615	-0-	-601	-0-	138 1	8745 3	Y	221	230 0	13
03	6882 X	5638	-0-	-1244	-0-	14 4	447 9	Y	208	208 0	13
04	6660 X	NO RPT	-0-	-6660	-0-	32 1	5338 3	Y	NO RPT		13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
DIAMOND H STATE			WELL #: 7H		RRCID -> 266611			COMPL. DATE 03/08/2012			TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	106 1	4836 3	Y	193	192 0		5
							147 4	212 9					
12		930 X	258	-0-	-672	-0-	3 1	215 3	Y	33	33 0		5
							4 4	36 9					
01		215 X	215	-0-	-0-	-0-	2 1	143 3	Y	60	60 0		5
							4 4	66 9					
02		662 X	662	-0-	-0-	-0-	11 1	619 3	Y	28	28 0		5
							1 4	31 9					
03		631 X	631	-0-	-0-	-0-	13 1	575 3	Y	39	39 0		5
							43 9						
04		450 X	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT			5

DIAMOND H STATE			WELL #: 8H		RRCID -> 266614			COMPL. DATE 03/08/2012			TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8127 - 11917		

11		7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	143 1	6545 3	Y	276	274 0		5
							199 4	304 9					
12		992 X	654	-0-	-338	-0-	7 1	536 3	Y	92	93 0		4
							10 4	101 9					
01		143 X	143	-0-	-0-	-0-	2 1	91 3	Y	44	44 0		4
							2 4	48 9					
02		2184 X	194	-0-	-1990	-0-	4 1	178 3	Y	11	11 0		4
							12 9						
03		7440 X	309	-0-	-7131	-0-	5 1	242 3	Y	56	56 0		4
							62 9						
04		7200 X	NO RPT	-0-	-7200	-0-			Y	NO RPT			4

RANCHO ENCANTADO			WELL #: 8H		RRCID -> 266615			COMPL. DATE 04/12/2012			TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148		

11		T. A.	8340	-0-	8340	14142	25 1	7649 3	Y	605	590 0		69
							666 9						
12		T. A.	6481	-0-	6481	20623	32 1	6008 3	Y	401	400 0		70
							441 9						
01		27133 X	6510	-0-	-20623	-0-	10 1	6081 3	Y	381	407 0		44
							419 9						
02		6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	9 1	5911 3	Y	277	266 0		55
							305 9						
03		8618 X	6408	-0-	-2210	-0-	7 1	6120 3	Y	255	277 0		33
							281 9						
04		8340 X	NO RPT	-0-	-8340	-0-			Y	NO RPT			33

RANCHO ENCANTADO			WELL #: 12H		RRCID -> 266647			COMPL. DATE 04/12/2012			TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420		

11		4350 X	3263	-0-	-1087	-0-	10 1	3189 3	Y	58	71 0		10
							64 9						
12		4442 X	3231	-0-	-1211	-0-	17 1	3149 3	Y	59	58 0		11
							65 9						
01		4123 X	3617	-0-	-506	-0-	6 1	3429 3	Y	165	158 0		18
							182 9						
02		3724 X	2616	-0-	-1108	-0-	4 1	2470 3	Y	129	121 0		26
							142 9						
03		4123 X	3011	-0-	-1112	-0-	3 1	2823 3	Y	168	172 0		22
							185 9						
04		3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-			Y	NO RPT			22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102												
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 6H		RRCID -> 266648		COMPL. DATE 04/12/2012		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	6240 X	5549	-0-	-691	-0-	17	1	5220	3	Y	284	293	0	35
						312	9							
12	6727 X	5757	-0-	-970	-0-	29	1	5376	3	Y	320	302	0	53
						352	9							
01	6293 X	5865	-0-	-428	-0-	9	1	5451	3	Y	368	380	0	41
						405	9							
02	5684 X	4680	-0-	-1004	-0-	7	1	4381	3	Y	265	253	0	53
						292	9							
03	6138 X	5050	-0-	-1088	-0-	6	1	4713	3	Y	301	316	0	38
						331	9							
04	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT			38

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 17H		RRCID -> 266649		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695						
11	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	39	1	2215	3	Y	135	137	0	36
						149	9							
12	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	43	1	1986	3	Y	113	121	0	28
						124	9							
01	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	85	1	2001	3	Y	128	125	0	31
						141	9							
02	2268 X	1766	-0-	-502	-0-	27	1	1622	3	Y	106	99	0	38
						117	9							
03	2480 X	2475	-0-	-5	-0-	43	1	2282	3	Y	136	141	0	33
						150	9							
04	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT			33

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 19H		RRCID -> 266651		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 20H		RRCID -> 266654		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684						
11	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	63	1	3534	3	Y	147	149	0	39
						162	9							
12	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	79	1	3639	3	Y	160	162	0	37
						176	9							
01	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	145	1	3407	3	Y	215	202	0	50
						237	9							
02	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	49	1	2965	3	Y	255	220	0	85
						281	9							
03	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	65	1	3458	3	Y	264	283	0	66
						290	9							
04	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT			66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 18H		RRCID -> 266672		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
11	3720 X	3704	-0-	-16	-0-	62 1 173 9	3469 3	Y	157	162 0	42
12	3844 X	3636	-0-	-208	-0-	73 1 195 9	3368 3	Y	177	178 0	41
01	3844 X	3572	-0-	-272	-0-	137 1 219 9	3216 3	Y	199	193 0	47
02	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	53 1 305 9	3253 3	Y	277	234 0	90
03	3968 X	3759	-0-	-209	-0-	65 1 208 9	3486 3	Y	189	226 0	53
04	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-			Y	NO RPT		53
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 7H		RRCID -> 266695		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	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			
11	2670 X	2565	-0-	-105	-0-	8 1 69 9	2488 3	Y	63	65 0	8
12	2759 X	2531	-0-	-228	-0-	13 1 74 9	2444 3	Y	67	64 0	11
01	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	4 1 70 9	2464 3	Y	64	68 0	7
02	3080 X	1747	-0-	-1333	-0-	3 1 43 9	1701 3	Y	39	38 0	8
03	2883 X	2835	-0-	-48	-0-	3 1 91 9	2741 3	Y	83	81 0	10
04	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-			Y	NO RPT		10
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 21H		RRCID -> 266715		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820			
11	5520 X	3057	-0-	-2463	-0-	52 1 85 9	2920 3	N	77	82 0	22
12	3503 X	2374	-0-	-1129	-0-	49 1 79 9	2246 3	N	72	76 0	18
01	2976 X	2622	-0-	-354	-0-	103 1 103 9	2416 3	N	94	89 0	23
02	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	44 1 151 9	2676 3	N	137	115 0	45
03	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	53 1 121 9	2839 3	N	110	125 0	30
04	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-			N	NO RPT		30

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

11		6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	1163 1	5140 3	Y	427	435 0		37
							48 4	470 9					
12		6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	673 1	5200 3	Y	592	573 0		56
							127 4	651 9					
01		6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	381 1	5576 3	Y	495	507 0		44
							171 4	545 9					
02		6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	179 1	5702 3	Y	508	485 0		67
							379 4	559 9					
03		8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	315 1	7006 3	Y	626	636 0		57
							59 4	689 9					
04		6810 X	NO RPT	-0-	-6810	-0-			Y	NO RPT			57

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 42H		RRCID -> 266722		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7606		PERF. 8176 - 13250		

11		5880 X	5683	-0-	-197	-0-	987 1	4359 3	Y	269	279 0		20
							41 4	296 9					
12		6076 X	5574	-0-	-502	-0-	555 1	4291 3	Y	566	538 0		48
							105 4	623 9					
01		5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	317 1	4623 3	Y	366	386 0		28
							141 4	403 9					
02		5908 X	904	-0-	-5004	-0-	26 1	806 3	Y	17	44 0		1
							53 4	19 9					
03		6541 X	1172	-0-	-5369	-0-	35 1	796 3	Y	304	285 0		20
							7 4	334 9					
04		5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-			Y	NO RPT			20

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 43H		RRCID -> 266723		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7604		PERF. 8094 - 12911		

11		7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	1317 1	5822 3	Y	409	418 0		35
							55 4	450 9					
12		5983 X	5541	-0-	-442	-0-	586 1	4533 3	Y	283	290 0		28
							111 4	311 9					
01		5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	323 1	4728 3	Y	304	306 0		26
							145 4	334 9					
02		7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	206 1	6529 3	Y	317	302 0		41
							432 4	349 9					
03		8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	339 1	7527 3	Y	406	411 0		36
							63 4	447 9					
04		6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-			Y	NO RPT			36

STANLEY RANCH			WELL #: 17H		RRCID -> 266726		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 8653		PERF. 9536 - 13080		

11		T. A.	8837	-0-	8837	38556	18 1	8534 3	Y	259	282 1		73
							285 9						
12		46331 X	7775	-0-	-38556	-0-	403 1	7149 3	Y	203	180 1		96
							223 9						
01		8230 X	8230	-0-	-0-	-0-	443 1	7459 3	Y	298	297 1		97
							328 9						
02		7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	387 1	6541 3	Y	219	237 1		79
							241 9						
03		7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	433 1	7269 3	Y	236	236 1		79
							260 9						
04		6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-			Y	NO RPT			79

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		11880 X	10820	-0-	-1060	-0-	113 1	10136 3	Y	518	530 0		54
							1 4	570 9					
12		12741 X	11800	-0-	-941	-0-	86 1	10986 3	Y	661	666 0		49
							1 4	727 9					
01		11178 X	11178	-0-	-0-	-0-	200 1	10341 3	Y	578	550 0		77
							1 4	636 9					
02		11172 X	9791	-0-	-1381	-0-	100 1	9205 3	Y	438	463 0		52
							4 4	482 9					
03		11811 X	10430	-0-	-1381	-0-	89 1	9759 3	Y	528	525 0		55
							1 4	581 9					
04		11430 X	NO RPT	-0-	-11430	-0-			Y	NO RPT			55

LA BANDERA RANCH			WELL #: 7H		RRCID -> 266869			COMPL. DATE 03/04/2012			TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436		

11		376 X	376	-0-	-0-	-0-	26 1	66 3	Y	258	229 1		360
							284 9						
12		279 X	150	-0-	-129	-0-	2 1	45 3	Y	94	249 1		205
							103 9						
01		1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	25 1	263 3	Y	759	650 1		314
							835 9						
02		1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	74 1	952 3	Y	641	679 1		276
							705 9						
03		674 X	674	-0-	-0-	-0-	49 1	531 3	Y	85	318 1		43
							94 9						
04		1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-			Y	NO RPT			43

LA BANDERA RANCH			WELL #: 8H		RRCID -> 266891			COMPL. DATE 03/04/2012			TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788		

11		2340 X	31	-0-	-2309	-0-	5 1	12 3	Y	13	15 1		23
							14 9						
12		442 X	442	-0-	-0-	-0-	3 1	80 3	Y	326	193 1		156
							359 9						
01		T. A.	1315	-0-	1315	1315	99 1	1062 3	Y	140	201 1		95
							154 9						
02		T. A.	1742	-0-	1742	3057	87 1	1130 3	Y	477	408 1		164
							525 9						
03		T. A.	1687	-0-	1687	4744	138 1	1477 3	Y	65	204 1		25
							72 9						
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4744			Y	NO RPT			25

RANCHO ENCANTADO			WELL #: 22H		RRCID -> 266898			COMPL. DATE 05/19/2012			TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346		

11		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	14 1	4318 3	Y	63	65 0		10
							69 9						
12		4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	25 1	4632 3	Y	74	69 0		15
							81 9						
01		4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	8 1	4478 3	Y	72	76 0		11
							79 9						
02		4396 X	3931	-0-	-465	-0-	6 1	3866 3	Y	54	52 0		13
							59 9						
03		4867 X	4469	-0-	-398	-0-	5 1	4299 3	Y	150	144 0		19
							165 9						
04		4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-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 #: 35H RRCID -> 266899 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
11	4230 X	3113	-0-	-1117	-0-	120	1	2731	3	Y	238	230	0	30
						262	9							
12	4231 X	3583	-0-	-648	-0-	141	1	3086	3	Y	324	313	0	8 1 33
						356	9							
01	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	124	1	2407	3	Y	253	253	0	33
						278	9							
02	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	93	1	2497	3	Y	268	260	0	41
						2	4	295	9					
03	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	256	1	3660	3	Y	338	328	0	51
						372	9							
04	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT			51

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543														
11	3390 X	3071	-0-	-319	-0-	118	1	2699	3	Y	231	232	0	33
						254	9							
12	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	130	1	2841	3	Y	214	216	0	6 1 25
						235	9							
01	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	168	1	3266	3	Y	246	238	0	33
						271	9							
02	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	128	1	3439	3	Y	301	287	0	47
						2	4	331	9					
03	3906 X	1242	-0-	-2664	-0-	76	1	1080	3	Y	78	107	0	18
						86	9							
04	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT			18

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 37H RRCID -> 266906 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321														
11	6240 X	6088	-0-	-152	-0-	237	1	5423	3	Y	388	376	0	51
						1	4	427	9					
12	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	268	1	5882	3	Y	423	417	0	11 1 46
						1	4	465	9					
01	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	260	1	5075	3	Y	318	321	0	43
						350	9							
02	6020 X	5059	-0-	-961	-0-	169	1	4547	3	Y	309	304	0	48
						3	4	340	9					
03	8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	498	1	7125	3	Y	452	433	0	67
						1	4	497	9					
04	6390 X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT			67

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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 * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		4620 X	3963	-0-	-657	-0-	708 1	3126 3	Y	91	94	0	9	
							29 4	100 9						
12		4526 X	3174	-0-	-1352	-0-	341 1	2633 3	Y	124	120	0	13	
							64 4	136 9						
01		2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	163 1	2384 3	Y	113	115	0	11	
							73 4	124 9						
02		4536 X	3758	-0-	-778	-0-	105 1	3352 3	Y	71	71	0	11	
							223 4	78 9						
03		4681 X	2540	-0-	-2141	-0-	97 1	2166 3	Y	235	225	0	21	
							18 4	259 9						
04		3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-			Y	NO RPT			21	

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 40H		RRCID -> 266910		COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 7634		PERF. 8028 - 13165		

11		9111 X	9111	-0-	-0-	-0-	1596 1	7054 3	Y	358	363	0	31	
							67 4	394 9						
12		8866 X	8665	-0-	-201	-0-	925 1	7147 3	Y	381	375	0	37	
							174 4	419 9						
01		8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	529 1	7727 3	Y	366	371	0	32	
							237 4	403 9						
02		8232 X	6897	-0-	-1335	-0-	186 1	5939 3	Y	343	331	0	44	
							395 4	377 9						
03		9424 X	7665	-0-	-1759	-0-	307 1	6842 3	Y	416	424	0	36	
							58 4	458 9						
04		9120 X	NO RPT	-0-	-9120	-0-			Y	NO RPT			36	

FOGMT			WELL #: 6SH		RRCID -> 266924		COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 6058		PERF. 9130 - 12275		

11		1050 X	755	-0-	-295	-0-	755 3		N	-0-			416	
12		1085 X	644	-0-	-441	-0-	545 3	99 9	N	90			506	
01		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1652 3	98 9	N	89	179	1	416	
02		2800 N	2881	-0-	81	81	2835 3	46 9	N	42			458	
03		1759 N	1678	-0-	-81	-0-	1665 3	13 9	N	12			470	
04		1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-			N	NO RPT			470	

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 44H		RRCID -> 266938		COMPL. DATE 02/20/2012			TOTAL DEPTH 7619		PERF. 8092 - 12156		

11		2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	106 1	2406 3	Y	298	281	0	35	
							328 9							
12		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	121 1	2654 3	Y	230	236	0	23	
							253 9							
01		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	110 1	2137 3	Y	169	172	0	20	
							186 9							
02		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	81 1	2177 3	Y	163	160	0	23	
							1 4	179 9						
03		2449 N	2014	-0-	-435	-0-	122 1	1748 3	Y	131	136	0	18	
							144 9							
04		2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-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 #: 45H RRCID -> 266939 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8160 - 12032													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2550 X	2239	-0-	-311	-0-	86 1	1967 3	Y	169	160 0		22
							186 9						
12		2635 X	2448	-0-	-187	-0-	99 1	2156 3	Y	175	174 0	5 1	18
							193 9						
01		2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	137 1	2660 3	Y	129	130 0		17
							142 9						
02		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	94 1	2542 3	Y	92	94 0		15
							2 4						
03		2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	175 1	2504 3	Y	54	60 0		9
							59 9						
04		2610 N	NO RPT	-0-	-2610	-0-			Y	NO RPT			9

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 46H RRCID -> 266940 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079													
11		841 N	841	-0-	-0-	-0-	30 1	689 3	Y	111	107 0		16
							122 9						
12		843 N	843	-0-	-0-	-0-	29 1	635 3	Y	163	156 0	4 1	19
							179 9						
01		922 N	922	-0-	-0-	-0-	39 1	762 3	Y	110	113 0		16
							121 9						
02		2800 N	4650	-0-	1850	1850	163 1	4382 3	Y	93	93 0		16
							3 4						
03		3031 N	1181	-0-	-1850	-0-	67 1	962 3	Y	138	132 0		22
							152 9						
04		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			Y	NO RPT			22

STANLEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266941 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680													
11		7260 X	5843	-0-	-1417	-0-	12 1	5652 3	Y	163	164 1		39
							179 9						
12		8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	421 1	7471 3	Y	286	247 1		78
							315 9						
01		6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	336 1	5648 3	Y	169	193 1		54
							186 9						
02		6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	338 1	5712 3	Y	172	181 1		45
							189 9						
03		7316 X	7101	-0-	-215	-0-	385 1	6460 3	Y	233	229 1		49
							256 9						
04		7080 X	NO RPT	-0-	-7080	-0-			Y	NO RPT			49

STANLEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020													
11		6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	22 1	6525 3	Y	202	200 1		19
							80 4						
12		7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	367 1	6662 3	Y	211	185 1		45
							4 4						
01		7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	375 1	6726 3	Y	233	238 1		40
							1 4						
02		6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	382 1	6215 3	Y	200	215 1		25
							1 4						
03		7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	408 1	7114 3	Y	228	233 1		20
							1 4						
04		6990 X	NO RPT	-0-	-6990	-0-			Y	NO RPT			20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 266944 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8319 - 13403													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		10927 X	10927	-0-	-0-	-0-	58 1	9998 3	Y	792	792 0		30
							871 9						
12		9737 X	9737	-0-	-0-	-0-	34 1	9103 3	Y	545	562 0		13
							600 9						
01		9578 X	9578	-0-	-0-	-0-	23 1	9155 3	Y	364	362 0		15
							400 9						
02		7784 X	7712	-0-	-72	-0-	20 1	7354 3	Y	307	308 0		14
							338 9						
03		8619 X	8619	-0-	-0-	-0-	37 1	8228 3	Y	322	325 0		11
							354 9						
04		8340 X	NO RPT	-0-	-8340	-0-			Y	NO RPT			11

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 266945 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419													
11		6900 X	3670	-0-	-3230	-0-	19 1	3336 3	Y	286	285 0		13
							315 9						
12		5402 X	4036	-0-	-1366	-0-	14 1	3661 3	Y	328	331 0		10
							361 9						
01		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	9 1	3557 3	Y	276	272 0		14
							304 9						
02		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	11 1	4126 3	Y	38	48 0		4
							42 9						
03		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	17 1	3869 3	Y	34	35 0		3
							37 9						
04		2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-			Y	NO RPT			3

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 266946 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556													
11		7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	40 1	6973 3	Y	567	567 0		25
							624 9						
12		7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	24 1	6498 3	Y	524	533 0		16
							576 9						
01		7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	16 1	6587 3	Y	487	479 0		24
							536 9						
02		6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	16 1	6080 3	Y	394	396 0		22
							433 9						
03		6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	27 1	6039 3	Y	426	429 0		19
							469 9						
04		5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-			Y	NO RPT			19

TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267110 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654													
11		7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	705 1	6039 3	Y	238			608
							262 9						
12		6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	766 1	5424 3	Y	227	185 1		650
							250 9						
01		7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	558 1	6554 3	Y	251	361 1		540
							276 9						
02		6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	441 1	5623 3	Y	496	370 1		666
							546 9						
03		7254 X	5244	-0-	-2010	-0-	435 1	4614 3	Y	177	179 1		664
							195 9						
04		7140 X	NO RPT	-0-	-7140	-0-			Y	NO RPT			664

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
STUMBERG RANCH		WELL #: 16H		RRCID -> 267111		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 7841		PERF. 8593 - 13309		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-			Y	-0-			-0-
12	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	490	381	0	38
						539	9					
01	712 X	712	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	92	115	0	15
						101	9					
02	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	255	253	0	17
						281	9					
03	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	290	1	Y	803	725	0	62
						883	9				33	1
04	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-			Y	NO RPT			62

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 22H		RRCID -> 267112		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 7997		PERF. 8552 - 13358		
11	8910 X	-0-	-0-	-8910	-0-			Y	-0-			-0-
12	6159 X	216	-0-	-5943	-0-	1	1	Y	24	23	0	1
						26	9					
01	144 X	144	-0-	-0-	-0-	129	3	Y	14	14	0	1
02	280 X	-0-	-0-	-280	-0-			Y	-0-	1	0	-0-
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT			-0-

STUMBERG RANCH		WELL #: 17H		RRCID -> 267113		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 7844		PERF. 8473 - 13215		
11	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-			Y	-0-			-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
01	23 X	23	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-			-0-
02	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	51	1	Y	-0-			-0-
03	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	92	1	Y	92	81	0	7
						101	9					
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			7

STUMBERG RANCH		WELL #: 18H		RRCID -> 267115		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 7841		PERF. 8450 - 13188		
11	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	96	1	Y	222	198	1	24
						244	9					
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	98	94	0	11
						108	9					
01	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	40	1	Y	205	190	0	26
						226	9					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	26	0	-0-
03	713 N	52	-0-	-661	-0-	2	1	Y	17	15	0	2
						19	9					
04	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			Y	NO RPT			2

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 267118		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 8002		PERF. 8533 - 13335		
11	6690 X	30	-0-	-6660	-0-	27	3	Y	3	7	0	-0-
12	4929 X	1343	-0-	-3586	-0-	5	1	Y	133	130	0	3
						146	9					
01	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	106	104	0	5
						117	9					
02	1064 X	1000	-0-	-64	-0-	3	1	Y	72	73	0	4
						79	9					
03	1333 X	1253	-0-	-80	-0-	5	1	Y	106	105	0	5
						117	9					
04	1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-			Y	NO RPT			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 267119		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 13284			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
11	570 X	241	-0-	-329	-0-	17 9	223 3	Y	15	15 0	-0-
12	710 X	710	-0-	-0-	-0-	2 1	656 3	Y	47	46 0	1
01	604 X	604	-0-	-0-	-0-	52 9	564 3	Y	35	35 0	1
02	392 X	-0-	-0-	-392	-0-	1 1		Y	-0-	1 0	-0-
03	753 X	753	-0-	-0-	-0-	39 9	704 3	Y	42	41 0	1
04	690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-	46 9		Y	NO RPT		1

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 47H		RRCID -> 267120		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177			
11	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	72 1	4954 3	Y	632	635 0	23
12	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	695 9	4821 3	Y	607	586 0	44
01	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	126 1	4526 3	Y	600	620 0	24
02	5516 X	5349	-0-	-167	-0-	668 9	4642 3	Y	565	556 0	33
03	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	66 1	6047 3	Y	712	706 0	39
04	5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-	660 9		Y	NO RPT		39

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 48H		RRCID -> 267122		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113			
11	8850 X	6472	-0-	-2378	-0-	85 1	5899 3	Y	444	447 0	19
12	7982 X	6533	-0-	-1449	-0-	488 9	5873 3	Y	460	443 0	36
01	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	154 1	6039 3	Y	422	438 0	20
02	5908 X	5860	-0-	-48	-0-	506 9	5293 3	Y	427	420 0	27
03	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	88 1	6288 3	Y	994	964 0	57
04	6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-	464 9		Y	NO RPT		57

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 49H		RRCID -> 267133		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8000 - 12182			
11	7260 X	5542	-0-	-1718	-0-	73 1	5081 3	Y	353	354 0	14
12	6448 X	5438	-0-	-1010	-0-	388 9	4945 3	Y	331	320 0	25
01	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	129 1	4309 3	Y	313	324 0	14
02	5516 X	5217	-0-	-299	-0-	364 9	4709 3	Y	384	374 0	24
03	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	63 1	5995 3	Y	457	453 0	28
04	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-	344 9		Y	NO RPT		28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 27H		RRCID -> 267134		COMPL. DATE 04/30/2012		TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8760 - 14359		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
11	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	6 1 314 9	3535 3	Y	285 281 0	6
12	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	19 1 461 9	4675 3	Y	419 419 0	6
01	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	20 1 459 9	4795 3	Y	417 416 0	7
02	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	18 1 419 9	4514 3	Y	381 315 0 58 1	15
03	5146 X	4887	-0-	-259	-0-	26 1 399 9	4462 3	Y	363 369 0	9
04	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-			Y	NO RPT	9
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 28H		RRCID -> 267141		COMPL. DATE 04/30/2012		TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8528 - 14618		
11	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	8 1 510 9	4777 3	Y	464 459 0	7
12	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	19 1 517 9	4757 3	Y	470 471 0	6
01	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	21 1 513 9	4973 3	Y	466 464 0	8
02	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	19 1 382 9	4644 3	Y	347 287 0 53 1	15
03	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	27 1 450 9	4666 3	Y	409 413 0	11
04	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-			Y	NO RPT	11
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 29H		RRCID -> 267147		COMPL. DATE 04/30/2012		TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868		
11	8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	12 1 800 9	7331 3	Y	727 719 0	15
12	8391 X	8391	-0-	-0-	-0-	30 1 901 9	7460 3	Y	819 821 0	13
01	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	27 1 727 9	6283 3	Y	661 661 0	13
02	6748 X	6485	-0-	-263	-0-	24 1 619 9	5842 3	Y	563 466 0 86 1	24
03	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	44 1 773 9	7440 3	Y	703 708 0	19
04	7230 X	NO RPT	-0-	-7230	-0-			Y	NO RPT	19
ROGERS DENTONIO 16 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 267198		COMPL. DATE 04/27/2012		TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767		
11	3180 X	2861	-0-	-319	-0-	40 1 794 9	2027 3	Y	722 751 0	55
12	3317 X	2452	-0-	-865	-0-	94 1 652 9	1706 3	Y	593 602 0	46
01	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	45 1 673 9	1583 3	Y	612 613 0	45
02	3052 X	2943	-0-	-109	-0-	56 1 738 9	2149 3	Y	671 652 0	64
03	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	102 1 915 9	2303 3	Y	832 823 0	73
04	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			Y	NO RPT	73

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	68 1	3486 3	Y	690	715 0		48
							759 9						
12		4136 X	3401	-0-	-735	-0-	149 1	2693 3	Y	508	522 0		34
							559 9						
01		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	85 1	2961 3	Y	612	609 0		37
							673 9						
02		3696 X	3158	-0-	-538	-0-	66 1	2503 3	Y	535	527 0		45
							589 9						
03		4092 X	3530	-0-	-562	-0-	125 1	2820 3	Y	532	536 0		41
							585 9						
04		3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-			Y	NO RPT			41

BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888													
11		4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	142 1	4080 3	Y	386	382 0		31
							3 4	425 9					
12		4557 X	4532	-0-	-25	-0-	147 1	3885 3	Y	454	454 0		31
							1 4	499 9					
01		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	127 1	3735 3	Y	439	437 0		33
							1 4	483 9					
02		4256 X	3627	-0-	-629	-0-	105 1	3213 3	Y	275	289 0		19
							6 4	303 9					
03		4712 X	4532	-0-	-180	-0-	131 1	4035 3	Y	332	324 0		27
							1 4	365 9					
04		4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-			Y	NO RPT			27

BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986													
11		7710 X	7296	-0-	-414	-0-	224 1	6456 3	Y	555	545 0		43
							5 4	611 9					
12		7685 X	7240	-0-	-445	-0-	243 1	6427 3	Y	516	525 0		34
							2 4	568 9					
01		7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	212 1	6257 3	Y	511	508 0		37
							2 4	562 9					
02		6524 X	5881	-0-	-643	-0-	169 1	5151 3	Y	501	506 0		32
							10 4	551 9					
03		7223 X	6196	-0-	-1027	-0-	179 1	5473 3	Y	494	486 0		40
							1 4	543 9					
04		6990 X	NO RPT	-0-	-6990	-0-			Y	NO RPT			40

BEINHORN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267236 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005													
11		7830 X	6268	-0-	-1562	-0-	190 1	5480 3	Y	540	532 0		43
							4 4	594 9					
12		7330 X	6243	-0-	-1087	-0-	207 1	5464 3	Y	519	526 0		36
							1 4	571 9					
01		5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	179 1	5275 3	Y	486	485 0		37
							1 4	535 9					
02		5488 X	5066	-0-	-422	-0-	148 1	4507 3	Y	366	378 0		25
							8 4	403 9					
03		6076 X	5404	-0-	-672	-0-	154 1	4718 3	Y	483	469 0		39
							1 4	531 9					
04		5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-			Y	NO RPT			39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267264 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8388 - 14106													
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

11		7610 X	7610	-0-	-0-	52	1	6779	3	Y	708	691 0	70
						779	9						
12		7223 X	6769	-0-	-454	113	1	5846	3	Y	736	755 0	51
						810	9						
01		6608 X	6608	-0-	-0-	246	1	5608	3	Y	685	695 0	41
						754	9						
02		7644 X	6280	-0-	-1364	216	1	5315	3	Y	681	671 0	51
						749	9						
03		8463 X	6573	-0-	-1890	236	1	5552	3	Y	714	723 0	42
						785	9						
04		7620 X	NO RPT	-0-	-7620					Y	NO RPT		42

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267266 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061													
11		5940 X	5098	-0-	-842	37	1	4749	3	Y	284	275 0	23
						312	9						
12		5084 X	4638	-0-	-446	82	1	4249	3	Y	279	288 0	14
						307	9						
01		4216 X	4216	-0-	-0-	165	1	3751	3	Y	273	277 0	10
						300	9						
02		4107 X	4107	-0-	-0-	149	1	3671	3	Y	261	258 0	13
						287	9						
03		4650 X	3814	-0-	-836	142	1	3335	3	Y	306	307 0	12
						337	9						
04		4500 X	NO RPT	-0-	-4500					Y	NO RPT		12

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267278 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426													
11		7170 X	1823	-0-	-5347	13	1	1683	3	Y	115	117 0	13
						127	9						
12		6479 X	3635	-0-	-2844	63	1	3277	3	Y	268	262 0	19
						295	9						
01		4426 X	4426	-0-	-0-	171	1	3891	3	Y	331	330 0	20
						364	9						
02		3911 X	3911	-0-	-0-	140	1	3433	3	Y	307	303 0	24
						338	9						
03		5255 X	5255	-0-	-0-	197	1	4633	3	Y	386	385 0	25
						425	9						
04		4290 X	NO RPT	-0-	-4290					Y	NO RPT		25

STANLEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 267279 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763													
11		12720 X	11078	-0-	-1642	151	1	10411	3	Y	452	521 1	199
						19	4	497	9				
12		12598 X	12191	-0-	-407	854	1	10880	3	Y	411	348 1	262
						5	4	452	9				
01		12548 X	12548	-0-	-0-	859	1	11098	3	Y	501	533 1	230
						40	4	551	9				
02		11472 X	11472	-0-	-0-	798	1	10280	3	Y	358	406 1	182
						394	9						
03		12203 X	12203	-0-	-0-	830	1	10977	3	Y	360	362 1	180
						396	9						
04		11460 X	NO RPT	-0-	-11460					Y	NO RPT		180

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
STANLEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267280 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		16497 X	16497	-0-	-0-	-0-	225 1	15487 3	Y	688	761 1		186
							28 4	757 9					
12		16946 X	16946	-0-	-0-	-0-	1175 1	14964 3	Y	727	603 1		310
							7 4	800 9					
01		16374 X	16374	-0-	-0-	-0-	1106 1	14278 3	Y	854	913 1		251
							51 4	939 9					
02		15904 X	14882	-0-	-1022	-0-	1034 1	13310 3	Y	489	579 1		161
							538 9						
03		17608 X	15406	-0-	-2202	-0-	1030 1	13613 3	Y	694	684 1		171
							763 9						
04		16500 X	NO RPT	-0-	-16500	-0-			Y	NO RPT			171

STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898													
11		14B2 EXT	16694	-0-	16694	75930	227 1	15601 3	Y	762	792 1		70
							28 4	838 9					
12		93157 X	17227	-0-	-75930	-0-	1190 1	15176 3	Y	775	641 1		204
							8 4	853 9					
01		16524 X	16524	-0-	-0-	-0-	1108 1	14327 3	Y	943	1000 1		147
							52 4	1037 9					
02		13551 X	13551	-0-	-0-	-0-	932 1	12006 3	Y	557	655 1		49
							613 9						
03		17236 X	14622	-0-	-2614	-0-	991 1	13093 3	Y	489	500 1		38
							538 9						
04		16680 X	NO RPT	-0-	-16680	-0-			Y	NO RPT			38

STANLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665													
11		16050 X	15013	-0-	-1037	-0-	208 1	14319 3	Y	418	413 1		229
							26 4	460 9					
12		12927 X	12927	-0-	-0-	-0-	914 1	11654 3	Y	321	272 1		278
							6 4	353 9					
01		10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	710 1	9177 3	Y	308	344 1		242
							33 4	339 9					
02		9327 X	9327	-0-	-0-	-0-	649 1	8357 3	Y	292	318 1		216
							321 9						
03		14260 X	9909	-0-	-4351	-0-	677 1	8948 3	Y	258	261 1		213
							284 9						
04		13800 X	NO RPT	-0-	-13800	-0-			Y	NO RPT			213

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670													
11		8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	86 1	7587 3	Y	400	412 0		41
							440 9						
12		8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	60 1	7681 3	Y	443	451 0		33
							487 9						
01		8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	144 1	7435 3	Y	436	412 0		57
							480 9						
02		7756 X	7013	-0-	-743	-0-	70 1	6496 3	Y	404	415 0		46
							3 4	444 9					
03		8525 X	7866	-0-	-659	-0-	66 1	7328 3	Y	428	431 0		43
							1 4	471 9					
04		8100 X	NO RPT	-0-	-8100	-0-			Y	NO RPT			43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
11	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	49 1 209 9	4350 3	Y	190	194 0	19
12	4650 X	4537	-0-	-113	-0-	34 1 211 9	4292 3	Y	192	197 0	14
01	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	81 1 202 9	4182 3	Y	184	174 0	24
02	4508 X	3835	-0-	-673	-0-	39 1 2 4	3603 3	Y	174	178 0	20
03	4774 X	3971	-0-	-803	-0-	34 1 184 9	3753 3	Y	167	169 0	18
04	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-			Y	NO RPT		18

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750

11	5550 X	5546	-0-	-4	-0-	59 1 275 9	5212 3	Y	250	253 0	24
12	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	43 1 286 9	5452 3	Y	260	265 0	19
01	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	108 1 285 9	5553 3	Y	259	245 0	33
02	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	49 1 2 4	4519 3	Y	222	230 0	25
03	5766 X	5764	-0-	-2	-0-	49 1 1 4	5451 3	Y	239	240 0	24
04	5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-			Y	NO RPT		24

DIAMOND H RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056

11	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	66 1	1219 9	Y	1108	1136 0	87
12	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	179 1 5 4	1 3 1686 9	Y	1533	1522 0	67
01	940 X	940	-0-	-0-	-0-	148 1 765 9	27 3	Y	695	659 0	103
02	2268 X	2267	-0-	-1	-0-	53 1 661 9	1553 3	Y	601	581 0	9
03	1922 X	1664	-0-	-258	-0-	53 1 415 9	1196 3	Y	377	371 0	3
04	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-			Y	NO RPT		3

DIAMOND H STATE WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243

11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	16 1 22 4	730 3 116 9	Y	105	105 0	-0-
12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	11 1 14 4	788 3 396 9	Y	360	359 0	1
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	2 1 3 4	123 3 153 9	Y	139	140 0	-0-
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	10 1 105 9	529 3	Y	95	95 0	-0-
03	1209 N	513	-0-	-696	-0-	9 1 97 9	407 3	Y	88	88 0	-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-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 UNIT B			WELL #: 17H		RRCID -> 267386			COMPL. DATE 06/05/2012			TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	75 1	6637 3	Y	Y	524	537 0		52
							576 9							
12		7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	53 1	6681 3	Y	Y	495	511 0		36
							545 9							
01		7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	124 1	6360 3	Y	Y	531	499 0		68
							584 9							
02		7028 X	6332	-0-	-696	-0-	61 1	5710 3	Y	Y	507	518 0		57
							3 4							
03		7781 X	6993	-0-	-788	-0-	57 1	6352 3	Y	Y	530	533 0		54
							1 4							
04		7290 X	NO RPT	-0-	-7290	-0-				Y	NO RPT			54

RANCHO ENCANTADO			WELL #: 23H		RRCID -> 267387			COMPL. DATE 03/17/2012			TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 15H		RRCID -> 267388			COMPL. DATE 04/06/2012			TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LA BANDERA RANCH			WELL #: 9H		RRCID -> 267389			COMPL. DATE 06/04/2012			TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352			
11		990 X	182	-0-	-808	-0-	27 1	71 3	Y	Y	76	120 1		182
							84 9							
12		341 X	65	-0-	-276	-0-	3 1	59 3	Y	Y	3	104 1		81
							3 9							
01		322 X	322	-0-	-0-	-0-	27 1	292 3	Y	Y	3	59 1		25
							3 9							
02		805 N	805	-0-	-0-	-0-	38 1	497 3	Y	Y	245	195 1		75
							270 9							
03		121 N	121	-0-	-0-	-0-	5 1	51 3	Y	Y	59	123 1		11
							65 9							
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			11

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 28H		RRCID -> 267390			COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391			
11		6390 X	3968	-0-	-2422	-0-	29 1	3773 3	Y	Y	151	154 0		13
							166 9							
12		6050 X	3488	-0-	-2562	-0-	62 1	3218 3	Y	Y	189	191 0		11
							208 9							
01		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	163 1	3708 3	Y	Y	172	175 0		8
							189 9							
02		4620 X	4032	-0-	-588	-0-	150 1	3694 3	Y	Y	171	168 0		11
							188 9							
03		5115 X	3596	-0-	-1519	-0-	138 1	3242 3	Y	Y	196	197 0		10
							216 9							
04		3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-				Y	NO RPT			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		29H	RRCID ->	267391	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	7903	PERF.	8215 - 14471		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
11		7590 X	5197	-0-	-2393	-0-	36	1	4674	3	Y	443	417 0	41
							487	9						
12		5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	100	1	5183	3	Y	529	535 0	35
							582	9						
01		5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	201	1	4591	3	Y	477	485 0	27
							525	9						
02		4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	170	1	4178	3	Y	427	423 0	31
							470	9						
03		5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	189	1	4461	3	Y	455	460 0	26
							501	9						
04		360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT		26

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		31H	RRCID ->	267392	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	7897	PERF.	8460 - 14544		
11		4380 X	2142	-0-	-2238	-0-	16	1	2005	3	Y	110	114 0	12
							121	9						
12		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	70	1	3631	3	Y	169	169 0	12
							186	9						
01		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	167	1	3807	3	Y	303	297 0	18
							333	9						
02		5068 X	3878	-0-	-1190	-0-	138	1	3399	3	Y	310	304 0	24
							341	9						
03		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	163	1	3851	3	Y	361	362 0	23
							397	9						
04		4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT		23

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		32H	RRCID ->	267393	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	7917	PERF.	8514 - 14626		
11		4650 X	3886	-0-	-764	-0-	29	1	3732	3	Y	114	111 0	13
							125	9						
12		4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	77	1	3996	3	Y	119	122 0	10
							131	9						
01		4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	189	1	4296	3	Y	168	166 0	12
							185	9						
02		4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	175	1	4304	3	Y	174	170 0	16
							191	9						
03		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	164	1	3864	3	Y	188	190 0	14
							207	9						
04		450 X	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT		14

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		33H	RRCID ->	267394	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	7916	PERF.	9070 - 14309		
11		10440 X	8235	-0-	-2205	-0-	58	1	7488	3	Y	626	622 0	66
							689	9						
12		8525 X	8386	-0-	-139	-0-	144	1	7464	3	Y	707	721 0	52
							778	9						
01		8096 X	8096	-0-	-0-	-0-	310	1	7065	3	Y	655	665 0	42
							721	9						
02		7700 X	7398	-0-	-302	-0-	262	1	6457	3	Y	617	609 0	50
							679	9						
03		8525 X	7861	-0-	-664	-0-	292	1	6869	3	Y	636	645 0	41
							700	9						
04		8250 X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					Y	NO RPT		41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

11	3780 X	3157	-0-	-623	-0-	10	1	3036	3	Y	101	104	0	11
						111	9							
12	3806 X	3212	-0-	-594	-0-	16	1	3073	3	Y	112	105	0	18
						123	9							
01	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	5	1	3010	3	Y	103	109	0	12
						113	9							
02	3388 X	2442	-0-	-946	-0-	4	1	2315	3	Y	112	102	0	22
						123	9							
03	3472 X	3389	-0-	-83	-0-	4	1	3230	3	Y	141	145	0	18
						155	9							
04	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT			18

RANCHO ENCANTADO WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439														
11	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	14	1	4219	3	Y	122	121	0	15
						134	9							
12	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	24	1	4469	3	Y	180	166	0	29
						198	9							
01	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	7	1	4348	3	Y	171	180	0	20
						188	9							
02	3556 X	3365	-0-	-191	-0-	5	1	3249	3	Y	101	100	0	21
						111	9							
03	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	5	1	4246	3	Y	105	112	0	14
						116	9							
04	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT			14

RANCHO ENCANTADO WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494														
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	2	1	499	3	Y	20	22	0	1
						22	9							
12	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	6	1	1124	3	Y	51	45	0	7
						56	9							
01	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	3	1	1785	3	Y	71	72	0	6
						78	9							
02	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	2	1	1424	3	Y	21	24	0	3
						23	9							
03	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	2	1	1729	3	Y	51	50	0	4
						56	9							
04	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT			4

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878														
11	9374 X	9374	-0-	-0-	-0-	416	1	8269	3	Y	626	578	1	135
						689	9							
12	10806 X	10806	-0-	-0-	-0-	332	1	9678	3	Y	723	576	1	282
						1	4	795	9					
01	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	263	1	6698	3	Y	232	415	1	99
						255	9							
02	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	177	1	2035	3	Y	413	431	1	81
						454	9							
03	8128 X	8128	-0-	-0-	-0-	740	1	6965	3	Y	382	422	1	41
						3	4	420	9					
04	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT			41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																		
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 267399													COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 6809		PERF. 7285 - 12414	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
11	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	111	1	2199	3	Y	410	377	1	85				
						451	9											
12	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	78	1	2257	3	Y	410	335	1	160				
						451	9											
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	160	1	-0-				
02	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	378	1	4346	3	Y	688	581	1	107				
						757	9											
03	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	309	1	2901	3	Y	502	557	1	52				
						1	4	552	9									
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			52				
SOUTH SPUR STATE WELL #: 5H RRCID -> 267400													COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 6790		PERF. 7554 - 12262	
11	3330 X	342	-0-	-2988	-0-	22	1	243	3	Y	69	56	1	13				
						1	4	76	9									
12	3221 X	-0-	-0-	-3221	-0-					Y	-0-	13	1	-0-				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
02	2800 X	-0-	-0-	-2800	-0-					Y	-0-			-0-				
03	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	231	1	1316	3	Y	332	305	1	27				
						1	4	365	9									
04	330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			27				
LA BANDERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267439													COMPL. DATE 02/09/2010		TOTAL DEPTH 5875		PERF. 6760 - 10744	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
SOUTH SPUR STATE WELL #: 6H RRCID -> 267546													COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 6806		PERF. 7460 - 12243	
11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	93	1	1020	3	Y	223	244	1	62				
						3	4	245	9									
12	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	225	1	2086	3	Y	440	403	1	99				
						3	4	484	9									
01	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	253	1	1455	3	Y	798	665	1	232				
						6	4	878	9									
02	2212 X	2203	-0-	-9	-0-	218	1	1519	3	Y	422	509	1	145				
						2	4	464	9									
03	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	459	1	2617	3	Y	627	707	1	65				
						3	4	690	9									
04	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT			65				
SOUTH SPUR STATE WELL #: 7H RRCID -> 267547													COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 6816		PERF. 7369 - 12204	
11	3000 N	3228	-0-	228	228	268	1	2951	3	Y	-0-	1	1	-0-				
						9	4											
12	679 N	451	-0-	-228	-0-	43	1	407	3	Y	-0-			-0-				
						1	4											
01	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	538	1	3102	3	Y	-0-			-0-				
						14	4											
02	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	185	1	1293	3	Y	-0-			-0-				
						2	4											
03	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	384	1	2186	3	Y	1127	1034	1	93				
						2	4	1240	9									
04	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT			93				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306													
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

11		6900 X	4734	-0-	-2166	-0-	7 1	4462 3	Y	241	237 0		5
							265 9						
12		6103 X	4608	-0-	-1495	-0-	17 1	4319 3	Y	247	249 0		3
							272 9						
01		4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	19 1	4540 3	Y	248	248 0		3
							273 9						
02		5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	21 1	5072 3	Y	154	128 0	23 1	6
							169 9						
03		4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	27 1	4642 3	Y	219	220 0		5
							241 9						
04		4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-			Y	NO RPT			5

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A													
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378													
11		10470 X	8641	-0-	-1829	-0-	13 1	7929 3	Y	635	630 0		11
							699 9						
12		9099 X	8111	-0-	-988	-0-	30 1	7354 3	Y	661	662 0		10
							727 9						
01		8603 X	8603	-0-	-0-	-0-	33 1	7794 3	Y	705	703 0		12
							776 9						
02		9410 X	9410	-0-	-0-	-0-	35 1	8651 3	Y	658	543 0	100 1	27
							724 9						
03		8790 X	8790	-0-	-0-	-0-	46 1	7900 3	Y	767	774 0		20
							844 9						
04		7890 X	NO RPT	-0-	-7890	-0-			Y	NO RPT			20

STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039													
11		17960 X	17960	-0-	-0-	-0-	246 1	16917 3	Y	696	733 1		108
							31 4	766 9					
12		20277 X	20277	-0-	-0-	-0-	1430 1	18230 3	Y	553	469 1		192
							9 4	608 9					
01		13923 X	13923	-0-	-0-	-0-	964 1	12461 3	Y	412	489 1		115
							45 4	453 9					
02		13130 X	13130	-0-	-0-	-0-	926 1	11926 3	Y	253	302 1		66
							278 9						
03		15748 X	14130	-0-	-1618	-0-	962 1	12713 3	Y	414	405 1		75
							455 9						
04		15240 X	NO RPT	-0-	-15240	-0-			Y	NO RPT			75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
STUMBERG RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 267555		COMPL. DATE 10/13/2012		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
11	2430 X	150	-0-	-2280	-0-	121 3	29 9	Y	26	42 1	149
12	2449 X	2413	-0-	-36	-0-	89 1	1612 3	Y	646	759 0	36
01	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	1 4	711 9				
02	2800 N	3829	-0-	1029	1029	91 1	2462 3	Y	454	487 0	3
03	3100 N	4535	-0-	1435	2464	4 4	499 9				
04	2490 N	NO RPT	-0-	-2490	-0-	64 1	3358 3	Y	364	361 0	1
						7 4	400 9				
						208 1	3644 3	Y	614	602 0	6
						8 4	675 9				
								Y	NO RPT		6

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 34H		RRCID -> 267556		COMPL. DATE 07/24/2012		TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120			
11	13938 X	13938	-0-	-0-	-0-	70 1	12172 3	Y	1541	1546 0	63
12	13824 X	13824	-0-	-0-	-0-	1 4	1695 9				
01	13763 X	13763	-0-	-0-	-0-	46 1	12279 3	Y	1363	1388 0	38
02	10774 X	10774	-0-	-0-	-0-	1499 9					
03	13074 X	13074	-0-	-0-	-0-	31 1	12295 3	Y	1306	1283 0	61
04	7230 X	NO RPT	-0-	-7230	-0-	1437 9					
						25 1	9399 3	Y	1227	1221 0	67
						1350 9					
						51 1	11586 3	Y	1306	1317 0	56
						1437 9					
								Y	NO RPT		56

STUMBERG RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 267560		COMPL. DATE 10/16/2012		TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8489 - 13165			
11	4500 X	123	-0-	-4377	-0-	123 3		Y	-0-		-0-
12	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	164 1	2971 3	Y	-0-		-0-
01	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	1 4					
02	4032 X	3507	-0-	-525	-0-	105 1	2827 3	Y	-0-		-0-
03	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	5 4					
04	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-	65 1	3435 3	Y	-0-		-0-
						7 4					
						176 1	3081 3	Y	283	276 0	4
						7 4	311 9				
								Y	NO RPT		4

STUMBERG RANCH		WELL #: 21H		RRCID -> 267561		COMPL. DATE 10/29/2012		TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059			
11	5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-			Y	-0-		-0-
12	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	173 1	3139 3	Y	1526	1456 0	70
01	T. A.	4986	-0-	4986	4986	1 4	1679 9				
02	T. A.	6307	-0-	6307	11293	144 1	3880 3	Y	869	931 0	8
03	T. A.	5814	-0-	5814	17107	6 4	956 9				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	17107	101 1	5326 3	Y	790	782 0	6
						11 4	869 9				
						259 1	4554 3	Y	900	885 0	10
						11 4	990 9				
								Y	NO RPT		10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
STANLEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267584 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	15000 X	3747	-0-	-11253	-0-	53 1	3644 3	43 9	Y	39	55 1		110	
12	15500 X	1618	-0-	-13882	-0-	7 4	1477 3	43 9	Y	22	21 1		111	
01	14116 X	14116	-0-	-0-	-0-	116 1	12709 3	24 9	Y	344	306 1		149	
02	9702 X	9702	-0-	-0-	-0-	983 1	8725 3	46 4	Y	272	295 1		126	
03	13497 X	13497	-0-	-0-	-0-	678 1	12081 3	299 9	Y	456	443 1		139	
04	13620 X	NO RPT	-0-	-13620	-0-	914 1		502 9	Y	NO RPT			139	

WORTHY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267586 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233														
11	13457 X	13457	-0-	-0-	-0-	95 1	12928 3	38 4	Y	360	340 1		34	
12	13330 X	13330	-0-	-0-	-0-	775 1	12012 3	14 4	Y	481	489 1		26	
01	12291 X	12291	-0-	-0-	-0-	695 1	11094 3	502 9	Y	456	460 1		22	
02	10920 X	10832	-0-	-88	-0-	647 1	9746 3	439 9	Y	399	403 1		18	
03	12090 X	11084	-0-	-1006	-0-	639 1	9988 3	457 9	Y	415	415 1		18	
04	11700 X	NO RPT	-0-	-11700	-0-				Y	NO RPT			18	

WORTHY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267588 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928														
11	T. A.	11870	-0-	11870	52206	81 1	11027 3	33 4	Y	663	634 1		63	
12	64762 X	12556	-0-	-52206	-0-	718 1	11125 3	13 4	Y	636	664 1		35	
01	12467 X	12467	-0-	-0-	-0-	699 1	11149 3	619 9	Y	563	570 1		28	
02	12656 X	10888	-0-	-1768	-0-	641 1	9662 3	585 9	Y	532	536 1		24	
03	14012 X	11971	-0-	-2041	-0-	683 1	10684 3	604 9	Y	549	551 1		22	
04	12150 X	NO RPT	-0-	-12150	-0-				Y	NO RPT			22	

DIAMOND H RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267618 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268														
11	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	475 1	2 3	5 4	Y	2459	2274 0	35 1	182	
12	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	419 1	2705 9	12 4	Y	1169	1265 0	26 1	60	
01	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	535 1	1286 9	719 9	Y	654	613 0		101	
02	2800 N	7454	-0-	4654	4654	217 1	6333 3	904 9	Y	822	757 0	150 1	16	
03	16759 X	12105	-0-	-4654	-0-	434 1	9838 3	1833 9	Y	1666	1611 0	52 1	19	
04	360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-				Y	NO RPT			19	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
DIAMOND H RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 267619		COMPL. DATE 05/21/2012			TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	166 1	1 3	Y	1039	957 0	15 1	75
						2 4	1143 9					
12	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	111 1	1 3	Y	1220	1216 0	25 1	54
						3 4	1342 9					
01	369 X	369	-0-	-0-	-0-	58 1	11 3	Y	273	282 0		45
						300 9						
02	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	47 1	1361 3	Y	23	56 0	10 1	2
						25 9						
03	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	76 1	1731 3	Y	15	16 0	1 1	-0-
						17 9						
04	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 267620		COMPL. DATE 05/21/2012			TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976			
11	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	173 1	2997 3	Y	1606	1622 0		38
						6 4	1767 9					
12	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	124 1	3449 3	Y	1534	1536 0	9 1	27
						11 4	1687 9					
01	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	256 1	2846 3	Y	1308	1288 0		47
						23 4	1439 9					
02	2548 X	2269	-0-	-279	-0-	132 1	1434 3	Y	635	667 0	5 1	10
						4 4	699 9					
03	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	249 1	2580 3	Y	1145	1130 0		25
						6 4	1260 9					
04	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-			Y	NO RPT			25

STUMBERG RANCH		WELL #: 22H		RRCID -> 267771		COMPL. DATE 10/31/2012			TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050			
11	669 X	669	-0-	-0-	-0-	517 3	152 9	Y	138	132 1		476
						87 1	1560 3	Y	781	1198 0		59
						859 9						
01	3100 N	6318	-0-	3218	3218	185 1	4974 3	Y	1046	1095 0		10
						8 4	1151 9					
02	2800 N	5708	-0-	2908	6126	101 1	5299 3	Y	270	274 0	4 1	2
						11 4	297 9					
03	3100 N	3460	-0-	360	6486	169 1	2961 3	Y	294	290 0	3 1	3
						7 4	323 9					
04	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	4146			Y	NO RPT			3

STUMBERG RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 267828		COMPL. DATE 11/05/2012			TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	529	-0-	529	529	17 1	467 3	Y	40	40 0		-0-
						1 4	44 9					
02	T. A.	4106	-0-	4106	4635	70 1	3720 3	Y	280	274 0	4 1	2
						8 4	308 9					
03	T. A.	3408	-0-	3408	8043	168 1	2954 3	Y	254	251 0	3 1	2
						7 4	279 9					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8043			Y	NO RPT			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
STUMBERG RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 267831		COMPL. DATE 11/07/2012		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
11	4350 X	21	-0-	-4329	-0-	13 3	8 9	Y	7	1 1	6
12	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	111 1	2023 3	Y	2047	1958 0	95
01	T. A.	2569	-0-	2569	2569	1 4	2252 9	Y	772	859 0	8
02	T. A.	5082	-0-	5082	7651	61 1	1656 3	Y	544	540 0	6 1
03	T. A.	4356	-0-	4356	12007	3 4	849 9	Y	332	328 0	4 1
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	12007	84 1	4391 3	Y	NO RPT		6
						9 4	598 9				
						9 4	3767 3				
							365 9				

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 35H		RRCID -> 267842		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042			
11	7200 X	6801	-0-	-399	-0-	36 1	6203 3	Y	511	508 0	20
12	8233 X	7036	-0-	-1197	-0-	562 9	24 1	Y	506	513 0	13
01	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	557 9	17 1	Y	574	562 0	25
02	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	631 9	15 1	Y	522	521 0	26
03	8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	574 9	33 1	Y	545	551 0	20
04	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-	600 9		Y	NO RPT		20

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 36H		RRCID -> 267890		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076			
11	10973 X	10973	-0-	-0-	-0-	61 1	10562 3	Y	318	318 0	12
12	10704 X	10704	-0-	-0-	-0-	350 9	39 1	Y	324	328 0	8
01	10310 X	10310	-0-	-0-	-0-	356 9	24 1	Y	456	444 0	20
02	11452 X	8279	-0-	-3173	-0-	502 9	20 1	Y	523	516 0	27
03	11346 X	9991	-0-	-1355	-0-	575 9	42 1	Y	543	548 0	22
04	10980 X	NO RPT	-0-	-10980	-0-	597 9		Y	NO RPT		22

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 37H		RRCID -> 267898		COMPL. DATE 08/11/2012		TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144			
11	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	27 1	4590 3	Y	191	191 0	9
12	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	210 9	17 1	Y	229	230 0	8
01	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	252 9	11 1	Y	252	247 0	13
02	4088 X	3724	-0-	-364	-0-	277 9	9 1	Y	251	249 0	15
03	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	276 9	21 1	Y	270	272 0	13
04	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-	297 9		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 #: 39H RRCID -> 267905 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		9779 X	9779	-0-	-0-	-0-	53 1	9064 3	Y	602	602 0		25
							662 9						
12		9772 X	9772	-0-	-0-	-0-	34 1	9047 3	Y	628	635 0		18
							691 9						
01		9948 X	9948	-0-	-0-	-0-	22 1	8886 3	Y	945	919 0		44
							1040 9						
02		7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	18 1	6656 3	Y	681	687 0		38
							749 9						
03		8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	35 1	7987 3	Y	769	774 0		33
							846 9						
04		7620 X	NO RPT	-0-	-7620	-0-			Y	NO RPT			33

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 267919 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450													
11		6840 X	6048	-0-	-792	-0-	34 1	5788 3	Y	205	204 0		9
							226 9						
12		6248 X	6165	-0-	-83	-0-	22 1	5839 3	Y	276	277 0		8
							304 9						
01		6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	15 1	6045 3	Y	355	346 0		17
							391 9						
02		5236 X	4970	-0-	-266	-0-	12 1	4620 3	Y	307	306 0		18
							338 9						
03		6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	27 1	5989 3	Y	343	346 0		15
							377 9						
04		5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-			Y	NO RPT			15

WORTHEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073													
11		17919 X	17919	-0-	-0-	-0-	124 1	16862 3	Y	803	733 1		75
							50 4	883 9					
12		17238 X	17238	-0-	-0-	-0-	983 1	15236 3	Y	910	934 1		51
							18 4	1001 9					
01		15654 X	15654	-0-	-0-	-0-	881 1	14059 3	Y	649	667 1		33
							714 9						
02		13363 X	13363	-0-	-0-	-0-	794 1	11962 3	Y	552	559 1		26
							607 9						
03		18507 X	14472	-0-	-4035	-0-	829 1	12963 3	Y	618	618 1		26
							680 9						
04		17910 X	NO RPT	-0-	-17910	-0-			Y	NO RPT			26

BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417													
11		10634 X	10634	-0-	-0-	-0-	308 1	8889 3	Y	1300	1267 0		99
							7 4	1430 9					
12		10178 X	10178	-0-	-0-	-0-	325 1	8583 3	Y	1153	1174 0		78
							2 4	1268 9					
01		10560 X	10560	-0-	-0-	-0-	302 1	8908 3	Y	1225	1212 0		91
							2 4	1348 9					
02		8848 X	7967	-0-	-881	-0-	214 1	6520 3	Y	1110	1128 0		73
							12 4	1221 9					
03		9796 X	8768	-0-	-1028	-0-	234 1	7204 3	Y	1207	1182 0		98
							2 4	1328 9					
04		9480 X	NO RPT	-0-	-9480	-0-			Y	NO RPT			98

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BEINHORN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11		8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	242	1	6990	3	Y	972	963 0	76
							6	4	1069	9				
12		9286 X	9286	-0-	-0-	-0-	296	1	7816	3	Y	1065	1070 0	71
							2	4	1172	9				
01		8854 X	8854	-0-	-0-	-0-	255	1	7512	3	Y	986	985 0	72
							2	4	1085	9				
02		8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	231	1	7034	3	Y	908	922 0	58
							13	4	999	9				
03		8901 X	8901	-0-	-0-	-0-	249	1	7661	3	Y	899	885 0	72
							2	4	989	9				
04		7620 X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					Y	NO RPT		72

BEINHORN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267926 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321														
11		7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	223	1	6442	3	Y	840	827 0	69
							5	4	924	9				
12		7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	234	1	6190	3	Y	847	856 0	60
							2	4	932	9				
01		7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	213	1	6278	3	Y	782	781 0	61
							2	4	860	9				
02		8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	227	1	6918	3	Y	773	781 0	53
							13	4	850	9				
03		7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	205	1	6273	3	Y	842	824 0	71
							1	4	926	9				
04		6660 X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT		71

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267937 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375														
11		T. A.	7886	-0-	7886	47755	1565	1	5907	3	Y	306	312 0	12
							77	4	337	9				
12		57322 X	9567	-0-	-47755	-0-	2420	1	6561	3	Y	441	440 0	13
							101	4	485	9				
01		6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	213	1	5613	3	Y	358	356 0	15
							14	4	394	9				
02		6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	276	1	5546	3	Y	407	399 0	23
							33	4	448	9				
03		5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	211	1	4999	3	Y	360	373 0	10
							14	4	396	9				
04		4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT		10

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683														
11		25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	Y	17	30 0	17
							19	9						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17 0	-0-
01		938 N	938	-0-	-0-	-0-	42	1	188	3	Y	644	421 0	223
							708	9						
02		422 N	422	-0-	-0-	-0-	150	1	272	3	Y	-0-	223 0	-0-
03		599 N	599	-0-	-0-	-0-	82	1	94	3	Y	384	290 0	94
							1	4	422	9				
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT		94

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267967 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

11		2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	407 1	968 3	Y	763	641	0		363
							47 4	839 9						
12		1379 X	1315	-0-	-64	-0-	194 1	507 3	Y	558	721	0		200
							614 9							
01		676 X	676	-0-	-0-	-0-	76 1	337 3	Y	239	288	0		151
							263 9							
02		1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	216 1	391 3	Y	382	393	0		140
							420 9							
03		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	494 1	570 3	Y	343	364	0		119
							7 4	377 9						
04		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			Y	NO RPT				119

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267973 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 11858														
11		1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	272 1	648 3	Y	113	174	0		99
							32 4	124 9						
12		3100 N	4376	-0-	1276	1276	1015 1	2653 3	Y	644	582	0		161
							708 9							
01		3100 N	2207	-0-	-893	383	354 1	1576 3	Y	251	270	0		142
							1 4	276 9						
02		828 N	445	-0-	-383	-0-	134 1	242 3	Y	63	151	0		54
							69 9							
03		1085 X	258	-0-	-827	-0-	113 1	131 3	Y	11	49	0		16
							2 4	12 9						
04		1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-			Y	NO RPT				16

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948														
11		5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	1118 1	4219 3	Y	252	257	0		9
							55 4	277 9						
12		8755 X	8755	-0-	-0-	-0-	2221 1	6020 3	Y	384	383	0		10
							92 4	422 9						
01		4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	170 1	4480 3	Y	272	271	0		11
							11 4	299 9						
02		3836 X	1977	-0-	-1859	-0-	84 1	1687 3	Y	178	178	0		11
							10 4	196 9						
03		4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	172 1	4083 3	Y	401	401	0		11
							12 4	441 9						
04		4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-			Y	NO RPT				11

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823														
11		7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	1409 1	5318 3	Y	643	658	0		22
							69 4	707 9						
12		9710 X	9710	-0-	-0-	-0-	2372 1	6432 3	Y	734	737	0		19
							99 4	807 9						
01		5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	189 1	4978 3	Y	539	538	0		20
							12 4	593 9						
02		5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	218 1	4361 3	Y	600	589	0		31
							25 4	660 9						
03		5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	208 1	4940 3	Y	604	621	0		14
							14 4	664 9						
04		3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-			Y	NO RPT				14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102												
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 268069		COMPL. DATE 10/29/2012		TOTAL DEPTH 7934		PERF. 8556 - 13827				
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
11	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	983 1	3712 3	218 9	Y	189	193 0			6
						49 4	208 9							
12	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	1329 1	3601 3	228 9	Y	306	304 0			8
						55 4	337 9							
01	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	104 1	2751 3	237 9	Y	222	221 0			9
						7 4	244 9							
02	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	131 1	2617 3	244 9	Y	259	254 0			14
						15 4	285 9							
03	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	146 1	3459 3	244 9	Y	318	324 0			8
						10 4	350 9							
04	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-				Y	NO RPT				8

WORTHY RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 268070		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 8642		PERF. 9222 - 13963				
11	11010 X	9497	-0-	-1513	-0-	67 1	9149 3	254 9	Y	231	220 1			21
						27 4	254 9							
12	13315 X	13315	-0-	-0-	-0-	786 1	12179 3	336 9	Y	305	310 1			16
						14 4	336 9							
01	12188 X	12188	-0-	-0-	-0-	691 1	11029 3	468 9	Y	425	422 1			19
						468 9								
02	10959 X	10959	-0-	-0-	-0-	656 1	9883 3	420 9	Y	382	385 1			16
						420 9								
03	11925 X	11925	-0-	-0-	-0-	688 1	10751 3	486 9	Y	442	441 1			17
						486 9								
04	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-				Y	NO RPT				17

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 16H		RRCID -> 268072		COMPL. DATE 10/25/2012		TOTAL DEPTH 7953		PERF. 8713 - 14010				
11	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	758 1	2862 3	209 9	Y	190	195 0			7
						37 4	209 9							
12	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	1556 1	4218 3	350 9	Y	318	316 0			9
						65 4	350 9							
01	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	143 1	3767 3	278 9	Y	253	251 0			11
						9 4	278 9							
02	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	167 1	3327 3	272 9	Y	247	244 0			14
						19 4	272 9							
03	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	130 1	3081 3	215 9	Y	195	203 0			6
						9 4	215 9							
04	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-				Y	NO RPT				6

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 17H		RRCID -> 268073		COMPL. DATE 10/26/2012		TOTAL DEPTH 7959		PERF. 8738 - 14212				
11	7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	1527 1	5764 3	411 9	Y	374	378 0			14
						75 4	411 9							
12	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	1927 1	5224 3	199 9	Y	181	188 0			7
						80 4	199 9							
01	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	83 1	2201 3	79 9	Y	72	74 0			5
						6 4	79 9							
02	3752 X	1802	-0-	-1950	-0-	82 1	1626 3	85 9	Y	77	75 0			7
						9 4	85 9							
03	8029 X	5129	-0-	-2900	-0-	190 1	4520 3	406 9	Y	369	363 0			13
						13 4	406 9							
04	7770 X	NO RPT	-0-	-7770	-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 #: 13H		RRCID -> 268087		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 8632		PERF. 9275 - 14116		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		13647 X	13647	-0-	-0-	-0-	95 1	13027 3	Y	442	405 1		39
							39 4	486 9					
12		11775 X	11775	-0-	-0-	-0-	686 1	10626 3	Y	410	429 1		20
							12 4	451 9					
01		11252 X	11252	-0-	-0-	-0-	637 1	10156 3	Y	417	420 1		17
							459 9						
02		9703 X	9703	-0-	-0-	-0-	576 1	8678 3	Y	408	410 1		15
							449 9						
03		14105 X	10396	-0-	-3709	-0-	599 1	9367 3	Y	391	393 1		13
							430 9						
04		13650 X	NO RPT	-0-	-13650	-0-			Y	NO RPT			13

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 10H		RRCID -> 268186		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 7661		PERF. 8040 - 13756		
11		6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	100 1	5453 3	Y	927	918 0		41
							1020 9						
12		3441 X	3144	-0-	-297	-0-	76 1	2576 3	Y	447	468 0		20
							492 9						
01		4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	72 1	3452 3	Y	677	657 0		40
							745 9						
02		3556 X	2955	-0-	-601	-0-	119 1	2338 3	Y	453	470 0		23
							498 9						
03		5518 X	3549	-0-	-1969	-0-	103 1	2940 3	Y	460	423 0	44 1	16
							506 9						
04		5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-			Y	NO RPT			16

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 11H		RRCID -> 268188		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 7667		PERF. 8466 - 13350		
11		6300 X	5897	-0-	-403	-0-	92 1	4992 3	Y	739	760 0		32
							813 9						
12		6510 X	5995	-0-	-515	-0-	148 1	5032 3	Y	741	744 0		29
							815 9						
01		5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	105 1	5020 3	Y	716	705 0		40
							788 9						
02		6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	270 1	5329 3	Y	631	643 0		28
							694 9						
03		6603 X	6049	-0-	-554	-0-	179 1	5137 3	Y	666	611 0	63 1	20
							733 9						
04		5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-			Y	NO RPT			20

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 12H		RRCID -> 268189		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 7642		PERF. 8190 - 13216		
11		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	53 1	2885 3	Y	420	423 0		17
							462 9						
12		3255 X	2636	-0-	-619	-0-	65 1	2198 3	Y	339	344 0		12
							373 9						
01		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	56 1	2678 3	Y	442	431 0		23
							486 9						
02		3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	169 1	3331 3	Y	358	367 0		14
							394 9						
03		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	104 1	2992 3	Y	427	390 0	40 1	11
							470 9						
04		3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-			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 #: 13H		RRCID -> 268289		COMPL. DATE 08/13/2012			TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 13017			
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	
11	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	53 496	1 9	2905	3	Y	451	464 0	21
12	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	130 755	1 9	4407	3	Y	686	678 0	29
01	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	46 391	1 9	2178	3	Y	355	362 0	22
02	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	207 455	1 9	4088	3	Y	414	415 0	21
03	4030 X	3705	-0-	-325	-0-	110 435	1 9	3160	3	Y	395	364 0	37 1
04	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT		15

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 14H		RRCID -> 268291		COMPL. DATE 08/13/2012			TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7943 - 13068			
11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	20 277	1 9	1064	3	Y	252	258 0	13
12	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	43 469	1 9	1477	3	Y	426	420 0	19
01	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	22 328	1 9	1056	3	Y	298	297 0	20
02	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	74 496	1 9	1451	3	Y	451	448 0	23
03	1550 N	1515	-0-	-35	-0-	41 303	1 9	1171	3	Y	275	260 0	27 1
04	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT		11

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 15H		RRCID -> 268292		COMPL. DATE 08/13/2012			TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907			
11	T. A.	3019	-0-	3019	13928	47 410	1 9	2562	3	Y	373	396 0	18
12	16216 X	2288	-0-	-13928	-0-	54 404	1 9	1830	3	Y	367	369 0	16
01	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	52 668	1 9	2453	3	Y	607	587 0	36
02	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	90 490	1 9	1783	3	Y	445	458 0	23
03	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	90 592	1 9	2579	3	Y	538	491 0	50 1
04	1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT		20

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 51H		RRCID -> 268293		COMPL. DATE 03/21/2012			TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 52H		RRCID -> 268294		COMPL. DATE 03/23/2012			TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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 #: 53H RRCID -> 268295 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	298	1	5705	3	Y	911	899	0			15
							10	4	1002	9							
12	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	175	1	3127	3	Y	563	569	0			9
							29	4	619	9							
01	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	209	1	3711	3	Y	563	555	0			17
							36	4	619	9							
02	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	286	1	3570	3	Y	758	753	0			22
							127	4	834	9							
03	3038	X	1474	-0-	-1564	-0-	78	1	838	3	Y	506	518	0			10
							1	4	557	9							
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005

11	4710	X	2392	-0-	-2318	-0-	95	1	1818	3	Y	433	443	0			9
							3	4	476	9							
12	4287	X	2335	-0-	-1952	-0-	96	1	1717	3	Y	460	460	0			9
							16	4	506	9							
01	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	62	1	1107	3	Y	250	251	0			8
							11	4	275	9							
02	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	268	1	3345	3	Y	1151	1125	0			34
							119	4	1266	9							
03	3968	X	3673	-0-	-295	-0-	233	1	2491	3	Y	861	877	0			18
							2	4	947	9							
04	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

11		3450 X	78	-0-	-3372	-0-	3 1	55 3	Y	18	18 0		-0-
							20 9						
12		2401 X	-0-	-0-	-2401	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		771 X	771	-0-	-0-	-0-	53 1	656 3	Y	35	34 0		1
							23 4	39 9					
03		2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	144 1	1536 3	Y	537	527 0		11
							1 4	591 9					
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11

CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573													
11		T. A.	287	-0-	287	12234	20 1	217 3	N	45			167
							50 9						
12		13770 X	1536	-0-	-12234	-0-	142 1	1304 3	N	82			249
							90 9						
01		5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	409 1	5444 3	N	105	186 1		168
							116 9						
02		2268 X	1462	-0-	-806	-0-	91 1	1326 3	N	41			209
							45 9						
03		1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			N	113	153 1		169
04		2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-			N	NO RPT			169

TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652													
11		6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	878 1	5107 3	Y	187			345
							142 4	206 9					
12		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	951 1	2233 3	Y	105	224 1		226
							3 4	116 9					
01		4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	319 1	4016 3	Y	138	118 1		246
							60 4	152 9					
02		5068 X	3490	-0-	-1578	-0-	357 1	2499 3	Y	188	242 1		192
							427 4	207 9					
03		5952 X	4674	-0-	-1278	-0-	1126 1	2791 3	Y	146	196 1		142
							596 4	161 9					
04		5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-			Y	NO RPT			142

TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568													
11		7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	604 1	6616 3	N	270			478
							297 9						
12		7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	662 1	6077 3	N	279	539 1		218
							307 9						
01		6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	443 1	5891 3	N	338	366 1		190
							372 9						
02		4060 X	153	-0-	-3907	-0-	10 1	143 3	N	-0-			190
03		9103 X	9103	-0-	-0-	-0-	637 1	8072 3	N	358	336 1		212
							394 9						
04		4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-			N	NO RPT			212

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		1950 X	1247	-0-	-703	-0-	115 1	963 3	Y	154	198 1		31
							169 9						
12		2542 X	1106	-0-	-1436	-0-	186 1	734 3	Y	169	148 1		52
							186 9						
01		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	109 1	684 3	Y	255	274 1		33
							281 9						
02		793 N	793	-0-	-0-	-0-	57 1	418 3	Y	277	275 1		35
							13 4	305 9					
03		1116 N	830	-0-	-286	-0-	25 1	494 3	Y	283	288 1		30
							311 9						
04		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			Y	NO RPT			30

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 40H		RRCID -> 268318		COMPL. DATE 08/31/2012			TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347			

11		11160 X	10825	-0-	-335	-0-	97 1	9611 3	Y	1015	1032 0		65
							1117 9						
12		11390 X	11390	-0-	-0-	-0-	89 1	10217 3	Y	985	991 0		59
							1084 9						
01		12412 X	12412	-0-	-0-	-0-	83 1	11075 3	Y	1140	1124 0		75
							1254 9						
02		11028 X	11028	-0-	-0-	-0-	72 1	9848 3	Y	1007	1006 0		76
							1108 9						
03		12324 X	12324	-0-	-0-	-0-	90 1	11045 3	Y	1081	1080 0		77
							1189 9						
04		10890 X	NO RPT	-0-	-10890	-0-			Y	NO RPT			77

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 41H		RRCID -> 268319		COMPL. DATE 08/31/2012			TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158			

11		T. A.	6873	-0-	6873	38987	65 1	6416 3	Y	356	362 0		23
							392 9						
12		46045 X	7058	-0-	-38987	-0-	57 1	6542 3	Y	417	415 0		25
							459 9						
01		7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	54 1	7189 3	Y	582	569 0		38
							640 9						
02		7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	48 1	6561 3	Y	472	474 0		36
							519 9						
03		8480 X	8480	-0-	-0-	-0-	64 1	7871 3	Y	495	496 0		35
							545 9						
04		7110 X	NO RPT	-0-	-7110	-0-			Y	NO RPT			35

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 43H		RRCID -> 268320		COMPL. DATE 08/28/2012			TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642			

11		T. A.	12949	-0-	12949	78454	121 1	12039 3	Y	717	736 0		47
							789 9						
12		91204 X	12750	-0-	-78454	-0-	103 1	11853 3	Y	722	726 0		43
							794 9						
01		13789 X	13789	-0-	-0-	-0-	96 1	12843 3	Y	773	765 0		51
							850 9						
02		14140 X	14140	-0-	-0-	-0-	95 1	13080 3	Y	877	863 0		65
							965 9						
03		15603 X	15603	-0-	-0-	-0-	117 1	14444 3	Y	947	945 0		67
							1042 9						
04		13350 X	NO RPT	-0-	-13350	-0-			Y	NO RPT			67

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 50H		RRCID -> 268330		COMPL. DATE 03/21/2012			TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A			

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
									Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
									Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
									Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
									Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
									Y	NO RPT			-0-
04		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 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

11		T. A.	8683	-0-	8683	48711	83 1	8250 3	Y	318	326 0	21
							350 9					
12		57520 X	8809	-0-	-48711	-0-	72 1	8333 3	Y	367	366 0	22
							404 9					
01		9861 X	9861	-0-	-0-	-0-	70 1	9327 3	Y	422	417 0	27
							464 9					
02		7840 X	7708	-0-	-132	-0-	53 1	7220 3	Y	395	393 0	29
							435 9					
03		8680 X	7157	-0-	-1523	-0-	54 1	6688 3	Y	377	380 0	26
							415 9					
04		8400 X NO RPT		-0-	-8400	-0-			Y	NO RPT		26

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268332 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8434 - 14800												

11		T. A.	8525	-0-	8525	48757	80 1	7908 3	Y	488	501 0	35
							537 9					
12		57019 X	8262	-0-	-48757	-0-	66 1	7616 3	Y	527	527 0	35
							580 9					
01		9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	63 1	8403 3	Y	780	761 0	54
							858 9					
02		8176 X	8074	-0-	-102	-0-	54 1	7379 3	Y	583	590 0	47
							641 9					
03		9052 X	6064	-0-	-2988	-0-	45 1	5572 3	Y	406	420 0	33
							447 9					
04		8760 X NO RPT		-0-	-8760	-0-			Y	NO RPT		33

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364												

11		1200 X	282	-0-	-918	-0-	10 1	205 3	Y	61	71 1	18
							67 9					
12		1364 X	389	-0-	-975	-0-	10 1	288 3	Y	83	68 1	33
							91 9					
01		3100 N	3570	-0-	470	470	119 1	3047 3	Y	367	324 1	76
							404 9					
02		2800 N	5584	-0-	2784	3254	407 1	4687 3	Y	445	439 1	82
							490 9					
03		3100 N	6168	-0-	3068	6322	560 1	5263 3	Y	312	359 1	35
							2 4	343 9				
04		2400 X NO RPT		-0-	-2400	3922			Y	NO RPT		35

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047												

11		T. A.	5747	-0-	5747	32466	53 1	5256 3	Y	398	409 0	25
							438 9					
12		37410 X	4944	-0-	-32466	-0-	39 1	4500 3	Y	368	372 0	21
							405 9					
01		6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	41 1	5489 3	Y	485	476 0	30
							534 9					
02		5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	39 1	5295 3	Y	469	465 0	34
							516 9					
03		6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	48 1	5872 3	Y	538	535 0	37
							592 9					
04		5820 X NO RPT		-0-	-5820	-0-			Y	NO RPT		37

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

11		3000 N	3702	-0-	702	702	318	1	2659	3	Y	659	586	1		91
							725	9								
12		2151 N	1449	-0-	-702	-0-	239	1	943	3	Y	243	247	1		87
							267	9								
01		2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	299	1	1882	3	Y	602	613	1		76
							662	9								
02		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	119	1	878	3	Y	513	523	1		66
							27	4	564	9						
03		1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	51	1	1013	3	Y	522	534	1		54
							574	9								
04		570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT				54

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 268342 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422																
11		T. A.	4201	-0-	4201	25712	180	1	3573	3	Y	407	389	1		90
							448	9								
12		27988 X	2276	-0-	-25712	-0-	67	1	1963	3	Y	224	211	1		103
							246	9								
01		1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	68	1	1724	3	Y	98	164	1		37
							108	9								
02		2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	155	1	1789	3	Y	84	103	1		18
							92	9								
03		2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	243	1	2287	3	Y	158	162	1		14
							1	4	174	9						
04		1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT				14

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190																
11		780 X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-				-0-
12		506 X	-0-	-0-	-506	-0-					Y	-0-				-0-
01		208 X	208	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	18	15	1		3
							20	9								
02		2800 N	2844	-0-	44	44	218	1	2507	3	Y	108	94	1		17
							119	9								
03		160 N	116	-0-	-44	-0-	9	1	85	3	Y	20	35	1		2
							22	9								
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT				2

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9032 - 14196																
11		2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	69	1	2046	3	Y	-0-				-0-
12		1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	55	1	1168	3	Y	-0-				-0-
01		932 X	932	-0-	-0-	-0-	83	1	848	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
02		666 X	666	-0-	-0-	-0-	80	1	585	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
03		2201 X	278	-0-	-1923	-0-	18	1	260	3	Y	-0-				-0-
04		2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-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 #: 39H RRCID -> 268453 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8550 - 14995															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

11		4020 X	2381	-0-	-1639	-0-	109	1	2092	3	Y	160	159	0	3
							4	4	176	9					
12		3554 X	3449	-0-	-105	-0-	166	1	2974	3	Y	255	253	0	5
							28	4	281	9					
01		4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	199	1	3546	3	Y	256	253	0	8
							35	4	282	9					
02		5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	382	1	4769	3	Y	279	279	0	8
							169	4	307	9					
03		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	269	1	2869	3	Y	208	212	0	4
							2	4	229	9					
04		2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT			4

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9068 - 14280															
11		T. A.	1383	-0-	1383	9760	36	1	1057	3	Y	264	207	1	62
							290	9							
12		12804 X	3044	-0-	-9760	-0-	101	1	2166	3	Y	706	730	1	38
							777	9							
01		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	282	1	2854	3	Y	667	623	1	82
							2	4	734	9					
02		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	291	1	2129	3	Y	494	448	1	128
							4	4	543	9					
03		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	228	1	3335	3	Y	503	577	1	54
							5	4	553	9					
04		1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT			54

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330															
11		9210 X	8416	-0-	-794	-0-	105	1	7266	3	Y	950	953	0	37
							1045	9							
12		9114 X	8582	-0-	-532	-0-	193	1	7376	3	Y	921	889	0	69
							1013	9							
01		8278 X	8278	-0-	-0-	-0-	99	1	6739	3	Y	1309	1323	0	55
							1440	9							
02		8120 X	7756	-0-	-364	-0-	112	1	6181	3	Y	1329	1303	0	81
							1	4	1462	9					
03		9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	204	1	7894	3	Y	1009	1031	0	59
							1110	9							
04		8430 X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					Y	NO RPT			59

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485															
11		6480 X	6203	-0-	-277	-0-	85	1	5845	3	Y	248	250	0	10
							273	9							
12		6696 X	5866	-0-	-830	-0-	143	1	5467	3	Y	233	225	0	18
							256	9							
01		5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	71	1	4851	3	Y	200	209	0	9
							220	9							
02		5712 X	4519	-0-	-1193	-0-	78	1	4236	3	Y	186	183	0	12
							205	9							
03		6417 X	6150	-0-	-267	-0-	152	1	5885	3	Y	103	108	0	7
							113	9							
04		6210 X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT			7

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
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		7710 X	6829	-0-	-881	-0-	94 1	6504 3	Y	210	213 0		7
							231 9						
12		7564 X	7265	-0-	-299	-0-	177 1	6763 3	Y	295	281 0		21
							325 9						
01		6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	94 1	6397 3	Y	178	192 0		7
							196 9						
02		6972 X	5758	-0-	-1214	-0-	101 1	5499 3	Y	144	143 0		8
							158 9						
03		8088 X	8088	-0-	-0-	-0-	198 1	7646 3	Y	222	218 0		12
							244 9						
04		7020 X	NO RPT	-0-	-7020	-0-			Y	NO RPT			12

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 59H		RRCID -> 268481			COMPL. DATE 09/07/2012			TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8079 - 12315		

11		6060 X	3984	-0-	-2076	-0-	54 1	3706 3	Y	204	204 0		6
							224 9						
12		5952 X	1730	-0-	-4222	-0-	42 1	1588 3	Y	91	92 0		5
							100 9						
01		1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	17 1	1194 3	Y	85	89 0		1
							94 9						
02		3332 X	467	-0-	-2865	-0-	8 1	422 3	Y	34	35 0		-0-
							37 9						
03		4123 X	188	-0-	-3935	-0-	5 1	181 3	Y	2	2 0		-0-
							2 9						
04		3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 60H		RRCID -> 268482			COMPL. DATE 09/08/2012			TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373		

11		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	46 1	3185 3	Y	271	273 0		9
							298 9						
12		3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	93 1	3555 3	Y	299	287 0		21
							329 9						
01		4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	57 1	3871 3	Y	404	409 0		16
							444 9						
02		2996 X	2518	-0-	-478	-0-	39 1	2118 3	Y	328	325 0		19
							361 9						
03		3317 X	2838	-0-	-479	-0-	68 1	2619 3	Y	137	149 0		7
							151 9						
04		3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-			Y	NO RPT			7

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 61H		RRCID -> 268483			COMPL. DATE 09/10/2012			TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393		

11		T. A.	3894	-0-	3894	24468	54 1	3708 3	Y	120	124 0		8
							132 9						
12		29531 X	5063	-0-	-24468	-0-	122 1	4680 3	Y	237	225 0		20
							261 9						
01		4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	61 1	4158 3	Y	43	58 0		5
							47 9						
02		4816 X	3534	-0-	-1282	-0-	63 1	3448 3	Y	21	22 0		4
							23 9						
03		6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	150 1	5818 3	Y	138	131 0		11
							152 9						
04		4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-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 #: 61H		RRCID -> 268488		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	29 1 6 9	845 3	Y	5	7 1	2
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	22 1 6 9	482 3	Y	5	5 1	2
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	43 1 2 9	434 3	Y	2	2 1	2
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	66 1 1 4	484 3	Y	1	3 1	-0-
03	496 N	244	-0-	-252	-0-	15 1 10 9	219 3	Y	9	8 1	1
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT		1

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 40H		RRCID -> 268496		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	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			
11	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	159 1 5 4	3027 3	Y	1217	1222 0	23
12	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	130 1 22 4	2336 3	Y	1059	1061 0	21
01	12492 X	12492	-0-	-0-	-0-	474 1 82 4	8405 3	Y	3210	3127 0	104
02	3220 X	1038	-0-	-2182	-0-	53 1 24 4	665 3	Y	269	361 0	12
03	3565 X	643	-0-	-2922	-0-	33 1 256 9	354 3	Y	233	239 0	6
04	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-			Y	NO RPT		6

BEINHORN RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 268629		COMPL. DATE 09/17/2012		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422			
11	6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	194 1 5 4	5615 3	Y	785	755 0	60
12	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	214 1 2 4	5657 3	Y	636	652 0	44
01	6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	196 1 2 4	5799 3	Y	735	725 0	54
02	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	172 1 10 4	5239 3	Y	623	637 0	40
03	5952 X	4369	-0-	-1583	-0-	115 1 1 4	3537 3	Y	651	639 0	52
04	5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-			Y	NO RPT		52

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 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

11		7290 X	5428	-0-	-1862	-0-	163 1	4711 3	Y	500	486 0		37	
							4 4	550 9						
12		7270 X	6817	-0-	-453	-0-	224 1	5940 3	Y	592	590 0		39	
							2 4	651 9						
01		7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	215 1	6348 3	Y	671	661 0		49	
							2 4	738 9						
02		6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	185 1	5662 3	Y	519	534 0		34	
							11 4	571 9						
03		7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	212 1	6515 3	Y	578	565 0		47	
							2 4	636 9						
04		6120 X	NO RPT	-0-	-6120	-0-			Y	NO RPT			47	

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 64H		RRCID -> 268650		COMPL. DATE 10/17/2012			TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9081 - 13838				

11		1653 N	1566	-0-	-87	-0-	47 1	1381 3	Y	125	168 1		51	
							138 9							
12		3100 N	3856	-0-	756	756	161 1	3431 3	Y	240	276 1		15	
							264 9							
01		1310 N	554	-0-	-756	-0-	48 1	480 3	Y	24	34 1		5	
							26 9							
02		624 X	624	-0-	-0-	-0-	73 1	535 3	Y	14	14 1		5	
							1 4	15 9						
03		6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	433 1	6327 3	Y	192	179 1		18	
							9 4	211 9						
04		300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT			18	

BEINHORN RANCH			WELL #: 25H		RRCID -> 268651		COMPL. DATE 09/23/2012			TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406				

11		5400 X	5127	-0-	-273	-0-	158 1	4560 3	Y	368	354 0		31	
							4 4	405 9						
12		5520 X	5413	-0-	-107	-0-	180 1	4750 3	Y	438	436 0		33	
							1 4	482 9						
01		6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	193 1	5718 3	Y	434	431 0		36	
							2 4	477 9						
02		5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	156 1	4760 3	Y	357	366 0		27	
							9 4	393 9						
03		7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	219 1	6751 3	Y	424	413 0		38	
							2 4	466 9						
04		5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-			Y	NO RPT			38	

BEINHORN RANCH			WELL #: 26H		RRCID -> 268677		COMPL. DATE 09/27/2012			TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402				

11		6690 X	4927	-0-	-1763	-0-	151 1	4342 3	Y	392	388 0		32	
							3 4	431 9						
12		6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	217 1	5748 3	Y	350	356 0		26	
							2 4	385 9						
01		6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	184 1	5453 3	Y	691	665 0		52	
							2 4	760 9						
02		5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	160 1	4887 3	Y	543	558 0		37	
							9 4	597 9						
03		5983 X	5431	-0-	-552	-0-	153 1	4688 3	Y	535	527 0		45	
							1 4	589 9						
04		5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-			Y	NO RPT			45	

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 INJECT. (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	
11	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	63 1	2741 3	Y	59	93 1	43	
						1 4	65 9					
12	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	18 1	2525 3	Y	97	83 1	57	
						1 4	107 9					
01	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	23 1	3365 3	Y	208	155 1	110	
						229 9						
02	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	62 1	4543 3	Y	210	176 1	144	
						231 9						
03	2976 X	2486	-0-	-490	-0-	19 1	2316 3	Y	137	186 1	95	
						151 9						
04	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-			Y	NO RPT		95	

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 268680 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9259 - 13900												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	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												
11	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	44 1	1942 3	Y	815	813 1	344	
						1 4	897 9					
12	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	7 1	837 3	Y	224	345 1	223	
						246 9						
01	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	11 1	1683 3	Y	162	228 1	157	
						178 9						
02	1316 X	1166	-0-	-150	-0-	14 1	998 3	Y	140	164 1	133	
						154 9						
03	2976 X	1566	-0-	-1410	-0-	12 1	1457 3	Y	88	147 1	74	
						97 9						
04	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-			Y	NO RPT		74	

DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622												
11	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	118 1	3915 3	Y	862	200 0	633 1	29
						3 4	948 9					
12	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	128 1	5025 3	Y	1216	1213 0	8 1	24
						8 4	1338 9					
01	T. A.	5312	-0-	5312	5312	161 1	4082 3	Y	967	738 0	244 1	9
						5 4	1064 9					
02	T. A.	1404	-0-	1404	6716	22 1	956 3	Y	386	200 0	189 1	6
						1 4	425 9					
03	T. A.	5156	-0-	5156	11872	99 1	4153 3	Y	815	250 0	561 1	10
						7 4	897 9					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	11872			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 #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 13540													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

11		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	80 1	3468 3	Y	61	118 1		48
							1 4	67 9					
12		3317 X	1445	-0-	-1872	-0-	11 1	1386 3	Y	44	58 1		34
							48 9						
01		2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	15 1	2221 3	Y	122	95 1		61
							134 9						
02		4984 X	240	-0-	-4744	-0-	3 1	229 3	Y	7	40 1		28
							8 9						
03		4464 X	3955	-0-	-509	-0-	29 1	3506 3	Y	382	276 1		134
							420 9						
04		3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-			Y	NO RPT			134

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904													
11		4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	864 1	3263 3	Y	287	298 0		11
							43 4	316 9					
12		6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	1639 1	4441 3	Y	507	504 0		14
							68 4	558 9					
01		4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	161 1	4251 3	Y	362	361 0		15
							11 4	398 9					
02		6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	257 1	5161 3	Y	570	554 0		31
							31 4	627 9					
03		5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	195 1	4617 3	Y	538	554 0		15
							13 4	592 9					
04		3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-			Y	NO RPT			15

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 268736 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594													
11		6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	1220 1	4606 3	Y	404	406 0		13
							60 4	444 9					
12		3581 X	776	-0-	-2805	-0-	189 1	514 3	Y	59	70 0		2
							8 4	65 9					
01		5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	203 1	5335 3	Y	392	379 0		15
							13 4	431 9					
02		6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	258 1	5186 3	Y	558	543 0		30
							31 4	614 9					
03		5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	192 1	4569 3	Y	579	593 0		16
							13 4	637 9					
04		3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-			Y	NO RPT			16

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544													
11		8961 X	8961	-0-	-0-	-0-	1754 1	6626 3	Y	449	456 0		15
							87 4	494 9					
12		6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	1710 1	4634 3	Y	409	413 0		11
							71 4	450 9					
01		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	109 1	2874 3	Y	241	242 0		10
							7 4	265 9					
02		3416 X	2803	-0-	-613	-0-	117 1	2355 3	Y	288	282 0		16
							14 4	317 9					
03		3782 X	3547	-0-	-235	-0-	129 1	3061 3	Y	316	323 0		9
							9 4	348 9					
04		3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-			Y	NO RPT			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102													
BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 21H		RRCID -> 268741			COMPL. DATE 10/06/2012			TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468					
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

11		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	732 1	2764 3	261 3	Y	237	236 0				7
							36 4	261 9								
12		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	760 1	2062 3	265 9	Y	241	242 0				6
							32 4	265 9								
01		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	111 1	2922 3	319 9	Y	290	286 0				10
							7 4	319 9								
02		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	169 1	3360 3	230 9	Y	209	208 0				11
							19 4	230 9								
03		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	127 1	3014 3	305 9	Y	277	281 0				7
							9 4	305 9								
04		1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-				Y	NO RPT					7

BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 22H		RRCID -> 268742			COMPL. DATE 10/08/2012			TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689					

11		3660 X	2491	-0-	-1169	-0-	487 1	1839 3	141 9	Y	128	151 0				6
							24 4	141 9								
12		3782 X	1177	-0-	-2605	-0-	293 1	793 3	79 9	Y	72	75 0				3
							12 4	79 9								
01		6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	231 1	6095 3	587 9	Y	534	517 0				20
							15 4	587 9								
02		5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	213 1	4265 3	576 9	Y	524	515 0				29
							25 4	576 9								
03		5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	203 1	4836 3	560 9	Y	509	524 0				14
							14 4	560 9								
04		4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-				Y	NO RPT					14

BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 23H		RRCID -> 268745			COMPL. DATE 10/09/2012			TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8926 - 14076					

11		T. A.	7072	-0-	7072	20719	1371 1	5179 3	454 9	Y	413	410 0				12
							68 4	454 9								
12		23346 X	2627	-0-	-20719	-0-	647 1	1754 3	199 9	Y	181	189 0				4
							27 4	199 9								
01		5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	176 1	4646 3	613 9	Y	557	541 0				20
							12 4	613 9								
02		5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	245 1	4932 3	684 9	Y	622	609 0				33
							30 4	684 9								
03		5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	196 1	4653 3	713 9	Y	648	665 0				16
							13 4	713 9								
04		3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-				Y	NO RPT					16

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 66H		RRCID -> 268823			COMPL. DATE 10/17/2012			TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9131 - 13368					

11		4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	134 1	3939 3	787 9	Y	715	565 1				174
							787 9									
12		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	140 1	2986 3	442 9	Y	402	548 1				28
							442 9									
01		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	346 1	3506 3	373 9	Y	339	325 1				42
							3 4	373 9								
02		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	372 1	2709 3	300 9	Y	273	246 1				69
							4 4	300 9								
03		5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	351 1	5135 3	365 9	Y	332	368 1				33
							8 4	365 9								
04		4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-				Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9013 - 13634													
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
11		6501 X	6501	-0-	-0-	203	1	5968	3	Y	300	341	108
						330	9						
12		5456 X	4878	-0-	-578	200	1	4261	3	Y	379	462	25
						417	9						
01		5658 X	5658	-0-	-0-	477	1	4835	3	Y	311	295	41
						4	4	342	9				
02		6384 X	4857	-0-	-1527	553	1	4034	3	Y	239	217	63
						7	4	263	9				
03		7068 X	2430	-0-	-4638	148	1	2163	3	Y	105	152	16
						3	4	116	9				
04		6510 X	NO RPT	-0-	-6510					Y	NO RPT		16

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713													
11		6430 X	6430	-0-	-0-	171	1	4633	3	Y	1476	1475	42
						2	4	1624	9				
12		2418 X	2152	-0-	-266	49	1	1382	3	Y	655	682	15
						721	9						
01		1034 X	1034	-0-	-0-	25	1	649	3	Y	323	326	8
						5	4	355	9			4	1
02		3790 X	3790	-0-	-0-	168	1	2997	3	Y	563	519	18
						6	4	619	9			34	1
03		3968 X	988	-0-	-2980	43	1	653	3	Y	265	268	11
						292	9					4	1
04		3840 X	NO RPT	-0-	-3840					Y	NO RPT		11

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571													
11		3360 X	1507	-0-	-1853	42	1	1146	3	Y	289	302	6
						1	4	318	9				
12		3720 X	1784	-0-	-1936	43	1	1232	3	Y	463	462	7
						509	9						
01		2347 X	2347	-0-	-0-	62	1	1584	3	Y	626	615	10
						12	4	689	9			8	1
02		3668 X	3446	-0-	-222	145	1	2604	3	Y	628	584	16
						6	4	691	9			38	1
03		2387 X	690	-0-	-1697	32	1	486	3	Y	156	166	4
						172	9					2	1
04		2280 X	NO RPT	-0-	-2280					Y	NO RPT		4

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9240 - 15073													
11		8520 X	3576	-0-	-4944	78	1	3403	3	Y	85	208	91
						1	4	94	9				
12		7750 X	421	-0-	-7329	3	1	399	3	Y	17	65	43
						19	9						
01		6318 X	6318	-0-	-0-	38	1	5720	3	Y	509	327	225
						560	9						
02		6076 X	5275	-0-	-801	62	1	4542	3	Y	610	463	372
						671	9						
03		6620 X	6620	-0-	-0-	51	1	6197	3	Y	338	473	237
						372	9						
04		6120 X	NO RPT	-0-	-6120					Y	NO RPT		237

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
TOVAR WLC A UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 268896	COMPL. DATE 10/02/2012	TOTAL DEPTH	5612	PERF. 6532	- 11015		
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		
11		11550 X	5158	-0-	-6392	-0-	632 1	4327 3	Y	164	142 1	232
							19 4	180 9				
12		8959 X	2166	-0-	-6793	-0-	266 1	1763 3	Y	87	173 1	146
							41 4	96 9				
01		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	348 1	3832 3	Y	245	260 1	131
							20 4	270 9				
02		6804 X	4777	-0-	-2027	-0-	364 1	4265 3	Y	128	158 1	101
							7 4	141 9				
03		6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	745 1	5450 3	Y	376	366 1	111
							4 4	414 9				
04		5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-			Y	NO RPT		111

TOVAR WLC A UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 268899	COMPL. DATE 10/06/2012	TOTAL DEPTH	5622	PERF. 6350	- 10944		
11		835 N	835	-0-	-0-	-0-	106 1	726 3	Y	-0-		-0-
							3 4					
12		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	189 1	1254 3	Y	-0-		-0-
							29 4					
01		9605 X	9605	-0-	-0-	-0-	794 1	8765 3	Y	-0-		-0-
							46 4					
02		4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	389 1	4564 3	Y	-0-		-0-
							8 4					
03		11003 X	11003	-0-	-0-	-0-	1320 1	9648 3	Y	26	20 1	6
							6 4	29 9				
04		4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-			Y	NO RPT		6

FOGMT		WELL #:		8SP	RRCID -> 268901	COMPL. DATE 11/09/2012	TOTAL DEPTH	6415	PERF. 7063	- 11946		
11		5220 X	5143	-0-	-77	-0-	250 1	4369 3	Y	470	476 0	39
							7 4	517 9				
12		5394 X	4329	-0-	-1065	-0-	185 1	3718 3	Y	383	386 0	36
							5 4	421 9				
01		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	189 1	3332 3	Y	464	463 0	37
							3 4	510 9				
02		4620 X	4173	-0-	-447	-0-	240 1	3453 3	Y	436	437 0	36
							480 9					
03		5301 X	4056	-0-	-1245	-0-	258 1	3259 3	Y	489	470 0	11 1
							1 4	538 9				
04		5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-			Y	NO RPT		44

FOGMT		WELL #:		9SP	RRCID -> 268907	COMPL. DATE 11/07/2012	TOTAL DEPTH	6448	PERF. 7220	- 11764		
11		2670 X	2436	-0-	-234	-0-	105 1	1829 3	Y	454	460 0	34
							3 4	499 9				
12		2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	103 1	2072 3	Y	356	360 0	30
							3 4	392 9				
01		2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	123 1	2176 3	Y	403	404 0	29
							2 4	443 9				
02		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	148 1	2126 3	Y	363	364 0	28
							399 9					
03		2263 X	1701	-0-	-562	-0-	104 1	1304 3	Y	266	264 0	6 1
							293 9					
04		2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-			Y	NO RPT		24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268911 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8369 - 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	37	1	997	3	Y	368	376 0
						405	9					12
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	7	1	197	3	Y	108	116 0
						119	9					4
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	3	1	95	3	Y	55	55 0 1 1
						1	4	61	9			3
02	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	95	1	1708	3	Y	501	457 0 30 1
						4	4	551	9			17
03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	56	1	843	3	Y	273	274 0 4 1
						300	9					12
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT	12

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268913 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6410 - 11074												
11	2970 X	2762	-0-	-208	-0-	337	1	2303	3	Y	102	81 1
						10	4	112	9			134
12	3069 X	1446	-0-	-1623	-0-	176	1	1168	3	Y	68	110 1
						27	4	75	9			92
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	92 1
						1	1	13	3	Y	1	1 1
02	3052 X	15	-0-	-3037	-0-	1	1					-0-
						1	9					-0-
03	2852 X	83	-0-	-2769	-0-	7	1	51	3	Y	23	17 1
						25	9					6
04	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT	6

WORTHEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227												
11	18217 X	18217	-0-	-0-	-0-	128	1	17519	3	Y	471	444 1
						52	4	518	9			45
12	15119 X	15119	-0-	-0-	-0-	886	1	13738	3	Y	435	456 1
						16	4	479	9			24
01	14145 X	14145	-0-	-0-	-0-	804	1	12833	3	Y	462	464 1
						508	9					22
02	13104 X	12227	-0-	-877	-0-	730	1	11004	3	Y	448	450 1
						493	9					20
03	16585 X	13206	-0-	-3379	-0-	746	1	11673	3	Y	715	706 1
						787	9					29
04	16050 X	NO RPT	-0-	-16050	-0-					Y	NO RPT	29

WORTHEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530												
11	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	55	1	7528	3	Y	342	320 1
						22	4	376	9			36
12	8044 X	8044	-0-	-0-	-0-	463	1	7170	3	Y	366	378 1
						8	4	403	9			24
01	7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	442	1	7056	3	Y	304	309 1
						334	9					19
02	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	419	1	6310	3	Y	312	313 1
						343	9					18
03	7936 X	7929	-0-	-7	-0-	453	1	7078	3	Y	362	361 1
						398	9					19
04	7680 X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					Y	NO RPT	19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																	
WORTHY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		9170 X	9170	-0-	-0-	-0-	62	1	8422	3	Y	601	566	1			58
							25	4	661	9							
12		8961 X	8961	-0-	-0-	-0-	509	1	7883	3	Y	509	537	1			30
							9	4	560	9							
01		8652 X	8652	-0-	-0-	-0-	482	1	7684	3	Y	442	448	1			24
							486	9									
02		7896 X	7711	-0-	-185	-0-	452	1	6810	3	Y	408	412	1			20
							449	9									
03		8742 X	8118	-0-	-624	-0-	459	1	7177	3	Y	438	438	1			20
							482	9									
04		8460 X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					Y	NO RPT					20

DIAMOND H RANCH WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556																	
11		1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
12		440 X	-0-	-0-	-440	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	193	-0-	193	193	4	1	163	3	Y	24	12	0	12	1	-0-
							26	9									
03		T. A.	190	-0-	190	383	4	1	146	3	Y	36	11	0	25	1	-0-
							40	9									
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	383					Y	NO RPT					-0-

WORTHY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808																	
11		8766 X	8766	-0-	-0-	-0-	59	1	8090	3	Y	539	511	1			51
							24	4	593	9							
12		9232 X	9232	-0-	-0-	-0-	519	1	8047	3	Y	597	615	1			33
							9	4	657	9							
01		8966 X	8966	-0-	-0-	-0-	495	1	7901	3	Y	518	525	1			26
							570	9									
02		8176 X	7997	-0-	-179	-0-	464	1	6993	3	Y	491	493	1			24
							540	9									
03		9052 X	8651	-0-	-401	-0-	490	1	7659	3	Y	456	459	1			21
							502	9									
04		8760 X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268986 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101																	
11		5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	1160	1	4378	3	Y	363	352	0			11
							57	4	399	9							
12		9217 X	9217	-0-	-0-	-0-	2319	1	6289	3	Y	465	465	0			11
							97	4	512	9							
01		4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	143	1	3792	3	Y	699	684	0			26
							10	4	769	9							
02		5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	202	1	4041	3	Y	749	735	0			40
							23	4	824	9							
03		9207 X	4287	-0-	-4920	-0-	141	1	3365	3	Y	701	723	0			18
							10	4	771	9							
04		8910 X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268990 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11	3030 X	346	-0-	-2684	-0-	53	1	201	3	Y	81	78	0		3
							3	89	9						
12	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-	3	0		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	1792 X	617	-0-	-1175	-0-	17	1	348	3	Y	227	216	0		11
							2	250	9						
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	30	1	722	3	Y	330	333	0		8
							2	363	9						
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268994 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909															

11	3270 X	757	-0-	-2513	-0-	140	1	530	3	Y	73	88	0		2
							7	80	9						
12	3069 X	189	-0-	-2880	-0-	44	1	120	3	Y	21	23	0		-0-
							2	23	9						
01	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	192	1	5082	3	Y	629	607	0		22
							13	692	9						
02	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	212	1	4237	3	Y	703	688	0		37
							24	773	9						
03	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	144	1	3426	3	Y	696	715	0		18
							10	766	9						
04	5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT				18

STUMBERG RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445															

11	8948 X	8948	-0-	-0-	-0-	346	1	7503	3	Y	998	987	1		116
							1	1098	9						
12	8258 X	8258	-0-	-0-	-0-	66	1	6718	3	Y	1340	1134	0	212 1	110
							1474								
01	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	47	1	1745	3	Y	283	351	0		42
							311								
02	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	157	1	4068	3	Y	1170	1138	0		74
							1	1287	9						
03	4092 X	3584	-0-	-508	-0-	219	1	2686	3	Y	617	614	0	28 1	49
							679								
04	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT				49

STUMBERG RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247															

11	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	217	1	4685	3	Y	638	615	1		73
							702								
12	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	54	1	5434	3	Y	1150	950	0	178 1	95
							1265								
01	8380 X	8380	-0-	-0-	-0-	188	1	6899	3	Y	1175	1125	0		145
							1293								
02	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	123	1	3160	3	Y	815	899	0		61
							897								
03	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	287	1	3511	3	Y	864	818	0	38 1	69
							950								
04	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT				69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	

11		T. A.	1420	-0-	1420	24129	53	1	1137	3	Y	209	217	1	28
							230	9							
12		27829 X	3700	-0-	-24129	-0-	28	1	2789	3	Y	803	644	0	120 1 67
							883	9							
01		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	73	1	2693	3	Y	614	601	0	80
							675	9							
02		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	116	1	2997	3	Y	879	896	0	63
							967	9							
03		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	172	1	2103	3	Y	504	499	0	23 1 45
							554	9							
04		2400 X NO RPT		-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT			45

STUMBERG RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269074 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113															
11		3000 N	5715	-0-	2715	12659	232	1	5010	3	Y	430	430	1	51
							473	9							
12		17186 X	4527	-0-	-12659	-0-	33	1	3387	3	Y	1006	821	0	153 1 83
							1107	9							
01		2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	46	1	1677	3	Y	438	461	0	60
							482	9							
02		4480 X	3050	-0-	-1430	-0-	97	1	2492	3	Y	419	448	0	31
							461	9							
03		4960 X	2684	-0-	-2276	-0-	155	1	1903	3	Y	569	530	0	25 1 45
							626	9							
04		4800 X NO RPT		-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT			45

STUMBERG RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269104 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056															
11		95 X	95	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	12	12	1	-0-
							13	9							
12		1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	14	1	1399	3	Y	370	289	0	54 1 27
							407	9							
01		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	42	1	1545	3	Y	332	320	0	39
							365	9							
02		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	46	1	1180	3	Y	167	195	0	11
							184	9							
03		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	112	1	1367	3	Y	199	188	0	9 1 13
							219	9							
04		1110 N NO RPT		-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT			13

STUMBERG RANCH WELL #: 30H RRCID -> 269106 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594															
11		3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-	35	1	-0-
12		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-			3085	3	Y	1089	846	0	158 1 85
							1198	9							
01		T. A.	8190	-0-	8190	8190	187	1	6874	3	Y	1026	983	0	128
							1129	9							
02		T. A.	4546	-0-	4546	12736	140	1	3589	3	Y	743	814	0	57
							817	9							
03		T. A.	8074	-0-	8074	20810	507	1	6224	3	Y	1220	1129	0	52 1 96
							1	4	1342	9					
04		T. A. NO RPT		-0-	-0-	20810					Y	NO RPT			96

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102													
STUMBERG RANCH		WELL #: 31H		RRCID -> 269108		COMPL. DATE 04/03/2013		TOTAL DEPTH 7709		PERF. 8158 - 13389					
M O	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	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1		-0-	
12	T. A.	516	-0-	516	516	5	1	476	3	Y	32	25	0	5 1 2	
01	T. A.	314	-0-	314	830	35	9	288	3	Y	16	16	0	2	
02	T. A.	8	-0-	8	838	18	9			Y	-0-	2	0	-0-	
03	T. A.	1615	-0-	1615	2453	8	3	1159	3	Y	328	291	0	14 1 23	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2453	361	9			Y	NO RPT			23	

STUMBERG RANCH		WELL #: 32H		RRCID -> 269112		COMPL. DATE 10/14/2012		TOTAL DEPTH 7684		PERF. 8078 - 13056					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12	T. A.	171	-0-	171	171	2	1	157	3	Y	11	8	0	2 1 1	
01	T. A.	617	-0-	617	788	12	9	567	3	Y	32	29	0	4	
02	T. A.	1076	-0-	1076	1864	15	1	1036	3	Y	-0-	4	0	-0-	
03	T. A.	795	-0-	795	2659	35	9	474	3	Y	256	226	0	11 1 19	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2659	282	9			Y	NO RPT			19	

STUMBERG RANCH		WELL #: 33H		RRCID -> 269127		COMPL. DATE 10/02/2012		TOTAL DEPTH 7683		PERF. 8240 - 13066					
11	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	79	1	1708	3	Y	2375	2613	1	309	
12	248 X	164	-0-	-84	-0-	2613	9	116	9	Y	105	322	0	61 1 31	
01	407 X	407	-0-	-0-	-0-	48	3	137	3	Y	242	243	0	30	
02	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	4	1	1611	3	Y	950	918	0	62	
03	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	266	9	2378	3	Y	631	613	0	28 1 52	
04	240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-	63	1			Y	NO RPT			52	

STUMBERG RANCH		WELL #: 34H		RRCID -> 269128		COMPL. DATE 10/06/2012		TOTAL DEPTH 7701		PERF. 8033 - 13139					
11	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	187	1	4045	3	Y	612	547	1	66	
12	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	673	9	4416	3	Y	1132	931	0	174 1 93	
01	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	44	1	3635	3	Y	796	788	0	101	
02	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	1245	9	3204	3	Y	825	867	0	59	
03	5704 X	3378	-0-	-2326	-0-	99	1	2373	3	Y	737	704	0	33 1 59	
04	5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-	876	9			Y	NO RPT			59	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																	
STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 269136 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		T. A.	5382	-0-	5382	7241	201	1	4352	3	Y	754	674	1			82
							829	9									
12		13605 X	6364	-0-	-7241	-0-	46	1	4640	3	Y	1525	1247	0	233	1	127
							1678	9									
01		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	89	1	3263	3	Y	890	899	0			118
							979	9									
02		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	109	1	2807	3	Y	1100	1139	0			79
							1210	9									
03		6355 X	3317	-0-	-3038	-0-	193	1	2363	3	Y	692	681	0	31	1	59
							761	9									
04		6150 X NO RPT		-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056																	
11		5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	40	1	5102	3	Y	253	248	0			25
							278	9									
12		5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	104	1	5402	3	Y	320	323	0			22
							352	9									
01		5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	209	1	4751	3	Y	236	244	0			14
							260	9									
02		4844 X	4793	-0-	-51	-0-	178	1	4383	3	Y	211	208	0			17
							232	9									
03		5363 X	5137	-0-	-226	-0-	200	1	4717	3	Y	200	204	0			13
							220	9									
04		5190 X NO RPT		-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					13

WORTHEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441																	
11		9502 X	9502	-0-	-0-	-0-	16	1	8687	3	Y	725	727	0			18
							1	4									
12		8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	462	1	7989	3	Y	375	371	0	6	1	16
							1	4									
01		9590 X	9590	-0-	-0-	-0-	510	1	8612	3	Y	425	424	0			17
							468	9									
02		8302 X	8302	-0-	-0-	-0-	439	1	7429	3	Y	393	386	0			24
							2	4									
03		9830 X	9830	-0-	-0-	-0-	535	1	8829	3	Y	419	419	0			24
							5	4									
04		8070 X NO RPT		-0-	-8070	-0-					Y	NO RPT					24

WORTHEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529																	
11		9690 X	9690	-0-	-0-	-0-	16	1	8891	3	Y	710	721	0			17
							2	4									
12		9243 X	9243	-0-	-0-	-0-	481	1	8307	3	Y	413	407	0	7	1	16
							1	4									
01		10302 X	10302	-0-	-0-	-0-	550	1	9291	3	Y	419	420	0			15
							461	9									
02		8556 X	8556	-0-	-0-	-0-	456	1	7716	3	Y	347	342	0			20
							2	4									
03		9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	507	1	8341	3	Y	343	345	0			18
							4	4									
04		7590 X NO RPT		-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
WORTHY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269241 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
11		11055 X	11055	-0-	-0-	-0-	19 1	10225 3	Y	735	723	0			17
							2 4	809 9							
12		9905 X	9905	-0-	-0-	-0-	520 1	8995 3	Y	354	351	0	6	1	14
							1 4	389 9							
01		9136 X	9136	-0-	-0-	-0-	489 1	8261 3	Y	351	353	0			12
							386 9								
02		8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	426 1	7217 3	Y	356	349	0			19
							2 4	392 9							
03		8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	476 1	7840 3	Y	306	310	0			15
							4 4	337 9							
04		7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-			Y	NO RPT					15

WORTHY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269242 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 9220 - 13339															
11		12507 X	12507	-0-	-0-	-0-	21 1	11523 3	Y	874	874	0			20
							2 4	961 9							
12		10032 X	10022	-0-	-10	-0-	521 1	8997 3	Y	457	451	0	7	1	19
							1 4	503 9							
01		10050 X	10050	-0-	-0-	-0-	534 1	9030 3	Y	442	445	0			16
							486 9								
02		9064 X	9064	-0-	-0-	-0-	482 1	8156 3	Y	385	379	0			22
							2 4	424 9							
03		10092 X	10092	-0-	-0-	-0-	554 1	9137 3	Y	360	363	0			19
							5 4	396 9							
04		9570 X	NO RPT	-0-	-9570	-0-			Y	NO RPT					19

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 71H RRCID -> 269279 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9288 - 14647															
11		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	80 1	3504 3	Y	158	245	1			102
							1 4	174 9							
12		8118 X	8118	-0-	-0-	-0-	55 1	7487 3	Y	522	381	1			243
							2 4	574 9							
01		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	17 1	2613 3	Y	255	298	1			200
							281 9								
02		4088 X	2672	-0-	-1416	-0-	31 1	2304 3	Y	306	283	1			223
							337 9								
03		8122 X	1377	-0-	-6745	-0-	10 1	1268 3	Y	90	211	1			102
							99 9								
04		7860 X	NO RPT	-0-	-7860	-0-			Y	NO RPT					102

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269280 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662															
11		14975 X	14975	-0-	-0-	-0-	256 1	13794 3	Y	834	629	0	223	1	80
							8 4	917 9							
12		15243 X	14563	-0-	-680	-0-	250 1	13347 3	Y	871	436	0	368	1	147
							8 4	958 9							
01		14201 X	14201	-0-	-0-	-0-	405 1	12372 3	Y	1289	975	0	323	1	138
							6 4	1418 9							
02		13748 X	11742	-0-	-2006	-0-	86 1	10711 3	Y	850	897	0			91
							10 4	935 9							
03		15221 X	14420	-0-	-801	-0-	231 1	13051 3	Y	1027	963	0			155
							8 4	1130 9							
04		14730 X	NO RPT	-0-	-14730	-0-			Y	NO RPT					155

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 39H		RRCID -> 269303			COMPL. DATE 02/06/2013			TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	31 1	1259 3	30 9	Y	27	24 1	5
12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	23 1	854 3	72 9	Y	65	59 1	11
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	22 1	801 3	68 9	Y	62	64 1	9
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	14 1	523 3	75 9	Y	68	23 0 48 1	6
03	961 N	522	-0-	-439	-0-	7 1	499 3	15 9	Y	14	18 0	2
04	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-	1 4			Y	NO RPT		2

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 36H		RRCID -> 269305			COMPL. DATE 01/26/2013			TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406	
11	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	99 1	4000 3	767 9	Y	697	643 1	100
12	4836 X	4436	-0-	-400	-0-	104 1	3949 3	363 9	Y	330	364 1	66
01	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	111 1	3954 3	377 9	Y	343	365 1	44
02	3276 X	3203	-0-	-73	-0-	70 1	2695 3	421 9	Y	383	128 0 264 1	35
03	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	46 1	3578 3	348 9	Y	316	310 0	41
04	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-	8 4			Y	NO RPT		41

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 37H		RRCID -> 269306			COMPL. DATE 01/29/2013			TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153	
11	4080 X	3036	-0-	-1044	-0-	72 1	2910 3	41 9	Y	37	40 1	7
12	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	94 1	3582 3	375 9	Y	341	296 1	52
01	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	93 1	3309 3	385 9	Y	350	360 1	42
02	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	88 1	3381 3	558 9	Y	507	166 0 340 1	43
03	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	53 1	4103 3	541 9	Y	492	474 0	61
04	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-	9 4			Y	NO RPT		61

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 38H		RRCID -> 269307			COMPL. DATE 02/01/2013			TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026	
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	6 1	254 3	134 9	Y	122	122 1	16
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	2 1	56 3	73 9	Y	14	28 1	2
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	9 1	326 3	2 9	Y	66	63 1	5
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 4			Y	2	7 1	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	8 3			Y	-0-		-0-
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-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 #: 40H		RRCID -> 269313		COMPL. DATE 02/07/2013			TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8494 - 13333		
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
11	2310 X	2092	-0-	-218	-0-	40 1	1597 3	Y	407	379 1		59
12	2387 X	2174	-0-	-213	-0-	7 4	448 9					
01	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	49 1	1864 3	Y	229	244 1		44
02	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	9 4	252 9					
03	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	61 1	2163 3	Y	212	228 1		28
04	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-	11 4	233 9					
						44 1	1718 3	Y	206	70 0	144 1	20
						11 4	227 9					
						34 1	2623 3	Y	182	177 0		25
						6 4	200 9					
								Y	NO RPT			25

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 41H		RRCID -> 269317		COMPL. DATE 02/13/2013			TOTAL DEPTH 7797 PERF. 9224 - 13557		
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	3 1	112 3	Y	-0-			-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	2 1	106 3	Y	1	1 1		-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	1 4	1 9					
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	3 1	112 3	Y	2	2 1		-0-
03	124 N	96	-0-	-28	-0-	1 4	2 9					
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	3 1	80 3	Y	3	1 0	2 1	-0-
						3 9						
						1 1	95 3	Y	-0-			-0-
								Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 52H		RRCID -> 269319		COMPL. DATE 02/21/2013			TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 13888		
11	6360 X	4779	-0-	-1581	-0-	32 1	4160 3	Y	534	528 0		57
12	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	587 9						
01	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	100 1	5151 3	Y	446	468 0		35
02	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	491 9						
03	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	243 1	5527 3	Y	557	556 0		36
04	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-	613 9						
						144 1	3538 3	Y	457	455 0		38
						503 9						
						199 1	4692 3	Y	436	444 0		30
						480 9						
								Y	NO RPT			30

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 26H		RRCID -> 269330		COMPL. DATE 01/22/2013			TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118		
11	T. A.	1717	-0-	1717	10875	42 1	1167 3	Y	461	463 0		12
12	12192 X	1317	-0-	-10875	-0-	1 4	507 9					
01	730 X	730	-0-	-0-	-0-	28 1	783 3	Y	460	463 0		9
02	1428 X	652	-0-	-776	-0-	506 9						
03	1581 X	238	-0-	-1343	-0-	17 1	423 3	Y	261	262 0	3 1	5
04	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-	3 4	287 9					
						29 1	519 3	Y	94	90 0	6 1	3
						1 4	103 9					
						15 1	223 3	Y	-0-	3 1		-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 #:		21H	RRCID ->	269336	COMPL. DATE	02/28/2013	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	8294 - 13204
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

11		T. A.	-0-	-0-	-0-	7591				Y	-0-	-0-
12		7591 X	-0-	-0-	-7591					Y	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		2143 X	2143	-0-	-0-		179 1	1958 3		Y	-0-	-0-
							6 4					
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		53H	RRCID ->	269379	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	8128 - 13818

11		6870 X	5404	-0-	-1466	-0-	39 1	5059 3	Y	278	271 0	29
							306 9					
12		7409 X	5544	-0-	-1865	-0-	98 1	5049 3	Y	361	363 0	27
							397 9					
01		5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	204 1	4638 3	Y	322	327 0	22
							354 9					
02		6916 X	5559	-0-	-1357	-0-	205 1	5043 3	Y	283	281 0	24
							311 9					
03		7657 X	5915	-0-	-1742	-0-	226 1	5316 3	Y	339	341 0	22
							373 9					
04		5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-				Y	NO RPT	22

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		55H	RRCID ->	269385	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	7876	PERF.	8402 - 13944

11		7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	54 1	7027 3	Y	663	651 0	67
							729 9					
12		6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	116 1	5986 3	Y	735	749 0	53
							809 9					
01		6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	254 1	5787 3	Y	717	725 0	45
							789 9					
02		7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	254 1	6244 3	Y	675	666 0	54
							743 9					
03		6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	234 1	5517 3	Y	687	697 0	44
							756 9					
04		5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-				Y	NO RPT	44

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		54H	RRCID ->	269388	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	7849	PERF.	8350 - 13617

11		4470 X	4275	-0-	-195	-0-	30 1	3829 3	Y	378	373 0	43
							416 9					
12		4650 X	3707	-0-	-943	-0-	59 1	3072 3	Y	524	526 0	41
							576 9					
01		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	128 1	2927 3	Y	392	404 0	29
							431 9					
02		4172 X	4124	-0-	-48	-0-	144 1	3548 3	Y	393	387 0	35
							432 9					
03		4557 X	3848	-0-	-709	-0-	137 1	3236 3	Y	432	435 0	32
							475 9					
04		4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-				Y	NO RPT	32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		26H	RRCID ->	269455	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	8314	PERF.	9420 - 14415	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	40	1	6880	3	Y	373	375 0	14
						10	9						
12	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	37	1	6752	3	Y	394	394 0	14
						433	9						
01	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	41	1	6695	3	Y	377	371 0	20
						415	9						
02	6440 X	6199	-0-	-241	-0-	21	1	5786	3	Y	353	353 0	20
						4	4						
03	7130 X	6615	-0-	-515	-0-	31	1	6170	3	Y	372	371 0	21
						5	4						
04	6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT		21

BEINHORN RANCH		WELL #:		29H	RRCID ->	269457	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	8592 - 13785	

11	T. A.	4675	-0-	4675	25800	142	1	4087	3	Y	403	396 0	32
						3	4						
12	30859 X	5059	-0-	-25800	-0-	168	1	4447	3	Y	403	406 0	29
						1	4						
01	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	133	1	3915	3	Y	341	343 0	27
						1	4						
02	4004 X	4001	-0-	-3	-0-	114	1	3505	3	Y	341	345 0	23
						7	4						
03	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	143	1	4395	3	Y	371	362 0	32
						1	4						
04	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT		32

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		30H	RRCID ->	269469	COMPL. DATE	01/16/2013	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	8540 - 13314	

11	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	122	1	4881	3	Y	126	140 1	24
						21	4						
12	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	137	1	5207	3	Y	756	662 1	118
						26	4						
01	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	142	1	5074	3	Y	694	727 1	85
						26	4						
02	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	131	1	5046	3	Y	882	292 0	599 1
						31	4						
03	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	65	1	5017	3	Y	703	690 0	89
						11	4						
04	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT		89

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		46H	RRCID ->	269470	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7858	PERF.	8518 - 13945	

11	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	53	1	6804	3	Y	571	564 0	59
						628	9						
12	7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	130	1	6711	3	Y	545	564 0	40
						600	9						
01	7391 X	7391	-0-	-0-	-0-	283	1	6450	3	Y	598	600 0	38
						658	9						
02	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	194	1	4784	3	Y	489	487 0	40
						538	9						
03	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	268	1	6322	3	Y	609	610 0	39
						670	9						
04	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT		39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
FOGMT WELL #: 13SP RRCID -> 269473 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6888 - 13048															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

11		3000 N	3881	-0-	881	5474	158	1	2758	3	Y	874	861	0	66
							4	4	961	9					
12		9216 X	3742	-0-	-5474	-0-	124	1	2506	3	Y	1007	987	0	86
							4	4	1108	9					
01		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	163	1	2890	3	Y	658	692	0	52
							3	4	724	9					
02		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	215	1	3082	3	Y	458	474	0	36
							504	9							
03		3999 X	3644	-0-	-355	-0-	229	1	2897	3	Y	470	456	0	39
							1	4	517	9			11	1	
04		3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT			39

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31H RRCID -> 269474 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053															
11		4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	98	1	3941	3	Y	231	214	1	33
							17	4	254	9					
12		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	101	1	3838	3	Y	395	365	1	63
							19	4	435	9					
01		4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	106	1	3773	3	Y	364	383	1	44
							19	4	400	9					
02		4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	99	1	3843	3	Y	465	154	0	40
							24	4	512	9			315	1	
03		4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	50	1	3920	3	Y	383	375	0	48
							9	4	421	9					
04		3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT			48

FOGMT WELL #: F 1SP RRCID -> 269483 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412															
11		2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	125	1	2193	3	Y	409	405	0	34
							4	4	450	9					
12		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	71	1	1436	3	Y	234	243	0	25
							2	4	257	9					
01		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	106	1	1877	3	Y	267	268	0	24
							2	4	294	9					
02		2800 N	3209	-0-	409	409	194	1	2782	3	Y	212	216	0	20
							233	9							
03		2644 N	2235	-0-	-409	-0-	143	1	1810	3	Y	255	245	0	24
							1	4	281	9			6	1	
04		2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT			24

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 47H RRCID -> 269486 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736															
11		8160 X	4945	-0-	-3215	-0-	35	1	4500	3	Y	373	390	0	41
							410	9							
12		6733 X	5390	-0-	-1343	-0-	94	1	4860	3	Y	396	408	0	29
							436	9							
01		5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	216	1	4915	3	Y	382	387	0	24
							420	9							
02		4760 X	4657	-0-	-103	-0-	165	1	4066	3	Y	387	380	0	31
							426	9							
03		5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	215	1	5074	3	Y	368	375	0	24
							405	9							
04		5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT			24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 48H RRCID -> 269488 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744														
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

11		4800 X	4050	-0-	-750	-0-	27 1	3544 3	Y	435	427 0			46
							479 9							
12		7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	130 1	6741 3	Y	969	948 0			67
							1066 9							
01		8647 X	8647	-0-	-0-	-0-	322 1	7347 3	Y	889	900 0			56
							978 9							
02		6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	224 1	5502 3	Y	739	735 0			60
							813 9							
03		7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	281 1	6609 3	Y	730	742 0			48
							803 9							
04		2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-			Y	NO RPT				48

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 32H RRCID -> 269491 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8311 - 13056														
11		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	61 1	2469 3	Y	102	95 1			15
							11 4	112 9						
12		2637 X	2612	-0-	-25	-0-	65 1	2457 3	Y	71	73 1			13
							12 4	78 9						
01		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	67 1	2423 3	Y	183	176 1			20
							13 4	201 9						
02		2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	60 1	2312 3	Y	117	42 0	85 1		10
							14 4	129 9						
03		2604 X	2569	-0-	-35	-0-	31 1	2400 3	Y	121	116 0			15
							5 4	133 9						
04		2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-			Y	NO RPT				15

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33H RRCID -> 269495 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8379 - 13066														
11		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	78 1	3129 3	Y	490	454 1			67
							14 4	539 9						
12		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	87 1	3289 3	Y	253	273 1			47
							16 4	278 9						
01		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	93 1	3319 3	Y	251	269 1			29
							17 4	276 9						
02		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	82 1	3136 3	Y	296	99 0	202 1		24
							19 4	326 9						
03		3875 X	3561	-0-	-314	-0-	42 1	3235 3	Y	252	246 0			30
							7 4	277 9						
04		3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-			Y	NO RPT				30

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 48H RRCID -> 269496 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8445 - 12712														
11		3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	6 1	3536 3	Y	320	317 0			8
							352 9							
12		4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	16 1	3874 3	Y	348	349 0			7
							383 9							
01		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	16 1	3778 3	Y	306	306 0			7
							337 9							
02		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	16 1	3884 3	Y	212	176 0	32 1		11
							233 9							
03		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	21 1	3560 3	Y	260	262 0			9
							286 9							
04		3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-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 #:		49H	RRCID ->	269497	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7874	PERF. 8249 - 12551	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	5 1	3425 3	Y	326	323 0		4
							359 9						
12		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	14 1	3358 3	Y	396	395 0		5
							436 9						
01		3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	15 1	3549 3	Y	369	369 0		5
							406 9						
02		3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	15 1	3597 3	Y	305	252 0	46 1	12
							336 9						
03		3627 X	3460	-0-	-167	-0-	18 1	3147 3	Y	268	273 0		7
							295 9						
04		3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-			Y	NO RPT			7

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		50H	RRCID ->	269509	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7873	PERF. 8517 - 12577	

11		5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	8 1	4953 3	Y	388	384 0		8
							427 9						
12		5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	20 1	4986 3	Y	417	419 0		6
							459 9						
01		5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	22 1	5288 3	Y	398	398 0		6
							438 9						
02		5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	22 1	5371 3	Y	332	275 0	51 1	12
							365 9						
03		5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	29 1	4865 3	Y	341	346 0		7
							375 9						
04		4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-			Y	NO RPT			7

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		43H	RRCID ->	269510	COMPL. DATE	01/16/2013	TOTAL DEPTH	7835	PERF. 8602 - 12881	

11		2910 X	2455	-0-	-455	-0-	4 1	2305 3	Y	133	132 0		3
							146 9						
12		2867 X	2681	-0-	-186	-0-	10 1	2461 3	Y	191	191 0		3
							210 9						
01		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	11 1	2682 3	Y	169	168 0		4
							186 9						
02		2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	10 1	2551 3	Y	109	91 0	17 1	5
							120 9						
03		2790 X	2469	-0-	-321	-0-	14 1	2315 3	Y	127	128 0		4
							140 9						
04		2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-			Y	NO RPT			4

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		34H	RRCID ->	269512	COMPL. DATE	01/08/2013	TOTAL DEPTH	7776	PERF. 8548 - 13325	

11		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	68 1	2750 3	Y	511	470 1		65
							12 4	562 9					
12		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	68 1	2602 3	Y	215	244 1		36
							13 4	237 9					
01		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	73 1	2621 3	Y	196	214 1		18
							14 4	216 9					
02		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	64 1	2462 3	Y	295	97 0	198 1	18
							15 4	325 9					
03		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	34 1	2626 3	Y	211	209 0		20
							6 4	232 9					
04		2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-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 #: 35H		RRCID -> 269513		COMPL. DATE 01/12/2013		TOTAL DEPTH 7806		PERF. 8732 - 13647	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
11	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	122 1	4911 3	Y	327	344 1	55
						22 4	360 9				
12	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	129 1	4917 3	Y	592	548 1	99
						25 4	651 9				
01	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	149 1	5304 3	Y	624	646 1	77
						27 4	686 9				
02	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	129 1	4974 3	Y	752	249 0	67
						31 4	827 9			513 1	
03	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	64 1	5007 3	Y	631	616 0	82
						11 4	694 9				
04	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-			Y	NO RPT		82

DENTONIO WHITE 23 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 269517		COMPL. DATE 03/09/2013		TOTAL DEPTH 7097		PERF. 8485 - 13782	
11	8820 X	6403	-0-	-2417	-0-	55 1	5766 3	Y	528	557 0	35
						1 4	581 9				
12	8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	103 1	7252 3	Y	623	600 0	58
						1 4	685 9				
01	7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	80 1	6870 3	Y	632	636 0	54
						1 4	695 9				
02	5824 X	5015	-0-	-809	-0-	110 1	4223 3	Y	618	639 0	33
						2 4	680 9				
03	12617 X	12617	-0-	-0-	-0-	332 1	10747 3	Y	1397	1362 0	68
						1 4	1537 9				
04	6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-			Y	NO RPT		68

DENTONIO WHITE 23 UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 269518		COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH 7126		PERF. 8303 - 13600	
11	3510 X	3071	-0-	-439	-0-	25 1	2653 3	Y	356	368 0	21
						1 4	392 9				
12	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	42 1	2922 3	Y	382	370 0	33
						420 9					
01	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	24 1	2075 3	Y	176	195 0	14
						194 9					
02	2632 X	1956	-0-	-676	-0-	44 1	1681 3	Y	209	215 0	8
						1 4	230 9				
03	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	94 1	3024 3	Y	287	284 0	11
						316 9					
04	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-			Y	NO RPT		11

DENTONIO WHITE 23 UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 269519		COMPL. DATE 03/02/2013		TOTAL DEPTH 7161		PERF. 8332 - 13605	
11	5280 X	2536	-0-	-2744	-0-	22 1	2363 3	Y	136	139 0	6
						1 4	150 9				
12	3496 X	231	-0-	-3265	-0-	3 1	215 3	Y	12	18 0	-0-
						13 9					
01	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	41 1	3540 3	Y	249	232 0	17
						1 4	274 9				
02	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	61 1	2351 3	Y	132	144 0	5
						1 4	145 9				
03	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	163 1	5267 3	Y	270	265 0	10
						297 9					
04	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-			Y	NO RPT		10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
DENTONIO WHITE 23 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 269521		COMPL. DATE 03/13/2013		TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8297 - 13594		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
11	12102 X	12102	-0-	-0-	-0-	103 1	10836 3	Y	1055 1117 0	65
						2 4	1161 9			
12	14865 X	14865	-0-	-0-	-0-	193 1	13477 3	Y	1085 1053 0	97
						1 4	1194 9			
01	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	79 1	6800 3	Y	595 640 0	52
						1 4	655 9			
02	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	153 1	5947 3	Y	649 669 0	32
						4 4	714 9			
03	8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	243 1	7895 3	Y	471 481 0	22
						1 4	518 9			
04	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-			Y	NO RPT	22
DENTONIO WHITE 23 UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 269522		COMPL. DATE 03/18/2013		TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658		
11	3030 X	2360	-0-	-670	-0-	19 1	2088 3	Y	229 246 0	13
						1 4	252 9			
12	3131 X	2114	-0-	-1017	-0-	27 1	1879 3	Y	189 186 0	16
						208 9				
01	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	29 1	2430 3	Y	286 280 0	22
						315 9				
02	2184 X	2004	-0-	-180	-0-	45 1	1754 3	Y	185 199 0	8
						1 4	204 9			
03	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	94 1	3034 3	Y	340 334 0	14
						374 9				
04	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-			Y	NO RPT	14
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 269524		COMPL. DATE 02/25/2013		TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	3359	-0-	3359	3359	276 1	3059 3	Y	-0-	-0-
						24 4				
02	14B2 EXT	1007	-0-	1007	4366	57 1	625 3	Y	294 287 0	5
						2 4	323 9		2 1	
03	14B2 EXT	2206	-0-	2206	6572	124 1	1288 3	Y	719 708 0	16
						3 4	791 9			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6572			Y	NO RPT	16
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 29H		RRCID -> 269526		COMPL. DATE 02/25/2013		TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	11990			Y	-0-	-0-
12	11990 X	-0-	-0-	-11990	-0-			Y	-0-	-0-
01	794 X	794	-0-	-0-	-0-	37 1	409 3	Y	314 302 0	12
						3 4	345 9			
02	1596 X	21	-0-	-1575	-0-	2 1	16 3	Y	3 14 0	1
						3 9				
03	3 X	3	-0-	-0-	-0-	2 3	1 9	Y	1 1 0	1
04	780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-			Y	NO RPT	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 49H		RRCID -> 269527		COMPL. DATE 12/10/2012			TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	

11		5100 X	4796	-0-	-304	-0-	34	1	4335	3	Y	388	386 0	43
							427	9						
12		5270 X	3885	-0-	-1385	-0-	66	1	3416	3	Y	366	379 0	30
							403	9						
01		4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	162	1	3686	3	Y	356	361 0	25
							392	9						
02		4928 X	3300	-0-	-1628	-0-	116	1	2842	3	Y	311	308 0	28
							342	9						
03		4960 X	4422	-0-	-538	-0-	164	1	3869	3	Y	354	356 0	26
							389	9						
04		4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT		26

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 50H		RRCID -> 269528		COMPL. DATE 12/10/2012			TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769				

11		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	32	1	4194	3	Y	369	358 0	37
							406	9						
12		4619 X	3690	-0-	-929	-0-	62	1	3191	3	Y	397	406 0	28
							437	9						
01		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	133	1	3034	3	Y	349	356 0	21
							384	9						
02		4480 X	2734	-0-	-1746	-0-	91	1	2247	3	Y	360	354 0	27
							396	9						
03		4960 X	3225	-0-	-1735	-0-	118	1	2789	3	Y	289	299 0	17
							318	9						
04		4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT		17

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 42H		RRCID -> 269530		COMPL. DATE 01/16/2013			TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232				

11		3000 N	3330	-0-	330	397	5	1	3107	3	Y	198	195 0	4
							218	9						
12		3100 N	3039	-0-	-61	336	11	1	2815	3	Y	194	195 0	3
							213	9						
01		3100 N	3270	-0-	170	506	13	1	3046	3	Y	192	191 0	4
							211	9						
02		4107 X	3601	-0-	-506	-0-	14	1	3398	3	Y	172	142 0	25 1
							189	9						
03		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	17	1	2892	3	Y	181	184 0	6
							199	9						
04		2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT		6

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 44H		RRCID -> 269533		COMPL. DATE 12/17/2012			TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8450 - 12663				

11		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	5	1	3455	3	Y	224	225 0	1
							246	9						
12		4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	15	1	3746	3	Y	326	325 0	2
							359	9						
01		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	15	1	3586	3	Y	366	364 0	4
							403	9						
02		4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	16	1	3937	3	Y	420	345 0	64 1
							462	9						
03		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	21	1	3516	3	Y	337	346 0	6
							371	9						
04		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-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 #: 45H RRCID -> 269535 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716																
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)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M			CODE	CODE		
11		3090 X	3049	-0-	-41	-0-		4	1	2784	3	Y	237	235	0	5
								261	9							
12		3100 X	2090	-0-	-1010	-0-		7	1	1827	3	Y	233	235	0	3
								256	9							
01		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-		12	1	2867	3	Y	243	243	0	3
								267	9							
02		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-		12	1	2843	3	Y	195	161	0	7
								215	9					30	1	
03		2310 X	2310	-0-	-0-	-0-		12	1	2120	3	Y	162	166	0	3
								178	9							
04		2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-						Y	NO RPT			3

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 46H RRCID -> 269536 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8508 - 12808																
11		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-		6	1	3705	3	Y	375	371	0	7
								413	9							
12		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-		14	1	3431	3	Y	371	373	0	5
								408	9							
01		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-		16	1	3793	3	Y	344	343	0	6
								378	9							
02		4269 X	4269	-0-	-0-	-0-		16	1	3938	3	Y	286	236	0	12
								315	9					44	1	
03		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-		20	1	3452	3	Y	297	301	0	8
								327	9							
04		3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-						Y	NO RPT			8

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 47H RRCID -> 269539 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8668 - 13040																
11		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-		4	1	2445	3	Y	117	116	0	4
								129	9							
12		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-		10	1	2412	3	Y	155	154	0	5
								171	9							
01		2967 N	2967	-0-	-0-	-0-		12	1	2754	3	Y	183	182	0	6
								201	9							
02		2800 N	2944	-0-	144	144		11	1	2783	3	Y	136	112	0	10
								150	9					20	1	
03		2871 N	2727	-0-	-144	-0-		15	1	2581	3	Y	119	121	0	8
								131	9							
04		2670 N	NO RPT	-0-	-2670	-0-						Y	NO RPT			8

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 269541 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8515 - 13654																
11		4770 X	1807	-0-	-2963	-0-		16	1	1637	3	Y	140	155	0	10
								154	9							
12		4485 X	3083	-0-	-1402	-0-		39	1	2736	3	Y	280	264	0	26
								308	9							
01		1804 X	1804	-0-	-0-	-0-		18	1	1519	3	Y	243	247	0	22
								267	9							
02		6892 X	6892	-0-	-0-	-0-		152	1	5900	3	Y	760	744	0	38
								4	4	836	9					
03		4787 X	4787	-0-	-0-	-0-		129	1	4157	3	Y	455	469	0	24
								501	9							
04		2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-						Y	NO RPT			24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269544 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 13279													
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

11		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	24 1	2577 3	Y	429	444 0		27
							1 4	472 9					
12		1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	24 1	1678 3	Y	262	264 0		25
							288 9						
01		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	36 1	3121 3	Y	606	582 0		49
							1 4	667 9					
02		2800 X	2492	-0-	-308	-0-	47 1	1814 3	Y	573	593 0		29
							1 4	630 9					
03		3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	87 1	2817 3	Y	639	638 0		30
							703 9						
04		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			Y	NO RPT			30

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014													
11		2880 X	2430	-0-	-450	-0-	20 1	2033 3	Y	343	364 0		25
							377 9						
12		4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	53 1	3698 3	Y	630	595 0		60
							693 9						
01		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	30 1	2685 3	Y	430	448 0		42
							1 4	473 9					
02		6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	137 1	5294 3	Y	637	643 0		36
							3 4	701 9					
03		4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	126 1	4075 3	Y	466	474 0		28
							513 9						
04		1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-			Y	NO RPT			28

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910													
11		1511 N	1410	-0-	-101	-0-	12 1	1297 3	Y	92	104 0		5
							101 9						
12		1085 X	1060	-0-	-25	-0-	14 1	971 3	Y	68	68 0		5
							75 9						
01		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	42 1	3666 3	Y	328	309 0		24
							1 4	361 9					
02		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	66 1	2555 3	Y	226	240 0		10
							2 4	249 9					
03		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	82 1	2636 3	Y	261	260 0		11
							287 9						
04		1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-			Y	NO RPT			11

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269553 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7772 - 13113													
11		6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	60 1	6353 3	Y	384	388 0		23
							1 4	422 9					
12		5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	78 1	5471 3	Y	324	318 0		29
							1 4	356 9					
01		10593 X	10593	-0-	-0-	-0-	112 1	9656 3	Y	748	718 0		59
							2 4	823 9					
02		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	100 1	3871 3	Y	283	327 0		15
							2 4	311 9					
03		4092 X	3907	-0-	-185	-0-	109 1	3510 3	Y	262	266 0		11
							288 9						
04		3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-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 #: 6H		RRCID -> 269557			COMPL. DATE 03/27/2013			TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		3000 N	3102	-0-	102	102	27 1	2907 3	Y	152	156 0		9
							1 4	167 9					
12		4932 X	4830	-0-	-102	-0-	65 1	4512 3	Y	230	219 0		20
							253 9						
01		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	29 1	2465 3	Y	256	256 0		20
							282 9						
02		2212 X	2207	-0-	-5	-0-	52 1	1998 3	Y	142	156 0		6
							1 4	156 9					
03		2449 X	1435	-0-	-1014	-0-	38 1	1222 3	Y	159	159 0		6
							175 9						
04		2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-			Y	NO RPT			6

DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #: 8H		RRCID -> 269640			COMPL. DATE 01/15/2013			TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156		
11		5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	42 1	4455 3	Y	785	792 0		47
							1 4	864 9					
12		3034 X	2886	-0-	-148	-0-	34 1	2399 3	Y	412	419 0		40
							453 9						
01		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	29 1	2456 3	Y	574	566 0		48
							631 9						
02		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	82 1	3185 3	Y	467	491 0		24
							2 4	514 9					
03		4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	106 1	3437 3	Y	793	779 0		38
							872 9						
04		2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-			Y	NO RPT			38

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 33H		RRCID -> 269643			COMPL. DATE 05/03/2013			TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774		
11		5970 X	5949	-0-	-21	-0-	32 1	5389 3	Y	480	483 0		21
							528 9						
12		6169 X	5940	-0-	-229	-0-	30 1	5346 3	Y	513	513 0		21
							564 9						
01		5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	32 1	5283 3	Y	485	478 0		28
							534 9						
02		5488 X	5032	-0-	-456	-0-	17 1	4580 3	Y	393	397 0		24
							3 4	432 9					
03		6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	33 1	6476 3	Y	403	402 0		25
							5 4	443 9					
04		5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-			Y	NO RPT			25

FOGMT			WELL #: 14SP		RRCID -> 269656			COMPL. DATE 02/28/2013			TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408		
11		2940 X	2833	-0-	-107	-0-	124 1	2180 3	Y	477	471 0		36
							4 4	525 9					
12		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	120 1	2414 3	Y	549	538 0		47
							3 4	604 9					
01		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	142 1	2521 3	Y	589	592 0		44
							3 4	648 9					
02		3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	206 1	2963 3	Y	545	548 0		41
							600 9						
03		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	193 1	2433 3	Y	669	640 0	15 1	55
							1 4	736 9					
04		2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-			Y	NO RPT			55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
FOGMT			WELL #: E 1SP		RRCID -> 269717			COMPL. DATE 03/05/2013			TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919	
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	
11	5130 X	4768	-0-	-362	-0-	94 1	3792 3	Y	802	807 0	86	
						882 9						
12	5301 X	4853	-0-	-448	-0-	64 1	3837 3	Y	865	832 0	119	
						952 9						
01	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	80 1	3512 3	Y	750	764 0	105	
						825 9						
02	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	124 1	3572 3	Y	725	726 0	104	
						798 9						
03	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	188 1	4312 3	Y	1019	1012 0	111	
						1121 9						
04	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-			Y	NO RPT		111	

FOGMT			WELL #: E 2SP		RRCID -> 269723			COMPL. DATE 03/01/2013			TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279	
11	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	78 1	3149 3	Y	635	632 0	63	
						699 9						
12	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	63 1	3817 3	Y	822	778 0	107	
						904 9						
01	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	96 1	4216 3	Y	828	826 0	109	
						911 9						
02	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	97 1	2793 3	Y	281	345 0	45	
						309 9						
03	3627 X	3520	-0-	-107	-0-	126 1	2887 3	Y	461	460 0	46	
						507 9						
04	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-			Y	NO RPT		46	

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 19H		RRCID -> 269931			COMPL. DATE 01/01/2013			TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299	
11	T. A.	670	-0-	670	14032	22 1	384 3	Y	239	239 0	7	
						1 4	263 9					
12	14128 X	96	-0-	-14032	-0-	2 1	60 3	Y	31	36 0	2	
						34 9						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 0	-0-	
02	2744 X	1690	-0-	-1054	-0-	142 1	1542 3	Y	2	2 0	-0-	
						4 4	2 9					
03	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-		-0-	
04	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-			Y	NO RPT		-0-	

LA BANDERA RANCH UNIT A			WELL #: 2H		RRCID -> 269960			COMPL. DATE 01/15/2013			TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901	
11	4500 X	4326	-0-	-174	-0-	419 1	3464 3	Y	403	397 0	64	
						443 9						
12	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	430 1	3698 3	Y	356	347 0	52	
						392 9				21 1		
01	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	184 1	3321 3	Y	133	157 0	28	
						1 4	146 9					
02	3668 X	3492	-0-	-176	-0-	164 1	2937 3	Y	355	315 0	68	
						391 9						
03	4061 X	3327	-0-	-734	-0-	162 1	2910 3	Y	232	260 0	40	
						255 9						
04	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-			Y	NO RPT		40	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT									
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																						
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																						
RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974													COMPL. DATE 01/17/2013		TOTAL DEPTH 8067		PERF. 9263 - 14337					
M O	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								
11	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	12	1	3626	3	Y	272	272	0	31								
						299	9															
12	3844 X	2830	-0-	-1014	-0-	14	1	2562	3	Y	231	223	0	39								
						254	9															
01	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	7	1	4267	3	Y	361	361	0	39								
						397	9															
02	3612 X	3583	-0-	-29	-0-	5	1	3292	3	Y	260	248	0	51								
						286	9															
03	4061 X	3464	-0-	-597	-0-	4	1	3168	3	Y	265	282	0	34								
						292	9															
04	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT			34								

CHAPARRAL WILDLIFE													WELL #: 9H		RRCID -> 269979		COMPL. DATE 01/12/2013		TOTAL DEPTH 8236		PERF. 9292 - 14119	
11	T. A.	2758	-0-	2758	11730	12	1	2487	3	Y	234	225	0	39								
						2	4	257	9													
12	14912 X	3182	-0-	-11730	-0-	10	1	2926	3	Y	224	249	0	14								
						246	9															
01	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	11	1	2831	3	Y	205	207	0	12								
						226	9															
02	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	11	1	2472	3	Y	147	145	0	14								
						1	4	162	9													
03	3193 X	3049	-0-	-144	-0-	15	1	2849	3	Y	168	169	0	13								
						185	9															
04	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT			13								

RANCHO ENCANTADO													WELL #: 10H		RRCID -> 269980		COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH 8082		PERF. 8878 - 14041	
11	2640 X	1582	-0-	-1058	-0-	5	1	1448	3	Y	117	122	0	16								
						129	9															
12	2728 X	2303	-0-	-425	-0-	11	1	2085	3	Y	188	172	0	32								
						207	9															
01	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	2	1	1078	3	Y	112	128	0	16								
						123	9															
02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	2	1	1109	3	Y	100	94	0	22								
						110	9															
03	2294 N	2208	-0-	-86	-0-	2	1	2013	3	Y	175	174	0	23								
						193	9															
04	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT			23								

DENTONIO WHITE 23 UNIT													WELL #: 4H		RRCID -> 270088		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 7074		PERF. 7733 - 13017	
11	1710 X	641	-0-	-1069	-0-	5	1	492	3	Y	131	138	0	8								
						144	9															
12	1587 X	1145	-0-	-442	-0-	12	1	868	3	Y	241	228	0	21								
						265	9															
01	195 X	195	-0-	-0-	-0-	2	1	169	3	Y	22	40	0	3								
						24	9															
02	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	50	1	1915	3	Y	106	104	0	5								
						1	4	117	9													
03	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	37	1	1205	3	Y	197	193	0	9								
						217	9															
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 11H		RRCID -> 270089		COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL DEPTH 8106		PERF. 8769 - 13920	
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
11	3720 X	3518	-0-	-202	-0-	11 1	3309 3	Y	180	186 0	19
						198 9					
12	3844 X	3737	-0-	-107	-0-	18 1	3479 3	Y	218	204 0	33
						240 9					
01	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	6 1	3336 3	Y	232	241 0	24
						255 9					
02	3696 X	3310	-0-	-386	-0-	5 1	3093 3	Y	193	182 0	35
						212 9					
03	3875 X	3390	-0-	-485	-0-	4 1	3148 3	Y	216	227 0	24
						238 9					
04	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-			Y	NO RPT		24

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 27H		RRCID -> 270091		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL DEPTH 8306		PERF. 9327 - 14297	
11	6510 X	6377	-0-	-133	-0-	35 1	5980 3	Y	329	331 0	12
						362 9					
12	6347 X	6192	-0-	-155	-0-	32 1	5783 3	Y	343	342 0	13
						377 9					
01	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	36 1	5822 3	Y	333	327 0	19
						366 9					
02	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	20 1	5206 3	Y	319	318 0	20
						3 4	351 9				
03	6138 X	5843	-0-	-295	-0-	28 1	5496 3	Y	286	287 0	19
						4 4	315 9				
04	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-			Y	NO RPT		19

DENTONIO WHITE 23 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 270094		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL DEPTH 7119		PERF. 7794 - 13117	
11	3000 N	3411	-0-	411	411	26 1	2835 3	Y	499	489 0	29
						1 4	549 9				
12	2979 N	2568	-0-	-411	-0-	31 1	2135 3	Y	365	361 0	33
						402 9					
01	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	15 1	1250 3	Y	595	579 0	49
						655 9					
02	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	34 1	1306 3	Y	334	364 0	19
						1 4	367 9				
03	1364 X	616	-0-	-748	-0-	12 1	398 3	Y	187	195 0	11
						206 9					
04	1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-			Y	NO RPT		11

DENTONIO WHITE 23 UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 270096		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL DEPTH 7153		PERF. 7842 - 13127	
11	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	16 1	1686 3	Y	932	903 0	57
						1025 9					
12	3100 N	3327	-0-	227	227	32 1	2247 3	Y	953	920 0	90
						1048 9					
01	1948 N	1721	-0-	-227	-0-	15 1	1286 3	Y	382	433 0	39
						420 9					
02	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	50 1	1945 3	Y	238	262 0	15
						1 4	262 9				
03	1116 X	906	-0-	-210	-0-	21 1	690 3	Y	177	181 0	11
						195 9					
04	1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-			Y	NO RPT		11

FOGMT		WELL #: G 1SP		RRCID -> 270103		COMPL. DATE 05/26/2013		TOTAL DEPTH 6141		PERF. 6686 - 11319	
11	T. A.	4219	-0-	4219	16117	3701 3	518 9	N	471	360 1	533
12	20363 X	4246	-0-	-16117	-0-	3932 3	314 9	N	285	366 1	452
01	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3582 3	406 9	N	369	366 1	455
02	4088 X	3759	-0-	-329	-0-	3364 3	395 9	N	359	187 1	627
03	4526 X	4409	-0-	-117	-0-	3707 3	702 9	N	638	741 1	524
04	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-			N	NO RPT		524

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		2070 X	478	-0-	-1592	-0-	12 1	313 3	Y	139	140 0		2
							153 9						
12		1488 X	436	-0-	-1052	-0-	9 1	248 3	Y	163	164 0		1
							179 9						
01		405 N	405	-0-	-0-	-0-	9 1	223 3	Y	155	153 0	2 1	1
							2 4	171 9					
02		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	72 1	1296 3	Y	142	132 0	9 1	2
							3 4	156 9					
03		434 N	385	-0-	-49	-0-	22 1	338 3	Y	23	25 0		-0-
							25 9						
04		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459													
11		5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	32 1	5395 3	Y	333	335 0		14
							366 9						
12		5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	30 1	5476 3	Y	364	364 0		14
							400 9						
01		5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	29 1	4739 3	Y	302	299 0		17
							332 9						
02		4900 X	3282	-0-	-1618	-0-	11 1	3047 3	Y	202	207 0		12
							2 4	222 9					
03		5425 X	3889	-0-	-1536	-0-	18 1	3655 3	Y	194	194 0		12
							3 4	213 9					
04		5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-			Y	NO RPT			12

RANCHO ENCANTADO WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814													
11		3870 X	3233	-0-	-637	-0-	10 1	2934 3	Y	263	271 0		32
							289 9						
12		3813 X	3580	-0-	-233	-0-	18 1	3294 3	Y	244	235 0		41
							268 9						
01		3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	5 1	3160 3	Y	220	235 0		26
							242 9						
02		3640 X	2671	-0-	-969	-0-	4 1	2460 3	Y	188	177 0		37
							207 9						
03		3565 X	2516	-0-	-1049	-0-	3 1	2334 3	Y	163	179 0		21
							179 9						
04		3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-			Y	NO RPT			21

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621													
11		T. A.	6026	-0-	6026	25798	31 1	5356 3	Y	581	585 0		26
							639 9						
12		32848 X	7050	-0-	-25798	-0-	35 1	6280 3	Y	668	665 0		29
							735 9						
01		6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	38 1	6154 3	Y	626	616 0		39
							689 9						
02		5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	17 1	4535 3	Y	570	570 0		39
							3 4	627 9					
03		6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	31 1	6016 3	Y	557	557 0		39
							4 4	613 9					
04		6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-			Y	NO RPT			39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																	
RANCHO ENCANTADO WELL #: 15H RRCID -> 270256 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 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

11		3870 X	3046	-0-	-824	-0-	9	1	2885	3	Y	138	145	0			16
							152	9									
12		4260 X	3429	-0-	-831	-0-	17	1	3226	3	Y	169	158	0			27
							186	9									
01		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	6	1	3457	3	Y	170	178	0			19
							187	9									
02		3808 X	3220	-0-	-588	-0-	5	1	3057	3	Y	144	135	0			28
							158	9									
03		3844 X	3810	-0-	-34	-0-	4	1	3531	3	Y	250	248	0			30
							275	9									
04		3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					30

RANCHO ENCANTADO WELL #: 16H RRCID -> 270257 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087																	
11		5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	17	1	5353	3	Y	391	380	0			43
							430	9									
12		4247 X	3875	-0-	-372	-0-	19	1	3545	3	Y	283	279	0			47
							311	9									
01		4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	7	1	4207	3	Y	315	329	0			33
							347	9									
02		3864 X	3384	-0-	-480	-0-	5	1	3138	3	Y	219	211	0			41
							241	9									
03		4278 X	3958	-0-	-320	-0-	5	1	3699	3	Y	231	246	0			26
							254	9									
04		4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					26

BEINHORN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920																	
11		7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	226	1	6521	3	Y	484	468	0			38
							5	4									
12		5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	187	1	4926	3	Y	374	386	0			26
							1	4									
01		5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	167	1	4930	3	Y	363	361	0			28
							1	4									
02		5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	159	1	4847	3	Y	314	320	0			22
							9	4									
03		5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	168	1	5145	3	Y	351	343	0			30
							1	4									
04		5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					30

BEINHORN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398																	
11		7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	222	1	6402	3	Y	506	490	0			37
							5	4									
12		7409 X	7008	-0-	-401	-0-	236	1	6258	3	Y	465	470	0			32
							2	4									
01		6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	206	1	6079	3	Y	447	445	0			34
							2	4									
02		7252 X	6998	-0-	-254	-0-	208	1	6348	3	Y	391	399	0			26
							12	4									
03		8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	239	1	7353	3	Y	447	436	0			37
							2	4									
04		7200 X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BEINHORN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 270287 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

11		5880 X	4895	-0-	-985	-0-	145	1	4184	3	Y	512	502	0	40
							3	4	563	9					
12		5874 X	4728	-0-	-1146	-0-	153	1	4053	3	Y	474	481	0	33
							1	4	521	9					
01		4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	138	1	4062	3	Y	476	473	0	36
							1	4	524	9					
02		4928 X	4240	-0-	-688	-0-	116	1	3558	3	Y	508	511	0	33
							7	4	559	9					
03		5115 X	4847	-0-	-268	-0-	137	1	4200	3	Y	463	458	0	38
							1	4	509	9					
04		4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT			38

BEINHORN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270289 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8545 - 13700															
11		4800 X	4456	-0-	-344	-0-	139	1	4019	3	Y	268	262	0	22
							3	4	295	9					
12		6014 X	5365	-0-	-649	-0-	182	1	4793	3	Y	354	352	0	24
							1	4	389	9					
01		4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	142	1	4191	3	Y	327	326	0	25
							1	4	360	9					
02		5740 X	5240	-0-	-500	-0-	157	1	4798	3	Y	251	258	0	18
							9	4	276	9					
03		5363 X	4256	-0-	-1107	-0-	125	1	3834	3	Y	269	264	0	23
							1	4	296	9					
04		5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT			23

BEINHORN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270291 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8813 - 13454															
11		6870 X	6116	-0-	-754	-0-	187	1	5382	3	Y	494	487	0	38
							4	4	543	9					
12		6739 X	5899	-0-	-840	-0-	197	1	5208	3	Y	448	455	0	31
							1	4	493	9					
01		5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	174	1	5116	3	Y	438	436	0	33
							1	4	482	9					
02		5908 X	4650	-0-	-1258	-0-	134	1	4097	3	Y	374	382	0	25
							8	4	411	9					
03		6324 X	5385	-0-	-939	-0-	154	1	4735	3	Y	450	438	0	37
							1	4	495	9					
04		6120 X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT			37

BEINHORN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270348 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8829 - 14013															
11		8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	245	1	7089	3	Y	797	776	0	63
							6	4	877	9					
12		8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	267	1	7059	3	Y	763	772	0	54
							2	4	839	9					
01		7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	219	1	6473	3	Y	688	688	0	54
							2	4	757	9					
02		7252 X	6204	-0-	-1048	-0-	178	1	5433	3	Y	530	547	0	37
							10	4	583	9					
03		8029 X	7692	-0-	-337	-0-	222	1	6818	3	Y	591	578	0	50
							2	4	650	9					
04		7770 X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					Y	NO RPT			50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270352 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9136 - 13755													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11		T. A.	4545	-0-	4545	23371	132	1 3808	3	Y	547	532 0	45
							3	4 602	9				
12		27773 X	4402	-0-	-23371	-0-	140	1 3687	3	Y	522	529 0	38
							1	4 574	9				
01		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	119	1 3512	3	Y	501	499 0	40
							1	4 551	9				
02		3836 X	3610	-0-	-226	-0-	101	1 3087	3	Y	378	390 0	28
							6	4 416	9				
03		4247 X	4003	-0-	-244	-0-	110	1 3393	3	Y	454	442 0	40
							1	4 499	9				
04		4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-				Y	NO RPT		40

BEINHORN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270381 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704													
11		8850 X	8446	-0-	-404	-0-	206	1 7501	3	Y	662	576 0	36
							11	4 728	9			92 1	
12		8905 X	8466	-0-	-439	-0-	166	1 7283	3	Y	916	900 0	52
							9	4 1008	9				
01		8497 X	8497	-0-	-0-	-0-	219	1 7293	3	Y	889	891 0	50
							7	4 978	9				
02		7924 X	7647	-0-	-277	-0-	123	1 6723	3	Y	707	705 0	52
							23	4 778	9				
03		9071 X	9071	-0-	-0-	-0-	141	1 8032	3	Y	807	811 0	48
							10	4 888	9				
04		8460 X	NO RPT	-0-	-8460	-0-				Y	NO RPT		48

BEINHORN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270382 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8556 - 13097													
11		4920 X	4755	-0-	-165	-0-	119	1 4346	3	Y	257	224 0	13
							7	4 283	9			36 1	
12		5115 X	4839	-0-	-276	-0-	100	1 4354	3	Y	345	340 0	18
							5	4 380	9				
01		5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	154	1 5148	3	Y	269	274 0	13
							5	4 296	9				
02		4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	80	1 4368	3	Y	263	259 0	17
							15	4 289	9				
03		5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	87	1 4941	3	Y	251	255 0	13
							6	4 276	9				
04		5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-				Y	NO RPT		13

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 270384 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726													
11		T. A.	3145	-0-	3145	18070	81	1 2938	3	Y	111	98 0	6
							4	4 122	9			15 1	
12		21132 X	3062	-0-	-18070	-0-	65	1 2832	3	Y	147	144 0	9
							3	4 162	9				
01		4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	120	1 3995	3	Y	122	123 0	8
							4	4 134	9				
02		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	57	1 3114	3	Y	107	106 0	9
							10	4 118	9				
03		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	62	1 3564	3	Y	380	366 0	23
							5	4 418	9				
04		3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-				Y	NO RPT		23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BEINHORN RANCH			WELL #: 36H		RRCID -> 270403		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 8155		PERF. 8928 - 13863		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	152 1	5544 3	Y	405	354 0	57 1	22
							8 4	446 9					
12		6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	142 1	6253 3	Y	440	438 0		24
							8 4	484 9					
01		6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	180 1	6026 3	Y	462	461 0		25
							6 4	508 9					
02		5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	95 1	5212 3	Y	460	452 0		33
							18 4	506 9					
03		6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	100 1	5689 3	Y	436	443 0		26
							7 4	480 9					
04		5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-			Y	NO RPT			26

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 28H		RRCID -> 270534		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 8252		PERF. 9020 - 14171		
11		9211 X	9211	-0-	-0-	-0-	50 1	8519 3	Y	584	589 0		26
							642 9						
12		9459 X	9459	-0-	-0-	-0-	48 1	8707 3	Y	640	640 0		26
							704 9						
01		8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	45 1	7392 3	Y	516	511 0		31
							568 9						
02		7952 X	6759	-0-	-1193	-0-	24 1	6257 3	Y	431	434 0		28
							4 4	474 9					
03		8804 X	7282	-0-	-1522	-0-	34 1	6779 3	Y	422	422 0		28
							5 4	464 9					
04		8520 X	NO RPT	-0-	-8520	-0-			Y	NO RPT			28

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 29H		RRCID -> 270536		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 8293		PERF. 8765 - 14396		
11		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	18 1	3128 3	Y	334	330 0		10
							367 9						
12		2728 X	1541	-0-	-1187	-0-	8 1	1360 3	Y	157	164 0		3
							173 9						
01		9753 X	9753	-0-	-0-	-0-	52 1	8759 3	Y	855	813 0		45
							1 4	941 9					
02		9835 X	9835	-0-	-0-	-0-	34 1	9143 3	Y	593	603 0		35
							6 4	652 9					
03		9517 X	9517	-0-	-0-	-0-	46 1	8862 3	Y	548	551 0		32
							6 4	603 9					
04		3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-			Y	NO RPT			32

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 31H		RRCID -> 270538		COMPL. DATE 03/24/2013		TOTAL DEPTH 8271		PERF. 8882 - 14490		
11		6750 X	6702	-0-	-48	-0-	36 1	6180 3	Y	442	445 0		19
							486 9						
12		6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	34 1	6162 3	Y	472	472 0		19
							519 9						
01		6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	37 1	6066 3	Y	429	423 0		25
							472 9						
02		5824 X	4937	-0-	-887	-0-	17 1	4502 3	Y	377	378 0		24
							3 4	415 9					
03		6448 X	6318	-0-	-130	-0-	30 1	5859 3	Y	386	385 0		25
							4 4	425 9					
04		6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-			Y	NO RPT			25

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 34H		RRCID -> 270539		COMPL. DATE 04/05/2013		TOTAL DEPTH 8283		PERF. 9410 - 14977		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	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 #: 67H		RRCID -> 270544		COMPL. DATE 05/26/2013		TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8050 - 12007							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 66H		RRCID -> 270545		COMPL. DATE 05/24/2013		TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272							
11	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	223	1	5109	3	Y	316	301	0		39
						1	4	348	9						
12	6913 X	5899	-0-	-1014	-0-	240	1	5262	3	Y	361	354	0	9 1	37
						397	9								
01	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	237	1	4623	3	Y	234	240	0		31
						257	9								
02	5544 X	3142	-0-	-2402	-0-	99	1	2676	3	Y	332	314	0		49
						2	4	365	9						
03	5890 X	4074	-0-	-1816	-0-	247	1	3524	3	Y	275	281	0		43
						303	9								
04	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT				43

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 73H		RRCID -> 270553		COMPL. DATE 05/11/2013		TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760							
11	14760 X	9795	-0-	-4965	-0-	385	1	8808	3	Y	546	528	0		71
						1	4	601	9						
12	15252 X	10405	-0-	-4847	-0-	428	1	9383	3	Y	539	537	0	14 1	59
						1	4	593	9						
01	10130 X	10130	-0-	-0-	-0-	467	1	9111	3	Y	501	495	0		65
						1	4	551	9						
02	8400 X	6929	-0-	-1471	-0-	231	1	6218	3	Y	433	430	0		68
						4	4	476	9						
03	10416 X	6655	-0-	-3761	-0-	411	1	5892	3	Y	319	335	0		52
						1	4	351	9						
04	10080 X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					Y	NO RPT				52

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 68H		RRCID -> 270591		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695							
11	5130 X	4905	-0-	-225	-0-	190	1	4329	3	Y	351	328	0		46
						386	9								
12	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	200	1	4374	3	Y	326	326	0	9 1	37
						359	9								
01	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	197	1	3842	3	Y	326	319	0		44
						359	9								
02	3612 X	3398	-0-	-214	-0-	110	1	2967	3	Y	290	287	0		47
						2	4	319	9						
03	5084 X	4419	-0-	-665	-0-	271	1	3867	3	Y	255	260	0		42
						281	9								
04	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT				42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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			
11	2820 X	2084	-0-	-736	-0-	79 1 208 9	1797 3	Y	189	181 0	25			
12	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	121 1 155 9	2654 3	Y	141	146 0	16	4	1	
01	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	107 1 140 9	2087 3	Y	127	127 0	16			
02	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	74 1 1 4	1969 3	Y	127	124 0	19			
03	2945 N	2441	-0-	-504	-0-	154 1 88 9	2199 3	Y	80	87 0	12			
04	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-			Y	NO RPT		12			
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 75H RRCID -> 270593 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042														
11	5250 X	3823	-0-	-1427	-0-	139 1 515 9	3169 3	Y	468	459 0	63			
12	5921 X	5521	-0-	-400	-0-	210 1 715 9	4596 3	Y	650	627 0	69	17	1	
01	6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	282 1 754 9	5485 3	Y	685	665 0	89			
02	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	155 1 3 4	4174 3	Y	472	483 0	78			
03	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	353 1 1 4	5057 3	Y	351	370 0	59			
04	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-			Y	NO RPT		59			
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	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														
11	T. A.	6206	-0-	6206	33451	247 1 1 4	5654 3	Y	276	280 0	34			
12	39188 X	5737	-0-	-33451	-0-	235 1 352 9	5150 3	Y	320	316 0	30	8	1	
01	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	256 1 432 9	4986 3	Y	393	378 0	45			
02	6188 X	3842	-0-	-2346	-0-	126 1 2 4	3389 3	Y	295	298 0	42			
03	6851 X	3280	-0-	-3571	-0-	201 1 213 9	2866 3	Y	194	209 0	27			
04	6210 X	NO RPT	-0-	-6210	-0-			Y	NO RPT		27			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 72H		RRCID -> 270624		COMPL. DATE 05/08/2013			TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		6364 X	6364	-0-	-0-	256 1	5850 3	Y		234	239 0		33
						1 4	257 9						
12		6231 X	3046	-0-	-3185	125 1	2745 3	Y		160	170 0	5 1	18
						176 9							
01		4718 X	4718	-0-	-0-	216 1	4216 3	Y		260	246 0		32
						286 9							
02		8204 X	4112	-0-	-4092	136 1	3674 3	Y		272	263 0		41
						3 4	299 9						
03		9083 X	5102	-0-	-3981	312 1	4469 3	Y		291	288 0		44
						1 4	320 9						
04		6360 X	NO RPT	-0-	-6360			Y		NO RPT			44

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 62H		RRCID -> 270625		COMPL. DATE 06/01/2013			TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628			

11		6060 X	6016	-0-	-44	234 1	5360 3	Y		383	367 0		50
						1 4	421 9						
12		6975 X	6515	-0-	-460	265 1	5804 3	Y		405	400 0	11 1	44
						446 9							
01		6340 X	6340	-0-	-0-	290 1	5660 3	Y		354	351 0		47
						1 4	389 9						
02		5964 X	4634	-0-	-1330	155 1	4165 3	Y		283	285 0		45
						3 4	311 9						
03		6510 X	5856	-0-	-654	360 1	5155 3	Y		309	306 0		48
						1 4	340 9						
04		6300 X	NO RPT	-0-	-6300			Y		NO RPT			48

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 63H		RRCID -> 270632		COMPL. DATE 06/01/2013			TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8017 - 11469			

11		3570 X	3399	-0-	-171	135 1	3081 3	Y		166	160 0		24
						183 9							
12		3224 X	3106	-0-	-118	130 1	2841 3	Y		123	127 0	3 1	17
						135 9							
01		3740 X	3740	-0-	-0-	177 1	3444 3	Y		108	107 0		18
						119 9							
02		3503 X	3503	-0-	-0-	122 1	3263 3	Y		105	103 0		20
						2 4	116 9						
03		3503 X	2619	-0-	-884	165 1	2351 3	Y		94	95 0		19
						103 9							
04		3630 X	NO RPT	-0-	-3630			Y		NO RPT			19

FOGMT			WELL #: 10SP		RRCID -> 270634		COMPL. DATE 09/21/2013			TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6673 - 12356			

11		3000 N	6056	-0-	3056	7978	292 1	5095 3	Y	601	656 0		54
							8 4	661 9					
12		12994 X	5016	-0-	-7978	-0-	205 1	4132 3	Y	612	610 0		56
							6 4	673 9					
01		4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	232 1	4102 3	Y	536	548 0		44
							4 4	590 9					
02		4872 X	4759	-0-	-113	-0-	280 1	4019 3	Y	418	427 0		35
							460 9						
03		5642 X	4907	-0-	-735	-0-	326 1	4126 3	Y	412	400 0	9 1	38
							2 4	453 9					
04		5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-			Y	NO RPT			38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
FOGMT			WELL #: 11SP		RRCID -> 270636		COMPL. DATE 09/12/2013		TOTAL DEPTH 6338		PERF. 6975 - 12736		
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

11		3840 X	3270	-0-	-570	-0-	155 1	2705 3	Y	369	375 0		28
							4 4	406 9					
12		5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	211 1	4236 3	Y	828	788 0		68
							6 4	911 9					
01		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	171 1	3032 3	Y	567	592 0		43
							3 4	624 9					
02		4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	254 1	3653 3	Y	550	553 0		40
							605 9						
03		5363 X	3756	-0-	-1607	-0-	248 1	3126 3	Y	346	349 0	8 1	29
							1 4	381 9					
04		5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-			Y	NO RPT			29

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 19H		RRCID -> 270642		COMPL. DATE 05/04/2013		TOTAL DEPTH 7658		PERF. 8333 - 12139		

11		6330 X	5258	-0-	-1072	-0-	206 1	4688 3	Y	331	332 0		44
							364 9						
12		5735 X	4773	-0-	-962	-0-	197 1	4309 3	Y	243	253 0	7 1	27
							267 9						
01		6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	298 1	5819 3	Y	308	297 0		38
							1 4	339 9					
02		6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	200 1	5383 3	Y	426	401 0		63
							4 4	469 9					
03		6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	407 1	5832 3	Y	364	370 0		57
							1 4	400 9					
04		4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-			Y	NO RPT			57

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 71H		RRCID -> 270646		COMPL. DATE 05/22/2013		TOTAL DEPTH 7541		PERF. 8213 - 13061		

11		5550 X	2811	-0-	-2739	-0-	109 1	2493 3	Y	190	186 0		25
							209 9						
12		6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	268 1	5896 3	Y	419	391 0	10 1	43
							1 4	461 9					
01		5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	253 1	4928 3	Y	413	403 0		53
							454 9						
02		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	144 1	3873 3	Y	146	172 0		27
							3 4	161 9					
03		6634 X	4688	-0-	-1946	-0-	286 1	4104 3	Y	270	258 0		39
							1 4	297 9					
04		6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-			Y	NO RPT			39

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 33H		RRCID -> 270651		COMPL. DATE 05/09/2013		TOTAL DEPTH 7687		PERF. 8361 - 12709		

11		3180 X	2877	-0-	-303	-0-	108 1	2452 3	Y	288	279 0		38
							317 9						
12		3286 X	3267	-0-	-19	-0-	126 1	2766 3	Y	341	334 0	9 1	36
							375 9						
01		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	143 1	2785 3	Y	357	347 0		46
							393 9						
02		3248 X	3149	-0-	-99	-0-	93 1	2515 3	Y	490	463 0		73
							2 4	539 9					
03		3255 X	2659	-0-	-596	-0-	149 1	2127 3	Y	348	365 0		56
							383 9						
04		3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-			Y	NO RPT			56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34H RRCID -> 270653 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 13093														
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	

11		2790 X	2775	-0-	-15	-0-	104	1	2382	3	Y	263	257 0	34
							289	9						
12		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	121	1	2656	3	Y	332	323 0	34
							365	9					9 1	
01		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	172	1	3346	3	Y	451	429 0	56
							496	9						
02		4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	134	1	3593	3	Y	422	413 0	65
							2	4						
03		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	262	1	3737	3	Y	327	339 0	53
							360	9						
04		3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT		53

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 64H RRCID -> 270678 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112														
11		14B2 EXT	4442	-0-	4442	15404	172	1	3923	3	Y	315	306 0	41
							347	9						
12		22710 X	7306	-0-	-15404	-0-	300	1	6591	3	Y	376	368 0	39
							1	4					10 1	
01		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	159	1	3093	3	Y	182	196 0	25
							200	9						
02		4032 X	1968	-0-	-2064	-0-	66	1	1783	3	Y	107	115 0	17
							1	4						
03		4464 X	3950	-0-	-514	-0-	246	1	3515	3	Y	172	165 0	24
							189	9						
04		4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT		24

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 76H RRCID -> 270771 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8113 - 15016														
11		10312 X	10312	-0-	-0-	-0-	110	1	8585	3	Y	1470	1455 0	29
							1617	9						
12		8897 X	8522	-0-	-375	-0-	77	1	6650	3	Y	1632	1629 0	32
							1795	9						
01		8812 X	8812	-0-	-0-	-0-	108	1	6902	3	Y	1638	1638 0	32
							1802	9						
02		8064 X	7517	-0-	-547	-0-	97	1	6817	3	Y	548	560 0	20
							603	9						
03		8928 X	8886	-0-	-42	-0-	140	1	8087	3	Y	598	603 0	15
							1	4						
04		8640 X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					Y	NO RPT		15

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 77H RRCID -> 270781 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8494 - 14188														
11		8739 X	8739	-0-	-0-	-0-	95	1	7423	3	Y	1110	1103 0	24
							1221	9						
12		7718 X	7718	-0-	-0-	-0-	78	1	6718	3	Y	838	844 0	18
							922	9						
01		8109 X	8109	-0-	-0-	-0-	110	1	7062	3	Y	852	852 0	18
							937	9						
02		6524 X	6443	-0-	-81	-0-	80	1	5629	3	Y	667	658 0	27
							734	9						
03		7905 X	7090	-0-	-815	-0-	110	1	6332	3	Y	589	598 0	18
							648	9						
04		7650 X	NO RPT	-0-	-7650	-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 #: 83H		RRCID -> 270782			COMPL. DATE 05/30/2013			TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8396 - 13870			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		1860 X	1561	-0-	-299	-0-	18 1	1399 3	Y		131	131 0		5
							144 9							
12		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	32 1	2748 3	Y		316	312 0		9
							348 9							
01		5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	82 1	5256 3	Y		585	579 0		15
							644 9							
02		2800 N	2832	-0-	32	32	33 1	2293 3	Y		460	454 0		21
							506 9							
03		3696 X	3664	-0-	-32	-0-	58 1	3331 3	Y		250	260 0		11
							275 9							
04		2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-				Y	NO RPT			11

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 80H		RRCID -> 270783			COMPL. DATE 05/26/2013			TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8538 - 13790			

11		6510 X	5615	-0-	-895	-0-	65 1	5031 3	Y		472	472 0		13
							519 9							
12		6727 X	6267	-0-	-460	-0-	65 1	5602 3	Y		545	544 0		14
							600 9							
01		4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	69 1	4415 3	Y		416	418 0		12
							458 9							
02		5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	73 1	5138 3	Y		495	484 0		23
							545 9							
03		6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	97 1	5587 3	Y		561	565 0		19
							617 9							
04		6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-				Y	NO RPT			19

BEINHORN RANCH			WELL #: 30H		RRCID -> 270792			COMPL. DATE 09/26/2013			TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231			

11		3300 X	2879	-0-	-421	-0-	87 1	2498 3	Y		265	264 0		20
							2 4	292 9						
12		3165 X	2802	-0-	-363	-0-	91 1	2427 3	Y		257	261 0		16
							1 4	283 9						
01		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	93 1	2741 3	Y		326	319 0		23
							1 4	359 9						
02		2660 X	2492	-0-	-168	-0-	72 1	2194 3	Y		202	212 0		13
							4 4	222 9						
03		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	92 1	2841 3	Y		227	222 0		18
							1 4	250 9						
04		2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-				Y	NO RPT			18

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 32H		RRCID -> 270800			COMPL. DATE 05/06/2013			TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555			

11		4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	171 1	3897 3	Y		410	402 0		54
							451 9							
12		4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	164 1	3590 3	Y		447	442 0	12 1	47
							492 9							
01		4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	199 1	3883 3	Y		449	439 0		57
							494 9							
02		5152 X	4157	-0-	-995	-0-	132 1	3539 3	Y		440	430 0		67
							2 4	484 9						
03		5208 X	4589	-0-	-619	-0-	268 1	3841 3	Y		435	436 0		66
							1 4	479 9						
04		4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-				Y	NO RPT			66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 56H		RRCID -> 270884		COMPL. DATE 07/18/2013		TOTAL DEPTH 7786		PERF. 8575 - 12263			
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		
11	5610 X	5491	-0-	-119	-0-	68 1	3526 3	Y	1687	1688 0	16		
						41 4	1856 9						
12	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-			Y	1876	1872 0	20		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1378	1387 0	11		
02	8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	136 1	6119 3	Y	1731	1717 0	25		
						64 4	1904 9						
03	7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	148 1	5443 3	Y	1319	1325 0	19		
						63 4	1451 9						
04	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-			Y	NO RPT		19		

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 57H		RRCID -> 270887		COMPL. DATE 07/16/2013		TOTAL DEPTH 7806		PERF. 8331 - 12049			
11	5220 X	2560	-0-	-2660	-0-	27 1	1400 3	Y	1015	1019 0	12		
						16 4	1117 9						
12	4974 X	-0-	-0-	-4974	-0-			Y	1104	1102 0	14		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	817	822 0	9		
02	4032 X	3105	-0-	-927	-0-	52 1	2364 3	Y	604	603 0	10		
						25 4	664 9						
03	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	123 1	4546 3	Y	1032	1026 0	16		
						53 4	1135 9						
04	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-			Y	NO RPT		16		

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 58H		RRCID -> 270888		COMPL. DATE 07/11/2013		TOTAL DEPTH 7784		PERF. 8096 - 12024			
11	10918 X	10918	-0-	-0-	-0-	98 1	5073 3	Y	5171	5147 0	53		
						59 4	5688 9						
12	4442 X	-0-	-0-	-4442	-0-			Y	1564	1598 0	19		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1275	1282 0	12		
02	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	101 1	4541 3	Y	1107	1102 0	17		
						48 4	1218 9						
03	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	152 1	5602 3	Y	1042	1043 0	16		
						65 4	1146 9						
04	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-			Y	NO RPT		16		

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 26H		RRCID -> 270918		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 6923		PERF. 7619 - 12444			
11	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	551 1	4168 3	Y	452	387 0	153 1	42	
						15 4	497 9						
12	9973 X	9973	-0-	-0-	-0-	362 1	8782 3	Y	609	637 0		14	
						159 4	670 9						
01	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	130 1	5534 3	Y	340	352 0		2	
						39 4	374 9						
02	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	84 1	2322 3	Y	412	411 0	2 1	1	
						3 4	453 9						
03	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	118 1	2436 3	Y	746	741 0		6	
						24 4	821 9						
04	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT			6	

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 27H		RRCID -> 270919		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 6924		PERF. 7752 - 12454			
11	2790 X	1516	-0-	-1274	-0-	147 1	1114 3	Y	228	186 0	73 1	23	
						4 4	251 9						
12	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	92 1	2250 3	Y	291	304 0		10	
						41 4	320 9						
01	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	51 1	2170 3	Y	256	260 0		6	
						15 4	282 9						
02	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	91 1	2497 3	Y	318	316 0	1 1	7	
						3 4	350 9						
03	2697 X	2620	-0-	-77	-0-	99 1	2048 3	Y	411	408 0		10	
						21 4	452 9						
04	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-			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 #: 81H		RRCID -> 270923		COMPL. DATE 05/27/2013			TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 13857		
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	
11	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	54 1	4214 3	Y	437	435 0	12	
						481 9						
12	4309 X	2823	-0-	-1486	-0-	28 1	2417 3	Y	344	346 0	10	
						378 9						
01	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	26 1	1663 3	Y	229	232 0	7	
						252 9						
02	4144 X	2007	-0-	-2137	-0-	24 1	1657 3	Y	296	289 0	14	
						326 9						
03	4588 X	4010	-0-	-578	-0-	59 1	3401 3	Y	500	497 0	17	
						550 9						
04	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-			Y	NO RPT		17	

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 60H		RRCID -> 270948		COMPL. DATE 11/30/2013			TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039		
11	9983 X	9983	-0-	-0-	-0-	45 1	8548 3	Y	1235	1234 0	43	
						31 4	1359 9					
12	7440 X	2656	-0-	-4784	-0-	12 1	2287 3	Y	322	345 0	20	
						3 4	354 9					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20 0	-0-	
02	10378 X	10378	-0-	-0-	-0-	53 1	9054 3	Y	1142	1099 0	43	
						15 4	1256 9					
03	10755 X	10755	-0-	-0-	-0-	110 1	9457 3	Y	1062	1080 0	25	
						20 4	1168 9					
04	7980 X	NO RPT	-0-	-7980	-0-			Y	NO RPT		25	

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 61H		RRCID -> 270949		COMPL. DATE 11/30/2013			TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666		
11	T. A.	9621	-0-	9621	49886	43 1	8220 3	Y	1207	1206 0	44	
						30 4	1328 9					
12	53980 X	4094	-0-	-49886	-0-	19 1	3562 3	Y	463	478 0	29	
						4 4	509 9					
01	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	10 1	3090 3	Y	342	353 0	18	
						3 4	376 9					
02	14072 X	14072	-0-	-0-	-0-	66 1	11396 3	Y	2355	2283 0	90	
						19 4	2591 9					
03	17674 X	17674	-0-	-0-	-0-	183 1	15679 3	Y	1617	1667 0	40	
						33 4	1779 9					
04	8160 X	NO RPT	-0-	-8160	-0-			Y	NO RPT		40	

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 62H		RRCID -> 270951		COMPL. DATE 11/30/2013			TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8610 - 14713		
11	13867 X	13867	-0-	-0-	-0-	63 1	12053 3	Y	1552	1551 0	55	
						44 4	1707 9					
12	11842 X	7284	-0-	-4558	-0-	35 1	6402 3	Y	764	773 0	46	
						7 4	840 9					
01	16553 X	16553	-0-	-0-	-0-	48 1	14747 3	Y	1584	1554 0	76	
						16 4	1742 9					
02	12628 X	12628	-0-	-0-	-0-	64 1	11137 3	Y	1280	1305 0	51	
						19 4	1408 9					
03	11904 X	9451	-0-	-2453	-0-	96 1	8296 3	Y	946	974 0	23	
						18 4	1041 9					
04	11520 X	NO RPT	-0-	-11520	-0-			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 #: 24H RRCID -> 270955 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571												
M O	ALLOW CODE	GAS 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

11	T. A.	3995	-0-	3995	24059	47	1 3602	3 3	Y	308	294 0	91
						7	4 339	9 9				
12	27885 X	3826	-0-	-24059	-0-	11	1 3451	3 3	Y	322	279 0 15 1	119
						10	4 354	9 9				
01	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	145	1 1544	3 3	Y	136	115 0 62 1	78
						3	4 150	9 9				
02	7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	513	1 6617	3 3	Y	455	435 0	98
						1	4 501	9 9				
03	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	542	1 4952	3 3	Y	479	532 0	45
						5	4 527	9 9				
04	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-				Y	NO RPT		45

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 270962 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8547 - 13192												
11	3060 X	2888	-0-	-172	-0-	37	1 2773	3 3	Y	66	67 0	20
						5	4 73	9 9				
12	3162 X	2360	-0-	-802	-0-	8	1 2183	3 3	Y	148	114 0 6 1	48
						6	4 163	9 9				
01	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	376	1 3978	3 3	Y	288	152 0 81 1	103
						6	4 317	9 9				
02	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	335	1 4310	3 3	Y	110	173 0	40
						121	9 9					
03	3720 X	3407	-0-	-313	-0-	322	1 2939	3 3	Y	130	156 0	14
						3	4 143	9 9				
04	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-				Y	NO RPT		14

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8480 - 13834												
11	6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-				Y	-0-	21 0	-0-
	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	22	1 6454	3 3	Y	887	601 0 31 1	255
						18	4 976	9 9				
01	8886 X	8886	-0-	-0-	-0-	651	1 6897	3 3	Y	1206	662 0 354 1	445
						11	4 1327	9 9				
02	7580 X	7580	-0-	-0-	-0-	474	1 6112	3 3	Y	903	1101 0	247
						1	4 993	9 9				
03	10796 X	10796	-0-	-0-	-0-	920	1 8409	3 3	Y	1325	1450 0	122
						9	4 1458	9 9				
04	8610 X	NO RPT	-0-	-8610	-0-				Y	NO RPT		122

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614												
11	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	408	1 3087	3 3	Y	375	265 0 105 1	29
						11	4 413	9 9				
12	11209 X	11209	-0-	-0-	-0-	414	1 10032	3 3	Y	529	545 0	13
						181	4 582	9 9				
01	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	37	1 1579	3 3	Y	75	87 0	1
						11	4 83	9 9				
02	896 X	142	-0-	-754	-0-	5	1 137	3 3	Y	-0-	1 1	-0-
	5952 X	993	-0-	-4959	-0-	41	1 856	3 3	Y	79	78 0	1
						9	4 87	9 9				
04	5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-				Y	NO RPT		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 270965 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559															
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
11		5790 X	2216	-0-	-3574	-0-	230 1	1740 3	Y	218	193 0	76 1		18	
							6 4	240 9							
12		5642 X	1265	-0-	-4377	-0-	44 1	1059 3	Y	130	147 0			1	
							19 4	143 9							
01		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	77 1	3277 3	Y	370	370 0			1	
							23 4	407 9							
02		7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	242 1	6659 3	Y	666	662 0	3 1		2	
							8 4	733 9							
03		8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	347 1	7165 3	Y	702	699 0			5	
							72 4	772 9							
04		3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-			Y	NO RPT				5	

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556															
11		3600 X	981	-0-	-2619	-0-	98 1	742 3	Y	125	97 0	39 1		10	
							3 4	138 9							
12		3040 X	87	-0-	-2953	-0-	3 1	74 3	Y	8	18 0			-0-	
							1 4	9 9							
01		705 X	705	-0-	-0-	-0-	15 1	631 3	Y	50	50 0			-0-	
							4 4	55 9							
02		2072 X	1601	-0-	-471	-0-	54 1	1490 3	Y	50	50 0			-0-	
							2 4	55 9							
03		1023 X	314	-0-	-709	-0-	13 1	279 3	Y	17	17 0			-0-	
							3 4	19 9							
04		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT				-0-	

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270970 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641															
11		3030 X	767	-0-	-2263	-0-	84 1	630 3	Y	46	37 0	14 1		2	
							2 4	51 9							
12		2232 X	1069	-0-	-1163	-0-	40 1	964 3	Y	44	46 0			-0-	
							17 4	48 9							
01		648 X	648	-0-	-0-	-0-	14 1	602 3	Y	25	25 0			-0-	
							4 4	28 9							
02		5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	174 1	4786 3	Y	344	341 0	1 1		2	
							6 4	378 9							
03		3100 N	5404	-0-	2304	2304	230 1	4752 3	Y	340	339 0			3	
							48 4	374 9							
04		630 N	NO RPT	-0-	-630	1674			Y	NO RPT				3	

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270971 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670															
11		9000 X	3683	-0-	-5317	-0-	397 1	3003 3	Y	247	189 0	75 1		21	
							11 4	272 9							
12		6696 X	1951	-0-	-4745	-0-	72 1	1748 3	Y	90	108 0			3	
							32 4	99 9							
01		1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	31 1	1342 3	Y	62	64 0			1	
							10 4	68 9							
02		5516 X	1758	-0-	-3758	-0-	59 1	1632 3	Y	59	58 0			2	
							2 4	65 9							
03		3813 X	734	-0-	-3079	-0-	28 1	584 3	Y	105	104 0			3	
							6 4	116 9							
04		3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-			Y	NO RPT				3	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 63H RRCID -> 270978 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		13045 X	13045	-0-	-0-	-0-	58 1	11205 3	Y	1583	1583 0		58
							41 4	1741 9					
12		11086 X	5437	-0-	-5649	-0-	25 1	4710 3	Y	633	650 0		41
							6 4	696 9					
01		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	9 1	2802 3	Y	340	360 0		21
							3 4	374 9					
02		19528 X	19528	-0-	-0-	-0-	97 1	16771 3	Y	2393	2320 0		94
							28 4	2632 9					
03		16871 X	16871	-0-	-0-	-0-	170 1	14614 3	Y	1869	1914 0		49
							31 4	2056 9					
04		10590 X	NO RPT	-0-	-10590	-0-			Y	NO RPT			49

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 59H RRCID -> 271010 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305													
11		11317 X	11317	-0-	-0-	-0-	52 1	9798 3	Y	1302	1301 0		47
							35 4	1432 9					
12		10619 X	3351	-0-	-7268	-0-	16 1	2918 3	Y	376	399 0		24
							3 4	414 9					
01		2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	8 1	2491 3	Y	290	299 0		15
							3 4	319 9					
02		15445 X	15445	-0-	-0-	-0-	77 1	13400 3	Y	1768	1716 0		67
							23 4	1945 9					
03		12272 X	12272	-0-	-0-	-0-	124 1	10655 3	Y	1336	1371 0		32
							23 4	1470 9					
04		9840 X	NO RPT	-0-	-9840	-0-			Y	NO RPT			32

FOGMT WELL #: 12SP RRCID -> 271033 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7222 - 13025													
11		5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	263 1	4589 3	Y	722	700 0		55
							7 4	794 9					
12		5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	207 1	4165 3	Y	686	680 0		61
							6 4	755 9					
01		5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	267 1	4734 3	Y	840	836 0		65
							5 4	924 9					
02		5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	292 1	4208 3	Y	708	717 0		56
							1 4	779 9					
03		6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	385 1	4870 3	Y	680	662 0	16 1	58
							2 4	748 9					
04		5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-			Y	NO RPT			58

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 65H RRCID -> 271036 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273													
11		5250 X	1189	-0-	-4061	-0-	48 1	1091 3	Y	45	50 0		8
							50 9						
12		5425 X	1790	-0-	-3635	-0-	70 1	1520 3	Y	182	166 0	4 1	20
							200 9						
01		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	174 1	3396 3	Y	123	124 0		19
							135 9						
02		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	112 1	3002 3	Y	86	88 0		17
							2 4	95 9					
03		3131 X	1641	-0-	-1490	-0-	102 1	1463 3	Y	69	72 0		14
							76 9						
04		3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-			Y	NO RPT			14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 271052		COMPL. DATE 05/08/2013		TOTAL DEPTH 6774		PERF. 7882 - 12229			
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			
11		9165 X	9165	-0-	-0-	350 1	6194 3	Y	2381	2343 0			147
						2 4	2619 9						
12		7482 X	7482	-0-	-0-	237 1	4193 3	Y	2763	2697 0	37 1		176
						13 4	3039 9						
01		5873 X	5873	-0-	-0-	240 1	3446 3	Y	1987	2031 0	24 1		108
						1 4	2186 9						
02		6478 X	6478	-0-	-0-	325 1	4533 3	Y	1464	1485 0			87
						10 4	1610 9						
03		9509 X	9509	-0-	-0-	629 1	7169 3	Y	1548	1529 0			106
						8 4	1703 9						
04		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-		Y	NO RPT				106

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 13H		RRCID -> 271073		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 6783		PERF. 7602 - 11949			
11		9180 X	6305	-0-	-2875	281 1	4969 3	Y	958	966 0			62
						1 4	1054 9						
12		6386 X	5953	-0-	-433	243 1	4306 3	Y	1264	1228 0	17 1		81
						14 4	1390 9						
01		5719 X	5719	-0-	-0-	281 1	4053 3	Y	1257	1255 0	15 1		68
						2 4	1383 9						
02		5229 X	5229	-0-	-0-	281 1	3918 3	Y	928	939 0			57
						9 4	1021 9						
03		6510 X	4673	-0-	-1837	308 1	3513 3	Y	771	772 0			56
						4 4	848 9						
04		6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-		Y	NO RPT				56

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 14H		RRCID -> 271074		COMPL. DATE 05/08/2013		TOTAL DEPTH 6760		PERF. 7539 - 11887			
11		11130 X	7587	-0-	-3543	341 1	6036 3	Y	1098	1107 0			72
						2 4	1208 9						
12		8990 X	5202	-0-	-3788	229 1	4068 3	Y	811	816 0	11 1		56
						13 4	892 9						
01		5634 X	5634	-0-	-0-	306 1	4409 3	Y	834	834 0	10 1		46
						2 4	917 9						
02		9464 X	9464	-0-	-0-	545 1	7603 3	Y	1180	1157 0			69
						18 4	1298 9						
03		6297 X	6297	-0-	-0-	432 1	4933 3	Y	842	851 0			60
						6 4	926 9						
04		4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-		Y	NO RPT				60

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 271075		COMPL. DATE 05/08/2013		TOTAL DEPTH 6782		PERF. 7477 - 11824			
11		7500 X	3513	-0-	-3987	152 1	2698 3	Y	602	590 0			38
						1 4	662 9						
12		4459 X	2074	-0-	-2385	80 1	1425 3	Y	513	511 0	7 1		33
						5 4	564 9						
01		1467 X	1467	-0-	-0-	74 1	1054 3	Y	308	321 0	4 1		16
						339 9							
02		3421 X	3421	-0-	-0-	197 1	2747 3	Y	428	421 0			23
						6 4	471 9						
03		4230 X	4230	-0-	-0-	284 1	3247 3	Y	632	614 0			41
						4 4	695 9						
04		1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-		Y	NO RPT				41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 16H		RRCID -> 271076		COMPL. DATE 05/08/2013		TOTAL DEPTH 6757		PERF. 7540 - 12043	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
11	7920 X	7424	-0-	-496	-0-	345 1 2 4	6098 3 979 9	Y	890	895 0	56
12	6049 X	3482	-0-	-2567	-0-	148 1 8 4	2623 3 703 9	Y	639	645 0	9 1 41
01	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	132 1 1 4	1898 3 702 9	Y	638	639 0	8 1 32
02	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	221 1 7 4	3075 3 612 9	Y	556	557 0	31
03	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	350 1 5 4	3991 3 651 9	Y	592	584 0	39
04	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-			Y	NO RPT		39
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 17H		RRCID -> 271080		COMPL. DATE 05/08/2013		TOTAL DEPTH 6768		PERF. 7774 - 12277	
11	7740 X	7128	-0-	-612	-0-	335 1 2 4	5934 3 857 9	Y	779	788 0	49
12	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	214 1 12 4	3798 3 909 9	Y	826	812 0	11 1 52
01	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	358 1 2 4	5159 3 1224 9	Y	1113	1095 0	13 1 57
02	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	338 1 11 4	4720 3 840 9	Y	764	776 0	45
03	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	485 1 6 4	5526 3 801 9	Y	728	723 0	50
04	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-			Y	NO RPT		50
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 32H		RRCID -> 271082		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 6976		PERF. 7705 - 11779	
11	T. A.	278	-0-	278	14785	25 1 1 4	190 3 62 9	Y	56	37 0	14 1 5
12	14785 X	-0-	-0-	-14785	-0-			Y	-0-	5 0	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	43 1 2 4	1188 3 1 9	Y	1	1 1	-0-
03	279 X	21	-0-	-258	-0-	1 1 6 9	14 3	Y	5	4 0	1
04	270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT		1
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 30H		RRCID -> 271083		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 6938		PERF. 7803 - 12336	
11	720 X	341	-0-	-379	-0-	38 1 1 4	289 3 13 9	Y	12	30 0	11 1 4
12	7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	266 1 117 4	6447 3 336 9	Y	305	302 0	7
01	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	98 1 30 4	4209 3 154 9	Y	140	145 0	2
02	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	216 1 7 4	5959 3 371 9	Y	337	334 0	1 1 4
03	12124 X	12124	-0-	-0-	-0-	519 1 108 4	10723 3 774 9	Y	704	699 0	9
04	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-			Y	NO RPT		9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		82H	RRCID -> 271108			COMPL. DATE 05/29/2013			TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895		
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		

11		2850 X	2274	-0-	-576	-0-	28 1	2149 3	Y	88	87 0	2		
							97 9							
12		3410 X	1559	-0-	-1851	-0-	17 1	1481 3	Y	55	55 0	2		
							61 9							
01		864 X	864	-0-	-0-	-0-	13 1	819 3	Y	29	30 0	1		
							32 9							
02		2996 X	1161	-0-	-1835	-0-	16 1	1098 3	Y	43	42 0	2		
							47 9							
03		2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	42 1	2393 3	Y	91	91 0	2		
							100 9							
04		2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-			Y	NO RPT		2		

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT			WELL #:		1H	RRCID -> 271110			COMPL. DATE 06/25/2013			TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8730 - 14622		

11		11520 X	11251	-0-	-269	-0-	68 1	9481 3	Y	1535	1539 0	59		
							13 4	1689 9						
12		11904 X	10582	-0-	-1322	-0-	82 1	8949 3	Y	1396	433 0	150	872 1	
							15 4	1536 9						
01		11507 X	11507	-0-	-0-	-0-	92 1	9594 3	Y	1614	1702 1	62		
							46 4	1775 9						
02		9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	80 1	7849 3	Y	1267	1262 1	67		
							28 4	1394 9						
03		9982 X	9713	-0-	-269	-0-	232 1	8218 3	Y	1140	941 0	81	185 1	
							9 4	1254 9						
04		9660 X	NO RPT	-0-	-9660	-0-			Y	NO RPT		81		

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT			WELL #:		2H	RRCID -> 271111			COMPL. DATE 06/26/2013			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8560 - 14406		

11		11460 X	11460	-0-	-0-	-0-	72 1	9948 3	Y	1296	1295 0	48		
							14 4	1426 9						
12		10055 X	10055	-0-	-0-	-0-	81 1	8773 3	Y	1078	336 0	113	677 1	
							15 4	1186 9						
01		10718 X	10718	-0-	-0-	-0-	89 1	9211 3	Y	1249	1317 1	45		
							44 4	1374 9						
02		9054 X	9054	-0-	-0-	-0-	79 1	7824 3	Y	1021	1015 1	51		
							28 4	1123 9						
03		9424 X	9377	-0-	-47	-0-	229 1	8146 3	Y	903	746 0	61	147 1	
							9 4	993 9						
04		9120 X	NO RPT	-0-	-9120	-0-			Y	NO RPT		61		

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT			WELL #:		3H	RRCID -> 271116			COMPL. DATE 06/28/2013			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8592 - 14291		

11		10541 X	10541	-0-	-0-	-0-	66 1	9047 3	Y	1287	1291 0	49		
							12 4	1416 9						
12		10682 X	10682	-0-	-0-	-0-	86 1	9268 3	Y	1194	371 0	126	746 1	
							15 4	1313 9						
01		10625 X	10625	-0-	-0-	-0-	87 1	9051 3	Y	1313	1391 1	48		
							43 4	1444 9						
02		9430 X	9430	-0-	-0-	-0-	81 1	7968 3	Y	1230	1215 1	63		
							28 4	1353 9						
03		9889 X	3541	-0-	-6348	-0-	88 1	3109 3	Y	310	291 0	25	57 1	
							3 4	341 9						
04		9570 X	NO RPT	-0-	-9570	-0-			Y	NO RPT		25		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271141 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8930 - 15253															
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
11		7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	49	1	6692	3	Y	1110	1115	0	40
							9	4	1221	9					
12		7347 X	6733	-0-	-614	-0-	53	1	5696	3	Y	886	276	0	93
							9	4	975	9				557	1
01		10118 X	10118	-0-	-0-	-0-	81	1	8290	3	Y	1553	1591	1	55
							39	4	1708	9					
02		7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	63	1	6174	3	Y	1071	1072	1	54
							22	4	1178	9					
03		7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	170	1	6044	3	Y	782	654	0	53
							7	4	860	9				129	1
04		6780 X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT			53

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271142 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8678 - 14947															
11		14289 X	14289	-0-	-0-	-0-	90	1	12469	3	Y	1557	1559	0	55
							17	4	1713	9					
12		14964 X	12286	-0-	-2678	-0-	100	1	10881	3	Y	1170	366	0	123
							18	4	1287	9				736	1
01		13714 X	13714	-0-	-0-	-0-	115	1	11884	3	Y	1508	1577	1	54
							56	4	1659	9					
02		12264 X	11843	-0-	-421	-0-	105	1	10238	3	Y	1331	1319	1	66
							36	4	1464	9					
03		13578 X	4143	-0-	-9435	-0-	106	1	3768	3	Y	241	240	0	20
							4	4	265	9				47	1
04		13140 X	NO RPT	-0-	-13140	-0-					Y	NO RPT			20

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271143 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8655 - 14923															
11		6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	39	1	5402	3	Y	832	837	0	29
							7	4	915	9					
12		6603 X	6352	-0-	-251	-0-	50	1	5424	3	Y	790	245	0	82
							9	4	869	9				492	1
01		7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	58	1	6007	3	Y	1027	1073	1	36
							29	4	1130	9					
02		6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	54	1	5281	3	Y	827	822	1	41
							19	4	910	9					
03		6758 X	4211	-0-	-2547	-0-	100	1	3549	3	Y	507	429	0	34
							4	4	558	9				85	1
04		6990 X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT			34

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8774 - 14715															
11		6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	39	1	5309	3	Y	987	989	0	37
							7	4	1086	9					
12		5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	46	1	4988	3	Y	868	270	0	92
							8	4	955	9				543	1
01		7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	58	1	5939	3	Y	1148	1198	1	42
							28	4	1263	9					
02		6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	54	1	5343	3	Y	933	927	1	48
							19	4	1026	9					
03		7068 X	3856	-0-	-3212	-0-	90	1	3220	3	Y	493	422	0	36
							4	4	542	9				83	1
04		6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT			36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 64H RRCID -> 271152 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 9148 - 15198													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		12083 X	12083	-0-	-0-	-0-	54 1	10222 3	Y	1609	1610	0	57
							37 4	1770 9					
12		10066 X	7293	-0-	-2773	-0-	34 1	6223 3	Y	935	937	0	55
							7 4	1029 9					
01		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	8 1	2664 3	Y	374	409	0	20
							3 4	411 9					
02		16256 X	16256	-0-	-0-	-0-	79 1	13715 3	Y	2217	2152	0	85
							23 4	2439 9					
03		15552 X	15552	-0-	-0-	-0-	155 1	13279 3	Y	1900	1939	0	46
							28 4	2090 9					
04		9390 X	NO RPT	-0-	-9390	-0-			Y	NO RPT			46

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 78H RRCID -> 271185 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8259 - 14052													
11		5250 X	4712	-0-	-538	-0-	52 1	4070 3	Y	536	531	0	10
							590 9						
12		5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	55 1	4750 3	Y	764	760	0	14
							840 9						
01		4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	67 1	4281 3	Y	544	549	0	9
							598 9						
02		7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	100 1	7047 3	Y	334	332	0	11
							367 9						
03		7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	124 1	7178 3	Y	542	540	0	13
							1 4	596 9					
04		3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-			Y	NO RPT			13

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 79H RRCID -> 271188 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8136 - 14275													
11		4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	55 1	4288 3	Y	448	458	0	12
							493 9						
12		4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	51 1	4409 3	Y	479	479	0	12
							527 9						
01		6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	84 1	5380 3	Y	544	543	0	13
							598 9						
02		6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	89 1	6285 3	Y	398	393	0	18
							438 9						
03		5611 X	4475	-0-	-1136	-0-	68 1	3898 3	Y	463	466	0	15
							509 9						
04		5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-			Y	NO RPT			15

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 66H RRCID -> 271274 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018													
11		7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	36 1	6924 3	Y	718	719	0	24
							25 4	790 9					
12		7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	37 1	6846 3	Y	777	758	0	43
							8 4	855 9					
01		7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	22 1	7007 3	Y	663	675	0	31
							8 4	729 9					
02		7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	35 1	6208 3	Y	716	720	0	27
							11 4	788 9					
03		7997 X	7997	-0-	-0-	-0-	82 1	7031 3	Y	790	800	0	17
							15 4	869 9					
04		6990 X	NO RPT	-0-	-6990	-0-			Y	NO RPT			17

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 68H		RRCID -> 271275		COMPL. DATE 09/09/2013		TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8827 - 14868			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	10180 X	10180	-0-	-0-	-0-	47 1 33 4	9073 3 1027 9	Y	934	937 0	34
12	9875 X	9875	-0-	-0-	-0-	49 1 10 4	8938 3 878 9	Y	798	785 0	47
01	10277 X	10277	-0-	-0-	-0-	31 1 10 4	9397 3 839 9	Y	763	772 0	38
02	9352 X	9352	-0-	-0-	-0-	48 1 14 4	8245 3 1045 9	Y	950	950 0	38
03	10423 X	10423	-0-	-0-	-0-	106 1 20 4	9198 3 1099 9	Y	999	1014 0	23
04	8910 X	NO RPT	-0-	-8910	-0-			Y	NO RPT		23
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 70H		RRCID -> 271276		COMPL. DATE 09/01/2013		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8896 - 15142			
11	10335 X	10335	-0-	-0-	-0-	47 1 32 4	8896 3 1360 9	Y	1236	1238 0	44
12	9858 X	-0-	-0-	-9858	-0-			Y	-0-	44 0	-0-
01	12096 X	12096	-0-	-0-	-0-	34 1 12 4	10585 3 1465 9	Y	1332	1270 0	62
02	13193 X	13193	-0-	-0-	-0-	66 1 19 4	11347 3 1761 9	Y	1601	1601 0	62
03	13279 X	13279	-0-	-0-	-0-	135 1 25 4	11652 3 1467 9	Y	1334	1365 0	31
04	10470 X	NO RPT	-0-	-10470	-0-			Y	NO RPT		31
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 108H		RRCID -> 271277		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 8033 PERF. 9216 - 15433			
11	9086 X	9086	-0-	-0-	-0-	42 1 28 4	7881 3 1135 9	Y	1032	1032 0	38
12	11004 X	11004	-0-	-0-	-0-	53 1 11 4	9680 3 1260 9	Y	1145	1115 0	68
01	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	21 1 7 4	6412 3 755 9	Y	686	717 0	37
02	9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	46 1 13 4	7944 3 1151 9	Y	1046	1041 0	42
03	9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	91 1 17 4	7875 3 1154 9	Y	1049	1064 0	27
04	7980 X	NO RPT	-0-	-7980	-0-			Y	NO RPT		27
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 27H		RRCID -> 271280		COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902			
11	8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	106 1 16 4	8071 3 398 9	Y	362	330 0	101
12	8934 X	8934	-0-	-0-	-0-	28 1 24 4	8255 3 627 9	Y	570	455 0	24 1 192
01	10327 X	10327	-0-	-0-	-0-	818 1 14 4	8670 3 825 9	Y	750	427 0	229 1 286
02	7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	486 1 1 4	6270 3 519 9	Y	472	620 0	138
03	11800 X	11800	-0-	-0-	-0-	1100 1 11 4	10051 3 638 9	Y	580	663 0	55
04	7650 X	NO RPT	-0-	-7650	-0-			Y	NO RPT		55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271281 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078															
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

11		6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	81	1	6160	3	Y	176	175	0	53
							12	4	194	9					
12		6016 X	5575	-0-	-441	-0-	18	1	5301	3	Y	219	185	0	10 1 77
							15	4	241	9					
01		5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	490	1	5191	3	Y	273	159	0	86 1 105
							8	4	300	9					
02		5404 X	4306	-0-	-1098	-0-	293	1	3770	3	Y	221	267	0	59
							243	9							
03		7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	741	1	6769	3	Y	310	342	0	27
							7	4	341	9					
04		5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT			27

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 271283 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8502 - 12966															
11		5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	65	1	4927	3	Y	288	280	0	84
							10	4	317	9					
12		5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	17	1	4919	3	Y	261	235	0	12 1 98
							14	4	287	9					
01		5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	439	1	4648	3	Y	309	185	0	99 1 123
							7	4	340	9					
02		4956 X	3655	-0-	-1301	-0-	246	1	3166	3	Y	221	282	0	62
							243	9							
03		6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	598	1	5460	3	Y	415	442	0	35
							6	4	457	9					
04		5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT			35

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358															
11		11640 X	9137	-0-	-2503	-0-	419	1	7405	3	Y	1192	1251	0	79
							2	4	1311	9					
12		9250 X	5211	-0-	-4039	-0-	219	1	3881	3	Y	999	1000	0	14 1 64
							12	4	1099	9					
01		5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	294	1	4236	3	Y	1116	1110	0	13 1 57
							2	4	1228	9					
02		4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	284	1	3963	3	Y	666	685	0	38
							9	4	733	9					
03		6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	482	1	5489	3	Y	799	785	0	52
							6	4	879	9					
04		4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT			52

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 271299 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121															
11		7620 X	6317	-0-	-1303	-0-	279	1	4933	3	Y	1004	1036	0	67
							1	4	1104	9					
12		7874 X	6149	-0-	-1725	-0-	254	1	4520	3	Y	1236	1207	0	17 1 79
							15	4	1360	9					
01		7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	364	1	5231	3	Y	1300	1295	0	16 1 68
							2	4	1430	9					
02		6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	337	1	4707	3	Y	953	966	0	55
							11	4	1048	9					
03		6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	473	1	5390	3	Y	896	891	0	60
							6	4	986	9					
04		6810 X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT			60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965

M O	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
11	5700 X	4884	-0-	-816	-0-	231	1 4	4088 3 9	Y	513	498	0		32
12	4340 X	3316	-0-	-1024	-0-	128	1 4	2261 3 9	Y	836	803	0	11 1	54
01	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	204	1 4	2938 3 9	Y	1011	999	0	12 1	54
02	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	193	1 4	2692 3 9	Y	597	614	0		37
03	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	269	1 4	3058 3 9	Y	854	833	0		58
04	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-			939 9	Y	NO RPT				58

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 271303 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915

11	10800 X	6984	-0-	-3816	-0-	329	1 4	5827 3 9	Y	751	757	0		48
12	6218 X	4871	-0-	-1347	-0-	202	1 4	3576 3 9	Y	984	957	0	13 1	62
01	8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	379	1 4	5449 3 9	Y	2007	1944	0	23 1	102
02	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	192	1 4	2676 3 9	Y	867	916	0		53
03	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	284	1 4	3245 3 9	Y	743	744	0		52
04	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-			817 9	Y	NO RPT				52

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271304 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926

11	6090 X	1447	-0-	-4643	-0-	78	1 4	1369 3 9	Y	-0-				-0-
12	1023 X	268	-0-	-755	-0-	14	1 4	253 3 9	Y	-0-				-0-
01	T. A.	139	-0-	139	139	5	1 4	70 3 9	Y	58	54	0	1 1	3
02	T. A.	6091	-0-	6091	6230	291	1 4	4049 3 9	Y	1584	1500	0		87
03	T. A.	4218	-0-	4218	10448	269	1 4	3067 3 9	Y	798	828	0		57
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10448			878 9	Y	NO RPT				57

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271305 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468

11	2280 X	714	-0-	-1566	-0-	78	1 4	589 3 9	Y	41	50	0	20 1	5
12	2356 X	607	-0-	-1749	-0-	22	1 4	549 3 9	Y	24	29	0		-0-
01	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	29	1 4	1250 3 9	Y	39	39	0		-0-
02	3808 X	830	-0-	-2978	-0-	29	1 4	796 3 9	Y	4	4	0		-0-
03	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	153	1 4	3162 3 9	Y	138	137	0		1
04	1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-			152 9	Y	NO RPT				1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228													
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

11		13210 X	13210	-0-	-0-	-0-	662 1	11728 3	Y	742	764 0		48
							4 4	816 9					
12		13177 X	13177	-0-	-0-	-0-	632 1	11218 3	Y	1174	1134 0	16 1	72
							36 4	1291 9					
01		12775 X	12775	-0-	-0-	-0-	732 1	10540 3	Y	1363	1349 0	16 1	70
							4 4	1499 9					
02		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	119 1	1655 3	Y	961	976 0		55
							4 4	1057 9					
03		1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	98 1	1110 3	Y	421	447 0		29
							1 4	463 9					
04		30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			29

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921													

11		6180 X	6121	-0-	-59	-0-	28 1	5461 3	Y	556	556 0		19
							20 4	612 9					
12		6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	31 1	5789 3	Y	582	569 0		32
							7 4	640 9					
01		6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	18 1	5621 3	Y	527	534 0		25
							6 4	580 9					
02		5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	28 1	4806 3	Y	549	554 0		20
							8 4	604 9					
03		6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	65 1	5608 3	Y	602	609 0		13
							12 4	662 9					
04		5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-			Y	NO RPT			13

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986													

11		8640 X	8079	-0-	-561	-0-	37 1	7136 3	Y	800	799 0		23
							26 4	880 9					
12		10710 X	10710	-0-	-0-	-0-	53 1	9689 3	Y	870	849 0		44
							11 4	957 9					
01		9271 X	9271	-0-	-0-	-0-	28 1	8555 3	Y	617	636 0		25
							9 4	679 9					
02		7000 X	2782	-0-	-4218	-0-	14 1	2432 3	Y	302	320 0		7
							4 4	332 9					
03		8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	91 1	7749 3	Y	879	871 0		15
							16 4	967 9					
04		7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-			Y	NO RPT			15

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 65H RRCID -> 271357 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338													

11		9967 X	9967	-0-	-0-	-0-	46 1	8652 3	Y	1125	1117 0		39
							31 4	1238 9					
12		9743 X	9743	-0-	-0-	-0-	47 1	8687 3	Y	908	895 0		52
							10 4	999 9					
01		9628 X	9628	-0-	-0-	-0-	28 1	8664 3	Y	843	854 0		41
							9 4	927 9					
02		8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	43 1	7347 3	Y	901	907 0		35
							12 4	991 9					
03		9767 X	9767	-0-	-0-	-0-	100 1	8583 3	Y	969	982 0		22
							18 4	1066 9					
04		7110 X	NO RPT	-0-	-7110	-0-			Y	NO RPT			22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA RANCH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
		WELL #: 71H		RRCID -> 271395		COMPL. DATE 07/15/2013		TOTAL DEPTH 7821		PERF. 8536 - 11870	
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
11	5940 X	3265	-0-	-2675	-0-	38 1	1934 3	Y	1155	1156 0	10
12	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-	22 4	1271 9	Y	508	514 0	4
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	609	610 0	3
02	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	86 1	3848 3	Y	850	842 0	11
03	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	40 4	935 9				
03	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	108 1	4008 3	Y	845	845 0	11
04	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-	47 4	930 9	Y	NO RPT		11
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 72H		RRCID -> 271396		COMPL. DATE 07/16/2013		TOTAL DEPTH 7841		PERF. 8630 - 11571	
11	5160 X	1644	-0-	-3516	-0-	19 1	972 3	Y	584	588 0	8
12	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-	11 4	642 9	Y	594	594 0	8
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	527	529 0	6
02	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	56 1	2514 3	Y	596	592 0	10
03	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	26 4	656 9				
03	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	100 1	3654 3	Y	646	646 0	10
04	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-	42 4	711 9	Y	NO RPT		10
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 73H		RRCID -> 271397		COMPL. DATE 07/17/2013		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 8711 - 11823	
11	5130 X	2462	-0-	-2668	-0-	35 1	1825 3	Y	528	530 0	5
12	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-	21 4	581 9	Y	641	639 0	7
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	604	606 0	5
02	3864 X	2405	-0-	-1459	-0-	43 1	1910 3	Y	393	393 0	5
03	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	20 4	432 9				
03	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	116 1	4245 3	Y	681	678 0	8
04	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-	49 4	749 9	Y	NO RPT		8
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 74H		RRCID -> 271429		COMPL. DATE 01/31/2014		TOTAL DEPTH 7772		PERF. 8530 - 13939	
11	11070 X	9832	-0-	-1238	-0-	44 1	8354 3	Y	1276	1276 0	48
12	10294 X	8600	-0-	-1694	-0-	30 4	1404 9	Y	1018	1004 0	62
01	10659 X	10659	-0-	-0-	-0-	40 1	7431 3	Y	1134	1137 0	59
02	10223 X	10223	-0-	-0-	-0-	9 4	1120 9				
02	10223 X	10223	-0-	-0-	-0-	30 1	9372 3	Y	666	695 0	30
03	8215 X	5960	-0-	-2255	-0-	10 4	1247 9				
03	8215 X	5960	-0-	-2255	-0-	54 1	9420 3	Y	893	899 0	24
04	7950 X	NO RPT	-0-	-7950	-0-	16 4	733 9	Y	NO RPT		24
04	7950 X	NO RPT	-0-	-7950	-0-	57 1	4911 3	Y	NO RPT		24
04	7950 X	NO RPT	-0-	-7950	-0-	10 4	982 9	Y	NO RPT		24
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 271430		COMPL. DATE 01/31/2014		TOTAL DEPTH 7798		PERF. 9037 - 14671	
11	9489 X	9489	-0-	-0-	-0-	41 1	7898 3	Y	1383	1383 0	46
12	9114 X	461	-0-	-8653	-0-	29 4	1521 9	Y	65	107 0	4
01	29183 X	29183	-0-	-0-	-0-	2 1	386 3	Y			
02	10939 X	10939	-0-	-0-	-0-	1 4	72 9				
02	10939 X	10939	-0-	-0-	-0-	82 1	25498 3	Y	3250	3104 0	150
03	9114 X	8155	-0-	-959	-0-	28 4	3575 9	Y	1227	1327 0	50
04	8820 X	NO RPT	-0-	-8820	-0-	55 1	9518 3	Y	1301	1321 0	30
04	8820 X	NO RPT	-0-	-8820	-0-	16 4	1350 9	Y	NO RPT		30
04	8820 X	NO RPT	-0-	-8820	-0-	77 1	6633 3	Y	NO RPT		30
04	8820 X	NO RPT	-0-	-8820	-0-	14 4	1431 9	Y	NO RPT		30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																	
DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271441 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 13030																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
11		T. A.	4930	-0-	4930	23317	191	1	4680	3	Y	32	30	1		16	
							24	4	35	9							
12		28336 X	5019	-0-	-23317	-0-	229	1	4103	3	Y	590	540	0	49	1	17
							38	4	649	9							
01		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	276	1	2314	3	Y	171	158	0	23	1	7
							22	4	188	9							
02		6076 X	3012	-0-	-3064	-0-	228	1	2397	3	Y	315	92	0	223	1	7
							40	4	347	9							
03		6727 X	2288	-0-	-4439	-0-	206	1	2006	3	Y	46	51	1			2
							25	4	51	9							
04		4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA RANCH																	
WELL #: 76H RRCID -> 271446 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479																	
11		6450 X	-0-	-0-	-6450	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
12		6665 X	5631	-0-	-1034	-0-	27	1	4942	3	Y	596	563	0			33
							6	4	656	9							
01		7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	21	1	6374	3	Y	818	812	0			39
							7	4	900	9							
02		7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	40	1	6789	3	Y	1037	1036	0			40
							11	4	1141	9							
03		7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	72	1	6155	3	Y	916	935	0			21
							13	4	1008	9							
04		7080 X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA RANCH																	
WELL #: 75H RRCID -> 271504 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084																	
11		9381 X	9381	-0-	-0-	-0-	41	1	7918	3	Y	1266	1231	0			41
							29	4	1393	9							
12		7533 X	5345	-0-	-2188	-0-	25	1	4501	3	Y	740	740	0			41
							5	4	814	9							
01		7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	19	1	6073	3	Y	1001	996	0			46
							7	4	1101	9							
02		8299 X	8299	-0-	-0-	-0-	43	1	7408	3	Y	760	779	0			27
							12	4	836	9							
03		9052 X	6050	-0-	-3002	-0-	58	1	4945	3	Y	943	951	0			19
							10	4	1037	9							
04		8760 X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					Y	NO RPT					19

RANCHO ENCANTADO																	
WELL #: 30H RRCID -> 271561 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928																	
11		6360 X	5515	-0-	-845	-0-	46	1	5218	3	Y	170	155	1			144
							64	4	187	9							
12		6389 X	5215	-0-	-1174	-0-	43	1	5027	3	Y	122	181	1			85
							11	4	134	9							
01		5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	45	1	5624	3	Y	150	156	1			79
							19	4	165	9							
02		5516 X	5304	-0-	-212	-0-	43	1	5098	3	Y	141	190	1			30
							8	4	155	9							
03		6045 X	5408	-0-	-637	-0-	39	1	5181	3	Y	171	163	1			38
							188	9									
04		5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
RANCHO ENCANTADO			WELL #: 31H		RRCID -> 271563			COMPL. DATE 09/06/2013			TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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

11		6510 X	6135	-0-	-375	-0-	51 1	5806 3	206 9	Y	187	163 1		159
							72 4	206 9						
12		6627 X	6241	-0-	-386	-0-	51 1	6015 3	162 9	Y	147	203 1		103
							13 4	162 9						
01		6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	51 1	6425 3	201 9	Y	183	184 1		102
							22 4	201 9						
02		5824 X	5507	-0-	-317	-0-	45 1	5292 3	162 9	Y	147	208 1		41
							8 4	162 9						
03		6355 X	5850	-0-	-505	-0-	42 1	5614 3	194 9	Y	176	169 1		48
04		6360 X	NO RPT	-0-	-6360	-0-				Y	NO RPT			48

RANCHO ENCANTADO			WELL #: 32H		RRCID -> 271564			COMPL. DATE 09/06/2013			TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9031 - 14740			
11		5580 X	5501	-0-	-79	-0-	45 1	5157 3	235 9	Y	214	211 1		200
							64 4	235 9						
12		5766 X	5522	-0-	-244	-0-	46 1	5291 3	174 9	Y	158	240 1		118
							11 4	174 9						
01		5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	43 1	5362 3	195 9	Y	177	193 1		102
							18 4	195 9						
02		5600 X	4568	-0-	-1032	-0-	36 1	4373 3	152 9	Y	138	204 1		36
							7 4	152 9						
03		6107 X	5404	-0-	-703	-0-	39 1	5172 3	193 9	Y	175	168 1		43
04		5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-				Y	NO RPT			43

RANCHO ENCANTADO			WELL #: 33H		RRCID -> 271565			COMPL. DATE 09/06/2013			TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857			
11		9270 X	8577	-0-	-693	-0-	72 1	8197 3	207 9	Y	188	176 1		170
							101 4	207 9						
12		9259 X	8570	-0-	-689	-0-	72 1	8324 3	157 9	Y	143	208 1		105
							17 4	157 9						
01		8974 X	8974	-0-	-0-	-0-	69 1	8693 3	183 9	Y	166	175 1		96
							29 4	183 9						
02		8120 X	6998	-0-	-1122	-0-	56 1	6760 3	171 9	Y	155	211 1		40
							11 4	171 9						
03		8990 X	8480	-0-	-510	-0-	61 1	8229 3	190 9	Y	173	168 1		45
04		8670 X	NO RPT	-0-	-8670	-0-				Y	NO RPT			45

RANCHO ENCANTADO			WELL #: 29H		RRCID -> 271566			COMPL. DATE 09/06/2013			TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994			
11		13320 X	12517	-0-	-803	-0-	105 1	11986 3	277 9	Y	252	226 1		215
							149 4	277 9						
12		13330 X	12405	-0-	-925	-0-	104 1	12045 3	231 9	Y	210	285 1		140
							25 4	231 9						
01		11431 X	11431	-0-	-0-	-0-	88 1	11073 3	232 9	Y	211	230 1		121
							38 4	232 9						
02		11424 X	11152	-0-	-272	-0-	91 1	10840 3	204 9	Y	185	260 1		46
							17 4	204 9						
03		12648 X	12173	-0-	-475	-0-	89 1	11839 3	245 9	Y	223	215 1		54
04		12240 X	NO RPT	-0-	-12240	-0-				Y	NO RPT			54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 77H RRCID -> 271570 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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

11		9445 X	9445	-0-	-0-	-0-	43 1	8192 3	Y	1073	1075 0			38
							30 4	1180 9						
12		6293 X	1765	-0-	-4528	-0-	8 1	1518 3	Y	215	239 0			14
							2 4	237 9						
01		12740 X	12740	-0-	-0-	-0-	36 1	11121 3	Y	1428	1375 0			67
							12 4	1571 9						
02		8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	44 1	7705 3	Y	866	898 0			35
							13 4	953 9						
03		8246 X	6492	-0-	-1754	-0-	60 1	5197 3	Y	1113	1122 0			26
							11 4	1224 9						
04		7980 X	NO RPT	-0-	-7980	-0-			Y	NO RPT				26

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 78H RRCID -> 271572 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8828 - 14372														
11		6600 X	5803	-0-	-797	-0-	27 1	5159 3	Y	544	546 0			18
							19 4	598 9						
12		6280 X	798	-0-	-5482	-0-	4 1	699 3	Y	85	98 0			5
							1 4	94 9						
01		15700 X	15700	-0-	-0-	-0-	45 1	13922 3	Y	1562	1495 0			72
							15 4	1718 9						
02		7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	40 1	6995 3	Y	511	562 0			21
							12 4	562 9						
03		7768 X	7768	-0-	-0-	-0-	77 1	6610 3	Y	970	969 0			22
							14 4	1067 9						
04		5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-			Y	NO RPT				22

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 79H RRCID -> 271574 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978														
11		3360 X	3118	-0-	-242	-0-	14 1	2601 3	Y	449	449 0			17
							9 4	494 9						
12		3312 X	220	-0-	-3092	-0-	1 1	186 3	Y	30	44 0			3
							33 9							
01		5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	15 1	4736 3	Y	621	595 0			29
							5 4	683 9						
02		7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	38 1	6519 3	Y	706	708 0			27
							11 4	777 9						
03		7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	77 1	6610 3	Y	795	804 0			18
							14 4	875 9						
04		3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-			Y	NO RPT				18

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 85H RRCID -> 271578 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8928 - 11942														
11		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	35 1	3232 3	Y	552	562 0			28
							607 9							
12		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	22 1	2619 3	Y	651	649 0			30
							716 9							
01		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	25 1	3070 3	Y	741	741 0			30
							815 9							
02		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	32 1	3320 3	Y	771	733 0			68
							848 9							
03		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	22 1	2534 3	Y	627	659 0			36
							690 9							
04		2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-			Y	NO RPT				36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 86H		RRCID -> 271579		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 7923		PERF. 8487 - 11525		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	59 1	Y	615	611	0	31
							677 9					
12		5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	43 1	Y	583	587	0	27
							641 9					
01		4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	33 1	Y	626	628	0	25
							689 9					
02		4704 X	4660	-0-	-44	-0-	38 1	Y	617	588	0	54
							679 9					
03		5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	43 1	Y	744	756	0	42
							818 9					
04		5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-		Y	NO RPT			42

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 87H		RRCID -> 271580		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 7919		PERF. 8343 - 11824		
11		7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	68 1	Y	894	891	0	43
							983 9					
12		7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	54 1	Y	845	850	0	38
							930 9					
01		7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	51 1	Y	901	904	0	35
							991 9					
02		6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	52 1	Y	924	880	0	79
							1016 9					
03		7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	51 1	Y	933	960	0	52
							1026 9					
04		5970 X	NO RPT	-0-	-5970	-0-		Y	NO RPT			52

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 88H		RRCID -> 271581		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 7941		PERF. 8440 - 12009		
11		6900 X	5514	-0-	-1386	-0-	47 1	Y	1041	1041	0	54
							1145 9					
12		7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	50 1	Y	1065	1068	0	51
							1172 9					
01		9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	64 1	Y	1137	1140	0	48
							1251 9					
02		6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	52 1	Y	1139	1085	0	102
							1253 9					
03		7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	53 1	Y	1211	1242	0	71
							1332 9					
04		5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-		Y	NO RPT			71

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 89H		RRCID -> 271582		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 7941		PERF. 8750 - 12261		
11		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	41 1	Y	573	572	0	30
							630 9					
12		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	30 1	Y	534	538	0	26
							587 9					
01		4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	27 1	Y	702	698	0	30
							772 9					
02		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	29 1	Y	512	495	0	47
							563 9					
03		4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	30 1	Y	664	673	0	38
							730 9					
04		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-		Y	NO RPT			38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 80H RRCID -> 271586 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8640 - 14851															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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

11		11840 X	11840	-0-	-0-	-0-	55 1	10504	3	Y	1130	1130	0		41
							38 4	1243	9						
12		11495 X	11495	-0-	-0-	-0-	54 1	10064	3	Y	1241	1209	0		73
							12 4	1365	9						
01		8802 X	8802	-0-	-0-	-0-	25 1	7791	3	Y	888	915	0		46
							9 4	977	9						
02		9240 X	8294	-0-	-946	-0-	43 1	7315	3	Y	840	851	0		35
							12 4	924	9						
03		10230 X	8678	-0-	-1552	-0-	88 1	7569	3	Y	914	926	0		23
							16 4	1005	9						
04		9900 X	NO RPT	-0-	-9900	-0-				Y	NO RPT				23

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 81H RRCID -> 271590 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8455 - 14668															
11		8070 X	7698	-0-	-372	-0-	35 1	6723	3	Y	833	833	0		32
							24 4	916	9						
12		8339 X	8048	-0-	-291	-0-	39 1	7082	3	Y	835	816	0		51
							8 4	919	9						
01		6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	20 1	6198	3	Y	621	638	0		34
							7 4	683	9						
02		8204 X	6975	-0-	-1229	-0-	35 1	6225	3	Y	640	645	0		29
							11 4	704	9						
03		9083 X	8914	-0-	-169	-0-	91 1	7781	3	Y	933	936	0		26
							16 4	1026	9						
04		7800 X	NO RPT	-0-	-7800	-0-				Y	NO RPT				26

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 82H RRCID -> 271591 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8463 - 14758															
11		8428 X	8428	-0-	-0-	-0-	38 1	7349	3	Y	922	917	0		33
							27 4	1014	9						
12		7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	38 1	7021	3	Y	837	821	0		49
							8 4	921	9						
01		6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	19 1	6019	3	Y	655	670	0		34
							7 4	721	9						
02		7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	36 1	6207	3	Y	718	722	0		30
							10 4	790	9						
03		8936 X	8936	-0-	-0-	-0-	90 1	7733	3	Y	997	1002	0		25
							16 4	1097	9						
04		7470 X	NO RPT	-0-	-7470	-0-				Y	NO RPT				25

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 83H RRCID -> 271592 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8953 - 14992															
11		8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	40 1	7555	3	Y	940	931	0		33
							27 4	1034	9						
12		8184 X	8179	-0-	-5	-0-	40 1	7238	3	Y	812	798	0		47
							8 4	893	9						
01		7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	22 1	6609	3	Y	658	672	0		33
							7 4	724	9						
02		8357 X	8357	-0-	-0-	-0-	43 1	7361	3	Y	855	854	0		34
							12 4	941	9						
03		8959 X	8672	-0-	-287	-0-	87 1	7506	3	Y	966	977	0		23
							16 4	1063	9						
04		8670 X	NO RPT	-0-	-8670	-0-				Y	NO RPT				23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 84H RRCID -> 271593 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 9222 - 15261														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

11		9600 X	9502	-0-	-98	-0-	43 1	8241 3	Y	1080	1076	0		38
							30 4	1188 9						
12		10072 X	10072	-0-	-0-	-0-	46 1	8490 3	Y	1387	1345	0		80
							10 4	1526 9						
01		7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	22 1	6797 3	Y	914	947	0		47
							7 4	1005 9						
02		9688 X	9254	-0-	-434	-0-	46 1	7943 3	Y	1138	1140	0		45
							13 4	1252 9						
03		10633 X	10526	-0-	-107	-0-	103 1	8844 3	Y	1418	1429	0		34
							19 4	1560 9						
04		9750 X	NO RPT	-0-	-9750	-0-			Y	NO RPT				34

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271594 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8825 - 15071														
11		10221 X	10221	-0-	-0-	-0-	119 1	8239 3	Y	1672	1684	0		72
							24 4	1839 9						
12		11074 X	11074	-0-	-0-	-0-	158 1	8957 3	Y	1737	1693	0		116
							48 4	1911 9						
01		5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	68 1	4801 3	Y	829	897	0		48
							17 4	912 9						
02		12104 X	12104	-0-	-0-	-0-	150 1	10457 3	Y	1354	1271	0		131
							8 4	1489 9						
03		12819 X	12819	-0-	-0-	-0-	318 1	10584 3	Y	1741	1776	0		96
							2 4	1915 9						
04		10110 X	NO RPT	-0-	-10110	-0-			Y	NO RPT				96

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 271595 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773														
11		8880 X	8291	-0-	-589	-0-	104 1	7288 3	Y	797	820	0		35
							22 4	877 9						
12		8997 X	8997	-0-	-0-	-0-	133 1	7506 3	Y	1198	1155	0		78
							40 4	1318 9						
01		6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	81 1	5717 3	Y	937	964	0		51
							20 4	1031 9						
02		12336 X	12336	-0-	-0-	-0-	155 1	10845 3	Y	1207	1140	0		118
							8 4	1328 9						
03		10583 X	10583	-0-	-0-	-0-	264 1	8809 3	Y	1371	1411	0		78
							2 4	1508 9						
04		7590 X	NO RPT	-0-	-7590	-0-			Y	NO RPT				78

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271596 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8478 - 14649														
11		7470 X	5848	-0-	-1622	-0-	73 1	5053 3	Y	643	666	0		30
							15 4	707 9						
12		7719 X	6781	-0-	-938	-0-	97 1	5528 3	Y	1024	985	0		69
							30 4	1126 9						
01		2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	31 1	2176 3	Y	428	470	0		27
							7 4	471 9						
02		8792 X	1475	-0-	-7317	-0-	18 1	1274 3	Y	165	173	0		19
							1 4	182 9						
03		7657 X	6680	-0-	-977	-0-	160 1	5312 3	Y	1097	1057	0		59
							1 4	1207 9						
04		6570 X	NO RPT	-0-	-6570	-0-			Y	NO RPT				59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271601 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8462 - 14699													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	90 1	6287 3	Y	1045	1073 0		47
							19 4	1150 9					
12		7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	113 1	6434 3	Y	1234	1198 0		83
							35 4	1357 9					
01		6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	75 1	5344 3	Y	1004	1031 0		56
							19 4	1104 9					
02		9968 X	3324	-0-	-6644	-0-	41 1	2885 3	Y	360	376 0		40
							2 4	396 9					
03		11596 X	11596	-0-	-0-	-0-	284 1	9476 3	Y	1667	1618 0		89
							2 4	1834 9					
04		7680 X	NO RPT	-0-	-7680	-0-			Y	NO RPT			89

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271604 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8591 - 14864													
11		9737 X	9737	-0-	-0-	-0-	117 1	8124 3	Y	1338	1337 0		59
							24 4	1472 9					
12		11875 X	11875	-0-	-0-	-0-	172 1	9759 3	Y	1719	1663 0		115
							53 4	1891 9					
01		12972 X	12972	-0-	-0-	-0-	155 1	10935 3	Y	1676	1700 0		91
							38 4	1844 9					
02		7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	91 1	6372 3	Y	720	735 0		76
							5 4	792 9					
03		14709 X	14709	-0-	-0-	-0-	367 1	12227 3	Y	1921	1893 0		104
							2 4	2113 9					
04		12030 X	NO RPT	-0-	-12030	-0-			Y	NO RPT			104

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 271627 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950													
11		7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	90 1	6306 3	Y	1331	1349 0		53
							19 4	1464 9					
12		7099 X	6936	-0-	-163	-0-	96 1	5493 3	Y	1197	1175 0		75
							30 4	1317 9					
01		7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	84 1	5936 3	Y	1187	1203 0		59
							21 4	1306 9					
02		7784 X	3997	-0-	-3787	-0-	48 1	3400 3	Y	496	508 0		47
							3 4	546 9					
03		9031 X	9031	-0-	-0-	-0-	219 1	7280 3	Y	1392	1369 0		70
							1 4	1531 9					
04		7890 X	NO RPT	-0-	-7890	-0-			Y	NO RPT			70

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 271628 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8776 - 14865													
11		10830 X	10755	-0-	-75	-0-	127 1	8805 3	Y	1634	1671 0		72
							26 4	1797 9					
12		14068 X	14068	-0-	-0-	-0-	201 1	11426 3	Y	2163	2091 0		144
							62 4	2379 9					
01		12807 X	12807	-0-	-0-	-0-	150 1	10608 3	Y	1829	1872 0		101
							37 4	2012 9					
02		10808 X	7603	-0-	-3205	-0-	94 1	6568 3	Y	851	862 0		90
							5 4	936 9					
03		15922 X	15922	-0-	-0-	-0-	390 1	13003 3	Y	2296	2262 0		124
							3 4	2526 9					
04		11580 X	NO RPT	-0-	-11580	-0-			Y	NO RPT			124

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 22H		RRCID -> 271640		COMPL. DATE 08/12/2013		TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9153 - 15094			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	7530 X	5724	-0-	-1806	-0-	151 1 4 4	4670 3 899 9	Y	817	824 0	17
12	7781 X	6486	-0-	-1295	-0-	263 1 5 4	5235 3 983 9	Y	894	889 0	22
01	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	200 1 4 4	5573 3 979 9	Y	890	893 0	19
02	6664 X	4678	-0-	-1986	-0-	266 1 2 4	3744 3 666 9	Y	605	572 0	42 1 10
03	7378 X	5716	-0-	-1662	-0-	264 1 563 9	4889 3	Y	512	514 0	2 1 6
04	6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-			Y	NO RPT		6

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 271641		COMPL. DATE 08/12/2013		TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8740 - 14929			
11	14013 X	14013	-0-	-0-	-0-	373 1 9 4	11500 3 2131 9	Y	1937	1929 0	34
12	7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	315 1 6 4	6266 3 1134 9	Y	1031	1042 0	23
01	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	95 1 2 4	2651 3 448 9	Y	407	424 0	6
02	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	229 1 2 4	3222 3 290 9	Y	264	250 0	18 1 2
03	11320 X	11320	-0-	-0-	-0-	570 1 1 4	10583 3 166 9	Y	151	153 0	-0-
04	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 271642		COMPL. DATE 08/12/2013		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8785 - 14624			
11	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	100 1 3 4	3112 3 817 9	Y	743	745 0	15
12	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	113 1 2 4	2247 3 576 9	Y	524	525 0	14
01	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	83 1 2 4	2304 3 552 9	Y	502	504 0	12
02	4032 X	1528	-0-	-2504	-0-	93 1 1 4	1311 3 123 9	Y	112	113 0	8 1 3
03	4464 X	1424	-0-	-3040	-0-	73 1	1351 3	Y	-0-	3 1	-0-
04	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 29H		RRCID -> 271645		COMPL. DATE 08/12/2013		TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8731 - 14498			
11	8139 X	8139	-0-	-0-	-0-	216 1 5 4	6647 3 1271 9	Y	1155	1159 0	23
12	10240 X	10240	-0-	-0-	-0-	415 1 8 4	8271 3 1546 9	Y	1405	1391 0	37
01	10353 X	10353	-0-	-0-	-0-	307 1 6 4	8549 3 1491 9	Y	1355	1360 0	32
02	8596 X	6804	-0-	-1792	-0-	357 1 2 4	5006 3 1439 9	Y	1308	1225 0	90 1 25
03	10230 X	9664	-0-	-566	-0-	419 1 1 4	7786 3 1458 9	Y	1325	1324 0	4 1 22
04	10020 X	NO RPT	-0-	-10020	-0-			Y	NO RPT		22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 30H		RRCID -> 271646		COMPL. DATE 08/12/2013		TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9075 - 14318			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	10050 X	4782	-0-	-5268	-0-	145 1	4489 3	Y	131	133 0	-0-
						4 4	144 9				
12	8537 X	3674	-0-	-4863	-0-	171 1	3393 3	Y	97	97 0	-0-
						3 4	107 9				
01	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	150 1	4159 3	Y	111	111 0	-0-
						3 4	122 9				
02	5068 X	4097	-0-	-971	-0-	265 1	3724 3	Y	96	89 0	7 1
						2 4	106 9				
03	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	291 1	5390 3	Y	154	153 0	1
						169 9					
04	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-			Y	NO RPT		1

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 34H		RRCID -> 271648		COMPL. DATE 08/07/2013		TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8821 - 15163			
11	4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-			Y	-0-		-0-
	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	209 1	4155 3	Y	59	58 0	1
						4 4	65 9				
01	T. A.	4449	-0-	4449	4449	152 1	4232 3	Y	56	57 0	-0-
						3 4	62 9				
02	T. A.	645	-0-	645	5094	42 1	580 3	Y	21	19 0	2 1
						23 9					
03	T. A.	7018	-0-	7018	12112	354 1	6561 3	Y	94	92 0	2
						103 9					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	12112			Y	NO RPT		2

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 35H		RRCID -> 271652		COMPL. DATE 08/05/2013		TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8810 - 14941			
11	6960 X	6906	-0-	-54	-0-	165 1	5089 3	Y	1498	1511 0	32
						4 4	1648 9				
12	7874 X	6684	-0-	-1190	-0-	245 1	4887 3	Y	1406	1400 0	38
						5 4	1547 9				
01	9667 X	9667	-0-	-0-	-0-	261 1	7257 3	Y	1949	1941 0	46
						5 4	2144 9				
02	11705 X	11705	-0-	-0-	-0-	551 1	7750 3	Y	3091	2868 0	211 1
						4 4	3400 9				
03	9759 X	9759	-0-	-0-	-0-	384 1	7118 3	Y	2052	2069 0	6 1
						2257 9					
04	7830 X	NO RPT	-0-	-7830	-0-			Y	NO RPT		35

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 36H		RRCID -> 271653		COMPL. DATE 08/05/2013		TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598			
11	T. A.	4637	-0-	4637	27380	116 1	3582 3	Y	851	854 0	17
						3 4	936 9				
12	33168 X	5788	-0-	-27380	-0-	223 1	4441 3	Y	1018	1009 0	26
						4 4	1120 9				
01	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	148 1	4111 3	Y	880	886 0	20
						3 4	968 9				
02	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	396 1	5568 3	Y	1029	960 0	71 1
						3 4	1132 9				
03	9455 X	9455	-0-	-0-	-0-	428 1	7947 3	Y	981	981 0	3 1
						1 4	1079 9				
04	5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-			Y	NO RPT		15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271654 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 9161 - 14396														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

11		6690 X	2655	-0-	-4035	-0-	66 1	2058 3	Y	481	488 0			8
							2 4	529 9						
12		5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	221 1	4400 3	Y	1078	1060 0			26
							4 4	1186 9						
01		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	103 1	2867 3	Y	655	668 0			13
							2 4	721 9						
02		6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	309 1	4341 3	Y	1477	1366 0	101 1		23
							2 4	1625 9						
03		10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	419 1	7791 3	Y	1912	1903 0	6 1		26
							1 4	2103 9						
04		5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-			Y	NO RPT				26

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271655 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 9405 - 14297														
11		4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	120 1	3706 3	Y	776	779 0			15
							3 4	854 9						
12		5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	228 1	4553 3	Y	933	924 0			24
							5 4	1026 9						
01		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	98 1	2734 3	Y	574	585 0			13
							2 4	631 9						
02		4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	260 1	3664 3	Y	668	624 0	46 1		11
							2 4	735 9						
03		4898 X	2922	-0-	-1976	-0-	113 1	2103 3	Y	642	642 0	2 1		9
							706 9							
04		4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-			Y	NO RPT				9

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271656 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 9676 - 13275														
11		3570 X	1018	-0-	-2552	-0-	29 1	902 3	Y	78	77 0			3
							1 4	86 9						
12		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	171 1	3394 3	Y	347	339 0			11
							3 4	382 9						
01		2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	45 1	1264 3	Y	706	699 0			18
							1 4	777 9						
02		2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	141 1	1976 3	Y	570	536 0	39 1		13
							1 4	627 9						
03		2976 X	1948	-0-	-1028	-0-	61 1	1137 3	Y	682	680 0	2 1		13
							750 9							
04		2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-			Y	NO RPT				13

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271665 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8768 - 15017														
11		5700 X	5268	-0-	-432	-0-	29 1	5002 3	Y	215	216 0			10
							237 9							
12		5510 X	5198	-0-	-312	-0-	27 1	4920 3	Y	228	227 0			11
							251 9							
01		5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	30 1	4855 3	Y	217	213 0			15
							239 9							
02		4788 X	4347	-0-	-441	-0-	16 1	4111 3	Y	198	198 0			15
							2 4	218 9						
03		5301 X	4834	-0-	-467	-0-	24 1	4577 3	Y	209	208 0			16
							3 4	230 9						
04		5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-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 #: 24H RRCID -> 271666 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		9570 X	8720	-0-	-850	-0-	47 1	8078 3	Y	541	545 0		23
							595 9						
12		9889 X	8875	-0-	-1014	-0-	45 1	8180 3	Y	591	589 0		25
							650 9						
01		8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	49 1	7989 3	Y	552	544 0		33
							607 9						
02		7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	27 1	7054 3	Y	496	497 0		32
							4 4	546 9					
03		8184 X	8018	-0-	-166	-0-	38 1	7428 3	Y	497	496 0		33
							5 4	547 9					
04		7920 X	NO RPT	-0-	-7920	-0-			Y	NO RPT			33

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271667 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8696 - 15386													
11		6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	37 1	6333 3	Y	402	404 0		19
							442 9						
12		6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	34 1	6117 3	Y	422	422 0		19
							464 9						
01		6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	36 1	5853 3	Y	400	394 0		25
							440 9						
02		5712 X	5701	-0-	-11	-0-	20 1	5282 3	Y	360	360 0		25
							3 4	396 9					
03		6324 X	6287	-0-	-37	-0-	30 1	5821 3	Y	393	391 0		27
							4 4	432 9					
04		6120 X	NO RPT	-0-	-6120	-0-			Y	NO RPT			27

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271668 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8865 - 15505													
11		17790 X	15021	-0-	-2769	-0-	79 1	13644 3	Y	1179	1188 0		48
							1 4	1297 9					
12		17391 X	17391	-0-	-0-	-0-	86 1	15783 3	Y	1383	1377 0		54
							1 4	1521 9					
01		16674 X	16674	-0-	-0-	-0-	92 1	15170 3	Y	1283	1264 0		73
							1 4	1411 9					
02		15292 X	15292	-0-	-0-	-0-	52 1	13921 3	Y	1191	1190 0		74
							9 4	1310 9					
03		16060 X	16060	-0-	-0-	-0-	74 1	14593 3	Y	1256	1250 0		80
							11 4	1382 9					
04		14460 X	NO RPT	-0-	-14460	-0-			Y	NO RPT			80

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271676 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9257 - 15600													
11		11420 X	11420	-0-	-0-	-0-	59 1	10292 3	Y	971	980 0		44
							1 4	1068 9					
12		11319 X	11319	-0-	-0-	-0-	56 1	10141 3	Y	1020	1020 0		44
							1122 9						
01		11206 X	11206	-0-	-0-	-0-	60 1	10044 3	Y	1001	984 0		61
							1 4	1101 9					
02		10265 X	10265	-0-	-0-	-0-	34 1	9172 3	Y	957	955 0		63
							6 4	1053 9					
03		10971 X	10971	-0-	-0-	-0-	50 1	9784 3	Y	1027	1022 0		68
							7 4	1130 9					
04		8940 X	NO RPT	-0-	-8940	-0-			Y	NO RPT			68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271677 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8935 - 15154													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		8914 X	8914	-0-	-0-	-0-	48 1	8211 3	Y	595	599 0		24
							655 9						
12		8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	45 1	8095 3	Y	631	630 0		25
							694 9						
01		8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	49 1	8100 3	Y	630	619 0		36
							693 9						
02		8400 X	7856	-0-	-544	-0-	28 1	7263 3	Y	510	515 0		31
							4 4	561 9					
03		9300 X	8400	-0-	-900	-0-	39 1	7735 3	Y	564	560 0		35
							6 4	620 9					
04		8910 X	NO RPT	-0-	-8910	-0-			Y	NO RPT			35

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271678 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8797 - 15314													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285													
11		12440 X	12440	-0-	-0-	-0-	67 1	11603 3	Y	699	704 0		30
							1 4	769 9					
12		12352 X	12352	-0-	-0-	-0-	63 1	11478 3	Y	736	735 0		31
							1 4	810 9					
01		12339 X	12339	-0-	-0-	-0-	69 1	11481 3	Y	716	704 0		43
							1 4	788 9					
02		10965 X	10965	-0-	-0-	-0-	39 1	10188 3	Y	665	665 0		43
							6 4	732 9					
03		11693 X	11693	-0-	-0-	-0-	55 1	10860 3	Y	700	697 0		46
							8 4	770 9					
04		10380 X	NO RPT	-0-	-10380	-0-			Y	NO RPT			46

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 271686 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283													
11		11040 X	10614	-0-	-426	-0-	59 1	9178 3	Y	1243	1254 0		34
							10 4	1367 9					
12		10848 X	10106	-0-	-742	-0-	62 1	8741 3	Y	1179	1183 0		30
							6 4	1297 9					
01		9921 X	9921	-0-	-0-	-0-	51 1	8607 3	Y	1138	1119 0		49
							11 4	1252 9					
02		9520 X	8928	-0-	-592	-0-	48 1	7699 3	Y	1072	1088 0		33
							2 4	1179 9					
03		10540 X	9812	-0-	-728	-0-	57 1	8447 3	Y	1186	1180 0		39
							3 4	1305 9					
04		10200 X	NO RPT	-0-	-10200	-0-			Y	NO RPT			39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 271687 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 9065 - 15084															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

11		13140 X	12095	-0-	-1045	-0-	69	1	10682	3	Y	1212	1204	0	35
							11	4	1333	9					
12		13735 X	13735	-0-	-0-	-0-	85	1	12085	3	Y	1415	1412	0	38
							8	4	1557	9					
01		12060 X	12060	-0-	-0-	-0-	63	1	10640	3	Y	1221	1204	0	55
							14	4	1343	9					
02		10589 X	10589	-0-	-0-	-0-	58	1	9309	3	Y	1109	1127	0	37
							2	4	1220	9					
03		12012 X	12012	-0-	-0-	-0-	72	1	10536	3	Y	1274	1266	0	45
							3	4	1401	9					
04		11250 X	NO RPT	-0-	-11250	-0-					Y	NO RPT			45

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 271704 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8868 - 14767															
11		14040 X	13411	-0-	-629	-0-	75	1	11661	3	Y	1512	1514	0	33
							12	4	1663	9					
12		13348 X	4708	-0-	-8640	-0-	29	1	4102	3	Y	522	549	0	6
							3	4	574	9					
01		14058 X	14058	-0-	-0-	-0-	72	1	12286	3	Y	1531	1481	0	56
							16	4	1684	9					
02		11759 X	11759	-0-	-0-	-0-	63	1	10185	3	Y	1371	1392	0	35
							3	4	1508	9					
03		12710 X	12430	-0-	-280	-0-	73	1	10760	3	Y	1449	1445	0	39
							3	4	1594	9					
04		12300 X	NO RPT	-0-	-12300	-0-					Y	NO RPT			39

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 271705 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8713 - 14801															
11		10980 X	9558	-0-	-1422	-0-	54	1	8341	3	Y	1049	1058	0	28
							9	4	1154	9					
12		11565 X	11565	-0-	-0-	-0-	70	1	10026	3	Y	1329	1324	0	33
							7	4	1462	9					
01		10659 X	10659	-0-	-0-	-0-	55	1	9268	3	Y	1204	1186	0	51
							12	4	1324	9					
02		9240 X	9240	-0-	-0-	-0-	50	1	7966	3	Y	1111	1128	0	34
							2	4	1222	9					
03		10846 X	10846	-0-	-0-	-0-	63	1	9377	3	Y	1275	1268	0	41
							3	4	1403	9					
04		8430 X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					Y	NO RPT			41

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 271706 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8708 - 14585															
11		14760 X	13939	-0-	-821	-0-	78	1	11965	3	Y	1713	1730	0	46
							12	4	1884	9					
12		14052 X	13619	-0-	-433	-0-	82	1	11713	3	Y	1651	1657	0	40
							8	4	1816	9					
01		13177 X	13177	-0-	-0-	-0-	67	1	11366	3	Y	1572	1545	0	67
							15	4	1729	9					
02		12202 X	12202	-0-	-0-	-0-	65	1	10453	3	Y	1528	1548	0	47
							3	4	1681	9					
03		13392 X	13118	-0-	-274	-0-	76	1	11193	3	Y	1678	1670	0	55
							3	4	1846	9					
04		12960 X	NO RPT	-0-	-12960	-0-					Y	NO RPT			55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE THON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271708 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 9258 - 14732														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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

11		12947 X	12947	-0-	-0-	-0-	37 1	10855 3	Y	1863	1776 1			184
							6 4	2049 9						
12		14635 X	14635	-0-	-0-	-0-	41 1	12329 3	Y	2054	1949 1			289
							6 4	2259 9						
01		13463 X	13463	-0-	-0-	-0-	35 1	11351 3	Y	1883	1949 1			223
							6 4	2071 9						
02		12454 X	12454	-0-	-0-	-0-	48 1	10642 3	Y	1600	1676 1			147
							4 4	1760 9						
03		12869 X	12869	-0-	-0-	-0-	97 1	10801 3	Y	1790	1810 1			127
							2 4	1969 9						
04		10950 X	NO RPT	-0-	-10950	-0-			Y	NO RPT				127

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 271709 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873														
11		T. A.	10652	-0-	10652	58571	59 1	9153 3	Y	1300	1315 0			39
							10 4	1430 9						
12		69937 X	11366	-0-	-58571	-0-	69 1	9725 3	Y	1424	1424 0			39
							6 4	1566 9						
01		11395 X	11395	-0-	-0-	-0-	58 1	9781 3	Y	1404	1379 0			64
							12 4	1544 9						
02		10276 X	10039	-0-	-237	-0-	53 1	8550 3	Y	1304	1323 0			45
							2 4	1434 9						
03		11377 X	10835	-0-	-542	-0-	62 1	9202 3	Y	1425	1418 0			52
							3 4	1568 9						
04		11010 X	NO RPT	-0-	-11010	-0-			Y	NO RPT				52

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205														
11		7440 X	6436	-0-	-1004	-0-	160 1	4930 3	Y	1224	1196 0			71
							1346 9							
12		7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	286 1	6339 3	Y	1209	1205 0			75
							1 4	1330 9						
01		7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	270 1	5947 3	Y	985	974 0			86
							1 4	1084 9						
02		5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	197 1	4602 3	Y	773	820 0			39
							850 9							
03		8206 X	8206	-0-	-0-	-0-	316 1	6926 3	Y	868	850 0			57
							9 4	955 9						
04		5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-			Y	NO RPT				57

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910														
11		6840 X	4652	-0-	-2188	-0-	125 1	3852 3	Y	614	613 0			37
							675 9							
12		6188 X	5391	-0-	-797	-0-	200 1	4453 3	Y	670	665 0			42
							1 4	737 9						
01		6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	233 1	5104 3	Y	610	598 0			54
							671 9							
02		6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	225 1	5254 3	Y	513	540 0			27
							564 9							
03		6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	238 1	5215 3	Y	588	575 0			40
							7 4	647 9						
04		5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-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 #:		17H	RRCID ->	271712	COMPL. DATE	02/10/2014	TOTAL DEPTH	7573	PERF.	8238 - 13096		
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		
11	10326 X	10326	-0-	-0-	-0-	302 1	9326 3	Y	634	614	0	38		
						1 4	697 9							
12	11888 X	11888	-0-	-0-	-0-	472 1	10482 3	Y	847	832	0	53		
						2 4	932 9							
01	8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	313 1	6883 3	Y	733	721	0	65		
						1 4	806 9							
02	5656 X	3590	-0-	-2066	-0-	135 1	3161 3	Y	267	316	0	16		
						294 9								
03	11873 X	1262	-0-	-10611	-0-	50 1	1089 3	Y	111	119	0	8		
						1 4	122 9							
04	11490 X	NO RPT	-0-	-11490	-0-			Y	NO RPT			8		

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		16H	RRCID ->	271722	COMPL. DATE	01/25/2014	TOTAL DEPTH	7584	PERF.	8300 - 14092		
11	8880 X	4947	-0-	-3933	-0-	129 1	3969 3	Y	772	782	0	49		
						849 9								
12	6975 X	6963	-0-	-12	-0-	255 1	5652 3	Y	959	946	0	62		
						1 4	1055 9							
01	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	209 1	4574 3	Y	747	741	0	68		
						822 9								
02	5180 X	2984	-0-	-2196	-0-	109 1	2553 3	Y	293	343	0	18		
						322 9								
03	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	237 1	5202 3	Y	751	719	0	50		
						7 4	826 9							
04	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-			Y	NO RPT			50		

BRISCOE THON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271724	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	8503 - 14570		
11	12620 X	12620	-0-	-0-	-0-	37 1	10853 3	Y	1567	1494	1	157		
						6 4	1724 9							
12	13460 X	13460	-0-	-0-	-0-	38 1	11509 3	Y	1734	1649	1	242		
						6 4	1907 9							
01	12458 X	12458	-0-	-0-	-0-	33 1	10651 3	Y	1607	1661	1	188		
						6 4	1768 9							
02	11546 X	11546	-0-	-0-	-0-	45 1	9982 3	Y	1377	1441	1	124		
						4 4	1515 9							
03	11979 X	11979	-0-	-0-	-0-	92 1	10150 3	Y	1578	1593	1	109		
						1 4	1736 9							
04	7140 X	NO RPT	-0-	-7140	-0-			Y	NO RPT			109		

BRISCOE THON UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	271725	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7709	PERF.	8582 - 14770		
11	9828 X	9828	-0-	-0-	-0-	30 1	8651 3	Y	1038	984	1	99		
						5 4	1142 9							
12	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	21 1	6212 3	Y	741	737	1	103		
						3 4	815 9							
01	9531 X	9531	-0-	-0-	-0-	27 1	8358 3	Y	1038	1030	1	111		
						4 4	1142 9							
02	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	26 1	5770 3	Y	774	820	1	65		
						2 4	851 9							
03	9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	76 1	8437 3	Y	1059	1058	1	66		
						1 4	1165 9							
04	5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-			Y	NO RPT			66		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE THON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271728 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8878 - 15116

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
11	13410 X	7376	-0-	-6034	-0-	23 1 3 4	6503 3 847 9	Y	770	735 1	72
12	13077 X	8116	-0-	-4961	-0-	25 1 3 4	7156 3 932 9	Y	847	807 1	112
01	7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	21 1 3 4	6673 3 894 9	Y	813	836 1	89
02	7224 X	6632	-0-	-592	-0-	26 1 3 4	5787 3 816 9	Y	742	771 1	60
03	8122 X	7624	-0-	-498	-0-	60 1 1 4	6695 3 868 9	Y	789	801 1	48
04	7860 X	NO RPT	-0-	-7860	-0-			Y	NO RPT		48

BRISCOE THON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271730 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 15089

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928

11	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	150 1 1096 9	4618 3	Y	996	985 0	57
12	6603 X	5016	-0-	-1587	-0-	184 1 1 4	4086 3 745 9	Y	677	692 0	42
01	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	255 1 1 4	5613 3 888 9	Y	807	781 0	68
02	6244 X	3952	-0-	-2292	-0-	139 1 574 9	3239 3	Y	522	564 0	26
03	6045 X	4871	-0-	-1174	-0-	187 1 5 4	4104 3 575 9	Y	523	515 0	34
04	6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-			Y	NO RPT		34

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144

11	6360 X	4773	-0-	-1587	-0-	125 1 798 9	3850 3	Y	725	715 0	44
12	5863 X	5763	-0-	-100	-0-	215 1 1 4	4786 3 761 9	Y	692	691 0	45
01	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	247 1 1 4	5427 3 769 9	Y	699	681 0	63
02	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	261 1 1 4	6120 3 565 9	Y	514	548 0	29
03	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	221 1 6 4	4848 3 609 9	Y	554	544 0	39
04	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-			Y	NO RPT		39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 22H		RRCID -> 271752		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	
11	6270 X	5244	-0-	-1026	-0-	135 1 953 9	4156 3	Y	866	859 0	52
12	6107 X	5758	-0-	-349	-0-	209 1 1 4	4637 3	Y	828	827 0	53
01	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	231 1 1122 9	5062 3	Y	1020	985 0	88
02	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	262 1 1 4	6154 3	Y	714	765 0	37
03	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	297 1 8 4	6492 3	Y	875	854 0	58
04	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-			Y	NO RPT		58

FOGMT		WELL #: 24SP		RRCID -> 271753		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7238 - 13616			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
11	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	306 1 9 4	5350 3	Y	1034	1036 0	77
12	9428 X	9428	-0-	-0-	-0-	379 1 11 4	7623 3	Y	1286	1256 0	107
01	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	274 1 5 4	4845 3	Y	760	809 0	58
02	6384 X	5034	-0-	-1350	-0-	280 1 1 4	4038 3	Y	650	661 0	47
03	7440 X	5002	-0-	-2438	-0-	313 1 1 4	3950 3	Y	671	650 0	15 1 53
04	7200 X	NO RPT	-0-	-7200	-0-			Y	NO RPT		53

FOGMT		WELL #: 25SP		RRCID -> 271755		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6855 - 13184			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
11	5580 X	3801	-0-	-1779	-0-	185 1 5 4	3227 3	Y	349	369 0	27
12	4960 X	3266	-0-	-1694	-0-	143 1 4 4	2879 3	Y	218	227 0	18
01	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	227 1 4 4	4017 3	Y	559	539 0	38
02	5068 X	3973	-0-	-1095	-0-	215 1 666 9	3092 3	Y	605	600 0	43
03	4464 X	3895	-0-	-569	-0-	241 1 1 4	3046 3	Y	552	538 0	13 1 44
04	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-			Y	NO RPT		44

FOGMT		WELL #: 26SP		RRCID -> 271758		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6788 - 10300			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
11	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	213 1 6 4	3720 3	Y	348	345 0	27
12	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	169 1 5 4	3409 3	Y	379	373 0	33
01	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	94 1 2 4	1672 3	Y	180	198 0	15
02	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	240 1 310 9	3448 3	Y	282	276 0	21
03	4464 X	3020	-0-	-1444	-0-	197 1 1 4	2486 3	Y	305	293 0	7 1 26
04	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-			Y	NO RPT		26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
FOGMT WELL #: 27SP RRCID -> 271760 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 7231 - 13772														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		4350 X	3642	-0-	-708	-0-	170 1	2981 3	Y	442	437	0		33
							5 4	486 9						
12		2821 X	2099	-0-	-722	-0-	87 1	1759 3	Y	227	240	0		20
							3 4	250 9						
01		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	153 1	2717 3	Y	407	399	0		28
							3 4	448 9						
02		4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	230 1	3297 3	Y	710	688	0		50
							781 9							
03		5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	344 1	4351 3	Y	630	615	0	15 1	50
							2 4	693 9						
04		3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-			Y	NO RPT				50

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23H RRCID -> 271771 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408														

11		5070 X	4284	-0-	-786	-0-	115 1	3531 3	Y	580	559	0		33
							638 9							
12		5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	215 1	4788 3	Y	611	606	0		38
							1 4	672 9						
01		6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	240 1	5264 3	Y	639	621	0		56
							703 9							
02		5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	224 1	5223 3	Y	486	516	0		26
							535 9							
03		4588 X	4563	-0-	-25	-0-	176 1	3865 3	Y	470	463	0		33
							5 4	517 9						
04		4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-			Y	NO RPT				33

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 24H RRCID -> 271774 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237														

11		7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	347 1	6331 3	Y	942	953	0		22
							22 4	1036 9						
12		6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	310 1	5257 3	Y	779	779	0		22
							1 4	857 9						
01		2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	144 1	2273 3	Y	291	303	0		10
							320 9							
02		5488 X	4095	-0-	-1393	-0-	211 1	3514 3	Y	334	334	0		10
							3 4	367 9						
03		6076 X	4592	-0-	-1484	-0-	222 1	3783 3	Y	534	527	0		17
							587 9							
04		5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-			Y	NO RPT				17

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 25H RRCID -> 271775 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8139 - 14165														

11		7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	325 1	5935 3	Y	719	730	0		12
							21 4	791 9						
12		7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	368 1	6242 3	Y	764	760	0		16
							1 4	840 9						
01		7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	386 1	6119 3	Y	748	744	0		20
							1 4	823 9						
02		6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	300 1	5004 3	Y	704	708	0		16
							4 4	774 9						
03		5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	289 1	4946 3	Y	687	685	0		18
							1 4	756 9						
04		5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-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 #: 27H		RRCID -> 271776			COMPL. DATE 01/23/2014			TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8242 - 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

11		6270 X	2289	-0-	-3981	-0-	108 1	1979 3	Y	177	190 0		6
							7 4	195 9					
12		6696 X	5788	-0-	-908	-0-	290 1	4925 3	Y	520	510 0		16
							1 4	572 9					
01		7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	380 1	6032 3	Y	664	656 0		24
							1 4	730 9					
02		6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	342 1	5686 3	Y	333	345 0		12
							4 4	366 9					
03		5983 X	5623	-0-	-360	-0-	287 1	4911 3	Y	385	382 0		15
							1 4	424 9					
04		5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-			Y	NO RPT			15

FOGMT			WELL #: 15SP		RRCID -> 271782			COMPL. DATE 09/05/2013			TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6795 - 12835		

11		8520 X	7917	-0-	-603	-0-	381 1	6669 3	Y	778	783 0		59
							11 4	856 9					
12		8215 X	7940	-0-	-275	-0-	329 1	6616 3	Y	896	879 0		76
							9 4	986 9					
01		8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	379 1	6708 3	Y	851	863 0		64
							7 4	936 9					
02		8316 X	5545	-0-	-2771	-0-	326 1	4702 3	Y	469	496 0		37
							1 4	516 9					
03		8494 X	5621	-0-	-2873	-0-	376 1	4752 3	Y	446	436 0	10 1	37
							2 4	491 9					
04		7920 X	NO RPT	-0-	-7920	-0-			Y	NO RPT			37

FOGMT			WELL #: 16SP		RRCID -> 271783			COMPL. DATE 09/05/2013			TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6817 - 12659		

11		4950 X	4829	-0-	-121	-0-	229 1	3998 3	Y	542	542 0		41
							6 4	596 9					
12		4712 X	4694	-0-	-18	-0-	197 1	3977 3	Y	467	467 0		41
							6 4	514 9					
01		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	224 1	3970 3	Y	461	467 0		35
							4 4	507 9					
02		4452 X	4304	-0-	-148	-0-	244 1	3506 3	Y	504	501 0		38
							554 9						
03		4991 X	4870	-0-	-121	-0-	313 1	3949 3	Y	552	532 0	13 1	45
							1 4	607 9					
04		4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-			Y	NO RPT			45

FOGMT			WELL #: 17SP		RRCID -> 271784			COMPL. DATE 09/15/2013			TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6940 - 12674		

11		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	163 1	2848 3	Y	430	433 0		33
							5 4	473 9					
12		3100 X	2628	-0-	-472	-0-	104 1	2101 3	Y	382	382 0		33
							3 4	420 9					
01		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	127 1	2237 3	Y	285	296 0		22
							2 4	314 9					
02		3108 X	2848	-0-	-260	-0-	163 1	2347 3	Y	307	306 0		23
							338 9						
03		3441 X	1682	-0-	-1759	-0-	99 1	1247 3	Y	305	296 0	7 1	25
							336 9						
04		3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-			Y	NO RPT			25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 26H		RRCID -> 271785		COMPL. DATE 01/21/2014		TOTAL DEPTH 7540		PERF. 8030 - 13763		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	9300 X	6722	-0-	-2578	-0-	308 1	5624 3	Y	700	705 0		16
						20 4	770 9					
12	8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	426 1	7225 3	Y	792	787 0		21
						1 4	871 9					
01	8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	433 1	6873 3	Y	801	796 0		26
						1 4	881 9					
02	7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	370 1	6169 3	Y	747	750 0		23
						5 4	822 9					
03	8202 X	8202	-0-	-0-	-0-	403 1	6895 3	Y	821	816 0		28
						1 4	903 9					
04	7800 X	NO RPT	-0-	-7800	-0-			Y	NO RPT			28

STANLEY RANCH		WELL #: 44H		RRCID -> 271788		COMPL. DATE 04/12/2014		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 9405 - 14771		
11	32070 X	31479	-0-	-591	-0-	100 1	30141 3	Y	787	788 1		74
						372 4	866 9					
12	34923 X	34923	-0-	-0-	-0-	1770 1	32111 3	Y	931	814 1		191
						18 4	1024 9					
01	31208 X	31208	-0-	-0-	-0-	1597 1	28589 3	Y	926	957 1		160
						3 4	1019 9					
02	28695 X	28695	-0-	-0-	-0-	1624 1	26363 3	Y	642	712 1		90
						2 4	706 9					
03	28737 X	28203	-0-	-534	-0-	1485 1	25871 3	Y	768	783 1		75
						2 4	845 9					
04	27810 X	NO RPT	-0-	-27810	-0-			Y	NO RPT			75

STANLEY RANCH		WELL #: 43H		RRCID -> 271888		COMPL. DATE 06/02/2014		TOTAL DEPTH 8676		PERF. 9338 - 13024		
11	21679 X	21679	-0-	-0-	-0-	67 1	20402 3	Y	870	857 1		74
						253 4	957 9					
12	17191 X	17191	-0-	-0-	-0-	860 1	15615 3	Y	643	576 1		141
						9 4	707 9					
01	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	333 1	5975 3	Y	291	357 1		75
						1 4	320 9					
02	11060 X	4723	-0-	-6337	-0-	263 1	4258 3	Y	184	215 1		44
						202 9						
03	25011 X	25011	-0-	-0-	-0-	1306 1	22750 3	Y	866	838 1		72
						2 4	953 9					
04	18750 X	NO RPT	-0-	-18750	-0-			Y	NO RPT			72

WORTHY RANCH		WELL #: 57H		RRCID -> 271893		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 8886		PERF. 9793 - 13630		
11	50220 X	34654	-0-	-15566	-0-	51 1	34121 3	Y	438	467 1		111
						482 9						
12	55526 X	55526	-0-	-0-	-0-	2818 1	50660 3	Y	1859	1903 1		67
						3 4	2045 9					
01	47998 X	47998	-0-	-0-	-0-	2520 1	43909 3	Y	1413	1442 1		38
						15 4	1554 9					
02	42376 X	42376	-0-	-0-	-0-	2265 1	38609 3	Y	1358	1310 1		86
						8 4	1494 9					
03	44408 X	44408	-0-	-0-	-0-	2396 1	40586 3	Y	1288	1328 1		46
						9 4	1417 9					
04	40200 X	NO RPT	-0-	-40200	-0-			Y	NO RPT			46

STANLEY RANCH		WELL #: 29H		RRCID -> 271896		COMPL. DATE 03/31/2014		TOTAL DEPTH 8093		PERF. 9270 - 13985		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	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													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 4H RRCID -> 271910 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		9210 X	9138	-0-	-72	-0-	39 1	8720 3	Y	337	339 0		64
							8 4	371 9					
12		9455 X	9359	-0-	-96	-0-	30 1	8866 3	Y	421	454 0		31
							463 9						
01		9591 X	9591	-0-	-0-	-0-	34 1	9033 3	Y	476	473 0		34
							524 9						
02		8904 X	7555	-0-	-1349	-0-	29 1	7159 3	Y	329	325 0		38
							5 4	362 9					
03		9858 X	8165	-0-	-1693	-0-	41 1	7779 3	Y	313	319 0		32
							1 4	344 9					
04		9270 X	NO RPT	-0-	-9270	-0-			Y	NO RPT			32

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968													
11		5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	25 1	5259 3	Y	241	245 0		44
							4 4	265 9					
12		5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	17 1	5104 3	Y	283	308 0		19
							311 9						
01		5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	18 1	4667 3	Y	292	292 0		19
							321 9						
02		5432 X	4669	-0-	-763	-0-	19 1	4320 3	Y	298	287 0		30
							2 4	328 9					
03		6014 X	5290	-0-	-724	-0-	26 1	4962 3	Y	274	280 0		24
							1 4	301 9					
04		5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-			Y	NO RPT			24

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433													
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	8332	-0-	8332	8332	8 1	6961 3	Y	485	298 1		187
							829 4	534 9					
02		T. A.	233	-0-	233	8565	207 3	9 4	Y	15	83 1		119
							17 9						
03		T. A.	6468	-0-	6468	15033	13 1	5584 3	Y	443	272 1		290
							384 4	487 9					
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15033			Y	NO RPT			290

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190													
11		480 X	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-			-0-
12		980 X	980	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	8120	-0-	8120	8120	8 1	6994 3	Y	259	158 1		101
							833 4	285 9					
02		T. A.	11742	-0-	11742	19862	1 1	10465 3	Y	762	350 1		513
							438 4	838 9					
03		T. A.	10869	-0-	10869	30731	22 1	9558 3	Y	573	524 1		562
							659 4	630 9					
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	30731			Y	NO RPT			562

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
TOVAR WLC B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271923 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6296 - 11940													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		8640 X	994	-0-	-7646	-0-	11 3	1 4	Y	893			1477
							982 9						
12		10698 X	10698	-0-	-0-	-0-	1 1	8909 3	Y	762	181 1		2058
							950 4	838 9					
01		10318 X	10318	-0-	-0-	-0-	8 1	7532 3	Y	1709	2309 1		1458
							898 4	1880 9					
02		7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	1 1	6863 3	Y	633	849 1		1242
							287 4	696 9					
03		8029 X	7368	-0-	-661	-0-	14 1	6290 3	Y	573	876 1		939
							434 4	630 9					
04		7770 X	NO RPT	-0-	-7770	-0-			Y	NO RPT			939

STANLEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985													

11		22440 X	22417	-0-	-23	-0-	45 1	21670 3	Y	638	663 1		229
							702 9						
12		24630 X	24630	-0-	-0-	-0-	1273 1	22579 3	Y	707	617 1		319
							778 9						
01		T. A.	22787	-0-	22787	22787	1229 1	20670 3	Y	807	824 1		302
							888 9						
02		T. A.	20333	-0-	20333	43120	1097 1	18556 3	Y	618	666 1		254
							680 9						
03		T. A.	21742	-0-	21742	64862	1178 1	19770 3	Y	722	719 1		257
							794 9						
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	64862			Y	NO RPT			257

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271982 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 11808													

11		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	219 1	3045 3	Y	414	422 0		34
							8 4	455 9					
12		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	65 1	3015 3	Y	428	414 0		48
							3 4	471 9					
01		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	46 1	2652 3	Y	294	308 0		34
							4 4	323 9					
02		2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	70 1	2421 3	Y	184	181 0		37
							34 4	202 9					
03		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	99 1	2655 3	Y	302	316 0		23
							4 4	332 9					
04		1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-			Y	NO RPT			23

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477													

11		6780 X	3873	-0-	-2907	-0-	422 1	3186 3	Y	231	188 0	75 1	20
							11 4	254 9					
12		6526 X	1090	-0-	-5436	-0-	40 1	971 3	Y	55	74 0		1
							18 4	61 9					
01		12166 X	12166	-0-	-0-	-0-	263 1	11233 3	Y	537	534 0		4
							79 4	591 9					
02		10421 X	10421	-0-	-0-	-0-	341 1	9418 3	Y	591	589 0	2 1	4
							12 4	650 9					
03		3999 X	1522	-0-	-2477	-0-	63 1	1305 3	Y	128	131 0		1
							13 4	141 9					
04		6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-			Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272033 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8565 - 12835													
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
11		9905 X	9905	-0-	-0-	-0-	275 1	7967 3	Y	1506	1464 0		141
							6 4	1657 9					
12		8647 X	8647	-0-	-0-	-0-	220 1	7015 3	Y	1274	1340 0		75
							11 4	1401 9					
01		7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	82 1	6175 3	Y	1175	1061 0	80 1	109
							16 4	1293 9					
02		6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	59 1	5665 3	Y	1095	1058 0	52 1	94
							24 4	1205 9					
03		6138 X	5268	-0-	-870	-0-	115 1	4212 3	Y	847	794 0	81 1	66
							9 4	932 9					
04		5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-			Y	NO RPT			66

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272034 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8182 - 13027													
11		10853 X	10853	-0-	-0-	-0-	295 1	8540 3	Y	1829	1762 0		172
							6 4	2012 9					
12		9582 X	9582	-0-	-0-	-0-	245 1	7832 3	Y	1356	1445 0		83
							13 4	1492 9					
01		8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	96 1	7137 3	Y	1283	1157 0	87 1	122
							18 4	1411 9					
02		7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	65 1	6263 3	Y	1163	1127 0	55 1	103
							27 4	1279 9					
03		8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	186 1	6823 3	Y	1170	1071 0	109 1	93
							15 4	1287 9					
04		5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-			Y	NO RPT			93

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272035 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8365 - 12877													
11		10005 X	10005	-0-	-0-	-0-	273 1	7918 3	Y	1644	1581 0		158
							6 4	1808 9					
12		9254 X	9254	-0-	-0-	-0-	237 1	7578 3	Y	1297	1374 0		81
							12 4	1427 9					
01		8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	93 1	6986 3	Y	1243	1120 0	85 1	119
							18 4	1367 9					
02		7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	66 1	6223 3	Y	1124	1089 0	54 1	100
							26 4	1236 9					
03		8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	188 1	6913 3	Y	1169	1067 0	109 1	93
							15 4	1286 9					
04		5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-			Y	NO RPT			93

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133													
11		9202 X	9202	-0-	-0-	-0-	268 1	7777 3	Y	1046	1028 0		101
							6 4	1151 9					
12		8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	224 1	7180 3	Y	1111	1146 0		66
							12 4	1222 9					
01		8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	92 1	6845 3	Y	1121	1006 0	76 1	105
							17 4	1233 9					
02		13216 X	7826	-0-	-5390	-0-	69 1	6570 3	Y	1054	1016 0	50 1	93
							28 4	1159 9					
03		9517 X	7528	-0-	-1989	-0-	169 1	6190 3	Y	1051	963 0	99 1	82
							13 4	1156 9					
04		9210 X	NO RPT	-0-	-9210	-0-			Y	NO RPT			82

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
TOVAR WLC A UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 272039			COMPL. DATE 09/22/2013			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

11		2520 X	2121	-0-	-399	-0-	252 1	1728 3	Y		121	96 1		158
							8 4	133 9						
12		2604 X	1997	-0-	-607	-0-	238 1	1565 3	Y		144	164 1		138
							36 4	158 9						
01		2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	160 1	1775 3	Y		210	231 1		117
							10 4	231 9						
02		2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	183 1	2155 3	Y		115	141 1		91
							4 4	127 9						
03		2201 X	2183	-0-	-18	-0-	232 1	1694 3	Y		233	248 1		76
							1 4	256 9						
04		2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-				Y	NO RPT			76

TOVAR WLC A UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 272040			COMPL. DATE 09/19/2013			TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477			

11		571 X	571	-0-	-0-	-0-	72 1	496 3	Y		1			1
							2 4	1 9						
12		1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	138 1	924 3	Y		3	3 1		1
							22 4	3 9						
01		335 N	335	-0-	-0-	-0-	27 1	304 3	Y		2	2 1		1
							2 4	2 9						
02		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	171 1	2013 3	Y		3	2 1		2
							4 4	3 9						
03		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	159 1	1168 3	Y		12	10 1		4
							1 4	13 9						
04		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				Y	NO RPT			4

TOVAR WLC A UNIT			WELL #: 6H		RRCID -> 272041			COMPL. DATE 09/16/2013			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6260 - 10470			

11		5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	685 1	4680 3	Y		68	51 1		86
							20 4	75 9						
12		5084 X	2940	-0-	-2144	-0-	372 1	2459 3	Y		47	72 1		61
							57 4	52 9						
01		6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	517 1	5708 3	Y		139	133 1		67
							30 4	153 9						
02		3696 X	3377	-0-	-319	-0-	261 1	3068 3	Y		39	64 1		42
							5 4	43 9						
03		5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	612 1	4480 3	Y		321	277 1		86
							3 4	353 9						
04		3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-				Y	NO RPT			86

CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 7H		RRCID -> 272091			COMPL. DATE 11/15/2013			TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 14093			

11		4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	18 1	4101 3	Y		233	233 0		39
							4 4	256 9						
12		4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	15 1	4393 3	Y		288	311 0		16
							317 9							
01		4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	16 1	4337 3	Y		268	270 0		14
							295 9							
02		4256 X	4116	-0-	-140	-0-	17 1	3878 3	Y		199	196 0		17
							2 4	219 9						
03		4712 X	3932	-0-	-780	-0-	20 1	3725 3	Y		170	175 0		12
							187 9							
04		4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-				Y	NO RPT			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 6H RRCID -> 272105 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9004 - 13942													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		5310 X	3723	-0-	-1587	-0-	16 1	3553 3	Y	137	144 0		26
							3 4	151 9					
12		5487 X	4644	-0-	-843	-0-	15 1	4412 3	Y	197	210 0		13
							217 9						
01		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	16 1	4307 3	Y	181	183 0		11
							199 9						
02		4872 X	3971	-0-	-901	-0-	16 1	3804 3	Y	135	132 0		14
							2 4	149 9					
03		5177 X	3654	-0-	-1523	-0-	19 1	3515 3	Y	109	113 0		10
							120 9						
04		4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-			Y	NO RPT			10

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 8H RRCID -> 272106 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390													
11		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	21 1	4552 3	Y	193	191 0		34
							4 4	212 9					
12		5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	18 1	5329 3	Y	260	277 0		17
							286 9						
01		5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	20 1	5284 3	Y	243	245 0		15
							267 9						
02		4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	19 1	4389 3	Y	184	181 0		18
							2 4	202 9					
03		4991 X	4729	-0-	-262	-0-	23 1	4536 3	Y	154	159 0		13
							1 4	169 9					
04		4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-			Y	NO RPT			13

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 94H RRCID -> 272111 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8730 - 12270													
11		7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	72 1	6636 3	Y	657	655 0		38
							723 9						
12		6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	52 1	6152 3	Y	713	713 0		38
							784 9						
01		7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	53 1	6400 3	Y	661	667 0		32
							727 9						
02		5880 X	5685	-0-	-195	-0-	47 1	4936 3	Y	638	609 0		61
							702 9						
03		6510 X	5405	-0-	-1105	-0-	40 1	4699 3	Y	605	626 0		40
							666 9						
04		6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-			Y	NO RPT			40

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 98H RRCID -> 272123 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602													
11		4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	47 1	4357 3	Y	213	215 0		7
							234 9						
12		4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	36 1	4254 3	Y	237	236 0		8
							261 9						
01		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	35 1	4321 3	Y	244	245 0		7
							268 9						
02		4592 X	3973	-0-	-619	-0-	36 1	3691 3	Y	224	214 0		17
							246 9						
03		4805 X	4298	-0-	-507	-0-	35 1	4042 3	Y	201	209 0		9
							221 9						
04		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-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 #: 13H RRCID -> 272124 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9293 - 14302													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		7080 X	5451	-0-	-1629	-0-	24 1	5222 3	Y	183	186 0		32
							4 4	201 9					
12		6041 X	5812	-0-	-229	-0-	18 1	5513 3	Y	255	271 0		16
							281 9						
01		6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	23 1	6004 3	Y	253	253 0		16
							278 9						
02		4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	18 1	4239 3	Y	150	151 0		15
							2 4	165 9					
03		4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	23 1	4525 3	Y	172	173 0		14
							1 4	189 9					
04		3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-			Y	NO RPT			14

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 12H RRCID -> 272126 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121													
11		4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	21 1	4601 3	Y	183	184 0		35
							4 4	201 9					
12		6014 X	5142	-0-	-872	-0-	16 1	4855 3	Y	246	263 0		18
							271 9						
01		5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	18 1	4744 3	Y	231	232 0		17
							254 9						
02		4928 X	4426	-0-	-502	-0-	18 1	4200 3	Y	187	183 0		21
							2 4	206 9					
03		5208 X	4933	-0-	-275	-0-	24 1	4733 3	Y	159	164 0		16
							1 4	175 9					
04		4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-			Y	NO RPT			16

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 99H RRCID -> 272129 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826													
11		5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	51 1	4728 3	Y	381	377 0		18
							419 9						
12		5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	45 1	5287 3	Y	409	409 0		18
							450 9						
01		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	33 1	4046 3	Y	304	310 0		12
							334 9						
02		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	35 1	3662 3	Y	254	244 0		22
							279 9						
03		4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	33 1	3852 3	Y	244	252 0		14
							268 9						
04		3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-			Y	NO RPT			14

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174													
11		12258 X	12258	-0-	-0-	-0-	352 1	10200 3	Y	1544	1560 0		152
							8 4	1698 9					
12		10783 X	10783	-0-	-0-	-0-	282 1	9017 3	Y	1335	1407 0		80
							15 4	1469 9					
01		10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	118 1	8789 3	Y	1221	1102 0	83 1	116
							22 4	1343 9					
02		12320 X	8854	-0-	-3466	-0-	77 1	7443 3	Y	1184	1139 0	56 1	105
							32 4	1302 9					
03		13640 X	10073	-0-	-3567	-0-	230 1	8411 3	Y	1285	1169 0	119 1	102
							18 4	1414 9					
04		12270 X	NO RPT	-0-	-12270	-0-			Y	NO RPT			102

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 90H RRCID -> 272161 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8446 - 12546														
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

11		3180 X	2919	-0-	-261	-0-	27 1	2472 3	Y		382	381 0	19	
							420 9							
12		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	29 1	3404 3	Y		331	335 0	15	
							364 9							
01		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	34 1	4143 3	Y		301	304 0	12	
							331 9							
02		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	33 1	3402 3	Y		268	257 0	23	
							295 9							
03		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	28 1	3265 3	Y		253	262 0	14	
							278 9							
04		2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-			Y		NO RPT		14	

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523														
11		1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	18 1	1678 3	Y		212	212 0	12	
							233 9							
12		1829 X	1414	-0-	-415	-0-	11 1	1339 3	Y		58	65 0	5	
							64 9							
01		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	9 1	1087 3	Y		79	78 0	6	
							87 9							
02		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	21 1	2194 3	Y		70	67 0	9	
							77 9							
03		3085 N	3085	-0-	-0-	-0-	24 1	2733 3	Y		298	288 0	19	
							328 9							
04		1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			Y		NO RPT		19	

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 92H RRCID -> 272164 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8444 - 12043														
11		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	39 1	3550 3	Y		299	298 0	17	
							329 9							
12		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	27 1	3160 3	Y		351	350 0	18	
							386 9							
01		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	29 1	3550 3	Y		386	387 0	17	
							425 9							
02		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	31 1	3221 3	Y		332	318 0	31	
							365 9							
03		2883 X	2829	-0-	-54	-0-	22 1	2512 3	Y		268	282 0	17	
							295 9							
04		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y		NO RPT		17	

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 93H RRCID -> 272166 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8456 - 12090														
11		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	39 1	3572 3	Y		610	612 0	30	
							671 9							
12		4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	33 1	3931 3	Y		627	629 0	28	
							690 9							
01		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	26 1	3112 3	Y		500	508 0	20	
							550 9							
02		2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	24 1	2448 3	Y		354	343 0	31	
							389 9							
03		4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	34 1	4004 3	Y		748	738 0	41	
							823 9							
04		3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-			Y		NO RPT		41	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 272167 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8511 - 13231													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		13076 X	13076	-0-	-0-	-0-	375 1	10866 3	Y	1661	1530 0		147
							8 4	1827 9					
12		9379 X	9379	-0-	-0-	-0-	246 1	7854 3	Y	1151	1230 0		68
							13 4	1266 9					
01		8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	95 1	7072 3	Y	1090	983 0	74 1	101
							18 4	1199 9					
02		6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	56 1	5361 3	Y	923	899 0	44 1	81
							23 4	1015 9					
03		8463 X	7649	-0-	-814	-0-	174 1	6396 3	Y	968	883 0	89 1	77
							14 4	1065 9					
04		8190 X	NO RPT	-0-	-8190	-0-			Y	NO RPT			77

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 272168 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8455 - 13179													
11		11011 X	11011	-0-	-0-	-0-	323 1	9372 3	Y	1190	1208 0		119
							7 4	1309 9					
12		10210 X	10210	-0-	-0-	-0-	278 1	8859 3	Y	963	1022 0		60
							14 4	1059 9					
01		9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	110 1	8122 3	Y	1042	933 0	71 1	98
							20 4	1146 9					
02		9548 X	8022	-0-	-1526	-0-	69 1	6576 3	Y	1226	1160 0	57 1	107
							28 4	1349 9					
03		10571 X	9404	-0-	-1167	-0-	213 1	7814 3	Y	1236	1129 0	115 1	99
							17 4	1360 9					
04		10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-			Y	NO RPT			99

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 100H RRCID -> 272193 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8904 - 14943													
11		8493 X	8493	-0-	-0-	-0-	80 1	7417 3	Y	905	890 0		48
							996 9						
12		9423 X	9423	-0-	-0-	-0-	70 1	8266 3	Y	988	987 0		49
							1087 9						
01		7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	57 1	6898 3	Y	791	805 0		35
							870 9						
02		7084 X	7064	-0-	-20	-0-	60 1	6257 3	Y	679	651 0		63
							747 9						
03		7843 X	7750	-0-	-93	-0-	60 1	6982 3	Y	644	667 0		40
							708 9						
04		7590 X	NO RPT	-0-	-7590	-0-			Y	NO RPT			40

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 272194 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9081 - 15219													
11		12013 X	12013	-0-	-0-	-0-	117 1	10741 3	Y	1050	1051 0		57
							1155 9						
12		10807 X	10416	-0-	-391	-0-	78 1	9250 3	Y	989	996 0		50
							1088 9						
01		10330 X	10330	-0-	-0-	-0-	74 1	9045 3	Y	1101	1102 0		49
							1211 9						
02		10218 X	10218	-0-	-0-	-0-	86 1	8975 3	Y	1052	1004 0		97
							1157 9						
03		11411 X	11411	-0-	-0-	-0-	86 1	10053 3	Y	1156	1182 0		71
							1272 9						
04		9990 X	NO RPT	-0-	-9990	-0-			Y	NO RPT			71

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 95H		RRCID -> 272196		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 7930		PERF. 9268 - 15357	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
11	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	56 1 692 9	Y	629	625 0		31
12	5735 X	3497	-0-	-2238	-0-	26 1 334 9	Y	304	321 0		14
01	8342 X	8342	-0-	-0-	-0-	61 1 886 9	Y	805	787 0		32
02	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	49 1 568 9	Y	516	502 0		46
03	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	48 1 633 9	Y	575	588 0		33
04	6120 X	NO RPT	-0-	-6120	-0-		Y	NO RPT			33
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 96H		RRCID -> 272197		COMPL. DATE 02/25/2014		TOTAL DEPTH 7941		PERF. 8956 - 14940	
11	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	41 1 448 9	Y	407	405 0		21
12	4278 X	4068	-0-	-210	-0-	30 1 498 9	Y	453	452 0		22
01	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	31 1 403 9	Y	366	372 0		16
02	4452 X	4284	-0-	-168	-0-	38 1 334 9	Y	304	293 0		27
03	4867 X	4664	-0-	-203	-0-	37 1 360 9	Y	327	336 0		18
04	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-		Y	NO RPT			18
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 97H		RRCID -> 272198		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 7938		PERF. 8642 - 14681	
11	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	62 1 607 9	Y	552	553 0		28
12	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	53 1 587 9	Y	534	537 0		25
01	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	47 1 556 9	Y	505	509 0		21
02	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	49 1 473 9	Y	430	412 0		39
03	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	49 1 481 9	Y	437	450 0		26
04	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-		Y	NO RPT			26
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 102H		RRCID -> 272199		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 7731		PERF. 8676 - 14907	
11	7050 X	6467	-0-	-583	-0-	59 1 492 9	Y	447	457 0		28
12	7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	60 1 713 9	Y	648	639 0		37
01	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	52 1 741 9	Y	674	667 0		44
02	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	41 1 617 9	Y	561	563 0		42
03	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	54 1 700 9	Y	636	634 0		44
04	6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-		Y	NO RPT			44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 11H RRCID -> 272200 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8915 - 13964													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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

11		6270 X	5521	-0-	-749	-0-	24 1	5229 3	Y	240	242 0		42
							4 4	264 9					
12		6479 X	5624	-0-	-855	-0-	18 1	5297 3	Y	281	305 0		18
							309 9						
01		5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	20 1	5201 3	Y	260	262 0		16
							286 9						
02		5572 X	5142	-0-	-430	-0-	21 1	4779 3	Y	309	295 0		30
							2 4	340 9					
03		6169 X	5946	-0-	-223	-0-	29 1	5657 3	Y	235	244 0		21
							1 4	259 9					
04		5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-			Y	NO RPT			21

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 272201 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599													
11		9210 X	8798	-0-	-412	-0-	77 1	7706 3	Y	923	928 0		60
							1015 9						
12		9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	77 1	8822 3	Y	962	963 0		59
							1058 9						
01		9882 X	9882	-0-	-0-	-0-	65 1	8724 3	Y	994	985 0		68
							1093 9						
02		7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	51 1	7025 3	Y	832	835 0		65
							915 9						
03		8624 X	8624	-0-	-0-	-0-	62 1	7598 3	Y	876	877 0		64
							964 9						
04		7890 X	NO RPT	-0-	-7890	-0-			Y	NO RPT			64

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 10H RRCID -> 272202 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 13907													
11		5490 X	4915	-0-	-575	-0-	21 1	4699 3	Y	174	178 0		32
							4 4	191 9					
12		5177 X	4864	-0-	-313	-0-	16 1	4641 3	Y	188	207 0		13
							207 9						
01		4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	15 1	3966 3	Y	151	154 0		10
							166 9						
02		4620 X	4026	-0-	-594	-0-	17 1	3864 3	Y	130	127 0		13
							2 4	143 9					
03		5115 X	4469	-0-	-646	-0-	23 1	4324 3	Y	111	115 0		9
							122 9						
04		4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-			Y	NO RPT			9

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 272203 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590													
11		9867 X	9867	-0-	-0-	-0-	87 1	8603 3	Y	1070	1081 0		63
							1177 9						
12		10169 X	10169	-0-	-0-	-0-	77 1	8861 3	Y	1119	1121 0		61
							1231 9						
01		10299 X	10299	-0-	-0-	-0-	66 1	8907 3	Y	1205	1192 0		74
							1326 9						
02		8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	55 1	7480 3	Y	1042	1042 0		74
							1146 9						
03		9219 X	9219	-0-	-0-	-0-	65 1	7974 3	Y	1073	1076 0		71
							1180 9						
04		8280 X	NO RPT	-0-	-8280	-0-			Y	NO RPT			71

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 272205 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8491 - 14773													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		9090 X	8494	-0-	-596	-0-	73 1	7295 3	Y	1024	1033 0		66
							1126 9						
12		10362 X	10362	-0-	-0-	-0-	77 1	8856 3	Y	1299	1289 0		76
							1429 9						
01		10182 X	10182	-0-	-0-	-0-	67 1	8979 3	Y	1033	1040 0		69
							1136 9						
02		8574 X	8574	-0-	-0-	-0-	55 1	7521 3	Y	907	908 0		68
							998 9						
03		9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	69 1	8550 3	Y	1025	1022 0		71
							1128 9						
04		7800 X	NO RPT	-0-	-7800	-0-			Y	NO RPT			71

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 272277 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612													
11		15360 X	15360	-0-	-0-	-0-	134 1	13325 3	Y	1728	1708 0		106
							1901 9						
12		18673 X	18673	-0-	-0-	-0-	142 1	16509 3	Y	1837	1836 0		107
							1 4	2021 9					
01		18244 X	18244	-0-	-0-	-0-	120 1	16035 3	Y	1899	1882 0		124
							2089 9						
02		15112 X	15112	-0-	-0-	-0-	97 1	13321 3	Y	1540	1548 0		116
							1694 9						
03		17678 X	17678	-0-	-0-	-0-	125 1	15553 3	Y	1817	1807 0		126
							1 4	1999 9					
04		14280 X	NO RPT	-0-	-14280	-0-			Y	NO RPT			126

STANLEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 272290 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9366 - 13425													
11		14970 X	6339	-0-	-8631	-0-	13 1	6121 3	Y	186	189 1		52
							205 9						
12		14605 X	2344	-0-	-12261	-0-	122 1	2156 3	Y	60	57 1		55
							66 9						
01		17720 X	17720	-0-	-0-	-0-	958 1	16115 3	Y	588	536 1		107
							647 9						
02		13426 X	13426	-0-	-0-	-0-	724 1	12237 3	Y	423	452 1		78
							465 9						
03		14011 X	14011	-0-	-0-	-0-	761 1	12771 3	Y	435	436 1		77
							479 9						
04		12810 X	NO RPT	-0-	-12810	-0-			Y	NO RPT			77

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 272292 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778													
11		8511 X	8511	-0-	-0-	-0-	74 1	7368 3	Y	972	983 0		63
							1069 9						
12		9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	73 1	8474 3	Y	1029	1031 0		61
							1132 9						
01		9946 X	9946	-0-	-0-	-0-	65 1	8733 3	Y	1044	1036 0		69
							1148 9						
02		8942 X	8942	-0-	-0-	-0-	57 1	7817 3	Y	971	967 0		73
							1068 9						
03		9863 X	9863	-0-	-0-	-0-	70 1	8668 3	Y	1023	1024 0		72
							1125 9						
04		8040 X	NO RPT	-0-	-8040	-0-			Y	NO RPT			72

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272293 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 12548														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	

11		5987 X	5987	-0-	-0-	103	1	5233	3	Y	592	603	0	45
						651	9							
12		6056 X	6056	-0-	-0-	287	1	5202	3	Y	515	521	0	39
						567	9							
01		3959 X	3959	-0-	-0-	99	1	3428	3	Y	393	403	0	29
						432	9							
02		5012 X	3966	-0-	-1046	91	1	3466	3	Y	372	365	0	36
						409	9							
03		5549 X	2675	-0-	-2874	104	1	2329	3	Y	220	235	0	21
						242	9							
04		5370 X	NO RPT	-0-	-5370					Y	NO RPT			21

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272294 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7566 - 12504														

11		3780 X	3368	-0-	-412	55	1	2812	3	Y	455	469	0	36
						501	9							
12		3906 X	3210	-0-	-696	145	1	2623	3	Y	402	406	0	32
						442	9							
01		3831 X	3831	-0-	-0-	92	1	3189	3	Y	500	495	0	37
						550	9							
02		3528 X	2237	-0-	-1291	47	1	1810	3	Y	345	347	0	35
						380	9							
03		3472 X	3285	-0-	-187	122	1	2734	3	Y	390	390	0	35
						429	9							
04		3720 X	NO RPT	-0-	-3720					Y	NO RPT			35

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272295 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7473 - 12372														

11		4020 X	1868	-0-	-2152	32	1	1641	3	Y	177	187	0	16
						195	9							
12		3720 X	2036	-0-	-1684	96	1	1728	3	Y	193	192	0	17
						212	9							
01		2777 X	2777	-0-	-0-	67	1	2346	3	Y	331	323	0	25
						364	9							
02		3136 X	2910	-0-	-226	65	1	2459	3	Y	351	342	0	34
						386	9							
03		5654 X	5654	-0-	-0-	210	1	4714	3	Y	664	642	0	56
						730	9							
04		2700 X	NO RPT	-0-	-2700					Y	NO RPT			56

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272296 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7628 - 12567														

11		4435 X	4435	-0-	-0-	75	1	3837	3	Y	475	504	0	37
						523	9							
12		4178 X	4099	-0-	-79	186	1	3373	3	Y	491	491	0	37
						540	9							
01		4135 X	4135	-0-	-0-	101	1	3499	3	Y	486	488	0	35
						535	9							
02		3805 X	3805	-0-	-0-	85	1	3245	3	Y	432	425	0	42
						475	9							
03		4123 X	3376	-0-	-747	125	1	2800	3	Y	410	415	0	37
						451	9							
04		3990 X	NO RPT	-0-	-3990					Y	NO RPT			37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272297 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7687 - 12527														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11		4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	84	1	4268	3	Y	577	600 0	42
							635	9						
12		5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	252	1	4557	3	Y	643	639 0	46
							707	9						
01		5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	124	1	4327	3	Y	673	673 0	46
							740	9						
02		4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	101	1	3826	3	Y	677	661 0	62
							745	9						
03		5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	193	1	4328	3	Y	575	587 0	50
							633	9						
04		4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT		50

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677														
11		5220 X	1345	-0-	-3875	-0-	19	1	940	3	Y	351	368 0	28
							386	9						
12		4216 X	4018	-0-	-198	-0-	157	1	2846	3	Y	923	884 0	67
							1015	9						
01		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	63	1	2198	3	Y	636	656 0	47
							700	9						
02		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	78	1	2973	3	Y	780	754 0	73
							858	9						
03		7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	251	1	5634	3	Y	1409	1364 0	118
							1550	9						
04		3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT		118

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272333 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 12745														
11		2940 X	723	-0-	-2217	-0-	11	1	581	3	Y	119	141 0	11
							131	9						
12		2865 X	397	-0-	-2468	-0-	16	1	295	3	Y	78	83 0	6
							86	9						
01		4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	106	1	3676	3	Y	844	794 0	56
							928	9						
02		2800 N	3982	-0-	1182	1182	86	1	3256	3	Y	582	582 0	56
							640	9						
03		3100 N	6575	-0-	3475	4657	246	1	5538	3	Y	719	713 0	62
							791	9						
04		2070 X	NO RPT	-0-	-2070	2587					Y	NO RPT		62

STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069														
11		19968 X	19968	-0-	-0-	-0-	39	1	19046	3	Y	803	827 1	219
							883	9						
12		19337 X	19337	-0-	-0-	-0-	992	1	17605	3	Y	673	594 1	298
							740	9						
01		18020 X	18020	-0-	-0-	-0-	966	1	16254	3	Y	727	749 1	276
							800	9						
02		15719 X	15719	-0-	-0-	-0-	844	1	14275	3	Y	545	590 1	231
							600	9						
03		19189 X	16651	-0-	-2538	-0-	901	1	15119	3	Y	574	575 1	230
							631	9						
04		18570 X	NO RPT	-0-	-18570	-0-					Y	NO RPT		230

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272335 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7290 - 12445																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
12	132 X	132	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	Y	30	20	1			10
						33	9									
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
02	775 X	775	-0-	-0-	-0-	62	1	713	3	Y	-0-					-0-
03	651 X	86	-0-	-565	-0-	6	1	61	3	Y	17	15	1			2
						19	9									
04	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					2
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 272336 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7322 - 12368																
11	3000 N	3516	-0-	516	516	136	1	2700	3	Y	618	514	1			121
						680	9									
12	3100 N	3369	-0-	269	785	91	1	2633	3	Y	586	474	1			233
						645	9									
01	785 N	-0-	-0-	-785	-0-					Y	-0-	233	1			-0-
02	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	165	1	1901	3	Y	-0-					-0-
03	699 X	699	-0-	-0-	-0-	56	1	524	3	Y	108	98	1			10
						119	9									
04	390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					10
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 272337 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7401 - 12387																
11	1590 X	862	-0-	-728	-0-	41	1	807	3	Y	13	13	1			1
						14	9									
12	1589 X	853	-0-	-736	-0-	28	1	810	3	Y	14	11	1			4
						15	9									
01	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	89	1	2261	3	Y	18	19	1			3
						20	9									
02	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	181	1	2090	3	Y	69	63	1			9
						76	9									
03	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	97	1	923	3	Y	367	345	1			31
						1	4	404	9							
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					31
DIAMOND H STATE WELL #: 20H RRCID -> 272345 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8114 - 12461																
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	Y	3	2	1			4
						1	4									
12	214 X	214	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	Y	54	50	0	4	1	4
						1	4	59	9							
01	203 X	203	-0-	-0-	-0-	19	1	151	3	Y	29	27	0	3	1	3
						1	4	32	9							
02	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	131	1	1375	3	Y	22	7	0	15	1	3
						23	4	24	9							
03	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	207	1	2019	3	Y	20	19	1			4
						26	4	22	9							
04	210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	9455 X	9455	-0-	-0-	-0-	319	1	7364	3	Y	1607	1586	0	99
						4	4	1768	9					
12	11307 X	11307	-0-	-0-	-0-	220	1	9054	3	Y	1844	1815	0	128
						5	4	2028	9					
01	9217 X	9217	-0-	-0-	-0-	139	1	7567	3	Y	1373	1356	0	145
						1	4	1510	9					
02	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	361	1	5800	3	Y	1052	1044	0	153
						1	4	1157	9					
03	8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	472	1	7157	3	Y	1122	1156	0	119
						16	4	1234	9					
04	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT			119

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689														
11	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	198	1	4580	3	Y	1197	1184	0	72
						3	4	1317	9					
12	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	130	1	5342	3	Y	1318	1300	0	90
						3	4	1450	9					
01	9866 X	9866	-0-	-0-	-0-	153	1	8318	3	Y	1267	1228	0	129
						1	4	1394	9					
02	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	394	1	6323	3	Y	1060	1039	0	150
						1	4	1166	9					
03	8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	423	1	6405	3	Y	1067	1105	0	112
						14	4	1174	9					
04	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT			112

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666														
11	9990 X	8254	-0-	-1736	-0-	284	1	6579	3	Y	1261	1279	0	77
						4	4	1387	9					
12	9952 X	8658	-0-	-1294	-0-	172	1	7074	3	Y	1280	1270	0	87
						4	4	1408	9					
01	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	105	1	5725	3	Y	1144	1114	0	117
						1	4	1258	9					
02	7084 X	5139	-0-	-1945	-0-	242	1	3870	3	Y	934	918	0	133
						1027	9							
03	7843 X	6086	-0-	-1757	-0-	322	1	4891	3	Y	784	832	0	85
						11	4	862	9					
04	7590 X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT			85

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906														
11	5880 X	5763	-0-	-117	-0-	210	1	4850	3	Y	636	651	0	39
						3	4	700	9					
12	8103 X	6798	-0-	-1305	-0-	143	1	5856	3	Y	724	715	0	48
						3	4	796	9					
01	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	89	1	4807	3	Y	614	601	0	61
						675	9							
02	6216 X	6042	-0-	-174	-0-	310	1	4988	3	Y	675	646	0	90
						1	4	743	9					
03	6789 X	6144	-0-	-645	-0-	329	1	4988	3	Y	742	759	0	73
						11	4	816	9					
04	6570 X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT			73

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 272405 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8132 - 12889															
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

11		4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	160 1	3699 3	569 9	Y	517	521 0			27
							2 4	569 9							
12		6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	128 1	5250 3	762 9	Y	693	678 0			42
							3 4	762 9							
01		5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	81 1	4385 3	703 9	Y	639	621 0			60
							703 9								
02		5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	273 1	4364 3	565 9	Y	514	506 0			68
							565 9								
03		7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	379 1	5747 3	943 9	Y	857	846 0			79
							13 4	943 9							
04		4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-				Y	NO RPT				79

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695															
11		4050 X	2848	-0-	-1202	-0-	100 1	2305 3	442 9	Y	402	416 0			24
							1 4	442 9							
12		5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	101 1	4184 3	757 9	Y	688	667 0			45
							3 4	757 9							
01		5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	86 1	4652 3	919 9	Y	835	798 0			82
							919 9								
02		5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	237 1	3799 3	982 9	Y	893	854 0			121
							982 9								
03		5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	313 1	4733 3	10 4	Y	849	884 0			86
							10 4	934 9							
04		4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-				Y	NO RPT				86

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890															
11		9294 X	9294	-0-	-0-	-0-	337 1	7779 3	1174 9	Y	1067	1083 0			66
							4 4	1174 9							
12		9163 X	9163	-0-	-0-	-0-	190 1	7849 3	1119 9	Y	1017	1013 0			70
							5 4	1119 9							
01		7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	123 1	6698 3	1048 9	Y	953	926 0			97
							1 4	1048 9							
02		6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	344 1	5521 3	732 9	Y	665	666 0			96
							1 4	732 9							
03		6665 X	6459	-0-	-206	-0-	349 1	5278 3	11 4	Y	746	765 0			77
							11 4	821 9							
04		6450 X	NO RPT	-0-	-6450	-0-				Y	NO RPT				77

DIAMOND H STATE WELL #: 21H RRCID -> 272460 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8636 - 11723															
11		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	91 1	2239 3	6 9	Y	5	5 1			1
							12 4	6 9							
12		1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	96 1	1722 3	101 9	Y	92	82 0	8 1		3
							16 4	101 9							
01		1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	116 1	969 3	29 9	Y	26	25 0	3 1		1
							9 4	29 9							
02		2520 X	857	-0-	-1663	-0-	70 1	729 3	47 9	Y	43	13 0	30 1		1
							11 4	47 9							
03		2790 X	1353	-0-	-1437	-0-	124 1	1206 3	8 9	Y	7	8 1			-0-
							15 4	8 9							
04		2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-				Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
DIAMOND H STATE			WELL #: 22H		RRCID -> 272467		COMPL. DATE 01/17/2014			TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8246 - 11609			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		T. A.	1774	-0-	1774	11836	69 1	1690 3	Y	5	6 1		2
							9 4	6 9					
12		13208 X	1372	-0-	-11836	-0-	68 1	1212 3	Y	74	68 0	6 1	2
							11 4	81 9					
01		130 X	130	-0-	-0-	-0-	13 1	112 3	Y	4	4 0		2
							1 4	4 9					
02		4844 X	864	-0-	-3980	-0-	74 1	777 3	Y	-0-	2 1		-0-
							13 4						
03		4495 X	671	-0-	-3824	-0-	62 1	596 3	Y	5	5 1		-0-
							7 4	6 9					
04		1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-			Y	NO RPT			-0-

WORTHY RANCH			WELL #: 44H		RRCID -> 272471		COMPL. DATE 10/08/2014			TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9265 - 14638			

11		60420 X	57196	-0-	-3224	-0-	83 1	56558 3	Y	504	541 1		129
							1 4	554 9					
12		60667 X	59962	-0-	-705	-0-	3079 1	55363 3	Y	1378	1456 1		51
							4 4	1516 9					
01		57668 X	57668	-0-	-0-	-0-	3047 1	53083 3	Y	1382	1396 1		37
							18 4	1520 9					
02		53480 X	48573	-0-	-4907	-0-	2621 1	44675 3	Y	1153	1116 1		74
							9 4	1268 9					
03		59210 X	51377	-0-	-7833	-0-	2793 1	47309 3	Y	1149	1181 1		42
							11 4	1264 9					
04		57300 X	NO RPT	-0-	-57300	-0-			Y	NO RPT			42

LA BANDERA RANCH UNIT A			WELL #: 4H		RRCID -> 272477		COMPL. DATE 12/06/2013			TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990			

11		6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	614 1	5070 3	Y	638	644 0		100
							702 9						
12		5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	543 1	4687 3	Y	369	389 0	23 1	57
							1 4	406 9					
01		4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	245 1	4421 3	Y	177	200 0		34
							1 4	195 9					
02		5712 X	4637	-0-	-1075	-0-	215 1	3842 3	Y	527	462 0		99
							580 9						
03		6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	321 1	5760 3	Y	463	487 0		75
							1 4	509 9					
04		6120 X	NO RPT	-0-	-6120	-0-			Y	NO RPT			75

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 34H		RRCID -> 272528		COMPL. DATE 12/23/2013			TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178			

11		8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	379 1	6913 3	Y	1339	1359 0		32
							24 4	1473 9					
12		7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	366 1	6203 3	Y	1049	1052 0		29
							1 4	1154 9					
01		8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	408 1	6480 3	Y	1129	1120 0		38
							1 4	1242 9					
02		5600 X	4940	-0-	-660	-0-	230 1	3836 3	Y	792	807 0		23
							3 4	871 9					
03		6200 X	5812	-0-	-388	-0-	274 1	4694 3	Y	766	764 0		25
							1 4	843 9					
04		6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-			Y	NO RPT			25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 36H RRCID -> 272529 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		10653 X	10653	-0-	-0-	-0-	471 1	8603 3	Y	1408	1420 0		32
							30 4	1549 9					
12		8798 X	8798	-0-	-0-	-0-	424 1	7188 3	Y	1077	1080 0		29
							1 4	1185 9					
01		4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	247 1	3927 3	Y	560	570 0		19
							1 4	616 9					
02		6720 X	6278	-0-	-442	-0-	302 1	5038 3	Y	849	843 0		25
							4 4	934 9					
03		8716 X	8716	-0-	-0-	-0-	406 1	6957 3	Y	1229	1213 0		41
							1 4	1352 9					
04		7200 X	NO RPT	-0-	-7200	-0-			Y	NO RPT			41

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 37H RRCID -> 272531 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971													
11		8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	363 1	6628 3	Y	1103	1117 0		26
							23 4	1213 9					
12		8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	376 1	6379 3	Y	1165	1158 0		33
							1 4	1282 9					
01		7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	374 1	5928 3	Y	1170	1162 0		41
							1 4	1287 9					
02		8260 X	6595	-0-	-1665	-0-	312 1	5208 3	Y	974	984 0		31
							4 4	1071 9					
03		8494 X	7676	-0-	-818	-0-	347 1	5933 3	Y	1268	1256 0		43
							1 4	1395 9					
04		8220 X	NO RPT	-0-	-8220	-0-			Y	NO RPT			43

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 38H RRCID -> 272533 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7993 - 14033													
11		7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	306 1	5604 3	Y	1082	1098 0		26
							20 4	1190 9					
12		5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	264 1	4482 3	Y	824	827 0		23
							1 4	906 9					
01		5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	267 1	4235 3	Y	701	700 0		24
							1 4	771 9					
02		4228 X	3842	-0-	-386	-0-	177 1	2946 3	Y	652	657 0		19
							2 4	717 9					
03		4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	218 1	3726 3	Y	865	856 0		28
							952 9						
04		4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-			Y	NO RPT			28

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 35H RRCID -> 272540 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8018 - 14058													
11		3000 N	2865	-0-	-135	2262	115 1	2095 3	Y	589	600 0		14
							7 4	648 9					
12		5823 X	3561	-0-	-2262	-0-	128 1	2166 3	Y	1152	1135 0		31
							1267 9						
01		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	250 1	3966 3	Y	878	880 0		29
							1 4	966 9					
02		6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	277 1	4625 3	Y	1065	1063 0		31
							4 4	1172 9					
03		7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	331 1	5664 3	Y	1096	1091 0		36
							1 4	1206 9					
04		330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT			36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
STANLEY RANCH			WELL #: 62H		RRCID -> 272567			COMPL. DATE 04/08/2014			TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9384 - 13608	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		20317 X	20317	-0-	-0-	-0-	197 1	19377 3	Y	583	562 1	214
							102 4	641 9				
12		19964 X	19574	-0-	-390	-0-	1181 1	17775 3	Y	534	524 1	224
							31 4	587 9				
01		19475 X	19475	-0-	-0-	-0-	1146 1	17649 3	Y	616	649 1	191
							2 4	678 9				
02		16411 X	16411	-0-	-0-	-0-	858 1	15025 3	Y	478	485 1	184
							2 4	526 9				
03		20987 X	18336	-0-	-2651	-0-	997 1	16833 3	Y	458	471 1	171
							2 4	504 9				
04		20310 X	NO RPT	-0-	-20310	-0-			Y	NO RPT		171

STANLEY RANCH			WELL #: 61H		RRCID -> 272569			COMPL. DATE 04/08/2014			TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899	

11		13979 X	13979	-0-	-0-	-0-	134 1	13208 3	Y	515	502 1	185
							70 4	567 9				
12		13082 X	12920	-0-	-162	-0-	774 1	11643 3	Y	439	435 1	189
							20 4	483 9				
01		12566 X	12566	-0-	-0-	-0-	734 1	11308 3	Y	475	506 1	158
							1 4	523 9				
02		11144 X	10472	-0-	-672	-0-	543 1	9497 3	Y	392	396 1	154
							1 4	431 9				
03		13702 X	12941	-0-	-761	-0-	692 1	11697 3	Y	500	504 1	150
							2 4	550 9				
04		13260 X	NO RPT	-0-	-13260	-0-			Y	NO RPT		150

MAUND RANCH 23 UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 272571			COMPL. DATE 01/30/2014			TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158	

11		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	226 1	3148 3	Y	333	365 0	32
							9 4	366 9				
12		7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	139 1	6479 3	Y	583	549 0	66
							7 4	641 9				
01		6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	109 1	6119 3	Y	481	490 0	57
							8 4	529 9				
02		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	109 1	3733 3	Y	361	346 0	72
							52 4	397 9				
03		8093 X	8093	-0-	-0-	-0-	262 1	7030 3	Y	718	736 0	54
							11 4	790 9				
04		2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-			Y	NO RPT		54

DIAMOND H STATE			WELL #: 19H		RRCID -> 272572			COMPL. DATE 01/17/2014			TOTAL DEPTH 7413 PERF. 9398 - 12436	

11		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	68 1	1649 3	Y	6	5 1	5
							8 4	7 9				
12		2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	111 1	2004 3	Y	149	136 0	12 1
							19 4	164 9				6
01		939 X	939	-0-	-0-	-0-	96 1	802 3	Y	31	29 0	4 1
							7 4	34 9				4
02		1120 X	807	-0-	-313	-0-	64 1	668 3	Y	58	17 0	40 1
							11 4	64 9				5
03		2294 X	656	-0-	-1638	-0-	60 1	576 3	Y	13	14 1	4
							6 4	14 9				4
04		2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-			Y	NO RPT		4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272617 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6881 - 11638													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	

11		T. A.	5111	-0-	5111	20858	444 1 947 9	3720 3	Y	861	1099 1	166	
12		26262 X	5404	-0-	-20858	-0-	872 1 1085 9	3447 3	Y	986	857 1	295	
01		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	524 1 1221 9	3289 3	Y	1110	1255 1	150	
02		7812 X	3598	-0-	-4214	-0-	309 1 68 4	2266 3	Y	868	906 1	112	
03		7378 X	2933	-0-	-4445	-0-	95 1 966 9	1872 3	Y	878	902 1	88	
04		5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-			Y	NO RPT		88	

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 39H RRCID -> 272727 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 14337													

11		8400 X	4229	-0-	-4171	-0-	165 1 10 4	3012 3	Y	947	959 0	25	
12		6960 X	4049	-0-	-2911	-0-	167 1 1063 9	2819 3	Y	966	962 0	29	
01		4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	174 1 1095 9	2761 3	Y	995	988 0	36	
02		5432 X	4070	-0-	-1362	-0-	166 1 2 4	2763 3	Y	1035	1038 0	33	
03		5983 X	3971	-0-	-2012	-0-	152 1 1227 9	2592 3	Y	1115	1109 0	39	
04		4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-			Y	NO RPT		39	

WORTHY RANCH WELL #: 41H RRCID -> 272800 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9249 - 13630													

11		T. A.	21514	-0-	21514	78864	37 1 3 4	19914 3	Y	1418	1421 0	34	
12		100111 X	21247	-0-	-78864	-0-	1125 1 1 4	19432 3	Y	626	623 0	27	10 1
01		20348 X	20348	-0-	-0-	-0-	1097 1 1 4	18551 3	Y	635	637 0	25	
02		17721 X	17721	-0-	-0-	-0-	956 1 3 4	16150 3	Y	556	548 0	33	
03		22227 X	1390	-0-	-20837	-0-	76 1 1 4	1266 3	Y	43	73 0	3	
04		21510 X	NO RPT	-0-	-21510	-0-		47 9	Y	NO RPT		3	

WORTHY RANCH WELL #: 42H RRCID -> 272802 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9100 - 12934													

11		21953 X	21953	-0-	-0-	-0-	37 1 3 4	20059 3	Y	1685	1674 0	41	
12		19893 X	19893	-0-	-0-	-0-	1040 1 1 4	1854 9	Y	821	813 0	36	13 1
01		20136 X	20136	-0-	-0-	-0-	1079 1 1 4	17949 3	Y	736	742 0	30	
02		16228 X	16228	-0-	-0-	-0-	869 1 3 4	18246 3	Y	607	600 0	37	
03		22692 X	13632	-0-	-9060	-0-	752 1 6 4	810 9	Y	453	464 0	26	
04		21960 X	NO RPT	-0-	-21960	-0-		14688 3	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 #: 33H RRCID -> 272803 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8373 - 13617																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	7440 X	5851	-0-	-1589	-0-	258 1	4710 3	16 4	877 3	Y	788	800 0				18
12	5870 X	4788	-0-	-1082	-0-	225 1	3815 3	1 4	747 9	Y	679	679 0				18
01	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	182 1	2884 3	669 9		Y	608	606 0				20
02	4368 X	3790	-0-	-578	-0-	184 1	3056 3	2 4	548 9	Y	498	503 0				15
03	4836 X	4572	-0-	-264	-0-	208 1	3559 3	805 9		Y	732	723 0				24
04	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					24

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272808 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836																

11	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	252 1	3517 3	10 4	536 9	Y	487	545 0				46
12	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	61 1	2827 3	3 4	286 9	Y	260	274 0				32
01	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	31 1	1732 3	2 4	200 9	Y	182	193 0				21
02	2576 X	2162	-0-	-414	-0-	53 1	1809 3	25 4	275 9	Y	250	225 0				46
03	2852 X	2178	-0-	-674	-0-	69 1	1860 3	3 4	246 9	Y	224	252 0				18
04	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					18

WORTHY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042																

11	T. A.	26904	-0-	26904	101336	46 1	25128 3	4 4	1726 9	Y	1569	1570 0				41
12	126661 X	25325	-0-	-101336	-0-	1335 1	23066 3	2 4	922 9	Y	838	826 0	14 1			39
01	23577 X	23577	-0-	-0-	-0-	1264 1	21378 3	1 4	934 9	Y	849	852 0				36
02	19318 X	19318	-0-	-0-	-0-	1036 1	17520 3	4 4	758 9	Y	689	681 0				44
03	18941 X	-0-	-0-	-18941	-0-					Y	-0-	44 0				-0-
04	18330 X	NO RPT	-0-	-18330	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311																

11	2910 N	1600	-0-	-1310	-0-	89 1	1235 3	3 4	273 9	Y	248	274 0				24
12	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	31 1	1438 3	2 4	616 9	Y	560	522 0				62
01	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	22 1	1242 3	2 4	251 9	Y	228	261 0				29
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	27 1	898 3	12 4	190 9	Y	173	168 0				34
03	1922 N	695	-0-	-1227	-0-	18 1	501 3	1 4	175 9	Y	159	180 0				13
04	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272811 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7083 - 11376														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11		4230 X	3827	-0-	-403	-0-	214	1	2976	3	Y	572	651 0	56
							8	4	629	9				
12		4026 X	3575	-0-	-451	-0-	63	1	2938	3	Y	519	513 0	62
							3	4	571	9				
01		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	54	1	3043	3	Y	492	497 0	57
							4	4	541	9				
02		3388 X	3051	-0-	-337	-0-	72	1	2450	3	Y	450	420 0	87
							34	4	495	9				
03		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	120	1	3219	3	Y	566	609 0	44
							5	4	623	9				
04		3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT		44

WORTHY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962														
11		38280 X	27011	-0-	-11269	-0-	40	1	26693	3	Y	253	252 1	63
							278	9						
12		41201 X	41201	-0-	-0-	-0-	2126	1	38227	3	Y	769	800 1	32
							2	4	846	9				
01		36153 X	36153	-0-	-0-	-0-	1921	1	33482	3	Y	671	681 1	22
							12	4	738	9				
02		31437 X	31437	-0-	-0-	-0-	1707	1	29097	3	Y	570	552 1	40
							6	4	627	9				
03		41199 X	34317	-0-	-6882	-0-	1876	1	31782	3	Y	593	608 1	25
							7	4	652	9				
04		39870 X	NO RPT	-0-	-39870	-0-					Y	NO RPT		25

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147														
11		427 N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	264	3	Y	130	120 0	10
							1	4	143	9				
12		655 N	655	-0-	-0-	-0-	10	1	445	3	Y	182	172 0	20
							200	9						
01		548 N	548	-0-	-0-	-0-	6	1	390	3	Y	137	141 0	16
							1	4	151	9				
02		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	28	1	957	3	Y	197	176 0	37
							13	4	217	9				
03		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	24	1	647	3	Y	328	340 0	25
							1	4	361	9				
04		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT		25

WORTHY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409														
11		20606 X	20606	-0-	-0-	-0-	142	1	19456	3	Y	864	812 1	81
							58	4	950	9				
12		20749 X	20749	-0-	-0-	-0-	1193	1	18497	3	Y	943	973 1	51
							22	4	1037	9				
01		19589 X	19589	-0-	-0-	-0-	1101	1	17562	3	Y	842	853 1	40
							926	9						
02		17082 X	17082	-0-	-0-	-0-	1015	1	15304	3	Y	694	703 1	31
							763	9						
03		21297 X	17859	-0-	-3438	-0-	1027	1	16054	3	Y	707	709 1	29
							778	9						
04		20610 X	NO RPT	-0-	-20610	-0-					Y	NO RPT		29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
STANLEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

11		29460 X	28656	-0-	-804	-0-	57	1	27799	3	Y	727	758	1	263
							800	9							
12		38096 X	38096	-0-	-0-	-0-	1979	1	35120	3	Y	906	787	1	382
							997	9							
01		30998 X	30998	-0-	-0-	-0-	1692	1	28458	3	Y	771	821	1	332
							848	9							
02		26580 X	26580	-0-	-0-	-0-	1448	1	24479	3	Y	594	643	1	283
							653	9							
03		38099 X	28623	-0-	-9476	-0-	1568	1	26310	3	Y	677	675	1	285
							745	9							
04		36870 X	NO RPT	-0-	-36870	-0-					Y	NO RPT			285

STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045															
11		33753 X	33753	-0-	-0-	-0-	67	1	32707	3	Y	890	919	1	283
							979	9							
12		30869 X	30869	-0-	-0-	-0-	1602	1	28428	3	Y	763	673	1	373
							839	9							
01		28981 X	28981	-0-	-0-	-0-	1578	1	26547	3	Y	778	808	1	343
							856	9							
02		26029 X	26029	-0-	-0-	-0-	1417	1	23962	3	Y	591	640	1	294
							650	9							
03		31186 X	27715	-0-	-3471	-0-	1515	1	25432	3	Y	698	695	1	297
							768	9							
04		30180 X	NO RPT	-0-	-30180	-0-					Y	NO RPT			297

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966															
11		6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	366	1	5092	3	Y	646	670	0	57
							14	4	711	9					
12		3301 X	3172	-0-	-129	-0-	58	1	2698	3	Y	375	386	0	46
							3	4	413	9					
01		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	59	1	3286	3	Y	402	402	0	46
							4	4	442	9					
02		3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	80	1	2768	3	Y	290	278	0	58
							39	4	319	9					
03		3224 X	3001	-0-	-223	-0-	95	1	2549	3	Y	321	353	0	26
							4	4	353	9					
04		3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT			26

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272822 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492															
11		3840 X	3405	-0-	-435	-0-	197	1	2743	3	Y	416	459	0	37
							7	4	458	9					
12		3808 X	2584	-0-	-1224	-0-	47	1	2166	3	Y	335	335	0	37
							2	4	369	9					
01		2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	38	1	2145	3	Y	295	301	0	31
							3	4	325	9					
02		3360 X	2633	-0-	-727	-0-	65	1	2219	3	Y	289	268	0	52
							31	4	318	9					
03		3720 X	3068	-0-	-652	-0-	96	1	2582	3	Y	351	379	0	24
							4	4	386	9					
04		3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT			24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272823 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 7069 - 11710														
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

11		4704 X	4704	-0-	-0-	279	1	3883	3	Y	484	484	0	41
						10	4	532	9					
12		4581 X	4581	-0-	-0-	87	1	4044	3	Y	405	399	0	47
						4	4	446	9					
01		3100 N	4201	-0-	1101	66	1	3710	3	Y	382	386	0	43
						5	4	420	9					
02		2800 N	4016	-0-	1216	104	1	3580	3	Y	256	249	0	50
						50	4	282	9					
03		6016 X	3699	-0-	-2317	120	1	3233	3	Y	310	337	0	23
						5	4	341	9					
04		1440 X	NO RPT	-0-	-1440					Y	NO RPT			23

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 272824 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962														
11		4230 X	3259	-0-	-971	189	1	2628	3	Y	395	426	0	36
						7	4	435	9					
12		3999 X	3184	-0-	-815	59	1	2724	3	Y	362	356	0	42
						3	4	398	9					
01		3583 X	3583	-0-	-0-	55	1	3088	3	Y	396	393	0	45
						4	4	436	9					
02		3127 X	3127	-0-	-0-	78	1	2672	3	Y	309	293	0	61
						37	4	340	9					
03		3083 X	3083	-0-	-0-	97	1	2619	3	Y	330	364	0	27
						4	4	363	9					
04		2670 X	NO RPT	-0-	-2670					Y	NO RPT			27

WORTHY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272825 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 12341														
11		20466 X	20466	-0-	-0-	35	1	18790	3	Y	1489	1490	0	38
						3	4	1638	9					
12		18118 X	18118	-0-	-0-	948	1	16365	3	Y	731	724	0	33
						1	4	804	9			12	1	
01		11974 X	11974	-0-	-0-	638	1	10790	3	Y	496	507	0	22
						546	9							
02		15311 X	15311	-0-	-0-	820	1	13858	3	Y	573	559	0	36
						3	4	630	9					
03		16916 X	16916	-0-	-0-	913	1	15051	3	Y	858	844	0	50
						8	4	944	9					
04		15840 X	NO RPT	-0-	-15840					Y	NO RPT			50

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272839 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581														
11		3450 X	1241	-0-	-2209	115	1	947	3	Y	163	147	0	21
						179	9							
12		2709 X	2709	-0-	-0-	246	1	2119	3	Y	313	278	0	40
						344	9					16	1	
01		1929 X	1929	-0-	-0-	97	1	1744	3	Y	80	104	0	16
						88	9							
02		2918 X	2918	-0-	-0-	143	1	2564	3	Y	192	172	0	36
						211	9							
03		1673 X	1673	-0-	-0-	85	1	1516	3	Y	65	89	0	12
						72	9							
04		930 X	NO RPT	-0-	-930					Y	NO RPT			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272840 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2070 X	151	-0-	-1919	-0-	9	1	75	3	Y	61	57 0	11
12	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	67	9	219	1	1886	3	Y 1154 959 0 57 1	149
01	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	1269	9	55	1	991	3	Y 1701 1560 0	290
02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1871	9	50	1	900	3	Y 438 597 0	131
03	549 X	549	-0-	-0-	-0-	482	9	25	1	457	3	Y 61 166 0	26
04	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-	67	9			Y	NO RPT		26

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622

11	T. A.	5064	-0-	5064	33999	462	1	3866	3	Y	669	812 1	125
12	38514 X	4515	-0-	-33999	-0-	736	9	750	1	2967	3	Y 725 630 1	220
01	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	798	9	417	1	2618	3	Y 735 850 1	105
02	4536 X	2638	-0-	-1898	-0-	809	9	233	1	1714	3	Y 581 608 1	78
03	5022 X	1791	-0-	-3231	-0-	52	4	55	1	639	9	Y 585 601 1	62
04	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-	644	9			Y	NO RPT		62

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803

11	7440 X	6447	-0-	-993	-0-	108	1	5852	3	Y	443	456 0	19
12	7368 X	6246	-0-	-1122	-0-	487	9	165	1	5617	3	Y 422 425 0	16
01	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	464	9	126	1	5982	3	Y 472 462 0	26
02	6496 X	5673	-0-	-823	-0-	519	9	248	1	4886	3	Y 490 494 0	22
03	7192 X	7018	-0-	-174	-0-	539	9	223	1	6377	3	Y 380 354 0 36 1	12
04	6450 X	NO RPT	-0-	-6450	-0-	418	9			Y	NO RPT		12

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 41H RRCID -> 272860 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7949 - 12615

11	8845 X	8845	-0-	-0-	-0-	142	1	7803	3	Y	817	831 0	38
12	8928 X	8616	-0-	-312	-0-	1	4	899	9	7533	3	Y 783 786 0	35
01	8773 X	8773	-0-	-0-	-0-	861	9	162	1	7705	3	Y 824 808 0	51
02	8316 X	6411	-0-	-1905	-0-	906	9	273	1	5394	3	Y 676 691 0	36
03	9207 X	7801	-0-	-1406	-0-	744	9	237	1	6802	3	Y 693 637 0 66 1	26
04	8850 X	NO RPT	-0-	-8850	-0-	762	9			Y	NO RPT		26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
WORTHEY RANCH		WELL #: 32H		RRCID -> 272862		COMPL. DATE 07/16/2014			TOTAL DEPTH 8541		PERF. 9594 - 14098	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	27098 X	27098	-0-	-0-	-0-	189 1	25718 3	Y	1014	950 1		93
						76 4	1115 9					
12	24090 X	24090	-0-	-0-	-0-	1389 1	21525 3	Y	1046	1084 1		55
						25 4	1151 9					
01	22931 X	22931	-0-	-0-	-0-	1294 1	20651 3	Y	896	908 1		43
						986 9						
02	19905 X	19905	-0-	-0-	-0-	1187 1	17895 3	Y	748	758 1		33
						823 9						
03	27993 X	20772	-0-	-7221	-0-	1196 1	18707 3	Y	790	791 1		32
						869 9						
04	27090 X	NO RPT	-0-	-27090	-0-			Y	NO RPT			32

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 42H		RRCID -> 272867		COMPL. DATE 03/01/2014			TOTAL DEPTH 7684		PERF. 8087 - 12616	
11	7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	126 1	6894 3	Y	883	905 0		41
						1 4	971 9					
12	7275 X	5054	-0-	-2221	-0-	127 1	4323 3	Y	549	566 0		24
						604 9						
01	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	110 1	5232 3	Y	652	637 0		39
						717 9						
02	6104 X	5036	-0-	-1068	-0-	216 1	4256 3	Y	513	526 0		26
						564 9						
03	6758 X	4860	-0-	-1898	-0-	148 1	4233 3	Y	435	404 0	42 1	15
						479 9						
04	6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-			Y	NO RPT			15

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 43H		RRCID -> 272868		COMPL. DATE 02/28/2014			TOTAL DEPTH 7666		PERF. 8134 - 12671	
11	8340 X	7002	-0-	-1338	-0-	108 1	5915 3	Y	889	911 0		42
						1 4	978 9					
12	7538 X	7263	-0-	-275	-0-	179 1	6085 3	Y	908	910 0		40
						999 9						
01	7711 X	7711	-0-	-0-	-0-	138 1	6566 3	Y	915	899 0		56
						1007 9						
02	6272 X	6009	-0-	-263	-0-	257 1	5075 3	Y	615	639 0		32
						677 9						
03	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	217 1	6225 3	Y	775	706 0	73 1	28
						853 9						
04	6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-			Y	NO RPT			28

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 44H		RRCID -> 272869		COMPL. DATE 02/28/2014			TOTAL DEPTH 7662		PERF. 8636 - 12884	
11	8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	123 1	6765 3	Y	1191	1188 0		54
						1 4	1310 9					
12	5208 X	4728	-0-	-480	-0-	114 1	3870 3	Y	676	699 0		31
						744 9						
01	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	91 1	4360 3	Y	832	812 0		51
						915 9						
02	5124 X	4466	-0-	-658	-0-	178 1	3509 3	Y	708	722 0		37
						779 9						
03	5673 X	5582	-0-	-91	-0-	161 1	4612 3	Y	735	674 0	69 1	29
						809 9						
04	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-			Y	NO RPT			29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 WORTHEY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 272871 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9128 - 13801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	30626 X	30626	-0-	-0-	-0-	51	1	28094	3	Y	2251	2220	0			52
						5	4	2476	9							
12	24890 X	24890	-0-	-0-	-0-	1301	1	22485	3	Y	1002	997	0	16	1	41
						2	4	1102	9							
01	23917 X	23917	-0-	-0-	-0-	1285	1	21739	3	Y	811	822	0			30
						1	4	892	9							
02	18153 X	18153	-0-	-0-	-0-	973	1	16437	3	Y	673	664	0			39
						3	4	740	9							
03	27311 X	-0-	-0-	-27311	-0-					Y	-0-	39	0			-0-
04	26430 X	NO RPT	-0-	-26430	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29H RRCID -> 272873 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261

11	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	224	1	4080	3	Y	782	785	0			18
						14	4	860	9							
12	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	247	1	4185	3	Y	823	818	0			23
						1	4	905	9							
01	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	297	1	4709	3	Y	827	822	0			28
						1	4	910	9							
02	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	250	1	4164	3	Y	677	685	0			20
						3	4	745	9							
03	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	242	1	4153	3	Y	822	815	0			27
						1	4	904	9							
04	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					27

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

11	T. A.	19521	-0-	19521	81076	267	1	18357	3	Y	785	859	1			158
						33	4	864	9							
12	98203 X	17127	-0-	-81076	-0-	1206	1	15373	3	Y	491	430	1			219
						8	4	540	9							
01	16453 X	16453	-0-	-0-	-0-	1134	1	14658	3	Y	553	601	1			171
						53	4	608	9							
02	16408 X	14585	-0-	-1823	-0-	1026	1	13216	3	Y	312	372	1			111
						343	9									
03	18166 X	15586	-0-	-2580	-0-	1061	1	14021	3	Y	458	451	1			118
						504	9									
04	17580 X	NO RPT	-0-	-17580	-0-					Y	NO RPT					118

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723

11	4470 X	3081	-0-	-1389	-0-	49	1	2689	3	Y	312	319	0			14
						343	9									
12	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	129	1	4381	3	Y	504	497	0			21
						554	9									
01	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	88	1	4205	3	Y	541	530	0			32
						595	9									
02	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	196	1	3865	3	Y	492	500	0			24
						541	9									
03	5053 X	4970	-0-	-83	-0-	150	1	4295	3	Y	477	439	0	45	1	17
						525	9									
04	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
WORTHY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		19212 X	19212	-0-	-0-	-0-	133 1	18120 3	Y	823	779 1		75
							54 4	905 9					
12		20499 X	20499	-0-	-0-	-0-	1179 1	18279 3	Y	927	955 1		47
							21 4	1020 9					
01		19571 X	19571	-0-	-0-	-0-	1102 1	17574 3	Y	814	824 1		37
							895 9						
02		18004 X	17138	-0-	-866	-0-	1020 1	15377 3	Y	674	683 1		28
							741 9						
03		20491 X	17547	-0-	-2944	-0-	1007 1	15752 3	Y	716	718 1		26
							788 9						
04		19830 X	NO RPT	-0-	-19830	-0-			Y	NO RPT			26

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847													
11		6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	109 1	5919 3	Y	613	634 0		29
							674 9						
12		8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	206 1	7012 3	Y	721	719 0		31
							793 9						
01		7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	136 1	6494 3	Y	669	660 0		40
							736 9						
02		5796 X	3949	-0-	-1847	-0-	169 1	3336 3	Y	404	423 0		21
							444 9						
03		6417 X	3914	-0-	-2503	-0-	117 1	3354 3	Y	403	372 0	38 1	14
							443 9						
04		6210 X	NO RPT	-0-	-6210	-0-			Y	NO RPT			14

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 28H RRCID -> 272881 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8388 - 14444													
11		5610 X	4524	-0-	-1086	-0-	196 1	3570 3	Y	678	693 0		14
							12 4	746 9					
12		4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	217 1	3682 3	Y	787	781 0		20
							1 4	866 9					
01		4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	242 1	3824 3	Y	770	765 0		25
							847 9						
02		3472 X	3262	-0-	-210	-0-	140 1	2340 3	Y	709	714 0		20
							2 4	780 9					
03		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	191 1	3256 3	Y	687	685 0		22
							756 9						
04		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			Y	NO RPT			22

WORTHY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 272891 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9029 - 12333													
11		17380 X	17380	-0-	-0-	-0-	29 1	16112 3	Y	1124	1117 0		26
							3 4	1236 9					
12		14657 X	14657	-0-	-0-	-0-	770 1	13299 3	Y	534	529 0	9 1	22
							1 4	587 9					
01		14200 X	14200	-0-	-0-	-0-	761 1	12855 3	Y	531	533 0		20
							584 9						
02		11046 X	11046	-0-	-0-	-0-	591 1	9984 3	Y	426	421 0		25
							2 4	469 9					
03		8959 X	-0-	-0-	-8959	-0-			Y	-0-	25 0		-0-
04		8670 X	NO RPT	-0-	-8670	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
STANLEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 272892 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9254 - 13360															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11		29457 X	29457	-0-	-0-	-0-	285 1	28135 3	888 9	Y	807	755 1		331	
							149 4	888 9							
12		24179 X	24179	-0-	-0-	-0-	1460 1	21972 3	708 9	Y	644	639 1		336	
							39 4	708 9							
01		23461 X	23461	-0-	-0-	-0-	1386 1	21366 3	706 9	Y	642	691 1		287	
							3 4	706 9							
02		20680 X	20680	-0-	-0-	-0-	1087 1	19042 3	548 9	Y	498	505 1		280	
							3 4	548 9							
03		27218 X	21164	-0-	-6054	-0-	1148 1	19397 3	616 9	Y	560	569 1		271	
							3 4	616 9							
04		26340 X	NO RPT	-0-	-26340	-0-				Y	NO RPT			271	

STANLEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218															
11		20329 X	20329	-0-	-0-	-0-	195 1	19261 3	771 9	Y	701	659 1		399	
							102 4	771 9							
12		17461 X	17461	-0-	-0-	-0-	1047 1	15764 3	622 9	Y	565	561 1		403	
							28 4	622 9							
01		17535 X	17535	-0-	-0-	-0-	1027 1	15828 3	678 9	Y	616	654 1		365	
							2 4	678 9							
02		14355 X	14355	-0-	-0-	-0-	745 1	13044 3	564 9	Y	513	518 1		360	
							2 4	564 9							
03		20150 X	16779	-0-	-3371	-0-	910 1	15371 3	496 9	Y	451	466 1		345	
							2 4	496 9							
04		19500 X	NO RPT	-0-	-19500	-0-				Y	NO RPT			345	

STANLEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 272895 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274															
11		26896 X	26896	-0-	-0-	-0-	258 1	25413 3	1091 9	Y	992	943 1		498	
							134 4	1091 9							
12		23802 X	23802	-0-	-0-	-0-	1428 1	21497 3	839 9	Y	763	763 1		498	
							38 4	839 9							
01		23047 X	23047	-0-	-0-	-0-	1351 1	20816 3	878 9	Y	798	853 1		443	
							2 4	878 9							
02		20203 X	20203	-0-	-0-	-0-	1054 1	18433 3	714 9	Y	649	657 1		435	
							2 4	714 9							
03		27404 X	21012	-0-	-6392	-0-	1131 1	19098 3	780 9	Y	709	722 1		422	
							3 4	780 9							
04		26520 X	NO RPT	-0-	-26520	-0-				Y	NO RPT			422	

STANLEY RANCH WELL #: 52H RRCID -> 272897 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000															
11		21490 X	21490	-0-	-0-	-0-	209 1	20653 3	519 9	Y	472	447 1		171	
							109 4	519 9							
12		20513 X	20513	-0-	-0-	-0-	1241 1	18681 3	558 9	Y	507	488 1		190	
							33 4	558 9							
01		19577 X	19577	-0-	-0-	-0-	1161 1	17895 3	519 9	Y	472	510 1		152	
							2 4	519 9							
02		16273 X	16273	-0-	-0-	-0-	858 1	15024 3	389 9	Y	354	361 1		145	
							2 4	389 9							
03		22196 X	18017	-0-	-4179	-0-	982 1	16572 3	461 9	Y	419	424 1		140	
							2 4	461 9							
04		21480 X	NO RPT	-0-	-21480	-0-				Y	NO RPT			140	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		32H	RRCID ->	272898	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	7526	PERF. 8146 - 14157	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	313 1	5715 3	Y	786	797 0		21
							20 4	865 9					
12		6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	300 1	5094 3	Y	822	818 0		25
							1 4	904 9					
01		7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	369 1	5852 3	Y	1048	1035 0		38
							1 4	1153 9					
02		5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	271 1	4516 3	Y	745	758 0		25
							3 4	820 9					
03		7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	338 1	5782 3	Y	817	812 0		30
							1 4	899 9					
04		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			Y	NO RPT			30

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		31H	RRCID ->	272911	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	7515	PERF. 8168 - 14150	

11		5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	261 1	4779 3	Y	629	636 0		13
							17 4	692 9					
12		6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	301 1	5099 3	Y	716	711 0		18
							1 4	788 9					
01		5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	307 1	4877 3	Y	668	665 0		21
							1 4	735 9					
02		5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	251 1	4172 3	Y	555	561 0		15
							3 4	611 9					
03		4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	230 1	3942 3	Y	573	571 0		17
							1 4	630 9					
04		4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-			Y	NO RPT			17

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		30H	RRCID ->	272912	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	7487	PERF. 8169 - 14136	

11		4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	194 1	3538 3	Y	947	953 0		24
							12 4	1042 9					
12		5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	242 1	4110 3	Y	941	937 0		28
							1 4	1035 9					
01		4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	238 1	3786 3	Y	723	724 0		27
							1 4	795 9					
02		5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	258 1	4296 3	Y	696	700 0		23
							3 4	766 9					
03		5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	239 1	4092 3	Y	812	806 0		29
							1 4	893 9					
04		4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-			Y	NO RPT			29

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		47H	RRCID ->	272916	COMPL. DATE	03/10/2014	TOTAL DEPTH	7711	PERF. 8148 - 13090	

11		5730 X	4354	-0-	-1376	-0-	70 1	3812 3	Y	429	440 0		19
							472 9						
12		6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	165 1	5592 3	Y	624	618 0		25
							686 9						
01		5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	107 1	5119 3	Y	573	565 0		33
							630 9						
02		4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	214 1	4228 3	Y	483	494 0		22
							531 9						
03		6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	197 1	5632 3	Y	623	567 0	58 1	20
							685 9						
04		6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-			Y	NO RPT			20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 48H		RRCID -> 272918			COMPL. DATE 03/13/2014			TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 13178	
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

11		4650 X	3231	-0-	-1419	-0-	51 1	2793 3	Y	352	369 0	15
							387 9					
12		5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	148 1	5011 3	Y	626	616 0	25
							689 9					
01		4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	82 1	3901 3	Y	489	485 0	29
							538 9					
02		4116 X	3764	-0-	-352	-0-	157 1	3106 3	Y	455	462 0	22
							501 9					
03		4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	140 1	4017 3	Y	527	481 0	18
							580 9				50 1	
04		4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-			Y	NO RPT		18

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 49H		RRCID -> 272920			COMPL. DATE 03/27/2014			TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8659 - 12878	

11		4320 X	1660	-0-	-2660	-0-	10 1	1487 3	Y	148	156 0	5
							163 9					
12		3184 X	435	-0-	-2749	-0-	3 1	388 3	Y	40	45 0	-0-
							44 9					
01		2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	23 1	2138 3	Y	520	506 0	14
							572 9					
02		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	32 1	3357 3	Y	561	553 0	22
							617 9					
03		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	20 1	3381 3	Y	537	542 0	17
							9 4	591 9				
04		2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-			Y	NO RPT		17

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 50H		RRCID -> 272926			COMPL. DATE 03/15/2014			TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8155 - 12298	

11		5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	32 1	4664 3	Y	416	440 0	18
							458 9					
12		5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	33 1	4636 3	Y	635	632 0	21
							2 4	699 9				
01		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	33 1	3050 3	Y	390	399 0	12
							429 9					
02		3444 X	2666	-0-	-778	-0-	22 1	2316 3	Y	298	299 0	11
							328 9					
03		5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	26 1	4507 3	Y	516	511 0	16
							12 4	568 9				
04		3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-			Y	NO RPT		16

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 51H		RRCID -> 272987			COMPL. DATE 03/14/2014			TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8036 - 12322	

11		3720 X	3528	-0-	-192	-0-	22 1	3125 3	Y	346	369 0	16
							381 9					
12		3424 X	3398	-0-	-26	-0-	21 1	2848 3	Y	480	479 0	17
							1 4	528 9				
01		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	36 1	3312 3	Y	640	635 0	22
							704 9					
02		3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	31 1	3218 3	Y	616	610 0	28
							678 9					
03		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	19 1	3327 3	Y	612	616 0	24
							9 4	673 9				
04		3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-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 #: 52H RRCID -> 272990 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8217 - 12789													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	19 1	2700 3	Y	318	319 0		13
							350 9						
12		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	19 1	2677 3	Y	445	444 0		14
							1 4	490 9					
01		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	29 1	2685 3	Y	458	458 0		14
							504 9						
02		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	22 1	2310 3	Y	376	375 0		15
							414 9						
03		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	15 1	2580 3	Y	402	403 0		14
							7 4	442 9					
04		2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-			Y	NO RPT			14

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273002 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972													
11		6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	454 1	4768 3	Y	693	696 0		21
							42 4	762 9					
12		6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	329 1	5087 3	Y	673	655 0		39
							43 4	740 9					
01		5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	131 1	4948 3	Y	615	617 0		37
							129 4	677 9					
02		5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	395 1	4003 3	Y	838	813 0		62
							196 4	922 9					
03		5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	197 1	4448 3	Y	1006	1009 0		59
							1 4	1107 9					
04		5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-			Y	NO RPT			59

STANLEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 273003 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538													
11		16830 X	16234	-0-	-596	-0-	154 1	15234 3	Y	695	686 1		228
							81 4	765 9					
12		16846 X	16846	-0-	-0-	-0-	1003 1	15084 3	Y	666	652 1		242
							26 4	733 9					
01		17707 X	17707	-0-	-0-	-0-	1031 1	15885 3	Y	717	761 1		198
							2 4	789 9					
02		16089 X	16089	-0-	-0-	-0-	836 1	14631 3	Y	564	572 1		190
							2 4	620 9					
03		17800 X	17800	-0-	-0-	-0-	954 1	16103 3	Y	674	683 1		181
							2 4	741 9					
04		17130 X	NO RPT	-0-	-17130	-0-			Y	NO RPT			181

STUMBERG RANCH WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083													
11		4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	261 1	2475 3	Y	1829	1823 0		185
							2012 9						
12		5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	283 1	3677 3	Y	1348	1420 0		113
							1 4	1483 9					
01		10190 X	10190	-0-	-0-	-0-	634 1	7065 3	Y	2264	2181 0		196
							1 4	2490 9					
02		7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	576 1	5785 3	Y	1254	1277 0		173
							1379 9						
03		9224 X	9224	-0-	-0-	-0-	805 1	7340 3	Y	976	1045 0		104
							5 4	1074 9					
04		8550 X	NO RPT	-0-	-8550	-0-			Y	NO RPT			104

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
WORTHEY RANCH		WELL #: 39H		RRCID -> 273029		COMPL. DATE 06/06/2014		TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
11	27982 X	27982	-0-	-0-	-0-	47 1 4 4	25643 3 2288 9	Y	2080	2061 0	50
12	24695 X	24695	-0-	-0-	-0-	1302 1 2 4	22502 3 889 9	Y	808	810 0	13 1 35
01	24363 X	24363	-0-	-0-	-0-	1306 1 1 4	22090 3 966 9	Y	878	878 0	35
02	16353 X	16353	-0-	-0-	-0-	876 1 3 4	14811 3 663 9	Y	603	601 0	37
03	17825 X	-0-	-0-	-17825	-0-			Y	-0-	37 0	-0-
04	17250 X	NO RPT	-0-	-17250	-0-			Y	NO RPT		-0-
STANLEY RANCH		WELL #: 60H		RRCID -> 273037		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306			
11	18363 X	18363	-0-	-0-	-0-	175 1 91 4	17253 3 844 9	Y	767	712 1	231
12	14144 X	14144	-0-	-0-	-0-	843 1 22 4	12688 3 591 9	Y	537	542 1	226
01	14953 X	14953	-0-	-0-	-0-	875 1 2 4	13484 3 592 9	Y	538	579 1	185
02	12966 X	12966	-0-	-0-	-0-	671 1 2 4	11761 3 532 9	Y	484	486 1	183
03	18972 X	13553	-0-	-5419	-0-	724 1 2 4	12229 3 598 9	Y	544	553 1	174
04	18360 X	NO RPT	-0-	-18360	-0-			Y	NO RPT		174
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 53H		RRCID -> 273040		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964			
11	5580 X	5005	-0-	-575	-0-	32 1 414 9	4559 3	Y	376	387 0	15
12	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	37 1 2 4	5160 3 684 9	Y	622	617 0	20
01	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	56 1 761 9	5260 3	Y	692	691 0	21
02	4872 X	4534	-0-	-338	-0-	38 1 570 9	3926 3	Y	518	518 0	21
03	5394 X	5374	-0-	-20	-0-	27 1 13 4	4723 3 611 9	Y	555	557 0	19
04	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-			Y	NO RPT		19
DENTONIO STATE 22 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273041		COMPL. DATE 03/25/2014		TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166			
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	18 1 154 9	679 3	Y	140	161 0	21
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	24 1 168 9	751 3	Y	153	129 0	45
01	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	83 1 2 4	1159 3 255 9	Y	232	221 0	56
02	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	45 1 1 4	1219 3 365 9	Y	332	344 0	44
03	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	137 1 301 9	1739 3	Y	274	282 0	36
04	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-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 #: 56H		RRCID -> 273042		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 7792		PERF. 8233 - 12862	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	5160 X	5017	-0-	-143	-0-	31 1	4546 3	Y	400	404 0	17
						440 9					
12	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	31 1	4347 3	Y	481	481 0	17
						2 4	529 9				
01	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	46 1	4288 3	Y	552	550 0	19
						607 9					
02	4200 X	3926	-0-	-274	-0-	33 1	3406 3	Y	443	442 0	20
						487 9					
03	4650 X	4600	-0-	-50	-0-	23 1	4070 3	Y	451	454 0	17
						11 4	496 9				
04	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-			Y	NO RPT		17

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 54H		RRCID -> 273047		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 7781		PERF. 8237 - 12608	
11	4680 X	3246	-0-	-1434	-0-	21 1	3059 3	Y	151	154 0	7
						166 9					
12	4496 X	3827	-0-	-669	-0-	25 1	3483 3	Y	289	285 0	11
						1 4	318 9				
01	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	31 1	2884 3	Y	309	308 0	12
						340 9					
02	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	35 1	3686 3	Y	339	334 0	17
						373 9					
03	3844 X	3816	-0-	-28	-0-	20 1	3376 3	Y	374	375 0	16
						9 4	411 9				
04	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-			Y	NO RPT		16

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 87H		RRCID -> 273048		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 7362		PERF. 8070 - 14415	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	12813			Y	-0-	12 1	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	12813			Y	-0-		-0-
01	12813 X	-0-	-0-	-12813	-0-			Y	-0-		-0-
02	8481 X	8481	-0-	-0-	-0-	175 1	8306 3	Y	-0-		-0-
03	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	15 1	1542 3	Y	1192	1136 1	56
						1311 9					
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		56

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 57H		RRCID -> 273063		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 7793		PERF. 8364 - 12468	
11	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	15 1	2128 3	Y	116	122 0	5
						128 9					
12	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	14 1	2000 3	Y	232	229 0	8
						1 4	255 9				
01	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	23 1	2144 3	Y	204	205 0	7
						224 9					
02	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	17 1	1813 3	Y	188	187 0	8
						207 9					
03	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	11 1	2026 3	Y	210	210 0	8
						6 4	231 9				
04	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-			Y	NO RPT		8

MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273065		COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 6488		PERF.10645 - 11726	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	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

11		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	26 1	3741 3	Y	314	320 0		12
							345 9						
12		3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	25 1	3428 3	Y	298	301 0		9
							1 4	328 9					
01		4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	39 1	3632 3	Y	314	314 0		9
							345 9						
02		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	29 1	3006 3	Y	494	483 0		20
							543 9						
03		3844 X	3664	-0-	-180	-0-	18 1	3218 3	Y	381	387 0		14
							9 4	419 9					
04		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			Y	NO RPT			14

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		88H	RRCID ->	273144	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	7333	PERF.	8342 - 14676	

11		15840 X	13981	-0-	-1859	-0-	55 1	11740 3	Y	1987	2074 1		97
							2186 9						
12		16716 X	16716	-0-	-0-	-0-	73 1	14333 3	Y	2100	2061 1		136
							2310 9						
01		16106 X	16106	-0-	-0-	-0-	83 1	13626 3	Y	2179	2149 1		166
							2397 9						
02		13160 X	11016	-0-	-2144	-0-	189 1	8981 3	Y	1678	1704 1		140
							1846 9						
03		14570 X	13084	-0-	-1486	-0-	114 1	11993 3	Y	888	982 1		46
							977 9						
04		14100 X	NO RPT	-0-	-14100	-0-			Y	NO RPT			46

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		89H	RRCID ->	273145	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	7313	PERF.	8459 - 14851	

11		17675 X	17675	-0-	-0-	-0-	69 1	14782 3	Y	2567	2676 1		121
							2824 9						
12		16272 X	16272	-0-	-0-	-0-	68 1	13245 3	Y	2690	2641 1		170
							2959 9						
01		14491 X	14491	-0-	-0-	-0-	72 1	11901 3	Y	2289	2285 1		174
							2518 9						
02		17058 X	17058	-0-	-0-	-0-	270 1	12787 3	Y	3637	3520 1		291
							4001 9						
03		15779 X	12103	-0-	-3676	-0-	96 1	10043 3	Y	1785	1980 1		96
							1964 9						
04		15270 X	NO RPT	-0-	-15270	-0-			Y	NO RPT			96

STANLEY RANCH		WELL #:		54H	RRCID ->	273166	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	8887	PERF.	9340 - 13326	

11		16440 X	16076	-0-	-364	-0-	155 1	15320 3	Y	473	448 1		178
							81 4	520 9					
12		16988 X	14471	-0-	-2517	-0-	868 1	13059 3	Y	474	461 1		191
							23 4	521 9					
01		12402 X	12402	-0-	-0-	-0-	728 1	11210 3	Y	421	458 1		154
							1 4	463 9					
02		11387 X	11387	-0-	-0-	-0-	595 1	10404 3	Y	352	356 1		150
							1 4	387 9					
03		16616 X	12311	-0-	-4305	-0-	675 1	11408 3	Y	205	221 1		134
							2 4	226 9					
04		16080 X	NO RPT	-0-	-16080	-0-			Y	NO RPT			134

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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	376 1	3939 3	Y	776	780 0		22
							34 4	854 9					
12		5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	279 1	4300 3	Y	969	938 0		53
							36 4	1066 9					
01		6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	119 1	4524 3	Y	1147	1135 0		65
							118 4	1262 9					
02		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	305 1	3095 3	Y	761	770 0		56
							152 4	837 9					
03		5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	166 1	3769 3	Y	977	978 0		55
							1 4	1075 9					
04		4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-			Y	NO RPT			55

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #:		4H	RRCID ->	273171	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	7907	PERF. 8260 - 13021		
11		6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	492 1	5153 3	Y	875	879 0		22
							45 4	963 9					
12		6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	336 1	5195 3	Y	788	769 0		41
							44 4	867 9					
01		6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	145 1	5503 3	Y	629	636 0		34
							144 4	692 9					
02		5320 X	5079	-0-	-241	-0-	370 1	3761 3	Y	694	681 0		47
							185 4	763 9					
03		5890 X	5771	-0-	-119	-0-	206 1	4667 3	Y	815	819 0		43
							1 4	897 9					
04		5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-			Y	NO RPT			43

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #:		6H	RRCID ->	273172	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	7770	PERF. 8648 - 13502		
11		1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	136 1	1430 3	Y	341	346 0		9
							13 4	375 9					
12		2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	102 1	1576 3	Y	335	327 0		17
							13 4	369 9					
01		1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	32 1	1230 3	Y	190	198 0		9
							33 4	209 9					
02		2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	171 1	1731 3	Y	345	332 0		22
							85 4	380 9					
03		2356 X	2302	-0-	-54	-0-	76 1	1710 3	Y	469	467 0		24
							516 9						
04		1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-			Y	NO RPT			24

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #:		5H	RRCID ->	273177	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	7894	PERF. 8861 - 13651		
11		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	281 1	2943 3	Y	809	807 0		26
							26 4	890 9					
12		4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	194 1	2993 3	Y	823	801 0		48
							25 4	905 9					
01		4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	91 1	3447 3	Y	820	818 0		50
							90 4	902 9					
02		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	236 1	2390 3	Y	605	608 0		47
							117 4	666 9					
03		3565 X	2955	-0-	-610	-0-	98 1	2209 3	Y	589	600 0		36
							648 9						
04		3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-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 #: 2H RRCID -> 273179 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		4020 X	395	-0-	-3625	-0-	28 1	299 3	Y	59	58 0	2
							3 4	65 9				
12		2841 X	758	-0-	-2083	-0-	39 1	598 3	Y	105	101 0	6
							5 4	116 9				
01		1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	22 1	813 3	Y	171	167 0	10
							21 4	188 9				
02		1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	100 1	1018 3	Y	91	94 0	7
							50 4	100 9				
03		829 X	829	-0-	-0-	-0-	31 1	693 3	Y	95	96 0	6
							105 9					
04		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			Y	NO RPT		6

STUMBERG RANCH WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152												
11		1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	59 1	1003 3	Y	482	493 0	41
							1 4	530 9				
12		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	162 1	2756 3	Y	1348	1318 0	71
							5 4	1483 9				
01		5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	230 1	4609 3	Y	1050	1070 0	51
							4 4	1155 9				
02		4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	134 1	3753 3	Y	779	792 0	38
							857 9					
03		5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	294 1	3859 3	Y	790	749 0	79
							869 9					
04		300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT		79

LLOYD BRISCOE WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147												
11		7710 X	5790	-0-	-1920	-0-	524 1	5120 3	Y	127	77 1	266
							6 4	140 9				
12		7967 X	6725	-0-	-1242	-0-	742 1	5793 3	Y	170	309 1	127
							3 4	187 9				
01		6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	579 1	6013 3	Y	200	154 1	173
							2 4	220 9				
02		7084 X	5429	-0-	-1655	-0-	425 1	4850 3	Y	138	239 1	72
							2 4	152 9				
03		7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	655 1	6285 3	Y	185	176 1	81
							2 4	204 9				
04		6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-			Y	NO RPT		81

LLOYD BRISCOE WELL #: 2H RRCID -> 273188 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5856 - 10129												
11		5580 X	3531	-0-	-2049	-0-	322 1	3139 3	Y	61	38 1	131
							3 4	67 9				
12		5766 X	4955	-0-	-811	-0-	552 1	4307 3	Y	85	151 1	65
							2 4	94 9				
01		5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	438 1	4563 3	Y	82	68 1	79
							2 4	90 9				
02		5180 X	3658	-0-	-1522	-0-	290 1	3311 3	Y	51	97 1	33
							1 4	56 9				
03		4960 X	4871	-0-	-89	-0-	454 1	4348 3	Y	62	63 1	32
							1 4	68 9				
04		4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-			Y	NO RPT		32

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 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

11		5070 X	4639	-0-	-431	-0-	415 1	4056 3	164 3	Y	149	74 1			255
							4 4	164 9							
12		5239 X	4861	-0-	-378	-0-	532 1	4155 3	172 9	Y	156	289 1			122
							2 4	172 9							
01		5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	433 1	4501 3	168 9	Y	153	129 1			146
							1 4	168 9							
02		5040 X	3912	-0-	-1128	-0-	307 1	3488 3	116 9	Y	105	191 1			60
							1 4	116 9							
03		5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	515 1	4937 3	149 9	Y	135	132 1			63
							1 4	149 9							
04		4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-				Y	NO RPT				63

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 58H RRCID -> 273192 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8283 - 12619															

11		3360 X	3055	-0-	-305	-0-	20 1	2831 3	204 9	Y	185	193 0			6
							204 9								
12		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	22 1	3047 3	377 9	Y	343	339 0			10
							1 4	377 9							
01		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	32 1	3026 3	370 9	Y	336	336 0			10
							370 9								
02		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	24 1	2488 3	373 9	Y	339	335 0			14
							373 9								
03		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	19 1	3319 3	9 4	Y	374	375 0			13
							9 4	411 9							
04		2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-				Y	NO RPT				13

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 59H RRCID -> 273231 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8344 - 12710															

11		7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	46 1	6682 3	805 9	Y	732	742 0			29
							805 9								
12		7889 X	7889	-0-	-0-	-0-	49 1	6891 3	946 9	Y	860	861 0			28
							3 4	946 9							
01		7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	71 1	6667 3	941 9	Y	855	857 0			26
							941 9								
02		6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	54 1	5734 3	889 9	Y	808	801 0			33
							1 4	889 9							
03		7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	35 1	6122 3	17 4	Y	803	807 0			29
							17 4	883 9							
04		6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-				Y	NO RPT				29

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 60H RRCID -> 273233 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846															

11		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	32 1	4598 3	474 9	Y	431	441 0			20
							474 9								
12		5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	33 1	4693 3	483 9	Y	439	442 0			17
							2 4	483 9							
01		5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	49 1	4611 3	495 9	Y	450	450 0			17
							495 9								
02		4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	38 1	3995 3	657 9	Y	597	587 0			27
							657 9								
03		4867 X	4814	-0-	-53	-0-	23 1	4041 3	11 4	Y	672	673 0			26
							11 4	739 9							
04		4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-				Y	NO RPT				26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102											
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		85H	RRCID ->	273240	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	7383	PERF.	8319 - 14661			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

11		5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	50	1	3892	3	Y	1440	1417	0	30
							1584	9							
12		4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	53	1	4603	3	Y	165	191	0	4
							182	9							
01		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	29	1	1893	3	Y	108	110	0	2
							119	9							
02		5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	73	1	5152	3	Y	119	117	0	4
							131	9							
03		2046 X	1020	-0-	-1026	-0-	14	1	821	3	Y	168	168	0	4
							185	9							
04		1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT			4

WORTHY RANCH		WELL #:		34H	RRCID ->	273257	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	8519	PERF.	9127 - 12341			

11		14881 X	14881	-0-	-0-	-0-	25	1	13619	3	Y	1123	1124	0	28
							2	4							
12		12865 X	12257	-0-	-608	-0-	637	1	11003	3	Y	560	554	0	25
							1	4				9	1		
01		9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	478	1	8085	3	Y	523	526	0	22
							575	9							
02		12208 X	10877	-0-	-1331	-0-	579	1	9782	3	Y	467	459	0	30
							2	4							
03		15376 X	11636	-0-	-3740	-0-	635	1	10447	3	Y	499	499	0	30
							5	4							
04		14880 X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					Y	NO RPT			30

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		86H	RRCID ->	273265	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	7377	PERF.	8398 - 14909			

11		12270 X	12270	-0-	-0-	-0-	141	1	11029	3	Y	1000	989	0	21
							1100	9							
12		11838 X	11838	-0-	-0-	-0-	122	1	10607	3	Y	1007	1007	0	21
							1	4							
01		10225 X	10225	-0-	-0-	-0-	141	1	9003	3	Y	983	983	0	21
							1081	9							
02		10426 X	10426	-0-	-0-	-0-	133	1	9383	3	Y	826	814	0	33
							1	4							
03		7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	112	1	6445	3	Y	775	785	0	23
							853	9							
04		5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT			23

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		84H	RRCID ->	273300	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	7348	PERF.	8545 - 14374			

11		T. A.	-0-	-0-	-0-	3281					Y	-0-	3	0	-0-
12		10514 X	7233	-0-	-3281	-0-	74	1	6425	3	Y	667	653	0	14
							734	9							
01		2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	32	1	2057	3	Y	344	350	0	8
							378	9							
02		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	44	1	3114	3	Y	269	265	0	12
							296	9							
03		7223 X	4558	-0-	-2665	-0-	67	1	3884	3	Y	552	547	0	17
							607	9							
04		6990 X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT			17

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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11		3000 N	6139	-0-	3139	8734	557 1 300 9	5282 3	Y	273	267 0		25
12		13214 X	4480	-0-	-8734	-0-	311 1 2 4	4053 3 114 9	Y	104	121 0		8
01		5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	409 1 112 9	4545 3	Y	102	103 0		7
02		4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	389 1 270 9	3909 3	Y	245	224 0		28
03		5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	482 1 3 4	4390 3 762 9	Y	693	658 0		63
04		4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-			Y	NO RPT			63

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #: 7H		RRCID -> 273334		COMPL. DATE 04/15/2014		TOTAL DEPTH 7753		PERF. 8605 - 13384		
11		3900 X	2832	-0-	-1068	-0-	191 1 18 4	2008 3 615 9	Y	559	559 0		18
12		3056 X	2996	-0-	-60	-0-	144 1 19 4	2225 3 608 9	Y	553	538 0		33
01		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	53 1 54 4	2035 3 386 9	Y	351	361 0		23
02		2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	196 1 97 4	1984 3 333 9	Y	303	301 0		25
03		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	103 1 376 9	2324 3	Y	342	345 0		22
04		2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-			Y	NO RPT			22

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #: 8H		RRCID -> 273345		COMPL. DATE 04/15/2014		TOTAL DEPTH 7749		PERF. 8625 - 13519		
11		4110 X	2568	-0-	-1542	-0-	185 1 17 4	1939 3 427 9	Y	388	389 0		11
12		4073 X	2891	-0-	-1182	-0-	148 1 19 4	2276 3 448 9	Y	407	396 0		22
01		1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	39 1 39 4	1488 3 204 9	Y	185	196 0		11
02		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	203 1 102 4	2070 3 549 9	Y	499	475 0		35
03		2511 X	2193	-0-	-318	-0-	69 1 564 9	1560 3	Y	513	518 0		30
04		2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-			Y	NO RPT			30

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #: 9H		RRCID -> 273347		COMPL. DATE 04/15/2014		TOTAL DEPTH 7754		PERF. 8715 - 13574		
11		10366 X	10366	-0-	-0-	-0-	664 1 61 4	6962 3 2679 9	Y	2435	2385 0		68
12		4557 X	4074	-0-	-483	-0-	171 1 23 4	2657 3 1223 9	Y	1112	1116 0		64
01		3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	63 1 63 4	2407 3 1298 9	Y	1180	1176 0		68
02		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	254 1 127 4	2583 3 891 9	Y	810	818 0		60
03		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	102 1 910 9	2294 3	Y	827	840 0		47
04		2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-			Y	NO RPT			47

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 INJECT. (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	
11	7740 X	6743	-0-	-997	-0-	151 1	6072 3	Y	473	494 0	53
						520 9					
12	7254 X	6078	-0-	-1176	-0-	91 1	5502 3	Y	441	432 0	62
						485 9					
01	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	109 1	4806 3	Y	435	437 0	60
						479 9					
02	5684 X	5475	-0-	-209	-0-	166 1	4782 3	Y	479	471 0	68
						527 9					
03	6975 X	6441	-0-	-534	-0-	247 1	5651 3	Y	494	506 0	56
						543 9					
04	6750 X	NO RPT	-0-	-6750	-0-			Y	NO RPT		56

FOGMT		WELL #: 34SP		RRCID -> 273449		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6718 - 13994			
11	10052 X	10052	-0-	-0-	-0-	222 1	8937 3	Y	812	856 0	92
						893 9					
12	10354 X	9286	-0-	-1068	-0-	142 1	8563 3	Y	528	543 0	77
						581 9					
01	8570 X	8570	-0-	-0-	-0-	179 1	7845 3	Y	496	504 0	69
						546 9					
02	9016 X	8808	-0-	-208	-0-	270 1	7771 3	Y	697	671 0	95
						767 9					
03	10385 X	10271	-0-	-114	-0-	397 1	9095 3	Y	708	724 0	79
						779 9					
04	10050 X	NO RPT	-0-	-10050	-0-			Y	NO RPT		79

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 74H		RRCID -> 273451		COMPL. DATE 06/13/2014		TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8163 - 13661			
11	6600 X	5223	-0-	-1377	-0-	14 1	4699 3	Y	462	453 0	22
						2 4	508 9				
12	5800 X	4806	-0-	-994	-0-	24 1	4365 3	Y	377	379 0	20
						2 4	415 9				
01	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	14 1	4250 3	Y	328	327 0	21
						4 4	361 9				
02	4732 X	4037	-0-	-695	-0-	11 1	3637 3	Y	353	359 0	15
						1 4	388 9				
03	5239 X	4903	-0-	-336	-0-	29 1	4493 3	Y	346	347 0	14
						381 9					
04	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-			Y	NO RPT		14

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 55H		RRCID -> 273457		COMPL. DATE 05/05/2014		TOTAL DEPTH 7223 PERF. 8162 - 13395			
11	7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	357 1	6181 3	Y	1065	1057 0	50
						1172 9					
12	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	323 1	3932 3	Y	821	801 0	70
						1 4	903 9				
01	685 X	685	-0-	-0-	-0-	50 1	603 3	Y	23	87 0	6
						7 4	25 9				
02	7056 X	4479	-0-	-2577	-0-	94 1	4282 3	Y	54	60 0	-0-
						44 4	59 9				
03	7967 X	7855	-0-	-112	-0-	139 1	7261 3	Y	382	374 0	3 1
						35 4	420 9				
04	7710 X	NO RPT	-0-	-7710	-0-			Y	NO RPT		5

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) 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	
11	15840 X	15521	-0-	-319	-0-	149 1 78 4	14735 3 559 9	Y	508	500 1	191
12	16368 X	15967	-0-	-401	-0-	960 1 25 4	14437 3 545 9	Y	495	484 1	202
01	15549 X	15549	-0-	-0-	-0-	912 1 2 4	14051 3 584 9	Y	531	564 1	169
02	13580 X	13470	-0-	-110	-0-	701 1 2 4	12281 3 486 9	Y	442	446 1	165
03	16027 X	14780	-0-	-1247	-0-	797 1 2 4	13465 3 516 9	Y	469	480 1	154
04	15510 X	NO RPT	-0-	-15510	-0-			Y	NO RPT		154
STANLEY RANCH		WELL #: 56H		RRCID -> 273470		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023			
11	19421 X	19421	-0-	-0-	-0-	187 1 98 4	18517 3 619 9	Y	563	544 1	270
12	19779 X	19779	-0-	-0-	-0-	1195 1 32 4	17994 3 558 9	Y	507	499 1	278
01	18829 X	18829	-0-	-0-	-0-	1116 1 2 4	17190 3 521 9	Y	474	513 1	239
02	15301 X	15301	-0-	-0-	-0-	805 1 2 4	14085 3 409 9	Y	372	379 1	232
03	17180 X	17180	-0-	-0-	-0-	934 1 2 4	15775 3 469 9	Y	426	433 1	225
04	16140 X	NO RPT	-0-	-16140	-0-			Y	NO RPT		225
STANLEY RANCH		WELL #: 57H		RRCID -> 273472		COMPL. DATE 04/30/2014		TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901			
11	15860 X	15860	-0-	-0-	-0-	152 1 80 4	15071 3 557 9	Y	506	488 1	172
12	14818 X	14818	-0-	-0-	-0-	889 1 24 4	13381 3 524 9	Y	476	466 1	182
01	15198 X	15198	-0-	-0-	-0-	894 1 2 4	13783 3 519 9	Y	472	507 1	147
02	14308 X	12079	-0-	-2229	-0-	630 1 1 4	11020 3 428 9	Y	389	393 1	143
03	16399 X	13007	-0-	-3392	-0-	700 1 2 4	11818 3 487 9	Y	443	450 1	136
04	15870 X	NO RPT	-0-	-15870	-0-			Y	NO RPT		136
STANLEY RANCH		WELL #: 58H		RRCID -> 273475		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967			
11	30600 X	30600	-0-	-0-	-0-	296 1 155 4	29271 3 878 9	Y	798	769 1	274
12	33450 X	33450	-0-	-0-	-0-	2023 1 54 4	30449 3 924 9	Y	840	812 1	302
01	28308 X	28308	-0-	-0-	-0-	1679 1 3 4	25874 3 752 9	Y	684	753 1	233
02	26255 X	26255	-0-	-0-	-0-	1390 1 3 4	24334 3 528 9	Y	480	493 1	220
03	27900 X	24978	-0-	-2922	-0-	1363 1 3 4	23021 3 591 9	Y	537	547 1	210
04	27000 X	NO RPT	-0-	-27000	-0-			Y	NO RPT		210

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

11		2877 X	2877	-0-	-0-	128 1	2225 3	2225 3	Y	476	490 0		22
						524 9							
12		3906 X	2941	-0-	-965	184 1	2241 3	2241 3	Y	468	451 0		39
						1 4		515 9					
01		148 X	148	-0-	-0-	12 1	135 3	135 3	Y	-0-	39 0		-0-
						1 4							
02		4368 X	1345	-0-	-3023	29 1	1303 3	1303 3	Y	-0-			-0-
						13 4							
03		4836 X	244	-0-	-4592	3 1	165 3	165 3	Y	68	67 0		1
						1 4		75 9					
04		2880 X	NO RPT	-0-	-2880				Y	NO RPT			1

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 273588 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8551 - 13528													
11		4689 X	4689	-0-	-0-	327 1	3424 3	3424 3	Y	825	837 0		24
						30 4		908 9					
12		3553 X	3553	-0-	-0-	177 1	2728 3	2728 3	Y	568	560 0		32
						23 4		625 9					
01		T. A.	3915	-0-	3915	3915	3019 3	3019 3	Y	671	664 0		39
						78 4		738 9					
02		T. A.	3853	-0-	3853	7768	271 1	2741 3	Y	643	635 0		47
						134 4		707 9					
03		T. A.	4155	-0-	4155	11923	141 1	3192 3	Y	746	751 0		42
							1 4	821 9					
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	11923			Y	NO RPT			42

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 273594 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 13303													
11		3357 X	3357	-0-	-0-	222 1	2327 3	2327 3	Y	716	717 0		19
						20 4		788 9					
12		4352 X	4352	-0-	-0-	202 1	3113 3	3113 3	Y	919	889 0		49
						26 4		1011 9					
01		4677 X	4677	-0-	-0-	91 1	3452 3	3452 3	Y	949	945 0		53
						90 4		1044 9					
02		5650 X	5650	-0-	-0-	383 1	3883 3	3883 3	Y	1085	1061 0		77
						190 4		1194 9					
03		6060 X	6060	-0-	-0-	214 1	4848 3	4848 3	Y	906	932 0		51
						1 4		997 9					
04		3150 X	NO RPT	-0-	-3150				Y	NO RPT			51

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 273596 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8430 - 13368													
11		3120 X	2798	-0-	-322	191 1	1995 3	1995 3	Y	541	545 0		15
						17 4		595 9					
12		5334 X	5334	-0-	-0-	187 1	2893 3	2893 3	Y	2026	1931 0		110
						25 4		2229 9					
01		5226 X	5226	-0-	-0-	92 1	3458 3	3458 3	Y	1443	1468 0		85
						89 4		1587 9					
02		3485 X	3485	-0-	-0-	237 1	2405 3	2405 3	Y	659	693 0		51
						118 4		725 9					
03		3202 X	3202	-0-	-0-	105 1	2382 3	2382 3	Y	649	663 0		37
						1 4		714 9					
04		2640 X	NO RPT	-0-	-2640				Y	NO RPT			37

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	299 1	3130 3		Y	1100	1111 0		35
							27 4	1210 9						
12		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	217 1	3365 3		Y	700	693 0		42
							29 4	770 9						
01		5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	105 1	3993 3		Y	873	862 0		53
							104 4	960 9						
02		4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	291 1	2943 3		Y	769	763 0		59
							144 4	846 9						
03		4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	138 1	3118 3		Y	951	954 0		56
							1 4	1046 9						
04		3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-				Y	NO RPT			56

STANLEY RANCH WELL #: 59H RRCID -> 273607 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848														
11		15716 X	15716	-0-	-0-	-0-	151 1	14853 3		Y	576	555 1		252
							78 4	634 9						
12		16159 X	16159	-0-	-0-	-0-	966 1	14549 3		Y	562	547 1		267
							26 4	618 9						
01		15531 X	15531	-0-	-0-	-0-	909 1	14011 3		Y	554	593 1		228
							2 4	609 9						
02		12685 X	12685	-0-	-0-	-0-	658 1	11526 3		Y	454	459 1		223
							2 4	499 9						
03		16244 X	14354	-0-	-1890	-0-	771 1	13019 3		Y	511	520 1		214
							2 4	562 9						
04		15720 X	NO RPT	-0-	-15720	-0-				Y	NO RPT			214

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 66H RRCID -> 273617 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 67H RRCID -> 273619 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 14932														
11		11010 X	2974	-0-	-8036	-0-	7 1	2473 3		Y	448	491 0		24
							1 4	493 9						
12		11377 X	-0-	-0-	-11377	-0-				Y	-0-	24 0		-0-
01		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	9 1	2580 3		Y	340	320 0		20
							2 4	374 9						
02		10332 X	9303	-0-	-1029	-0-	23 1	7750 3		Y	1389	1351 0		58
							2 4	1528 9						
03		11439 X	8494	-0-	-2945	-0-	44 1	6860 3		Y	1445	1443 0		60
							1590 9							
04		2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-				Y	NO RPT			60

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 273621 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417														
11		3000 N	3047	-0-	47	1187	171 1	1795 3		Y	968	979 0		29
							16 4	1065 9						
12		2595 N	1408	-0-	-1187	-0-	57 1	894 3		Y	408	413 0		24
							8 4	449 9						
01		3100 N	7524	-0-	4424	4424	141 1	5345 3		Y	1726	1654 0		96
							139 4	1899 9						
02		9037 X	4613	-0-	-4424	-0-	321 1	3261 3		Y	792	827 0		61
							160 4	871 9						
03		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	138 1	3117 3		Y	941	949 0		53
							1 4	1035 9						
04		1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-				Y	NO RPT			53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 63H RRCID -> 273628 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7831 - 13142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	6690 X	4973	-0-	-1717	-0-	233 1	4040 3	Y	636	649 0			28
12	7533 X	3598	-0-	-3935	-0-	700 9	2880 3	Y	437	431 0			34
01	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	236 1	2938 3	Y	465	469 0			30
02	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	1 4	512 9	Y	1099	1119 0			10
03	6076 X	5509	-0-	-567	-0-	245 1	4397 3	Y	915	907 0	7 1		11
04	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-	34 4	1007 9	Y	NO RPT				11

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 62H RRCID -> 273629 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 8015 - 13608

11	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	242 1	4196 3	Y	520	532 0			24
12	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	572 9	2866 3	Y	343	338 0			29
01	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	235 1	4886 3	Y	609	596 0			42
02	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	1 4	670 9	Y	675	709 0			8
03	6417 X	5353	-0-	-1064	-0-	408 1	4712 3	Y	480	478 0	4 1		6
04	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-	56 4	528 9	Y	NO RPT				6

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 64H RRCID -> 273630 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7922 - 13055

11	12191 X	12191	-0-	-0-	-0-	593 1	10291 3	Y	1187	1185 0			57
12	11972 X	9657	-0-	-2315	-0-	1 4	1306 9	Y	876	857 0			76
01	10416 X	10416	-0-	-0-	-0-	659 1	8032 3	Y	747	767 0			56
02	10715 X	10715	-0-	-0-	-0-	2 4	964 9	Y	801	846 0			11
03	11873 X	9700	-0-	-2173	-0-	733 1	8761 3	Y	1096	1080 0	8 1		19
04	11490 X	NO RPT	-0-	-11490	-0-	100 4	822 9	Y	NO RPT				19

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 65H RRCID -> 273639 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8209 - 12751

11	5940 X	5797	-0-	-143	-0-	272 1	4702 3	Y	748	766 0			38
12	7409 X	2622	-0-	-4787	-0-	823 9	2069 3	Y	348	354 0			32
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	170 1		Y	-0-	32 0			-0-
02	7896 X	6722	-0-	-1174	-0-	383 9	5671 3	Y	789	780 0			9
03	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	125 1	6647 3	Y	1099	1082 0	8 1		18
04	5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-	58 4	1209 9	Y	NO RPT				18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 273657 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8844 - 13457														
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

11		7110 X	5018	-0-	-2092	-0-	343 1	3589 3	Y	959	965 0		26	
							31 4	1055 9						
12		6327 X	4319	-0-	-2008	-0-	209 1	3225 3	Y	780	764 0		42	
							27 4	858 9						
01		5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	119 1	4540 3	Y	1031	1016 0		57	
							119 4	1134 9						
02		5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	377 1	3819 3	Y	1344	1307 0		94	
							187 4	1478 9						
03		5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	158 1	3585 3	Y	1384	1401 0		77	
							1 4	1522 9						
04		4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-			Y	NO RPT			77	

STANLEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273731 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532														
11		24081 X	24081	-0-	-0-	-0-	75 1	22847 3	Y	796	785 1		73	
							283 4	876 9						
12		19282 X	17704	-0-	-1578	-0-	889 1	16124 3	Y	620	555 1		138	
							9 4	682 9						
01		21421 X	21421	-0-	-0-	-0-	1087 1	19462 3	Y	791	793 1		136	
							2 4	870 9						
02		18544 X	18544	-0-	-0-	-0-	1037 1	16839 3	Y	605	659 1		82	
							2 4	666 9						
03		21297 X	18370	-0-	-2927	-0-	960 1	16719 3	Y	627	646 1		63	
							1 4	690 9						
04		20610 X	NO RPT	-0-	-20610	-0-			Y	NO RPT			63	

STANLEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 273733 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 13839														
11		20860 X	20860	-0-	-0-	-0-	65 1	19698 3	Y	775	776 1		58	
							244 4	853 9						
12		19941 X	19941	-0-	-0-	-0-	1000 1	18139 3	Y	720	637 1		141	
							10 4	792 9						
01		19488 X	19488	-0-	-0-	-0-	985 1	17645 3	Y	778	795 1		124	
							2 4	856 9						
02		16624 X	16624	-0-	-0-	-0-	929 1	15071 3	Y	566	622 1		68	
							1 4	623 9						
03		17194 X	17194	-0-	-0-	-0-	898 1	15636 3	Y	599	616 1		51	
							1 4	659 9						
04		11820 X	NO RPT	-0-	-11820	-0-			Y	NO RPT			51	

STANLEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273734 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381														
11		27139 X	27139	-0-	-0-	-0-	86 1	25998 3	Y	667	666 1		64	
							321 4	734 9						
12		26301 X	26301	-0-	-0-	-0-	1335 1	24240 3	Y	647	570 1		141	
							14 4	712 9						
01		25129 X	25129	-0-	-0-	-0-	1286 1	23012 3	Y	754	763 1		132	
							2 4	829 9						
02		23045 X	23045	-0-	-0-	-0-	1294 1	21014 3	Y	668	713 1		87	
							2 4	735 9						
03		25947 X	24412	-0-	-1535	-0-	1288 1	22447 3	Y	614	637 1		64	
							2 4	675 9						
04		25110 X	NO RPT	-0-	-25110	-0-			Y	NO RPT			64	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102														
STANLEY RANCH			WELL #: 48H		RRCID -> 273738		COMPL. DATE 06/02/2014			TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9355 - 14473							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		30248 X	30248	-0-	-0-	-0-	95 1	28885 3	3	Y	828	811	1				68
							357 4	911 9									
12		28355 X	28355	-0-	-0-	-0-	1431 1	25976 3	3	Y	848	745	1				171
							15 4	933 9									
01		26473 X	26473	-0-	-0-	-0-	1351 1	24167 3	3	Y	866	892	1				145
							2 4	953 9									
02		24704 X	24704	-0-	-0-	-0-	1389 1	22554 3	3	Y	690	749	1				86
							2 4	759 9									
03		30101 X	25878	-0-	-4223	-0-	1363 1	23757 3	3	Y	687	709	1				64
							2 4	756 9									
04		29130 X	NO RPT	-0-	-29130	-0-				Y	NO RPT						64

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 68H		RRCID -> 273797		COMPL. DATE 06/02/2014			TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7812 - 13083							

11		15600 X	15600	-0-	-0-	-0-	40 1	13923 3	3	Y	1482	1447	0				71
							7 4	1630 9									
12		11502 X	10725	-0-	-777	-0-	52 1	9472 3	3	Y	1088	1099	0				60
							4 4	1197 9									
01		13648 X	13648	-0-	-0-	-0-	41 1	12332 3	3	Y	1149	1136	0				73
							11 4	1264 9									
02		9912 X	7622	-0-	-2290	-0-	20 1	6774 3	3	Y	751	789	0				35
							2 4	826 9									
03		10974 X	8356	-0-	-2618	-0-	46 1	7412 3	3	Y	815	815	0				35
							1 4	897 9									
04		10620 X	NO RPT	-0-	-10620	-0-				Y	NO RPT						35

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 69H		RRCID -> 273798		COMPL. DATE 06/02/2014			TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7788 - 13177							

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01		T. A.	29	-0-	29	29	27 3	2 9	3	Y	2	2	0				-0-
02		T. A.	10192	-0-	10192	10221	29 1	9593 3	3	Y	516	495	0				21
							2 4	568 9									
03		T. A.	12783	-0-	12783	23004	72 1	11417 3	3	Y	1175	1148	0				48
							1 4	1293 9									
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	23004				Y	NO RPT						48

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 70H		RRCID -> 273806		COMPL. DATE 06/02/2014			TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322							

11		11575 X	11575	-0-	-0-	-0-	30 1	10252 3	3	Y	1171	1148	0				53
							5 4	1288 9									
12		10608 X	10496	-0-	-112	-0-	52 1	9371 3	3	Y	972	976	0				49
							4 4	1069 9									
01		12208 X	12208	-0-	-0-	-0-	38 1	11294 3	3	Y	787	790	0				46
							10 4	866 9									
02		8876 X	7773	-0-	-1103	-0-	21 1	6950 3	3	Y	727	745	0				28
							2 4	800 9									
03		9827 X	5455	-0-	-4372	-0-	31 1	4805 3	3	Y	563	571	0				20
							619 9										
04		9510 X	NO RPT	-0-	-9510	-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 #: 59H RRCID -> 273807 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
11		6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	292 1	5062 3	Y		692	735 0		32
							761 9							
12		5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	347 1	4227 3	Y		573	558 0		47
							1 4	630 9						
01		229 X	229	-0-	-0-	-0-	15 1	182 3	Y		27	71 0		3
							2 4	30 9						
02		7084 X	2433	-0-	-4651	-0-	50 1	2253 3	Y		97	100 0		-0-
							23 4	107 9						
03		7843 X	4849	-0-	-2994	-0-	85 1	4407 3	Y		305	299 0	2 1	4
							21 4	336 9						
04		6120 X	NO RPT	-0-	-6120	-0-			Y		NO RPT			4

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 60H RRCID -> 273821 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674														
11		7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	376 1	6507 3	Y		854	854 0		42
							939 9							
12		9424 X	5383	-0-	-4041	-0-	361 1	4399 3	Y		565	557 0		50
							1 4	622 9						
01		4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	323 1	3864 3	Y		139	175 0		14
							44 4	153 9						
02		9723 X	9723	-0-	-0-	-0-	199 1	9037 3	Y		359	367 0		6
							92 4	395 9						
03		9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	160 1	8346 3	Y		587	578 0	4 1	11
							40 4	646 9						
04		7830 X	NO RPT	-0-	-7830	-0-			Y		NO RPT			11

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 61H RRCID -> 273823 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8026 - 13820														
11		9715 X	9715	-0-	-0-	-0-	467 1	8092 3	Y		1051	1058 0		50
							1156 9							
12		8277 X	5459	-0-	-2818	-0-	367 1	4474 3	Y		561	562 0		49
							1 4	617 9						
01		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y		-0-	46 0		3
02		8540 X	733	-0-	-7807	-0-	16 1	709 3	Y		1	4 0		-0-
							7 4	1 9						
03		9455 X	239	-0-	-9216	-0-	4 1	216 3	Y		16	16 0		-0-
							1 4	18 9						
04		9150 X	NO RPT	-0-	-9150	-0-			Y		NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 58H RRCID -> 273827 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7876 - 13767														
11		6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	323 1	5597 3	Y		673	697 0		32
							740 9							
12		7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	494 1	6018 3	Y		616	597 0		51
							1 4	678 9						
01		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	208 1	2479 3	Y		275	305 0		21
							28 4	303 9						
02		4592 X	1459	-0-	-3133	-0-	25 1	1158 3	Y		240	258 0		3
							12 4	264 9						
03		5084 X	2042	-0-	-3042	-0-	38 1	1948 3	Y		43	45 0		1
							9 4	47 9						
04		4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-			Y		NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		71H	RRCID ->	273890	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	7268	PERF.	7817 - 13391	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		5610 X	5593	-0-	-17	-0-	15 1	4904 3	Y	611	598 0		32
							2 4	672 9					
12		5809 X	5423	-0-	-386	-0-	27 1	4800 3	Y	540	540 0		32
							2 4	594 9					
01		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	11 1	3298 3	Y	323	331 0		24
							3 4	355 9					
02		4872 X	4404	-0-	-468	-0-	12 1	3806 3	Y	532	531 0		25
							1 4	585 9					
03		5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	34 1	5249 3	Y	632	629 0		28
							695 9						
04		5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-			Y	NO RPT			28

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		72H	RRCID ->	273891	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	8005 - 13509	

11		5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	14 1	5003 3	Y	456	457 0		21
							3 4	502 9					
12		5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	30 1	5327 3	Y	457	454 0		24
							2 4	503 9					
01		5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	16 1	5046 3	Y	462	458 0		28
							5 4	508 9					
02		6832 X	5513	-0-	-1319	-0-	15 1	4903 3	Y	540	545 0		23
							1 4	594 9					
03		7564 X	6744	-0-	-820	-0-	39 1	6071 3	Y	576	575 0		24
							634 9						
04		5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-			Y	NO RPT			24

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		73H	RRCID ->	273894	COMPL. DATE	06/13/2014	TOTAL DEPTH	7264	PERF.	8010 - 13523	

11		5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	14 1	4827 3	Y	658	635 0		35
							2 4	724 9					
12		5549 X	5529	-0-	-20	-0-	27 1	4870 3	Y	573	573 0		35
							2 4	630 9					
01		5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	17 1	5228 3	Y	502	501 0		36
							5 4	552 9					
02		4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	13 1	4172 3	Y	502	512 0		26
							1 4	552 9					
03		5704 X	4470	-0-	-1234	-0-	26 1	3996 3	Y	407	411 0		22
							448 9						
04		5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-			Y	NO RPT			22

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		80H	RRCID ->	273916	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL DEPTH	7270	PERF.	7923 - 14735	

11		5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	14 1	4795 3	Y	597	591 0		29
							2 4	657 9					
12		6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	29 1	5164 3	Y	883	865 0		47
							2 4	971 9					
01		355 X	355	-0-	-0-	-0-	1 1	299 3	Y	50	91 0		6
							55 9						
02		6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	14 1	4646 3	Y	1982	1906 0		82
							1 4	2180 9					
03		9288 X	9288	-0-	-0-	-0-	44 1	6868 3	Y	2160	2152 0		90
							2376 9						
04		5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-			Y	NO RPT			90

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 79H RRCID -> 273917 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7858 - 14641														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11		7710 X	6746	-0-	-964	-0-	17 1	5882 3	Y	767	760 0			35
							3 4	844 9						
12		7667 X	7328	-0-	-339	-0-	35 1	6304 3	Y	897	886 0			46
							2 4	987 9						
01		7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	20 1	6267 3	Y	797	795 0			48
							6 4	877 9						
02		7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	20 1	6475 3	Y	874	886 0			36
							1 4	961 9						
03		7502 X	5192	-0-	-2310	-0-	28 1	4460 3	Y	640	651 0			25
							704 9							
04		7080 X	NO RPT	-0-	-7080	-0-			Y	NO RPT				25

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 81H RRCID -> 273918 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7871 - 15190														
11		9390 X	8435	-0-	-955	-0-	21 1	7290 3	Y	1018	1002 0			47
							4 4	1120 9						
12		9228 X	9075	-0-	-153	-0-	44 1	7858 3	Y	1064	1056 0			55
							3 4	1170 9						
01		9734 X	9734	-0-	-0-	-0-	29 1	8654 3	Y	948	946 0			57
							8 4	1043 9						
02		8230 X	8230	-0-	-0-	-0-	21 1	7150 3	Y	961	979 0			39
							2 4	1057 9						
03		9632 X	9632	-0-	-0-	-0-	53 1	8431 3	Y	1043	1041 0			41
							1 4	1147 9						
04		8430 X	NO RPT	-0-	-8430	-0-			Y	NO RPT				41

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 82H RRCID -> 273929 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8066 - 12825														
11		10290 X	9823	-0-	-467	-0-	25 1	8730 3	Y	967	951 0			48
							4 4	1064 9						
12		9525 X	9525	-0-	-0-	-0-	48 1	8491 3	Y	894	892 0			50
							3 4	983 9						
01		8694 X	8694	-0-	-0-	-0-	26 1	7870 3	Y	719	722 0			47
							7 4	791 9						
02		8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	22 1	7250 3	Y	799	809 0			37
							2 4	879 9						
03		9989 X	9989	-0-	-0-	-0-	57 1	9041 3	Y	809	810 0			36
							1 4	890 9						
04		8610 X	NO RPT	-0-	-8610	-0-			Y	NO RPT				36

WORTHY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273963 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9199 - 14458														
11		59310 X	28684	-0-	-30626	-0-	42 1	28415 3	Y	206	215 1			53
							227 9							
12		68435 X	68435	-0-	-0-	-0-	3517 1	63239 3	Y	1523	1519 1			57
							4 4	1675 9						
01		58085 X	58085	-0-	-0-	-0-	3085 1	53771 3	Y	1100	1123 1			34
							19 4	1210 9						
02		49286 X	49286	-0-	-0-	-0-	2677 1	45642 3	Y	870	845 1			59
							10 4	957 9						
03		51223 X	51223	-0-	-0-	-0-	2796 1	47362 3	Y	958	979 1			38
							11 4	1054 9						
04		47820 X	NO RPT	-0-	-47820	-0-			Y	NO RPT				38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
ROGERS DENTONIO 32 UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 273968		COMPL. DATE 09/10/2014			TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	301 1	5579 3	Y	1630	1609 0		70
							1793 9						
12		8321 X	8321	-0-	-0-	-0-	293 1	5817 3	Y	2010	2009 0		71
							2211 9						
01		5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	281 1	4597 3	Y	581	635 0		17
							639 9						
02		6048 X	5550	-0-	-498	-0-	260 1	3565 3	Y	1568	1514 0		71
							1725 9						
03		7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	419 1	4901 3	Y	1572	1586 0		57
							1729 9						
04		6480 X	NO RPT	-0-	-6480	-0-			Y	NO RPT			57

ROGERS DENTONIO 32 UNIT			WELL #: 8H		RRCID -> 273969		COMPL. DATE 08/20/2014			TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238			

11		5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	184 1	3419 3	Y	1654	1621 0		73
							1819 9						
12		5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	157 1	3118 3	Y	1762	1770 0		65
							1938 9						
01		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	200 1	3263 3	Y	642	685 0		22
							706 9						
02		4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	178 1	2447 3	Y	1768	1706 0		84
							1945 9						
03		5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	286 1	3350 3	Y	1541	1566 0		59
							1695 9						
04		4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-			Y	NO RPT			59

ROGERS DENTONIO 32 UNIT			WELL #: 10H		RRCID -> 273971		COMPL. DATE 08/20/2014			TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485			

11		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	125 1	2324 3	Y	1650	1622 0		71
							1815 9						
12		4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	124 1	2466 3	Y	2041	2039 0		73
							2245 9						
01		4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	190 1	3109 3	Y	981	1025 0		29
							1079 9						
02		4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	159 1	2180 3	Y	2225	2151 0		103
							2448 9						
03		4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	225 1	2640 3	Y	1918	1949 0		72
							2110 9						
04		3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-			Y	NO RPT			72

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 57H		RRCID -> 273974		COMPL. DATE 12/17/2013			TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A			

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		6030 X	5484	-0-	-546	-0-	14 1	4948 3	Y	472	464	0		24
							3 4	519 9						
12		5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	28 1	5085 3	Y	430	430	0		24
							2 4	473 9						
01		5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	16 1	4954 3	Y	381	380	0		25
							5 4	419 9						
02		5404 X	4590	-0-	-814	-0-	13 1	4138 3	Y	398	405	0		18
							1 4	438 9						
03		5797 X	5371	-0-	-426	-0-	31 1	4902 3	Y	398	399	0		17
							438 9							
04		5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-			Y	NO RPT				17

FOGMT		WELL #: 35SP		RRCID -> 273992		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458						
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
11		7650 X	6055	-0-	-1595	-0-	136 1	5473 3	Y	405	411	0		43
							446 9							
12		7905 X	5902	-0-	-2003	-0-	89 1	5361 3	Y	411	398	0		56
							452 9							
01		6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	130 1	5704 3	Y	420	419	0		57
							462 9							
02		4732 X	4644	-0-	-88	-0-	144 1	4133 3	Y	334	342	0		49
							367 9							
03		6262 X	5656	-0-	-606	-0-	219 1	5021 3	Y	378	385	0		42
							416 9							
04		6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-			Y	NO RPT				42

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 76H		RRCID -> 273993		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297						
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
11		7110 X	5727	-0-	-1383	-0-	14 1	5055 3	Y	595	587	0		27
							3 4	655 9						
12		6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	30 1	5379 3	Y	552	551	0		28
							2 4	607 9						
01		5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	15 1	4832 3	Y	443	445	0		26
							5 4	487 9						
02		5796 X	5012	-0-	-784	-0-	14 1	4443 3	Y	504	510	0		20
							1 4	554 9						
03		6386 X	5885	-0-	-501	-0-	34 1	5312 3	Y	490	492	0		18
							539 9							
04		5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-			Y	NO RPT				18

BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 273994		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094						
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
11		17760 X	14980	-0-	-2780	-0-	98 1	13510 3	Y	1244	1197	0		171
							4 4	1368 9						
12		16692 X	15926	-0-	-766	-0-	98 1	14322 3	Y	1367	1363	0		175
							2 4	1504 9						
01		14340 X	14340	-0-	-0-	-0-	74 1	12584 3	Y	1528	1519	0		184
							1 4	1681 9						
02		11284 X	11252	-0-	-32	-0-	59 1	10005 3	Y	1080	1087	0		177
							1188 9							
03		15779 X	14200	-0-	-1579	-0-	87 1	12894 3	Y	1106	1136	0		147
							2 4	1217 9						
04		15270 X	NO RPT	-0-	-15270	-0-			Y	NO RPT				147

BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 273996		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926						
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1331			Y	-0-	11	0		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1331			Y	-0-				-0-
01		1331 X	-0-	-0-	-1331	-0-			Y	-0-				-0-
02		728 X	-0-	-0-	-728	-0-			Y	-0-				-0-
03		558 X	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-				-0-
04		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 WEST WELL #: 77H RRCID -> 274023 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7792 - 13432																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		10500 X	9715	-0-	-785	-0-	25	1	8660	3	Y	933	917	0			45
							4	4	1026	9							
12		10030 X	9402	-0-	-628	-0-	47	1	8461	3	Y	810	811	0			44
							3	4	891	9							
01		8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	27	1	8009	3	Y	642	645	0			41
							7	4	706	9							
02		8652 X	7814	-0-	-838	-0-	21	1	6967	3	Y	749	757	0			33
							2	4	824	9							
03		9579 X	9073	-0-	-506	-0-	52	1	8294	3	Y	660	665	0			28
							1	4	726	9							
04		9270 X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					Y	NO RPT					28

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776																	
11		3030 X	2183	-0-	-847	-0-	124	1	1727	3	Y	297	313	0			27
							5	4	327	9							
12		2697 X	2131	-0-	-566	-0-	39	1	1797	3	Y	266	262	0			31
							2	4	293	9							
01		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	39	1	2227	3	Y	294	292	0			33
							3	4	323	9							
02		2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	57	1	1981	3	Y	196	190	0			39
							28	4	216	9							
03		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	76	1	2038	3	Y	297	313	0			23
							3	4	327	9							
04		2520 N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					23

WORTHY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 274025 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458																	
11		54810 X	43940	-0-	-10870	-0-	64	1	43351	3	Y	476	494	1			124
							1	4	524	9							
12		52414 X	52414	-0-	-0-	-0-	2686	1	48288	3	Y	1306	1375	1			55
							3	4	1437	9							
01		51910 X	51910	-0-	-0-	-0-	2734	1	47655	3	Y	1367	1379	1			43
							17	4	1504	9							
02		44338 X	44338	-0-	-0-	-0-	2379	1	40540	3	Y	1283	1237	1			89
							8	4	1411	9							
03		47893 X	47893	-0-	-0-	-0-	2590	1	43882	3	Y	1283	1318	1			54
							10	4	1411	9							
04		28470 X	NO RPT	-0-	-28470	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 274028 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706																	
11		18921 X	18921	-0-	-0-	-0-	129	1	17766	3	Y	928	908	0			133
							5	4	1021	9							
12		17949 X	16828	-0-	-1121	-0-	108	1	15872	3	Y	768	795	0			106
							3	4	845	9							
01		19634 X	19634	-0-	-0-	-0-	111	1	18679	3	Y	766	774	0			98
							1	4	843	9							
02		17323 X	17323	-0-	-0-	-0-	95	1	16183	3	Y	949	897	0			150
							1	4	1044	9							
03		18197 X	18129	-0-	-68	-0-	113	1	16888	3	Y	1023	1035	0			138
							3	4	1125	9							
04		17610 X	NO RPT	-0-	-17610	-0-					Y	NO RPT					138

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	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 #: 5H RRCID -> 274063 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8107 - 11948														
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

11		10020 X	8855	-0-	-1165	-0-	59 1	8149 3	Y	585	581 0			84
							3 4	644 9						
12		9442 X	9076	-0-	-366	-0-	59 1	8487 3	Y	481	500 0			65
							1 4	529 9						
01		7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	42 1	7232 3	Y	576	571 0			70
							1 4	634 9						
02		7952 X	7440	-0-	-512	-0-	41 1	6906 3	Y	448	444 0			74
							493 9							
03		8804 X	7459	-0-	-1345	-0-	47 1	6926 3	Y	441	454 0			61
							1 4	485 9						
04		8520 X	NO RPT	-0-	-8520	-0-			Y	NO RPT				61

FOGMT WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880														
11		6300 X	4751	-0-	-1549	-0-	107 1	4337 3	Y	279	288 0			33
							307 9							
12		4960 X	3640	-0-	-1320	-0-	54 1	3283 3	Y	275	267 0			41
							303 9							
01		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	69 1	3043 3	Y	280	280 0			41
							308 9							
02		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	108 1	3109 3	Y	286	284 0			43
							315 9							
03		4898 X	3559	-0-	-1339	-0-	136 1	3119 3	Y	276	285 0			34
							304 9							
04		4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-			Y	NO RPT				34

FOGMT WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208														
11		4680 X	3741	-0-	-939	-0-	84 1	3405 3	Y	229	238 0			26
							252 9							
12		4836 X	3739	-0-	-1097	-0-	57 1	3421 3	Y	237	229 0			34
							261 9							
01		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	74 1	3266 3	Y	210	214 0			30
							231 9							
02		3444 X	2857	-0-	-587	-0-	88 1	2540 3	Y	208	207 0			31
							229 9							
03		3875 X	3744	-0-	-131	-0-	146 1	3339 3	Y	235	239 0			27
							259 9							
04		3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-			Y	NO RPT				27

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	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														
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274093 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 8182 - 12659														
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

11		6719 X	6719	-0-	-0-	94	1	4383	3	Y	831	824	0	61
						1328	4	914	9					
12		5797 X	1991	-0-	-3806	52	1	1417	3	Y	242	276	0	27
						256	4	266	9					
01		9447 X	9447	-0-	-0-	275	1	6171	3	Y	1372	1356	0	43
						1492	4	1509	9					
02		5208 X	3988	-0-	-1220	480	1	1848	3	Y	1474	1487	0	30
						39	4	1621	9					
03		9929 X	9929	-0-	-0-	340	1	8070	3	Y	1351	1352	0	29
						33	4	1486	9					
04		8820 X	NO RPT	-0-	-8820					Y	NO RPT			29

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 78H RRCID -> 274097 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7912 - 13724														

11		4680 X	3859	-0-	-821	9	1	3421	3	Y	388	383	0	19
						2	4	427	9					
12		4516 X	4281	-0-	-235	20	1	3786	3	Y	430	426	0	23
						2	4	473	9					
01		4181 X	4181	-0-	-0-	12	1	3790	3	Y	341	342	0	22
						4	4	375	9					
02		3920 X	3717	-0-	-203	10	1	3315	3	Y	355	361	0	16
						1	4	391	9					
03		4340 X	4026	-0-	-314	23	1	3606	3	Y	361	361	0	16
						397	9							
04		4140 X	NO RPT	-0-	-4140					Y	NO RPT			16

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 274100 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8775 - 13597														

11		12420 X	10618	-0-	-1802	87	1	9970	3	Y	481	603	0	65
						32	4	529	9					
12		14284 X	14284	-0-	-0-	91	1	13343	3	Y	678	663	0	80
						104	4	746	9					
01		14562 X	14562	-0-	-0-	190	1	12296	3	Y	1853	1795	0	138
						38	4	2038	9					
02		12734 X	12734	-0-	-0-	124	1	11026	3	Y	1413	1390	0	161
						30	4	1554	9					
03		12929 X	12929	-0-	-0-	140	1	11239	3	Y	1388	1390	0	159
						23	4	1527	9					
04		11700 X	NO RPT	-0-	-11700					Y	NO RPT			159

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307														

11		13714 X	13714	-0-	-0-	101	1	11539	3	Y	1852	1823	0	196
						37	4	2037	9					
12		12617 X	12617	-0-	-0-	72	1	10508	3	Y	1778	1765	0	209
						81	4	1956	9					
01		12838 X	12838	-0-	-0-	169	1	10953	3	Y	1529	1614	0	124
						34	4	1682	9					
02		11353 X	11353	-0-	-0-	110	1	9713	3	Y	1367	1336	0	155
						26	4	1504	9					
03		12435 X	12435	-0-	-0-	133	1	10768	3	Y	1374	1372	0	157
						23	4	1511	9					
04		8970 X	NO RPT	-0-	-8970					Y	NO RPT			157

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274118 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8474 - 13302															
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

11		15429 X	15429	-0-	-0-	-0-	115 1	13204 3	2067 9	Y	1879	1917	0		204
							43 4	2067 9							
12		13505 X	13505	-0-	-0-	-0-	78 1	11448 3	1890 9	Y	1718	1720	0		202
							89 4	1890 9							
01		12893 X	12893	-0-	-0-	-0-	171 1	11148 3	1539 9	Y	1399	1488	0		113
							35 4	1539 9							
02		15568 X	9381	-0-	-6187	-0-	90 1	8018 3	1251 9	Y	1137	1121	0		129
							22 4	1251 9							
03		17236 X	14086	-0-	-3150	-0-	149 1	11990 3	1922 9	Y	1747	1685	0		191
							25 4	1922 9							
04		15420 X	NO RPT	-0-	-15420	-0-				Y	NO RPT				191

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 274119 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8354 - 13106															

11		14370 X	7645	-0-	-6725	-0-	54 1	6187 3	1384 9	Y	1258	1191	0		128
							20 4	1384 9							
12		13149 X	10926	-0-	-2223	-0-	61 1	8955 3	1840 9	Y	1673	1611	0		190
							70 4	1840 9							
01		10790 X	10790	-0-	-0-	-0-	142 1	9268 3	1351 9	Y	1228	1318	0		100
							29 4	1351 9							
02		9129 X	9129	-0-	-0-	-0-	89 1	7883 3	1136 9	Y	1033	1017	0		116
							21 4	1136 9							
03		10912 X	9121	-0-	-1791	-0-	97 1	7904 3	1103 9	Y	1003	1006	0		113
							17 4	1103 9							
04		10560 X	NO RPT	-0-	-10560	-0-				Y	NO RPT				113

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 274123 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8428 - 13217															

11		9692 X	9692	-0-	-0-	-0-	72 1	8253 3	1340 9	Y	1218	1218	0		125
							27 4	1340 9							
12		8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	50 1	7297 3	1250 9	Y	1136	1132	0		129
							56 4	1250 9							
01		8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	112 1	7283 3	1043 9	Y	948	1005	0		72
							23 4	1043 9							
02		11004 X	6922	-0-	-4082	-0-	67 1	5975 3	864 9	Y	785	773	0		84
							16 4	864 9							
03		10447 X	7643	-0-	-2804	-0-	81 1	6592 3	956 9	Y	869	860	0		93
							14 4	956 9							
04		9690 X	NO RPT	-0-	-9690	-0-				Y	NO RPT				93

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 13540															

11		14204 X	14204	-0-	-0-	-0-	104 1	11904 3	2157 9	Y	1961	1977	0		210
							39 4	2157 9							
12		13761 X	13761	-0-	-0-	-0-	78 1	11413 3	2181 9	Y	1983	1963	0		230
							89 4	2181 9							
01		13647 X	13647	-0-	-0-	-0-	178 1	11562 3	1871 9	Y	1701	1794	0		137
							36 4	1871 9							
02		14420 X	11191	-0-	-3229	-0-	108 1	9576 3	1481 9	Y	1346	1329	0		154
							26 4	1481 9							
03		15965 X	13106	-0-	-2859	-0-	137 1	11090 3	1856 9	Y	1687	1653	0		188
							23 4	1856 9							
04		14190 X	NO RPT	-0-	-14190	-0-				Y	NO RPT				188

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8998 - 15671													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		17779 X	17779	-0-	-0-	-0-	96 1	16545 3	Y	1034	1040 0		44
							1 4	1137 9					
12		17416 X	17416	-0-	-0-	-0-	88 1	16093 3	Y	1122	1120 0		46
							1 4	1234 9					
01		16918 X	16918	-0-	-0-	-0-	95 1	15671 3	Y	1046	1031 0		61
							1 4	1151 9					
02		15350 X	15350	-0-	-0-	-0-	54 1	14252 3	Y	941	942 0		60
							9 4	1035 9					
03		16368 X	16098	-0-	-270	-0-	76 1	14930 3	Y	983	979 0		64
							11 4	1081 9					
04		15840 X	NO RPT	-0-	-15840	-0-			Y	NO RPT			64

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668													
11		18870 X	16445	-0-	-2425	-0-	277 1	14669 3	Y	1363	1378 0		104
							1499 9						
12		17834 X	15941	-0-	-1893	-0-	196 1	14456 3	Y	1172	1153 0		123
							1289 9						
01		15925 X	15925	-0-	-0-	-0-	367 1	14259 3	Y	1181	1137 0		167
							1299 9						
02		15204 X	14247	-0-	-957	-0-	112 1	12864 3	Y	1155	1180 0		142
							1271 9						
03		16833 X	15044	-0-	-1789	-0-	110 1	13498 3	Y	1279	1231 0	36 1	154
							29 4	1407 9					
04		16290 X	NO RPT	-0-	-16290	-0-			Y	NO RPT			154

WORTHEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240													
11		31170 X	22112	-0-	-9058	-0-	33 1	21808 3	Y	246	270 1		65
							271 9						
12		33721 X	33721	-0-	-0-	-0-	1712 1	30777 3	Y	1118	1140 1		43
							2 4	1230 9					
01		30739 X	30739	-0-	-0-	-0-	1602 1	27926 3	Y	1092	1103 1		32
							10 4	1201 9					
02		26300 X	26300	-0-	-0-	-0-	1397 1	23821 3	Y	979	946 1		65
							5 4	1077 9					
03		30752 X	28053	-0-	-2699	-0-	1502 1	25455 3	Y	991	1018 1		38
							6 4	1090 9					
04		29760 X	NO RPT	-0-	-29760	-0-			Y	NO RPT			38

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 9116 - 15972													
11		19336 X	10988	-0-	-8348	-0-	345 1	10635 3	Y	-0-			-0-
							8 4						
12		5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	250 1	4982 3	Y	311	303 0		8
							5 4	342 9					
01		4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	114 1	3166 3	Y	1378	1356 0		30
							2 4	1516 9					
02		5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	296 1	4156 3	Y	1321	1237 0	91 1	23
							2 4	1453 9					
03		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	154 1	2849 3	Y	662	673 0	2 1	10
							728 9						
04		420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
WORTHY RANCH		WELL #: 53H		RRCID -> 274283		COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH 8816		PERF. 9100 - 13597			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	32640 X	27282	-0-	-5358	-0-	40	1	26935	3	Y	279	277 1	65
12	34547 X	34547	-0-	-0-	-0-	307	9	1775	1	Y	778	815 1	28
01	31556 X	31556	-0-	-0-	-0-	2	4	1672	1	Y	681	691 1	18
02	27714 X	27714	-0-	-0-	-0-	10	4	1497	1	Y	626	603 1	41
03	30226 X	30226	-0-	-0-	-0-	5	4	1643	1	Y	688	703 1	26
04	28350 X	NO RPT	-0-	-28350	-0-	6	4			Y	NO RPT		26
WORTHY RANCH		WELL #: 54H		RRCID -> 274287		COMPL. DATE 09/02/2014		TOTAL DEPTH 8641		PERF. 9250 - 14690			
11	45030 X	33468	-0-	-11562	-0-	49	1	32921	3	Y	453	493 1	114
12	47174 X	47174	-0-	-0-	-0-	498	9	2392	1	Y	1606	1664 1	56
01	42252 X	42252	-0-	-0-	-0-	3	4	2214	1	Y	1316	1340 1	32
02	37964 X	37964	-0-	-0-	-0-	13	4	2028	1	Y	1231	1188 1	75
03	40421 X	40421	-0-	-0-	-0-	7	4	2173	1	Y	1313	1344 1	44
04	28620 X	NO RPT	-0-	-28620	-0-	8	4			Y	NO RPT		44
WORTHY RANCH		WELL #: 55H		RRCID -> 274288		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 8851		PERF. 9282 - 13630			
11	36930 X	27642	-0-	-9288	-0-	41	1	27392	3	Y	190	196 1	47
12	42196 X	42196	-0-	-0-	-0-	209	9	2180	1	Y	731	751 1	27
01	36063 X	36063	-0-	-0-	-0-	3	4	1919	1	Y	628	638 1	17
02	31244 X	31244	-0-	-0-	-0-	12	4	1699	1	Y	531	514 1	34
03	42067 X	32679	-0-	-9388	-0-	6	4	1786	1	Y	570	584 1	20
04	40710 X	NO RPT	-0-	-40710	-0-	7	4			Y	NO RPT		20
BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #: 7H		RRCID -> 274291		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 7353		PERF. 8027 - 11932			
11	8460 X	7706	-0-	-754	-0-	53	1	7275	3	Y	342	344 0	47
12	8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	2	4	52	1	Y	411	408 0	50
01	7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	1	4	44	1	Y	340	350 0	40
02	7196 X	6712	-0-	-484	-0-	38	1	304	9	Y	276	274 0	42
03	7967 X	7561	-0-	-406	-0-	48	1	48	1	Y	287	293 0	36
04	7710 X	NO RPT	-0-	-7710	-0-	1	4			Y	NO RPT		36
BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #: 8H		RRCID -> 274304		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 7347		PERF. 8045 - 11886			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	52 1 2 4	7160 3 589 9	Y	535	536 0	76
12	7649 X	7649	-0-	-0-	-0-	48 1 1 4	6939 3 661 9	Y	601	600 0	77
01	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	39 1 1 4	6725 3 527 9	Y	479	496 0	60
02	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	41 1 480 9	6959 3	Y	436	427 0	69
03	7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	49 1 1 4	7251 3 602 9	Y	547	546 0	70
04	7470 X	NO RPT	-0-	-7470	-0-			Y	NO RPT		70

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 27H		RRCID -> 274413		COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8912 - 13798			
11	13694 X	13694	-0-	-0-	-0-	154 1 30 4	11750 3 1760 9	Y	1600	1595 0	7 1 19
12	12576 X	12576	-0-	-0-	-0-	203 1 2 4	10651 3 1720 9	Y	1564	1393 0	173 1 17
01	11837 X	11837	-0-	-0-	-0-	256 1 19 4	9952 3 1610 9	Y	1464	1383 0	72 1 26
02	11105 X	11105	-0-	-0-	-0-	238 1 62 4	9235 3 1570 9	Y	1427	1421 0	32
03	12114 X	12114	-0-	-0-	-0-	238 1 172 4	10020 3 1684 9	Y	1531	1517 0	8 1 38
04	11520 X	NO RPT	-0-	-11520	-0-			Y	NO RPT		38

ROGERS DENTONIO 33 UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 274419		COMPL. DATE 07/21/2014		TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391			
11	12874 X	12874	-0-	-0-	-0-	183 1 2582 4	8524 3 1585 9	Y	1441	1436 0	106
12	13113 X	4760	-0-	-8353	-0-	126 1 622 4	3438 3 574 9	Y	522	574 0	54
01	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	97 1 529 4	2187 3 477 9	Y	434	474 0	14
02	11116 X	1957	-0-	-9159	-0-	282 1 24 4	1089 3 562 9	Y	511	515 0	10
03	13299 X	4262	-0-	-9037	-0-	162 1 16 4	3836 3 248 9	Y	225	231 0	4
04	12870 X	NO RPT	-0-	-12870	-0-			Y	NO RPT		4

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 28HR		RRCID -> 274463		COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8831 - 13670			
11	13550 X	13550	-0-	-0-	-0-	156 1 31 4	11959 3 1404 9	Y	1276	1274 0	5 1 10
12	12708 X	12708	-0-	-0-	-0-	211 1 2 4	11032 3 1463 9	Y	1330	1181 0	147 1 12
01	12127 X	12127	-0-	-0-	-0-	269 1 20 4	10438 3 1400 9	Y	1273	1202 0	63 1 20
02	10838 X	10838	-0-	-0-	-0-	238 1 62 4	9221 3 1317 9	Y	1197	1193 0	24
03	11975 X	11975	-0-	-0-	-0-	241 1 175 4	10163 3 1396 9	Y	1269	1258 0	7 1 28
04	11250 X	NO RPT	-0-	-11250	-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 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
11		5880 X	5870	-0-	-10	-0-	37 1	5163 3	Y	607	608 0		87
							2 4	668 9					
12		6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	39 1	5643 3	Y	683	682 0		88
							1 4	751 9					
01		5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	32 1	5293 3	Y	575	592 0		71
							633 9						
02		5320 X	5288	-0-	-32	-0-	28 1	4747 3	Y	466	462 0		75
							513 9						
03		5890 X	5631	-0-	-259	-0-	33 1	4948 3	Y	590	589 0		76
							1 4	649 9					
04		5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-			Y	NO RPT			76

FOGMT WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463													
11		9600 X	9085	-0-	-515	-0-	202 1	8164 3	Y	654	688 0		73
							719 9						
12		9207 X	8742	-0-	-465	-0-	130 1	7869 3	Y	675	653 0		95
							743 9						
01		8342 X	8342	-0-	-0-	-0-	171 1	7516 3	Y	595	606 0		84
							655 9						
02		8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	266 1	7642 3	Y	670	659 0		95
							737 9						
03		9393 X	9159	-0-	-234	-0-	352 1	8070 3	Y	670	689 0		76
							737 9						
04		9090 X	NO RPT	-0-	-9090	-0-			Y	NO RPT			76

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852													
11		T. A.	12417	-0-	12417	64726	210 1	11076 3	Y	1028	1039 0		78
							1131 9						
12		77116 X	12390	-0-	-64726	-0-	149 1	10948 3	Y	1175	1133 0		120
							1293 9						
01		12087 X	12087	-0-	-0-	-0-	274 1	10646 3	Y	1061	1030 0		151
							1167 9						
02		11620 X	10650	-0-	-970	-0-	84 1	9600 3	Y	878	919 0		110
							966 9						
03		12865 X	10400	-0-	-2465	-0-	77 1	9428 3	Y	795	784 0	23 1	98
							20 4	875 9					
04		12420 X	NO RPT	-0-	-12420	-0-			Y	NO RPT			98

FOGMT WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677													
11		T. A.	10265	-0-	10265	56283	217 1	8752 3	Y	1178	1255 0		136
							1296 9						
12		67298 X	11015	-0-	-56283	-0-	155 1	9380 3	Y	1345	1294 0		187
							1480 9						
01		9898 X	9898	-0-	-0-	-0-	190 1	8340 3	Y	1244	1257 0		174
							1368 9						
02		9800 X	9721	-0-	-79	-0-	282 1	8124 3	Y	1195	1197 0		172
							1315 9						
03		11005 X	10436	-0-	-569	-0-	376 1	8610 3	Y	1318	1342 0		148
							1450 9						
04		10650 X	NO RPT	-0-	-10650	-0-			Y	NO RPT			148

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
WORTHY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883																
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(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	

11		35760 X	29554	-0-	-6206	-0-	44	1	29220	3	Y	264	277	1		67
							290	9								
12		41967 X	41967	-0-	-0-	-0-	2156	1	38783	3	Y	932	964	1		35
							3	4	1025	9						
01		35617 X	35617	-0-	-0-	-0-	1880	1	32757	3	Y	881	892	1		24
							11	4	969	9						
02		29144 X	29144	-0-	-0-	-0-	1568	1	26745	3	Y	750	725	1		49
							6	4	825	9						
03		40951 X	32184	-0-	-8767	-0-	1745	1	29568	3	Y	785	804	1		30
							7	4	864	9						
04		39630 X	NO RPT	-0-	-39630	-0-					Y	NO RPT				30

FOGMT WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6859 - 14622																
11		9600 X	3891	-0-	-5709	-0-	94	1	3797	3	Y	-0-				-0-
							110	1	6638	3	Y	627	549	0		78
							690	9								
12		9920 X	7438	-0-	-2482	-0-	161	1	7079	3	Y	736	716	0		98
							810	9								
01		8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	217	1	6252	3	Y	669	672	0		95
							736	9								
02		7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	293	1	6710	3	Y	662	683	0		74
							728	9								
03		7731 X	7731	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				74
04		7800 X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT				74

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274667 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 12317																
11		5460 X	4919	-0-	-541	-0-	68	1	3135	3	Y	697	716	0		57
							949	4	767	9						
12		5642 X	2707	-0-	-2935	-0-	70	1	1908	3	Y	349	368	0		38
							345	4	384	9						
01		5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	149	1	3358	3	Y	1075	1076	0		37
							812	4	1183	9						
02		6300 X	2851	-0-	-3449	-0-	321	1	1238	3	Y	1150	1161	0		26
							27	4	1265	9						
03		7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	265	1	6291	3	Y	1083	1083	0		26
							26	4	1191	9						
04		5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT				26

FOGMT WELL #: 30SP RRCID -> 274706 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 14152																
11		9660 X	7508	-0-	-2152	-0-	168	1	6777	3	Y	512	570	0		59
							563	9								
12		9951 X	7061	-0-	-2890	-0-	106	1	6365	3	Y	536	523	0		72
							590	9								
01		6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	140	1	6153	3	Y	495	501	0		66
							545	9								
02		9772 X	6806	-0-	-2966	-0-	209	1	6024	3	Y	521	516	0		71
							573	9								
03		10044 X	7085	-0-	-2959	-0-	253	1	5788	3	Y	949	922	0		98
							1044	9								
04		7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT				98

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		6210 X	5843	-0-	-367	-0-	132 1	5311 3	Y	364	381 0	41
							400 9					
12		6003 X	5711	-0-	-292	-0-	85 1	5145 3	Y	437	418 0	60
							481 9					
01		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	69 1	3047 3	Y	281	301 0	40
							309 9					
02		4816 X	727	-0-	-4089	-0-	24 1	673 3	Y	27	60 0	7
							30 9					
03		5332 X	1734	-0-	-3598	-0-	65 1	1497 3	Y	156	148 0	15
							172 9					
04		5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-			Y	NO RPT		15

ROGERS DENTONIO 33 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 274720		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260				
11		11949 X	11949	-0-	-0-	-0-	168 1	7832 3	Y	1434	1422 0	106
							2372 4					
12		11399 X	11399	-0-	-0-	-0-	293 1	7991 3	Y	1516	1481 0	141
							1447 4					
01		8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	245 1	5490 3	Y	1231	1331 0	41
							1327 4					
02		10052 X	3747	-0-	-6305	-0-	520 1	2000 3	Y	1077	1097 0	21
							42 4					
03		12338 X	9520	-0-	-2818	-0-	332 1	7869 3	Y	1170	1167 0	24
							32 4					
04		11940 X	NO RPT	-0-	-11940	-0-			Y	NO RPT		24

ROGERS DENTONIO 32 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 274728		COMPL. DATE 08/20/2014		TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637				
11		4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	165 1	3069 3	Y	1423	1395 0	63
							1565 9					
12		4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	145 1	2876 3	Y	1563	1568 0	58
							1719 9					
01		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	181 1	2951 3	Y	513	553 0	18
							564 9					
02		4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	177 1	2432 3	Y	1513	1459 0	72
							1664 9					
03		4247 X	4093	-0-	-154	-0-	223 1	2613 3	Y	1143	1170 0	45
							1257 9					
04		4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-			Y	NO RPT		45

STANLEY RANCH		WELL #: 63H		RRCID -> 274938		COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9197 - 13720				
11		25402 X	25402	-0-	-0-	-0-	50 1	24583 3	Y	699	714 1	205
							769 9					
12		25237 X	25237	-0-	-0-	-0-	1309 1	23222 3	Y	642	564 1	283
							706 9					
01		23348 X	23348	-0-	-0-	-0-	1266 1	21294 3	Y	716	734 1	265
							788 9					
02		19971 X	19971	-0-	-0-	-0-	1082 1	18292 3	Y	543	586 1	222
							597 9					
03		23064 X	21152	-0-	-1912	-0-	1151 1	19320 3	Y	619	617 1	224
							681 9					
04		22320 X	NO RPT	-0-	-22320	-0-			Y	NO RPT		224

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	EOM BALANCE

11		24077 X	24077	-0-	-0-	-0-	262	1	21357	3	Y	2226	2200	0	88
							9	4	2449	9					
12		15462 X	15462	-0-	-0-	-0-	115	1	13793	3	Y	1399	1424	0	63
							15	4	1539	9					
01		14710 X	14710	-0-	-0-	-0-	124	1	13106	3	Y	1340	1336	0	67
							6	4	1474	9					
02		15008 X	12381	-0-	-2627	-0-	106	1	10885	3	Y	1250	1248	0	69
							15	4	1375	9					
03		16616 X	14099	-0-	-2517	-0-	209	1	12447	3	Y	1295	1291	0	73
							18	4	1425	9					
04		16080 X	NO RPT	-0-	-16080	-0-					Y	NO RPT			73

WORTHY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023															
11		26970 X	23291	-0-	-3679	-0-	34	1	22887	3	Y	336	364	1	91
							370	9							
12		28957 X	28957	-0-	-0-	-0-	1463	1	26312	3	Y	1073	1120	1	44
							2	4	1180	9					
01		26952 X	26952	-0-	-0-	-0-	1400	1	24390	3	Y	1049	1060	1	33
							8	4	1154	9					
02		22894 X	22894	-0-	-0-	-0-	1213	1	20676	3	Y	910	880	1	63
							4	4	1001	9					
03		28954 X	23549	-0-	-5405	-0-	1256	1	21285	3	Y	912	937	1	38
							5	4	1003	9					
04		28020 X	NO RPT	-0-	-28020	-0-					Y	NO RPT			38

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274961 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273															
11		9732 X	9732	-0-	-0-	-0-	377	1	6991	3	Y	2149	2113	0	91
							2364	9							
12		17537 X	17537	-0-	-0-	-0-	568	1	11270	3	Y	5181	5091	0	181
							5699	9							
01		12022 X	12022	-0-	-0-	-0-	593	1	9690	3	Y	1581	1715	0	47
							1739	9							
02		8626 X	8626	-0-	-0-	-0-	392	1	5376	3	Y	2598	2526	0	119
							2858	9							
03		8401 X	8326	-0-	-75	-0-	460	1	5388	3	Y	2253	2290	0	82
							2478	9							
04		8130 X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					Y	NO RPT			82

WORTHY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802															
11		27570 X	26144	-0-	-1426	-0-	38	1	25688	3	Y	380	403	1	97
							418	9							
12		28551 X	28551	-0-	-0-	-0-	1445	1	25984	3	Y	1018	1075	1	40
							2	4	1120	9					
01		26380 X	26380	-0-	-0-	-0-	1376	1	23978	3	Y	925	938	1	27
							8	4	1018	9					
02		24416 X	23107	-0-	-1309	-0-	1227	1	20904	3	Y	884	853	1	58
							4	4	972	9					
03		28551 X	24941	-0-	-3610	-0-	1335	1	22619	3	Y	893	917	1	34
							5	4	982	9					
04		27630 X	NO RPT	-0-	-27630	-0-					Y	NO RPT			34

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

11		24000 X	21770	-0-	-2230	-0-	32 1	21396 3	Y	311	340 1		81
							342 9						
12		24250 X	24250	-0-	-0-	-0-	1227 1	22064 3	Y	871	920 1		32
							1 4	958 9					
01		23524 X	23524	-0-	-0-	-0-	1221 1	21263 3	Y	939	947 1		24
							7 4	1033 9					
02		22260 X	20319	-0-	-1941	-0-	1073 1	18303 3	Y	854	824 1		54
							4 4	939 9					
03		24645 X	22127	-0-	-2518	-0-	1181 1	19990 3	Y	865	888 1		31
							4 4	952 9					
04		23460 X	NO RPT	-0-	-23460	-0-			Y	NO RPT			31

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275015 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376													
11		5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	198 1	3670 3	Y	1592	1560 0		70
							1751 9						
12		5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	177 1	3519 3	Y	1827	1830 0		67
							2010 9						
01		4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	214 1	3499 3	Y	593	640 0		20
							652 9						
02		4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	208 1	2860 3	Y	1682	1623 0		79
							1850 9						
03		5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	293 1	3434 3	Y	1605	1624 0		60
							1766 9						
04		4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-			Y	NO RPT			60

WORTHEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847													
11		39300 X	29911	-0-	-9389	-0-	44 1	29502 3	Y	332	352 1		86
							365 9						
12		44506 X	44506	-0-	-0-	-0-	2267 1	40773 3	Y	1330	1366 1		50
							3 4	1463 9					
01		38163 X	38163	-0-	-0-	-0-	1999 1	34825 3	Y	1206	1221 1		35
							12 4	1327 9					
02		31926 X	31926	-0-	-0-	-0-	1705 1	29061 3	Y	1049	1015 1		69
							6 4	1154 9					
03		39060 X	33427	-0-	-5633	-0-	1801 1	30505 3	Y	1013	1044 1		38
							7 4	1114 9					
04		37800 X	NO RPT	-0-	-37800	-0-			Y	NO RPT			38

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152													
11		11719 X	11719	-0-	-0-	-0-	169 1	7877 3	Y	1170	1155 0		85
							2386 4	1287 9					
12		10013 X	9895	-0-	-118	-0-	266 1	7252 3	Y	967	961 0		91
							1313 4	1064 9					
01		8429 X	8429	-0-	-0-	-0-	247 1	5545 3	Y	1179	1231 0		39
							1340 4	1297 9					
02		8848 X	2864	-0-	-5984	-0-	387 1	1493 3	Y	865	886 0		18
							32 4	952 9					
03		10083 X	10083	-0-	-0-	-0-	355 1	8410 3	Y	1167	1160 0		25
							34 4	1284 9					
04		9750 X	NO RPT	-0-	-9750	-0-			Y	NO RPT			25

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	9300 X	7297	-0-	-2003	-0-	80	1 6518	3 3	Y	633	638	0	21
						3	4 696	9					
12	8339 X	7736	-0-	-603	-0-	57	1 6936	3 3	Y	668	664	0	25
						8	4 735	9					
01	7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	63	1 6660	3 3	Y	618	617	0	26
						3	4 680	9					
02	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	59	1 5976	3 3	Y	615	612	0	29
						8	4 677	9					
03	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	109	1 6539	3 3	Y	609	608	0	30
						10	4 670	9					
04	7080 X	NO RPT	-0-	-7080	-0-				Y	NO RPT			30

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275058 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508

11	12750 X	12414	-0-	-336	-0-	91	1 10868	3 3	Y	1315	1304	0	68
						8	4 1447	9					
12	11897 X	11897	-0-	-0-	-0-	142	1 10527	3 3	Y	1101	1085	0	84
						17	4 1211	9					
01	11095 X	11095	-0-	-0-	-0-	271	1 9692	3 3	Y	1018	1041	0	61
						12	4 1120	9					
02	10072 X	10072	-0-	-0-	-0-	116	1 8869	3 3	Y	966	948	0	60
						24	4 1063	9			19	1	
03	11196 X	11196	-0-	-0-	-0-	309	1 9709	3 3	Y	1054	1046	0	68
						19	4 1159	9					
04	7350 X	NO RPT	-0-	-7350	-0-				Y	NO RPT			68

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711

11	11610 X	9874	-0-	-1736	-0-	73	1 8795	3 3	Y	908	906	0	50
						7	4 999	9					
12	9145 X	1013	-0-	-8132	-0-	12	1 912	3 3	Y	79	117	0	12
						2	4 87	9					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12	0	-0-
02	9201 X	9201	-0-	-0-	-0-	110	1 8434	3 3	Y	576	532	0	33
						23	4 634	9			11	1	
03	10654 X	10654	-0-	-0-	-0-	299	1 9420	3 3	Y	833	813	0	53
						19	4 916	9					
04	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-				Y	NO RPT			53

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 275063 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6966 - 11806

11	11700 X	11485	-0-	-215	-0-	85	1 10308	3 3	Y	985	959	0	51
						8	4 1084	9					
12	11359 X	11359	-0-	-0-	-0-	137	1 10104	3 3	Y	1002	976	0	77
						16	4 1102	9					
01	11625 X	11625	-0-	-0-	-0-	286	1 10264	3 3	Y	965	983	0	59
						13	4 1062	9					
02	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	89	1 6796	3 3	Y	525	537	0	36
						18	4 578	9			11	1	
03	7300 X	7300	-0-	-0-	-0-	206	1 6494	3 3	Y	534	533	0	37
						13	4 587	9					
04	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-				Y	NO RPT			37

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	10511 X	10511	-0-	-0-	-0-	78 1 7 4	9416 3 1010 9	Y	918	892 0	44
12	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	60 1 7 4	4445 3 404 9	Y	367	385 0	26
01	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	61 1 3 4	2218 3 193 9	Y	175	193 0	8
02	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	33 1 7 4	2506 3 44 9	Y	40	47 0	1 1 -0-
03	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	75 1 5 4	2371 3 369 9	Y	335	317 0	18
04	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-			Y	NO RPT		18
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 38H		RRCID -> 275069		COMPL. DATE 11/17/2014			TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 14359		
11	12030 X	11030	-0-	-1000	-0-	82 1 8 4	9962 3 978 9	Y	889	902 0	48
12	13704 X	13704	-0-	-0-	-0-	169 1 21 4	12559 3 955 9	Y	868	849 0	67
01	22536 X	22536	-0-	-0-	-0-	582 1 26 4	20843 3 1085 9	Y	986	995 0	58
02	18628 X	18628	-0-	-0-	-0-	226 1 46 4	17276 3 1080 9	Y	982	959 0	19 1 62
03	16181 X	16181	-0-	-0-	-0-	465 1 29 4	14638 3 1049 9	Y	954	953 0	63
04	9720 X	NO RPT	-0-	-9720	-0-			Y	NO RPT		63
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 39H		RRCID -> 275072		COMPL. DATE 11/17/2014			TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032		
11	10094 X	10094	-0-	-0-	-0-	78 1 7 4	9383 3 626 9	Y	569	575 0	30
12	12243 X	12243	-0-	-0-	-0-	154 1 19 4	11454 3 616 9	Y	560	548 0	42
01	13732 X	13732	-0-	-0-	-0-	350 1 16 4	12565 3 801 9	Y	728	728 0	42
02	10009 X	10009	-0-	-0-	-0-	119 1 25 4	9152 3 713 9	Y	648	637 0	13 1 40
03	12753 X	12753	-0-	-0-	-0-	368 1 23 4	11589 3 773 9	Y	703	698 0	45
04	10080 X	NO RPT	-0-	-10080	-0-			Y	NO RPT		45
MAUND RANCH 26 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 275087		COMPL. DATE 10/06/2014			TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7131 - 12087		
11	9660 X	6689	-0-	-2971	-0-	388 1 5 4	5749 3 547 9	Y	497	500 0	21
12	8415 X	8415	-0-	-0-	-0-	492 1 3 4	6938 3 982 9	Y	893	860 0	54
01	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	433 1 4 4	5559 3 757 9	Y	688	644 0	61 1 37
02	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	341 1 2 4	4014 3 690 9	Y	627	621 0	9 1 34
03	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	378 1 2 4	3932 3 750 9	Y	682	675 0	41
04	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-			Y	NO RPT		41

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 INJECT. (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	
11	13890 X	11140	-0-	-2750	-0-	87 1 8 4	10461 3 584 9	Y	531	544 0	28	
12	13153 X	12640	-0-	-513	-0-	161 1 19 4	11939 3 521 9	Y	474	467 0	35	
01	9251 X	9251	-0-	-0-	-0-	237 1 11 4	8499 3 504 9	Y	458	466 0	27	
02	11284 X	8397	-0-	-2887	-0-	100 1 20 4	7603 3 674 9	Y	613	590 0 12 1	38	
03	12493 X	12169	-0-	-324	-0-	355 1 22 4	11157 3 635 9	Y	577	576 0	39	
04	12090 X	NO RPT	-0-	-12090	-0-			Y	NO RPT		39	

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 41H		RRCID -> 275101			COMPL. DATE 11/17/2014			TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953	
11	8986 X	8986	-0-	-0-	-0-	71 1 6 4	8454 3 455 9	Y	414	423 0	21	
12	12312 X	12312	-0-	-0-	-0-	157 1 19 4	11644 3 492 9	Y	447	435 0	33	
01	14280 X	14280	-0-	-0-	-0-	369 1 17 4	13226 3 668 9	Y	607	605 0	35	
02	10273 X	10273	-0-	-0-	-0-	124 1 26 4	9533 3 590 9	Y	536	527 0 11 1	33	
03	12965 X	12965	-0-	-0-	-0-	379 1 24 4	11921 3 641 9	Y	583	578 0	38	
04	9060 X	NO RPT	-0-	-9060	-0-			Y	NO RPT		38	

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 42H		RRCID -> 275103			COMPL. DATE 11/17/2014			TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 12878	
11	12930 X	8025	-0-	-4905	-0-	62 1 6 4	7541 3 416 9	Y	378	380 0	22	
12	16349 X	16349	-0-	-0-	-0-	208 1 25 4	15448 3 668 9	Y	607	582 0	47	
01	8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	228 1 10 4	8155 3 470 9	Y	427	446 0	28	
02	8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	103 1 21 4	7874 3 527 9	Y	479	466 0 9 1	32	
03	11842 X	10567	-0-	-1275	-0-	308 1 19 4	9691 3 549 9	Y	499	496 0	35	
04	11460 X	NO RPT	-0-	-11460	-0-			Y	NO RPT		35	

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 43H		RRCID -> 275106			COMPL. DATE 11/17/2014			TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7303 - 14384	
11	5970 X	3895	-0-	-2075	-0-	27 1 3 4	3253 3 612 9	Y	556	531 0	28	
12	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	56 1 7 4	4156 3 612 9	Y	556	542 0	42	
01	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	133 1 6 4	4761 3 523 9	Y	475	488 0	29	
02	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	68 1 14 4	5232 3 415 9	Y	377	375 0 8 1	23	
03	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	133 1 9 4	4218 3 594 9	Y	540	529 0	34	
04	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-			Y	NO RPT		34	

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

11		8918 X	8918	-0-	-0-	-0-	351 1	6526 3	Y	1855	1827 0		79
							2041 9						
12		9094 X	9094	-0-	-0-	-0-	332 1	6599 3	Y	1966	1976 0		69
							2163 9						
01		7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	371 1	6063 3	Y	599	651 0		17
							659 9						
02		7112 X	7069	-0-	-43	-0-	366 1	5022 3	Y	1528	1476 0		69
							1681 9						
03		8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	519 1	6079 3	Y	1632	1642 0		59
							1795 9						
04		7620 X	NO RPT	-0-	-7620	-0-			Y	NO RPT			59

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275221 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934													

11		7950 X	5174	-0-	-2776	-0-	262 1	3903 3	Y	914	886 0		45
							4 4	1005 9					
12		6665 X	955	-0-	-5710	-0-	53 1	737 3	Y	150	181 0		14
							165 9						
01		4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	272 1	3484 3	Y	491	434 0	41 1	30
							2 4	540 9					
02		3976 X	3879	-0-	-97	-0-	276 1	3250 3	Y	319	322 0	5 1	22
							2 4	351 9					
03		4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	365 1	3798 3	Y	704	679 0		47
							2 4	774 9					
04		4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-			Y	NO RPT			47

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805													

11		T. A.	7813	-0-	7813	44539	303 1	5632 3	Y	1707	1687 0		71
							1878 9						
12		52311 X	7772	-0-	-44539	-0-	273 1	5412 3	Y	1897	1903 0		65
							2087 9						
01		6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	354 1	5787 3	Y	722	768 0		19
							794 9						
02		8736 X	6776	-0-	-1960	-0-	335 1	4600 3	Y	1674	1619 0		74
							1841 9						
03		8432 X	7933	-0-	-499	-0-	496 1	5807 3	Y	1482	1504 0		52
							1630 9						
04		7800 X	NO RPT	-0-	-7800	-0-			Y	NO RPT			52

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275304 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7424 - 14327													

11		9390 X	264	-0-	-9126	-0-	5 1	83 3	Y	160	152 0		8
							176 9						
12		8184 X	678	-0-	-7506	-0-	34 1	603 3	Y	35	41 0		2
							2 4	39 9					
01		1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	107 1	1547 3	Y	94	91 0	1 1	4
							1 4	103 9					
02		285 X	285	-0-	-0-	-0-	18 1	253 3	Y	12	15 0		1
							1 4	13 9					
03		530 X	530	-0-	-0-	-0-	17 1	383 3	Y	118	111 0		8
							130 9						
04		210 X	NO RPT	-0-	-210	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		6450 X	4114	-0-	-2336	-0-	206 1	3643 3	Y	240	235 0		15
							1 4	264 9					
12		6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	343 1	6084 3	Y	282	275 0	4 1	18
							19 4	310 9					
01		6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	386 1	5546 3	Y	363	357 0	4 1	20
							2 4	399 9					
02		6608 X	5393	-0-	-1215	-0-	332 1	4640 3	Y	373	370 0		23
							11 4	410 9					
03		7316 X	6749	-0-	-567	-0-	240 1	5648 3	Y	776	746 0		53
							7 4	854 9					
04		6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-			Y	NO RPT			53

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128													

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	2963	-0-	2963	2963	186 1	2600 3	Y	155	146 0		9
							6 4	171 9					
03		14B2 EXT	10665	-0-	10665	13628	385 1	9043 3	Y	1115	1051 0		73
							10 4	1227 9					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13628			Y	NO RPT			73

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381													

11		4860 X	2681	-0-	-2179	-0-	132 1	2350 3	Y	180	179 0		12
							1 4	198 9					
12		5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	301 1	5332 3	Y	294	283 0	4 1	19
							17 4	323 9					
01		5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	348 1	5009 3	Y	351	347 0	4 1	19
							2 4	386 9					
02		11872 X	4807	-0-	-7065	-0-	295 1	4105 3	Y	362	359 0		22
							9 4	398 9					
03		6665 X	5882	-0-	-783	-0-	205 1	4827 3	Y	767	737 0		52
							6 4	844 9					
04		5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-			Y	NO RPT			52

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172													

11		4830 X	4274	-0-	-556	-0-	60 1	2762 3	Y	560	558 0		44
							836 4	616 9					
12		4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	126 1	3421 3	Y	655	636 0		63
							619 4	721 9					
01		5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	159 1	3579 3	Y	1241	1262 0		42
							866 4	1365 9					
02		3136 X	2771	-0-	-365	-0-	285 1	1097 3	Y	1242	1256 0		28
							23 4	1366 9					
03		7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	245 1	5824 3	Y	1179	1179 0		28
							24 4	1297 9					
04		3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

11		8910 X	8121	-0-	-789	-0-	91	1 7402	3	Y	568	571 0	24
							3	4 625	9				
12		8687 X	8466	-0-	-221	-0-	64	1 7738	3	Y	595	592 0	27
							9	4 655	9				
01		8164 X	8164	-0-	-0-	-0-	70	1 7479	3	Y	555	553 0	29
							4	4 611	9				
02		7588 X	3880	-0-	-3708	-0-	34	1 3530	3	Y	283	294 0	18
							5	4 311	9				
03		8401 X	8309	-0-	-92	-0-	127	1 7567	3	Y	549	536 0	31
							11	4 604	9				
04		8130 X	NO RPT	-0-	-8130	-0-				Y	NO RPT		31

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101													

11		8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	470	1 6970	3	Y	551	548 0	27
							6	4 606	9				
12		8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	492	1 6914	3	Y	746	724 0	49
							2	4 821	9				
01		9357 X	9357	-0-	-0-	-0-	607	1 7796	3	Y	862	786 0	52
							6	4 948	9			73 1	
02		5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	375	1 4418	3	Y	990	967 0	60
							2	4 1089	9			15 1	
03		5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	420	1 4364	3	Y	1036	1027 0	69
							2	4 1140	9				
04		3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-				Y	NO RPT		69

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043													

11		10037 X	10037	-0-	-0-	-0-	383	1 7116	3	Y	2307	2231 0	101
							2538	9					
12		10264 X	10264	-0-	-0-	-0-	348	1 6899	3	Y	2743	2743 0	101
							3017	9					
01		7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	391	1 6382	3	Y	767	841 0	27
							844	9					
02		7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	379	1 5209	3	Y	1923	1858 0	92
							2115	9					
03		8672 X	8672	-0-	-0-	-0-	526	1 6166	3	Y	1800	1822 0	70
							1980	9					
04		5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-				Y	NO RPT		70

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 275477 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609													

11		3450 X	2384	-0-	-1066	-0-	118	1 2089	3	Y	160	157 0	10
							1	4 176	9				
12		4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	244	1 4332	3	Y	173	169 0	12
							14	4 190	9			2 1	
01		4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	296	1 4270	3	Y	208	205 0	12
							2	4 229	9			3 1	
02		4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	264	1 3673	3	Y	178	179 0	11
							8	4 196	9				
03		4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	174	1 4096	3	Y	454	434 0	31
							5	4 499	9				
04		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-				Y	NO RPT		31

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) 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

11		7290 X	2147	-0-	-5143	-0-	107 1	1896 3	1843 9	Y	130	128 0			6
12		5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	290 1	5133 3	216 9	Y	196	187 0	3 1		12
01		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	16 4	216 9	2687 3	Y	175	176 0	2 1		9
02		8596 X	4062	-0-	-4534	-0-	187 1	193 9	3539 3	Y	237	233 0			13
03		5642 X	5398	-0-	-244	-0-	254 1	261 9	4421 3	Y	713	679 0			47
04		5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-	188 1	784 9		Y	NO RPT				47

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 275479 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590															
11		4350 X	2005	-0-	-2345	-0-	99 1	1735 3	171 9	Y	155	153 0			13
12		4495 X	3340	-0-	-1155	-0-	168 1	2984 3	10 4	Y	162	159 0	2 1		14
01		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	10 4	178 9	2836 3	Y	162	162 0	2 1		12
02		4340 X	180	-0-	-4160	-0-	197 1	178 9	12 1	Y	1	9 0			4
03		4278 X	53	-0-	-4225	-0-	1 9	167 3	2 1	Y	5	5 0			4
04		3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-	6 9	45 3		Y	NO RPT				4

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 275481 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517															
11		2010 X	1858	-0-	-152	-0-	89 1	1571 3	198 9	Y	180	177 0			11
12		4402 X	4331	-0-	-71	-0-	218 1	3853 3	12 4	Y	225	219 0	3 1		14
01		2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	170 1	248 9	2452 3	Y	181	183 0	2 1		10
02		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	1 4	199 9	271 1	Y	286	279 0			17
03		5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	9 4	315 9	211 1	Y	485	469 0			33
04		4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-	6 4	4976 3	534 9	Y	NO RPT				33

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275482 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734															
11		4590 X	2170	-0-	-2420	-0-	107 1	1898 3	1 4	Y	149	148 0			8
12		5766 X	3959	-0-	-1807	-0-	201 1	3575 3	12 4	Y	155	153 0	2 1		8
01		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	12 4	171 9	224 1	Y	197	195 0	2 1		8
02		7140 X	3743	-0-	-3397	-0-	1 4	217 9	232 1	Y	253	249 0			12
03		4619 X	4248	-0-	-371	-0-	7 4	278 9	146 1	Y	604	579 0			37
04		3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-	4 4	3434 3	664 9	Y	NO RPT				37

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	7800 X	5515	-0-	-2285	-0-	319	1 4	4735	3 9	Y	415	411	0		18
12	5797 X	3306	-0-	-2491	-0-	196	1 4	2764	3 9	Y	314	313	0		19
01	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	101	1 4	1291	3 9	Y	176	171	0	16 1	8
02	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	320	1 4	3767	3 9	Y	536	508	0	8 1	28
03	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	287	1 4	2984	3 9	Y	422	425	0		25
04	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-			464	9	Y	NO RPT				25

ROGERS DENTONIO 33 UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139															
11	13303 X	13303	-0-	-0-	-0-	192	1 4	8925	3 9	Y	1348	1334	0		99
12	9641 X	7524	-0-	-2117	-0-	2703	1 4	1483	9						
01	7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	197	1 4	5355	3 9	Y	912	923	0		88
02	9576 X	2577	-0-	-6999	-0-	969	1 4	1003	9						
03	10602 X	7744	-0-	-2858	-0-	209	1 4	4679	3 9	Y	1198	1246	0		40
04	10260 X	NO RPT	-0-	-10260	-0-	1131	1 4	1318	9						
						348	1 4	1339	3 9	Y	784	807	0		17
						28	4	862	9						
						274	1 4	6502	3 9	Y	855	853	0		19
						27	4	941	9	Y	NO RPT				19

BEINHORN RANCH															
WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149															
11	11430 X	9138	-0-	-2292	-0-	102	1 4	8277	3 9	Y	687	691	0		26
12	11160 X	9145	-0-	-2015	-0-	69	1 4	8295	3 9	Y	702	699	0		29
01	9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	79	1 4	772	9						
02	9240 X	7777	-0-	-1463	-0-	79	1 4	8317	3 9	Y	706	701	0		34
03	9657 X	9657	-0-	-0-	-0-	4	4	777	9						
04	9150 X	NO RPT	-0-	-9150	-0-	67	1 4	6918	3 9	Y	711	707	0		38
						10	4	782	9						
						146	1 4	8685	3 9	Y	739	737	0		40
						13	4	813	9	Y	NO RPT				40

BEINHORN RANCH															
WELL #: 42H RRCID -> 275669 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271															
11	8280 X	7052	-0-	-1228	-0-	78	1 4	6368	3 9	Y	548	551	0		22
12	8556 X	7727	-0-	-829	-0-	58	1 4	603	9						
01	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	58	1 4	6988	3 9	Y	612	606	0		28
02	7112 X	6549	-0-	-563	-0-	8	4	673	9						
03	7719 X	6302	-0-	-1417	-0-	54	1 4	5745	3 9	Y	493	495	0		26
04	7470 X	NO RPT	-0-	-7470	-0-	3	4	542	9						
						58	1 4	5889	3 9	Y	540	536	0		30
						8	4	594	9						
						96	1 4	5702	3 9	Y	451	455	0		26
						8	4	496	9	Y	NO RPT				26

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	12590 X	12590	-0-	-0-	-0-	65 1	11195 3	2 4	1328 9	Y	1207	1205 0		59
12	11591 X	11147	-0-	-444	-0-	82 1	9866 3	1 4	1198 9	Y	1089	1086 0		62
01	12308 X	12308	-0-	-0-	-0-	64 1	11100 3	2 4	1142 9	Y	1038	1050 0		50
02	11453 X	11453	-0-	-0-	-0-	54 1	10450 3	18 4	931 9	Y	846	830 0		66
03	12510 X	12510	-0-	-0-	-0-	61 1	11403 3	6 4	1040 9	Y	945	958 0		53
04	10770 X	NO RPT	-0-	-10770	-0-					Y	NO RPT			53
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 275797 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 12909														
11	10710 X	6988	-0-	-3722	-0-	37 1	6325 3	1 4	625 9	Y	568	569 0		28
12	8195 X	8025	-0-	-170	-0-	60 1	7253 3	1 4	711 9	Y	646	637 0		37
01	9179 X	9179	-0-	-0-	-0-	49 1	8400 3	1 4	729 9	Y	663	668 0		32
02	7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	37 1	7082 3	12 4	596 9	Y	542	532 0		42
03	8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	43 1	7973 3	4 4	648 9	Y	589	598 0		33
04	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT			33
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 275801 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 9157 - 13613														
11	11594 X	11594	-0-	-0-	-0-	60 1	10254 3	1 4	1279 9	Y	1163	1159 0		60
12	11123 X	11123	-0-	-0-	-0-	82 1	9830 3	1 4	1210 9	Y	1100	1094 0		66
01	10629 X	10629	-0-	-0-	-0-	55 1	9466 3	1 4	1107 9	Y	1006	1020 0		52
02	9196 X	9196	-0-	-0-	-0-	42 1	8203 3	14 4	937 9	Y	852	835 0		69
03	9817 X	9817	-0-	-0-	-0-	48 1	8798 3	4 4	967 9	Y	879	896 0		52
04	8280 X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					Y	NO RPT			52
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275802 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982														
11	7410 X	5672	-0-	-1738	-0-	331 1	4926 3	5 4	410 9	Y	373	374 0		19
12	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	325 1	4572 3	2 4	483 9	Y	439	429 0		29
01	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	340 1	4358 3	3 4	408 9	Y	371	345 0	33 1	22
02	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	297 1	3505 3	2 4	403 9	Y	366	360 0	5 1	23
03	4526 X	3990	-0-	-536	-0-	311 1	3223 3	1 4	455 9	Y	414	409 0		28
04	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT			28

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 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
11		7050 X	6729	-0-	-321	-0-	400 1	5927 3	Y	361	364 0		17
							5 4	397 9					
12		6696 X	6317	-0-	-379	-0-	386 1	5426 3	Y	457	445 0		29
							2 4	503 9					
01		7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	471 1	6045 3	Y	511	467 0	43 1	30
							4 4	562 9					
02		4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	323 1	3809 3	Y	362	365 0	5 1	22
							2 4	398 9					
03		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	365 1	3800 3	Y	423	418 0		27
							2 4	465 9					
04		4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-			Y	NO RPT			27

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275806 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7270 - 12192													
11		10890 X	7222	-0-	-3668	-0-	415 1	6166 3	Y	577	582 0		28
							6 4	635 9					
12		9402 X	7299	-0-	-2103	-0-	435 1	6123 3	Y	672	657 0		43
							2 4	739 9					
01		9775 X	9775	-0-	-0-	-0-	637 1	8171 3	Y	874	793 0	73 1	51
							6 4	961 9					
02		5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	412 1	4847 3	Y	574	582 0	9 1	34
							2 4	631 9					
03		7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	559 1	5821 3	Y	799	783 0		50
							3 4	879 9					
04		5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-			Y	NO RPT			50

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275807 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7532 - 12362													
11		10230 X	6806	-0-	-3424	-0-	378 1	5605 3	Y	744	803 0		38
							5 4	818 9					
12		8733 X	6423	-0-	-2310	-0-	358 1	5042 3	Y	928	906 0		60
							2 4	1021 9					
01		7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	450 1	5778 3	Y	949	872 0	83 1	54
							4 4	1044 9					
02		5096 X	4511	-0-	-585	-0-	301 1	3548 3	Y	600	610 0	9 1	35
							2 4	660 9					
03		5642 X	5529	-0-	-113	-0-	422 1	4383 3	Y	656	650 0		41
							2 4	722 9					
04		5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-			Y	NO RPT			41

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 58H RRCID -> 275815 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8927 - 16668													
11		5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	240 1	3286 3	Y	1610	1620 0		45
							1771 9						
12		4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	213 1	2741 3	Y	1548	1547 0		46
							1703 9						
01		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	273 1	2239 3	Y	1396	1379 0		63
							1536 9						
02		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	130 1	1114 3	Y	1739	1747 0		55
							1913 9						
03		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	150 1	1519 3	Y	1226	1250 0		31
							1349 9						
04		180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT			31

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

11		13576 X	13576	-0-	-0-	-0-	762 1	10457 3	Y	2143	2172 0		59
							2357 9						
12		12909 X	12909	-0-	-0-	-0-	749 1	9651 3	Y	2281	2273 0		67
							2509 9						
01		13450 X	13450	-0-	-0-	-0-	1086 1	8906 3	Y	3144	3072 0		139
							3458 9						
02		12824 X	9965	-0-	-2859	-0-	727 1	6246 3	Y	2720	2773 0		86
							2992 9						
03		14043 X	13213	-0-	-830	-0-	899 1	9105 3	Y	2917	2932 0		71
							3209 9						
04		13590 X	NO RPT	-0-	-13590	-0-			Y	NO RPT			71

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190													
11		8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	102 1	7812 3	Y	712	710 0	3 1	7
							20 4						
12		6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	100 1	5235 3	Y	730	650 0	80 1	7
							1 4						
01		6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	142 1	5509 3	Y	753	711 0	38 1	11
							10 4						
02		7364 X	7284	-0-	-80	-0-	160 1	6202 3	Y	800	796 0		15
							42 4						
03		8153 X	7866	-0-	-287	-0-	159 1	6723 3	Y	789	783 0	4 1	17
							116 4						
04		7890 X	NO RPT	-0-	-7890	-0-			Y	NO RPT			17

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275839 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 13165													
11		10950 X	10144	-0-	-806	-0-	119 1	9083 3	Y	835	834 0	4 1	12
							23 4						
12		10446 X	9467	-0-	-979	-0-	156 1	8212 3	Y	997	886 0	111 1	12
							2 4						
01		8830 X	8830	-0-	-0-	-0-	195 1	7548 3	Y	975	921 0	49 1	17
							14 4						
02		8830 X	8830	-0-	-0-	-0-	195 1	7545 3	Y	945	941 0		21
							50 4						
03		9495 X	9495	-0-	-0-	-0-	192 1	8074 3	Y	991	983 0	5 1	24
							139 4						
04		8310 X	NO RPT	-0-	-8310	-0-			Y	NO RPT			24

RANCHO ENCANTADO WELL #: 35H RRCID -> 275840 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952													
11		10200 X	8390	-0-	-1810	-0-	30 1	7914 3	Y	391	409 0		69
							16 4						
12		9579 X	8275	-0-	-1304	-0-	31 1	7740 3	Y	456	443 0		82
							2 4						
01		7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	34 1	7467 3	Y	194	208 0	27 1	41
							22 4						
02		8008 X	6946	-0-	-1062	-0-	36 1	6689 3	Y	196	197 0		40
							5 4						
03		8835 X	7647	-0-	-1188	-0-	37 1	7378 3	Y	205	216 0		29
							6 4						
04		8400 X	NO RPT	-0-	-8400	-0-			Y	NO RPT			29

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 INJECT. (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	
11	7290 X	6255	-0-	-1035	-0-	22 1 11 4	5807 3 415 9	Y	377	413 0	70
12	7533 X	6911	-0-	-622	-0-	25 1 2 4	6342 3 542 9	Y	493	476 0	87
01	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	27 1 17 4	5918 3 242 9	Y	220	231 0	30 1 46
02	6888 X	5288	-0-	-1600	-0-	27 1 4 4	5040 3 217 9	Y	197	201 0	42
03	7626 X	5577	-0-	-2049	-0-	27 1 4 4	5330 3 216 9	Y	196	208 0	30
04	6690 X	NO RPT	-0-	-6690	-0-			Y	NO RPT		30
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 37H		RRCID -> 275842		COMPL. DATE 12/31/2014		TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9230 - 14979			
11	T. A.	10824	-0-	10824	53317	38 1 20 4	10169 3 597 9	Y	543	541 0	90
12	63295 X	9978	-0-	-53317	-0-	36 1 4 4	9309 3 629 9	Y	572	560 0	102
01	9427 X	9427	-0-	-0-	-0-	42 1 26 4	9056 3 303 9	Y	275	285 0	37 1 55
02	8652 X	8150	-0-	-502	-0-	42 1 6 4	7837 3 265 9	Y	241	247 0	49
03	11191 X	8287	-0-	-2904	-0-	41 1 6 4	7958 3 282 9	Y	256	270 0	35
04	10830 X	NO RPT	-0-	-10830	-0-			Y	NO RPT		35
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 38H		RRCID -> 275843		COMPL. DATE 12/31/2014		TOTAL DEPTH 8228 PERF. 9591 - 15258			
11	13800 X	10932	-0-	-2868	-0-	38 1 21 4	10305 3 568 9	Y	516	562 0	94
12	13733 X	11101	-0-	-2632	-0-	40 1 4 4	10357 3 700 9	Y	636	617 0	113
01	10335 X	10335	-0-	-0-	-0-	47 1 28 4	9939 3 321 9	Y	292	305 0	39 1 61
02	12880 X	9132	-0-	-3748	-0-	48 1 6 4	8768 3 310 9	Y	282	284 0	59
03	13082 X	10388	-0-	-2694	-0-	52 1 7 4	10006 3 323 9	Y	294	310 0	43
04	10920 X	NO RPT	-0-	-10920	-0-			Y	NO RPT		43
STUMBERG RANCH		WELL #: 49H		RRCID -> 275844		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8004 - 12179			
11	4350 X	255	-0-	-4095	-0-	18 1 64 9	173 3	Y	58	78 0	5
12	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	174 1 1 4	2268 3 568 9	Y	516	485 0	36
01	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	135 1 330 9	1506 3	Y	300	310 0	26
02	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	180 1 303 9	1807 3	Y	275	267 0	34
03	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	282 1 2 4	2572 3 615 9	Y	559	541 0	52
04	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-			Y	NO RPT		52

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 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
11	6000 X	3905	-0-	-2095	-0-	194 1	3377 3	329 9	Y	299	306 0				23
12	5820 X	4627	-0-	-1193	-0-	5 4	202 1	329 9	Y	328	323 0				28
01	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	6 4	220 1	4058 3	Y	341	344 0				25
02	5068 X	4448	-0-	-620	-0-	4 4	220 1	361 9	Y	305	307 0				23
03	4619 X	3871	-0-	-748	-0-	268 1	265 1	3902 3	Y	242	239 0	6 1			20
04	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-	336 9	1 4	375 9	Y	NO RPT					20
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 53H		RRCID -> 275877		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8764 - 16367							
11	13777 X	13777	-0-	-0-	-0-	665 1	9123 3	3989 9	Y	3626	3690 0				103
12	9594 X	9594	-0-	-0-	-0-	492 1	2757 9	6345 3	Y	2506	2533 0				76
01	9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	775 1	2564 9	6350 3	Y	2331	2302 0				105
02	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	341 1	1510 9	2931 3	Y	1373	1433 0				45
03	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	436 1	2202 9	4417 3	Y	2002	1996 0				51
04	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-				Y	NO RPT					51
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 34H		RRCID -> 275892		COMPL. DATE 12/31/2014		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 15171							
11	11310 X	8434	-0-	-2876	-0-	30 1	8034 3	354 9	Y	322	332 0				53
12	10227 X	9074	-0-	-1153	-0-	16 4	34 1	8586 3	Y	410	393 0				70
01	8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	3 4	39 1	451 9	Y	169	181 0	23 1			35
02	8512 X	7727	-0-	-785	-0-	23 4	23 4	186 9	Y	162	165 0				32
03	9083 X	8061	-0-	-1022	-0-	40 1	40 1	7503 3	Y	168	177 0				23
04	8790 X	NO RPT	-0-	-8790	-0-	6 4	6 4	178 9	Y	NO RPT					23
FOGMT		WELL #: 20SP		RRCID -> 275893		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6814 - 12486							
11	4260 X	4120	-0-	-140	-0-	200 1	3506 3	408 9	Y	371	385 0				29
12	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	6 4	240 1	4824 3	Y	441	433 0				37
01	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	7 4	272 1	485 9	Y	389	397 0				29
02	6804 X	4021	-0-	-2783	-0-	5 4	240 1	428 9	Y	306	312 0				23
03	6107 X	5728	-0-	-379	-0-	337 9	383 1	3444 3	Y	461	436 0	10 1			38
04	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-	2 4	2 4	507 9	Y	NO RPT					38

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		8589 X	8589	-0-	-0-	93	1	7124	3	Y	1231	1226	0	5	1	14
						18	4	1354	9							
12		8376 X	8376	-0-	-0-	131	1	6868	3	Y	1251	1114	0	138	1	13
						1	4	1376	9							
01		7720 X	7720	-0-	-0-	161	1	6272	3	Y	1159	1095	0	58	1	19
						12	4	1275	9							
02		7733 X	7733	-0-	-0-	167	1	6476	3	Y	952	952	0			19
						43	4	1047	9							
03		7303 X	7303	-0-	-0-	140	1	5924	3	Y	1034	1025	0	6	1	22
						102	4	1137	9							
04		6870 X	NO RPT	-0-	-6870					Y	NO RPT					22

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 29H		RRCID -> 275918		COMPL. DATE 10/28/2014			TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 13522							
11		10830 X	10140	-0-	-690	117	1	8969	3	Y	937	936	0	4	1	10
						23	4	1031	9							
12		10515 X	9758	-0-	-757	162	1	8526	3	Y	971	863	0	106	1	12
						2	4	1068	9							
01		8503 X	8503	-0-	-0-	190	1	7384	3	Y	832	787	0	41	1	16
						14	4	915	9							
02		8652 X	7953	-0-	-699	176	1	6844	3	Y	806	803	0			19
						46	4	887	9							
03		9579 X	8746	-0-	-833	177	1	7473	3	Y	879	871	0	5	1	22
						129	4	967	9							
04		9270 X	NO RPT	-0-	-9270					Y	NO RPT					22

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 30H		RRCID -> 275919		COMPL. DATE 10/28/2014			TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8875 - 13710							
11		8735 X	8735	-0-	-0-	102	1	7798	3	Y	741	739	0	3	1	5
						20	4	815	9							
12		7583 X	7583	-0-	-0-	127	1	6659	3	Y	724	645	0	79	1	5
						1	4	796	9							
01		7623 X	7623	-0-	-0-	171	1	6643	3	Y	724	683	0	36	1	10
						13	4	796	9							
02		6448 X	6448	-0-	-0-	143	1	5555	3	Y	648	646	0			12
						37	4	713	9							
03		7694 X	7694	-0-	-0-	156	1	6599	3	Y	750	742	0	4	1	16
						114	4	825	9							
04		6390 X	NO RPT	-0-	-6390					Y	NO RPT					16

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 50H		RRCID -> 275946		COMPL. DATE 08/22/2014			TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8880 - 15686							
11		2070 X	1761	-0-	-309	32	1	999	3	Y	663	661	0			13
						1	4	729	9							
12		2170 X	1117	-0-	-1053	31	1	634	3	Y	410	414	0			9
						1	4	451	9							
01		2539 N	2539	-0-	-0-	52	1	1441	3	Y	950	939	0			20
						1	4	1045	9							
02		2800 N	9769	-0-	6969	560	1	7868	3	Y	1215	1131	0	83	1	21
						4	4	1337	9							
03		3100 N	11425	-0-	8325	500	1	9285	3	Y	1490	1485	0	4	1	22
						1	4	1639	9							
04		1350 N	NO RPT	-0-	-1350					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 #: 34H RRCID -> 275979 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 13241															
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

11		9236 X	9236	-0-	-0-	99	1	7636	3	Y	1346	1341	0	6	14
						20	4	1481	9						
12		8649 X	8025	-0-	-624	125	1	6539	3	Y	1236	1100	0	137	13
						1	4	1360	9						
01		7490 X	7490	-0-	-0-	156	1	6061	3	Y	1146	1082	0	57	20
						12	4	1261	9						
02		8039 X	8039	-0-	-0-	169	1	6563	3	Y	1148	1142	0		26
						44	4	1263	9						
03		8370 X	7218	-0-	-1152	136	1	5760	3	Y	1111	1103	0	6	28
						100	4	1222	9						
04		8100 X	NO RPT	-0-	-8100					Y	NO RPT				28

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8736 - 16043															
11		10620 X	8562	-0-	-2058	454	1	6230	3	Y	1707	1732	0		48
						1878	9								
12		9374 X	8539	-0-	-835	470	1	6050	3	Y	1835	1828	0		55
						2019	9								
01		42 X	42	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	9	61	0		3
						10	9								
02		7672 X	3172	-0-	-4500	221	1	1894	3	Y	961	935	0		29
						1057	9								
03		8879 X	8879	-0-	-0-	571	1	5777	3	Y	2301	2274	0		56
						2531	9								
04		8220 X	NO RPT	-0-	-8220					Y	NO RPT				56

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8923 - 18129															
11		15264 X	15264	-0-	-0-	898	1	12317	3	Y	1863	1969	0		53
						2049	9								
12		14959 X	14959	-0-	-0-	914	1	11781	3	Y	2058	2050	0		61
						2264	9								
01		18302 X	18302	-0-	-0-	1501	1	12306	3	Y	4086	3965	0		182
						4495	9								
02		16055 X	16055	-0-	-0-	1165	1	10006	3	Y	4440	4479	0		143
						4884	9								
03		14307 X	14307	-0-	-0-	973	1	9851	3	Y	3166	3228	0		81
						3483	9								
04		13500 X	NO RPT	-0-	-13500					Y	NO RPT				81

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 21H RRCID -> 276099 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8790 - 16297															
11		10440 X	10290	-0-	-150	45	1	10029	3	Y	188	174	0		32
						9	4	207	9						
12		11045 X	11045	-0-	-0-	36	1	10635	3	Y	340	350	0		22
						374	9								
01		10828 X	10828	-0-	-0-	39	1	10397	3	Y	356	355	0		23
						392	9								
02		9834 X	9834	-0-	-0-	40	1	9493	3	Y	268	263	0		28
						6	4	295	9						
03		11036 X	9775	-0-	-1261	49	1	9463	3	Y	238	245	0		21
						1	4	262	9						
04		10680 X	NO RPT	-0-	-10680					Y	NO RPT				21

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
11		14970 X	10947	-0-	-4023	-0-	48 1	10621 3	Y	244	245 0			42
							10 4	268 9						
12		14588 X	11233	-0-	-3355	-0-	37 1	10879 3	Y	288	313 0			17
							317 9							
01		10389 X	10389	-0-	-0-	-0-	38 1	10074 3	Y	252	255 0			14
							277 9							
02		11703 X	11703	-0-	-0-	-0-	48 1	11418 3	Y	209	204 0			19
							7 4	230 9						
03		11966 X	10485	-0-	-1481	-0-	53 1	10218 3	Y	193	197 0			15
							2 4	212 9						
04		10950 X	NO RPT	-0-	-10950	-0-			Y	NO RPT				15

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 20H RRCID -> 276102 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195														
11		8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	37 1	8241 3	Y	229	227 0			40
							8 4	252 9						
12		8246 X	8246	-0-	-0-	-0-	27 1	7938 3	Y	255	278 0			17
							281 9							
01		7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	28 1	7439 3	Y	225	228 0			14
							248 9							
02		8540 X	7221	-0-	-1319	-0-	30 1	6960 3	Y	206	199 0			21
							4 4	227 9						
03		9331 X	7839	-0-	-1492	-0-	39 1	7572 3	Y	206	208 0			19
							1 4	227 9						
04		8550 X	NO RPT	-0-	-8550	-0-			Y	NO RPT				19

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 22H RRCID -> 276106 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379														
11		10500 X	8963	-0-	-1537	-0-	39 1	8708 3	Y	189	192 0			32
							8 4	208 9						
12		11470 X	8513	-0-	-2957	-0-	28 1	8257 3	Y	207	228 0			11
							228 9							
01		8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	30 1	7895 3	Y	187	189 0			9
							206 9							
02		9772 X	7126	-0-	-2646	-0-	29 1	6940 3	Y	139	137 0			11
							4 4	153 9						
03		10013 X	7505	-0-	-2508	-0-	38 1	7325 3	Y	128	131 0			8
							1 4	141 9						
04		8970 X	NO RPT	-0-	-8970	-0-			Y	NO RPT				8

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276120 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 9065 - 13505														
11		11622 X	11622	-0-	-0-	-0-	61 1	10406 3	Y	1049	1046 0			48
							1 4	1154 9						
12		11204 X	11204	-0-	-0-	-0-	82 1	9991 3	Y	1026	1018 0			56
							2 4	1129 9						
01		11066 X	11066	-0-	-0-	-0-	58 1	10012 3	Y	904	918 0			42
							2 4	994 9						
02		9179 X	9179	-0-	-0-	-0-	43 1	8273 3	Y	772	755 0			59
							14 4	849 9						
03		9786 X	9786	-0-	-0-	-0-	48 1	8834 3	Y	818	832 0			45
							4 4	900 9						
04		7530 X	NO RPT	-0-	-7530	-0-			Y	NO RPT				45

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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

11		11707 X	11707	-0-	-0-	-0-	51 1	11345 3	Y	274	272 0			46
							10 4	301 9						
12		12025 X	12025	-0-	-0-	-0-	38 1	11583 3	Y	366	391 0			21
							1 4	403 9						
01		11537 X	11537	-0-	-0-	-0-	41 1	11109 3	Y	351	352 0			20
							1 4	386 9						
02		10696 X	10443	-0-	-253	-0-	43 1	10113 3	Y	255	251 0			24
							6 4	281 9						
03		11966 X	10090	-0-	-1876	-0-	51 1	9787 3	Y	228	233 0			19
							1 4	251 9						
04		11580 X	NO RPT	-0-	-11580	-0-			Y	NO RPT				19

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276123 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 13473														
11		11758 X	11758	-0-	-0-	-0-	59 1	10061 3	Y	1488	1482 0			74
							1 4	1637 9						
12		13172 X	13172	-0-	-0-	-0-	96 1	11552 3	Y	1384	1378 0			80
							2 4	1522 9						
01		12678 X	12678	-0-	-0-	-0-	65 1	11233 3	Y	1253	1271 0			62
							2 4	1378 9						
02		11106 X	11106	-0-	-0-	-0-	50 1	9812 3	Y	1115	1089 0			88
							17 4	1227 9						
03		12043 X	12043	-0-	-0-	-0-	58 1	10729 3	Y	1137	1159 0			66
							5 4	1251 9						
04		9330 X	NO RPT	-0-	-9330	-0-			Y	NO RPT				66

BEINHORN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 276160 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174														
11		21690 X	20951	-0-	-739	-0-	226 1	18401 3	Y	2106	2122 0			82
							7 4	2317 9						
12		22413 X	21993	-0-	-420	-0-	161 1	19335 3	Y	2251	2239 0			94
							21 4	2476 9						
01		22644 X	22644	-0-	-0-	-0-	189 1	19985 3	Y	2236	2224 0			106
							10 4	2460 9						
02		21784 X	19458	-0-	-2326	-0-	165 1	16991 3	Y	2071	2069 0			108
							24 4	2278 9						
03		23436 X	20626	-0-	-2810	-0-	302 1	17993 3	Y	2095	2092 0			111
							26 4	2305 9						
04		21900 X	NO RPT	-0-	-21900	-0-			Y	NO RPT				111

BEINHORN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 276193 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019														
11		20280 X	17296	-0-	-2984	-0-	190 1	15455 3	Y	1495	1511 0			62
							6 4	1645 9						
12		20236 X	19429	-0-	-807	-0-	144 1	17366 3	Y	1727	1711 0			78
							19 4	1900 9						
01		18873 X	18873	-0-	-0-	-0-	160 1	16890 3	Y	1650	1643 0			85
							8 4	1815 9						
02		17920 X	15757	-0-	-2163	-0-	135 1	13946 3	Y	1505	1505 0			85
							20 4	1656 9						
03		19840 X	17742	-0-	-2098	-0-	266 1	15852 3	Y	1455	1456 0			84
							23 4	1601 9						
04		18810 X	NO RPT	-0-	-18810	-0-			Y	NO RPT				84

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 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

11		14774 X	14774	-0-	-0-	-0-	78 1	13414 3	Y	1164	1157 0		54
							2 4	1280 9					
12		13788 X	13788	-0-	-0-	-0-	103 1	12455 3	Y	1116	1109 0		61
							2 4	1228 9					
01		12891 X	12891	-0-	-0-	-0-	68 1	11752 3	Y	972	988 0		45
							2 4	1069 9					
02		11086 X	11086	-0-	-0-	-0-	53 1	10139 3	Y	797	782 0		60
							17 4	877 9					
03		11713 X	11713	-0-	-0-	-0-	58 1	10733 3	Y	834	849 0		45
							5 4	917 9					
04		10140 X	NO RPT	-0-	-10140	-0-			Y	NO RPT			45

BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #: 9H		RRCID -> 276240		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 8078		PERF. 8497 - 13237		
11		13382 X	13382	-0-	-0-	-0-	70 1	12060 3	Y	1136	1128 0		56
							2 4	1250 9					
12		13567 X	13567	-0-	-0-	-0-	101 1	12210 3	Y	1140	1130 0		66
							2 4	1254 9					
01		12590 X	12590	-0-	-0-	-0-	66 1	11431 3	Y	992	1008 0		50
							2 4	1091 9					
02		10592 X	10592	-0-	-0-	-0-	49 1	9639 3	Y	806	791 0		65
							17 4	887 9					
03		11636 X	11636	-0-	-0-	-0-	58 1	10625 3	Y	862	878 0		49
							5 4	948 9					
04		8414 X	NO RPT	-0-	-8414	-0-			Y	NO RPT			49

BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #: 11H		RRCID -> 276241		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 8103		PERF. 8320 - 13278		
11		11843 X	11843	-0-	-0-	-0-	63 1	10826 3	Y	865	863 0		43
							2 4	952 9					
12		11079 X	11079	-0-	-0-	-0-	83 1	10034 3	Y	873	865 0		51
							2 4	960 9					
01		10560 X	10560	-0-	-0-	-0-	56 1	9639 3	Y	785	796 0		40
							1 4	864 9					
02		8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	41 1	8074 3	Y	649	637 0		52
							14 4	714 9					
03		9639 X	9639	-0-	-0-	-0-	47 1	8840 3	Y	679	691 0		40
							5 4	747 9					
04		8550 X	NO RPT	-0-	-8550	-0-			Y	NO RPT			40

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A			WELL #: 1H		RRCID -> 276244		COMPL. DATE 01/21/2015		TOTAL DEPTH 7922		PERF. 8564 - 14721		
11		20370 X	19861	-0-	-509	-0-	337 1	17811 3	Y	1557	1574 0		115
							1713 9						
12		20089 X	18812	-0-	-1277	-0-	229 1	16912 3	Y	1519	1481 0		153
							1671 9						
01		18429 X	18429	-0-	-0-	-0-	425 1	16539 3	Y	1332	1299 0		186
							1465 9						
02		17668 X	16639	-0-	-1029	-0-	132 1	15064 3	Y	1312	1340 0		158
							1443 9						
03		19561 X	18928	-0-	-633	-0-	142 1	17186 3	Y	1422	1372 0	41 1	167
							36 4	1564 9					
04		18930 X	NO RPT	-0-	-18930	-0-			Y	NO RPT			167

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

11		16170 X	12926	-0-	-3244	-0-	220 1	11632 3	Y	976	991 0		77
							1074 9						
12		15748 X	14237	-0-	-1511	-0-	174 1	12823 3	Y	1127	1087 0		117
							1240 9						
01		14598 X	14598	-0-	-0-	-0-	337 1	13094 3	Y	1061	1026 0		152
							1167 9						
02		13524 X	12488	-0-	-1036	-0-	100 1	11428 3	Y	873	914 0		111
							960 9						
03		14291 X	12994	-0-	-1297	-0-	99 1	11956 3	Y	831	816 0	24 1	102
							25 4	914 9					
04		14130 X	NO RPT	-0-	-14130	-0-			Y	NO RPT			102

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276291 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8463 - 14579													
11		14370 X	13943	-0-	-427	-0-	242 1	12789 3	Y	829	853 0		64
							912 9						
12		14073 X	14073	-0-	-0-	-0-	176 1	12954 3	Y	857	833 0		88
							943 9						
01		14026 X	14026	-0-	-0-	-0-	330 1	12827 3	Y	790	766 0		112
							869 9						
02		12602 X	12602	-0-	-0-	-0-	101 1	11507 3	Y	904	907 0		109
							994 9						
03		13573 X	13573	-0-	-0-	-0-	102 1	12342 3	Y	1003	964 0	29 1	119
							26 4	1103 9					
04		12900 X	NO RPT	-0-	-12900	-0-			Y	NO RPT			119

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276299 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 9051 - 13343													
11		11766 X	11766	-0-	-0-	-0-	61 1	10397 3	Y	1188	1186 0		59
							1 4	1307 9					
12		11888 X	11888	-0-	-0-	-0-	87 1	10466 3	Y	1212	1201 0		70
							2 4	1333 9					
01		10676 X	10676	-0-	-0-	-0-	55 1	9476 3	Y	1040	1058 0		52
							1 4	1144 9					
02		9516 X	9516	-0-	-0-	-0-	43 1	8478 3	Y	891	872 0		71
							15 4	980 9					
03		10107 X	10107	-0-	-0-	-0-	48 1	9013 3	Y	946	962 0		55
							5 4	1041 9					
04		7260 X	NO RPT	-0-	-7260	-0-			Y	NO RPT			55

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276398 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8534 - 14567													
11		14250 X	14134	-0-	-116	-0-	243 1	12842 3	Y	954	970 0		73
							1049 9						
12		14725 X	13667	-0-	-1058	-0-	167 1	12327 3	Y	1066	1029 0		110
							1173 9						
01		14208 X	14208	-0-	-0-	-0-	325 1	12651 3	Y	1120	1074 0		156
							1232 9						
02		13776 X	11609	-0-	-2167	-0-	92 1	10562 3	Y	868	916 0		108
							955 9						
03		15221 X	12680	-0-	-2541	-0-	94 1	11550 3	Y	919	892 0	26 1	109
							25 4	1011 9					
04		14130 X	NO RPT	-0-	-14130	-0-			Y	NO RPT			109

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)	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
11		14762 X	14762	-0-	-0-	-0-	80 1	13793 3	Y	807	812 0		32
							1 4	888 9					
12		14446 X	14376	-0-	-70	-0-	73 1	13360 3	Y	856	856 0		32
							1 4	942 9					
01		14421 X	14421	-0-	-0-	-0-	81 1	13405 3	Y	849	834 0		47
							1 4	934 9					
02		14448 X	13069	-0-	-1379	-0-	46 1	12146 3	Y	791	790 0		48
							7 4	870 9					
03		15996 X	13778	-0-	-2218	-0-	66 1	12800 3	Y	821	818 0		51
							9 4	903 9					
04		14760 X	NO RPT	-0-	-14760	-0-			Y	NO RPT			51

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 276402 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8681 - 15179													
11		21385 X	21385	-0-	-0-	-0-	115 1	19854 3	Y	1286	1290 0		57
							1 4	1415 9					
12		20838 X	20838	-0-	-0-	-0-	105 1	19117 3	Y	1468	1463 0		62
							1 4	1615 9					
01		20237 X	20237	-0-	-0-	-0-	112 1	18588 3	Y	1396	1374 0		84
							1 4	1536 9					
02		18788 X	18533	-0-	-255	-0-	65 1	17092 3	Y	1242	1245 0		81
							10 4	1366 9					
03		21235 X	19301	-0-	-1934	-0-	91 1	17781 3	Y	1287	1282 0		86
							13 4	1416 9					
04		20550 X	NO RPT	-0-	-20550	-0-			Y	NO RPT			86

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 46HR RRCID -> 276403 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8858 - 15235													
11		18047 X	18047	-0-	-0-	-0-	98 1	16833 3	Y	1014	1021 0		43
							1 4	1115 9					
12		17639 X	16622	-0-	-1017	-0-	84 1	15367 3	Y	1064	1064 0		43
							1 4	1170 9					
01		16646 X	16646	-0-	-0-	-0-	93 1	15419 3	Y	1030	1013 0		60
							1 4	1133 9					
02		17612 X	15347	-0-	-2265	-0-	54 1	14230 3	Y	958	957 0		61
							9 4	1054 9					
03		19034 X	15906	-0-	-3128	-0-	74 1	14677 3	Y	1040	1034 0		67
							11 4	1144 9					
04		18060 X	NO RPT	-0-	-18060	-0-			Y	NO RPT			67

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 42HR RRCID -> 276404 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8588 - 15124													
11		17940 X	17601	-0-	-339	-0-	95 1	16292 3	Y	1103	1111 0		48
							1 4	1213 9					
12		16697 X	16697	-0-	-0-	-0-	89 1	16273 3	Y	304	337 0		15
							1 4	334 9					
01		17233 X	17233	-0-	-0-	-0-	96 1	15847 3	Y	1172	1119 0		68
							1 4	1289 9					
02		15429 X	15429	-0-	-0-	-0-	53 1	14213 3	Y	1049	1049 0		68
							9 4	1154 9					
03		16221 X	16221	-0-	-0-	-0-	76 1	14979 3	Y	1050	1048 0		70
							11 4	1155 9					
04		14370 X	NO RPT	-0-	-14370	-0-			Y	NO RPT			70

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

11		15150 X	14567	-0-	-583	-0-	79 1	13600 3	887 3	Y	806	810 0					36
							1 4	887 9									
12		16303 X	16303	-0-	-0-	-0-	83 1	15150 3	1069 3	Y	972	966 0					42
							1 4	1069 9									
01		15996 X	15996	-0-	-0-	-0-	90 1	14900 3	1005 3	Y	914	900 0					56
							1 4	1005 9									
02		12686 X	12686	-0-	-0-	-0-	45 1	11779 3	855 3	Y	777	781 0					52
							7 4	855 9									
03		13547 X	13519	-0-	-28	-0-	65 1	12623 3	822 3	Y	747	748 0					51
							9 4	822 9									
04		13110 X	NO RPT	-0-	-13110	-0-				Y	NO RPT						51

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 276411 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8461 - 15056																	
11		18720 X	18524	-0-	-196	-0-	99 1	17119 3	1305 3	Y	1186	1193 0					51
							1 4	1305 9									
12		19344 X	19287	-0-	-57	-0-	97 1	17704 3	1485 3	Y	1350	1345 0					56
							1 4	1485 9									
01		18515 X	18515	-0-	-0-	-0-	103 1	17021 3	1390 3	Y	1264	1245 0					75
							1 4	1390 9									
02		17332 X	16634	-0-	-698	-0-	58 1	15273 3	1294 3	Y	1176	1175 0					76
							9 4	1294 9									
03		19282 X	18280	-0-	-1002	-0-	86 1	16812 3	1370 3	Y	1245	1239 0					82
							12 4	1370 9									
04		18660 X	NO RPT	-0-	-18660	-0-				Y	NO RPT						82

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 276412 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8462 - 13238																	
11		16900 X	16900	-0-	-0-	-0-	90 1	15456 3	1352 3	Y	1229	1218 0					59
							2 4	1352 9									
12		15872 X	15872	-0-	-0-	-0-	120 1	14473 3	1277 3	Y	1161	1154 0					66
							2 4	1277 9									
01		15514 X	15514	-0-	-0-	-0-	83 1	14251 3	1178 3	Y	1071	1085 0					52
							2 4	1178 9									
02		12988 X	12988	-0-	-0-	-0-	62 1	11919 3	987 3	Y	897	879 0					70
							20 4	987 9									
03		14048 X	14048	-0-	-0-	-0-	69 1	12948 3	1024 3	Y	931	948 0					53
							7 4	1024 9									
04		11940 X	NO RPT	-0-	-11940	-0-				Y	NO RPT						53

FOGMT WELL #: 47SP RRCID -> 276430 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6979 - 11292																	
11		1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	95 1	1665 3	163 3	Y	148	142 0					14
							3 4	163 9									
12		1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	61 1	1230 3	333 3	Y	303	289 0					28
							2 4	333 9									
01		3100 N	7189	-0-	4089	4089	299 1	5309 3	1575 3	Y	1432	1356 0					104
							6 4	1575 9									
02		2800 N	4671	-0-	1871	5960	266 1	3823 3		Y	529	586 0					47
							582 9										
03		3100 N	4727	-0-	1627	7587	304 1	3830 3	592 3	Y	538	525 0	12 1				48
							1 4	592 9									
04		420 X	NO RPT	-0-	-420	7167				Y	NO RPT						48

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)	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

11		5940 X	3614	-0-	-2326	-0-	71 1	2960 3	Y	528	531 0			21
							2 4	581 9						
12		5115 X	2358	-0-	-2757	-0-	35 1	1940 3	Y	348	356 0			13
							383 9							
01		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	98 1	3517 3	Y	472	462 0			23
							519 9							
02		5628 X	4860	-0-	-768	-0-	41 1	4101 3	Y	653	650 0			26
							718 9							
03		6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	79 1	5106 3	Y	1049	1039 0			36
							1154 9							
04		3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-			Y	NO RPT				36

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 276463 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8794 - 17035														
11		13329 X	13329	-0-	-0-	-0-	648 1	8887 3	Y	3449	3489 0			98
							3794 9							
12		15923 X	15923	-0-	-0-	-0-	787 1	10141 3	Y	4541	4502 0			137
							4995 9							
01		7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	521 1	4271 3	Y	2110	2147 0			100
							2321 9							
02		4648 X	3699	-0-	-949	-0-	263 1	2263 3	Y	1066	1128 0			38
							1173 9							
03		5146 X	4544	-0-	-602	-0-	289 1	2926 3	Y	1208	1214 0			32
							1329 9							
04		4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-			Y	NO RPT				32

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 77H RRCID -> 276464 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8786 - 17068														
11		7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	429 1	5888 3	Y	1412	1432 0			40
							1553 9							
12		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	196 1	2523 3	Y	699	716 0			23
							769 9							
01		7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	627 1	5140 3	Y	1569	1521 0			71
							1726 9							
02		6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	493 1	4232 3	Y	1580	1599 0			52
							1738 9							
03		12016 X	12016	-0-	-0-	-0-	839 1	8493 3	Y	2440	2429 0			63
							2684 9							
04		4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-			Y	NO RPT				63

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 75H RRCID -> 276561 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8265 - 16907														
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	7 1	101 3	Y	40	68 0			1
							44 9							
12		93 X	72	-0-	-21	-0-	4 1	46 3	Y	20	21 0			-0-
							22 9							
01		9 X	9	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	Y	3	3 0			-0-
							3 9							
02		762 X	762	-0-	-0-	-0-	45 1	385 3	Y	302	292 0			10
							332 9							
03		8432 X	8432	-0-	-0-	-0-	557 1	5641 3	Y	2031	1990 0			51
							2234 9							
04		150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT				51

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

11		10170 X	7281	-0-	-2889	-0-	153 1	6302 3	Y	748	756 0		31
							3 4	823 9					
12		7604 X	7345	-0-	-259	-0-	113 1	6282 3	Y	864	863 0		32
							950 9						
01		7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	170 1	6142 3	Y	899	887 0		44
							989 9						
02		4732 X	4067	-0-	-665	-0-	35 1	3514 3	Y	471	494 0		21
							518 9						
03		5239 X	5051	-0-	-188	-0-	65 1	4206 3	Y	709	704 0		26
							780 9						
04		5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-			Y	NO RPT			26

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902													
11		10050 X	4274	-0-	-5776	-0-	22 1	3824 3	Y	388	413 0		21
							1 4	427 9					
12		11846 X	11846	-0-	-0-	-0-	87 1	10545 3	Y	1102	1061 0		62
							2 4	1212 9					
01		10728 X	10728	-0-	-0-	-0-	57 1	9682 3	Y	898	915 0		45
							1 4	988 9					
02		8933 X	8933	-0-	-0-	-0-	42 1	8104 3	Y	703	692 0		56
							14 4	773 9					
03		9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	46 1	8561 3	Y	735	748 0		43
							4 4	809 9					
04		7770 X	NO RPT	-0-	-7770	-0-			Y	NO RPT			43

BEINHORN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226													
11		11310 X	9248	-0-	-2062	-0-	100 1	8147 3	Y	907	915 0		38
							3 4	998 9					
12		11262 X	11262	-0-	-0-	-0-	83 1	9984 3	Y	1076	1066 0		48
							11 4	1184 9					
01		11184 X	11184	-0-	-0-	-0-	94 1	9921 3	Y	1058	1053 0		53
							5 4	1164 9					
02		9576 X	9249	-0-	-327	-0-	79 1	8097 3	Y	965	965 0		53
							11 4	1062 9					
03		10602 X	10379	-0-	-223	-0-	154 1	9136 3	Y	978	977 0		54
							13 4	1076 9					
04		10260 X	NO RPT	-0-	-10260	-0-			Y	NO RPT			54

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913													
11		9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	48 1	8233 3	Y	972	969 0		51
							1 4	1069 9					
12		8959 X	6330	-0-	-2629	-0-	46 1	5566 3	Y	652	662 0		41
							1 4	717 9					
01		8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	43 1	7384 3	Y	758	760 0		39
							1 4	834 9					
02		8708 X	8668	-0-	-40	-0-	40 1	7799 3	Y	742	721 0		60
							13 4	816 9					
03		9641 X	9182	-0-	-459	-0-	45 1	8310 3	Y	748	763 0		45
							4 4	823 9					
04		9330 X	NO RPT	-0-	-9330	-0-			Y	NO RPT			45

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1267 X	1267	-0-	-0-	40 1	552 3	Y	614	626 0	19
					675 9					
12	1544 X	1544	-0-	-0-	48 1	620 3	Y	796	789 0	26
					876 9					
01	1578 X	1578	-0-	-0-	72 1	589 3	Y	834	820 0	40
					917 9					
02	3173 X	3173	-0-	-0-	202 1	1739 3	Y	1120	1122 0	38
					1232 9					
03	1600 X	1600	-0-	-0-	58 1	584 3	Y	871	884 0	25
					958 9					
04	900 N	NO RPT	-0-	-900			Y	NO RPT		25

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 81H		RRCID -> 276654		COMPL. DATE 12/25/2014		TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8767 - 15057		
11	3390 X	2093	-0-	-1297	121 1	1655 3	Y	288	290 0	6
					317 9					
12	3503 X	970	-0-	-2533	58 1	746 3	Y	151	153 0	4
					166 9					
01	1077 X	1077	-0-	-0-	94 1	774 3	Y	190	186 0	8
					209 9					
02	2772 X	60	-0-	-2712	6 1	48 3	Y	5	13 0	-0-
					6 9					
03	4112 X	4112	-0-	-0-	292 1	2961 3	Y	781	762 0	19
					859 9					
04	2100 X	NO RPT	-0-	-2100			Y	NO RPT		19

LA BANDERA RANCH UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 276676		COMPL. DATE 03/06/2015		TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6916 - 11737		
11	3930 X	3451	-0-	-479	67 1	2941 3	Y	373	373 0	4
					33 4	410 9				
12	2945 X	642	-0-	-2303	30 1	455 3	Y	135	129 0	3
					8 4	149 9			7 1	
01	345 X	345	-0-	-0-	13 1	230 3	Y	91	92 0	2
					2 4	100 9				
02	5740 X	891	-0-	-4849	13 1	693 3	Y	166	165 0	2
					2 4	183 9			1 1	
03	3968 X	654	-0-	-3314	20 1	481 3	Y	138	137 0	2
					1 4	152 9			1 1	
04	3450 X	NO RPT	-0-	-3450			Y	NO RPT		2

LA BANDERA RANCH UNIT B		WELL #: 5H		RRCID -> 276683		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7249 - 12146		
11	3448 X	3448	-0-	-0-	67 1	2923 3	Y	387	385 0	2
					32 4	426 9				
12	3291 X	3291	-0-	-0-	173 1	2605 3	Y	426	401 0	4
					44 4	469 9			23 1	
01	T. A.	2555	-0-	2555	113 1	2087 3	Y	304	304 0	4
					21 4	334 9				
02	T. A.	4571	-0-	4571	74 1	3786 3	Y	637	632 0	6
					10 4	701 9			3 1	
03	T. A.	4092	-0-	4092	120 1	2936 3	Y	936	923 0	15
					6 4	1030 9			4 1	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-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 #:		83H	RRCID ->	276708	COMPL. DATE	02/24/2015	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	7939 - 13023
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		12000 X	9299	-0-	-2701	-0-	144 1	7912 3	Y	1129	1157 0		52
							1 4	1242 9					
12		10800 X	8805	-0-	-1995	-0-	218 1	7406 3	Y	1074	1080 0		46
							1181 9						
01		8732 X	8732	-0-	-0-	-0-	155 1	7402 3	Y	1068	1051 0		63
							1175 9						
02		10056 X	10056	-0-	-0-	-0-	426 1	8410 3	Y	1109	1118 0		54
							1220 9						
03		9920 X	8861	-0-	-1059	-0-	262 1	7501 3	Y	998	921 0	95 1	36
							1098 9						
04		9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-			Y	NO RPT			36

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		63H	RRCID ->	276753	COMPL. DATE	05/18/2015	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	7845 - 13834

11		9120 X	9120	-0-	-0-	-0-	192 1	7910 3	Y	922	912 0		38
							4 4	1014 9					
12		7316 X	6980	-0-	-336	-0-	109 1	6087 3	Y	713	723 0		28
							784 9						
01		7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	193 1	6946 3	Y	701	694 0		35
							771 9						
02		9666 X	9666	-0-	-0-	-0-	87 1	8671 3	Y	825	827 0		33
							908 9						
03		11690 X	11690	-0-	-0-	-0-	157 1	10179 3	Y	1231	1221 0		43
							1354 9						
04		9120 X	NO RPT	-0-	-9120	-0-			Y	NO RPT			43

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		91H	RRCID ->	276777	COMPL. DATE	08/07/2015	TOTAL DEPTH	7154	PERF.	8181 - 14666

11		13080 X	4745	-0-	-8335	-0-	75 1	3677 3	Y	901	904 0		72
							2 4	991 9					
12		10509 X	5367	-0-	-5142	-0-	95 1	4010 3	Y	1146	1161 0		57
							1 4	1261 9					
01		2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	43 1	1876 3	Y	550	564 0		43
							2 4	605 9					
02		7280 X	6295	-0-	-985	-0-	307 1	4900 3	Y	977	931 0	23 1	66
							13 4	1075 9					
03		5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	312 1	4809 3	Y	589	506 0	113 1	36
							5 4	648 9					
04		5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-			Y	NO RPT			36

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		90H	RRCID ->	276793	COMPL. DATE	08/07/2015	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	8389 - 15058

11		8400 X	4869	-0-	-3531	-0-	73 1	3588 3	Y	1096	1088 0		89
							2 4	1206 9					
12		8680 X	7394	-0-	-1286	-0-	127 1	5312 3	Y	1776	1775 0		90
							1 4	1954 9					
01		7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	132 1	5698 3	Y	1475	1452 0		113
							5 4	1623 9					
02		6832 X	4249	-0-	-2583	-0-	196 1	3121 3	Y	840	867 0	22 1	64
							8 4	924 9					
03		7409 X	6629	-0-	-780	-0-	320 1	4943 3	Y	1237	1003 0	225 1	73
							5 4	1361 9					
04		7230 X	NO RPT	-0-	-7230	-0-			Y	NO RPT			73

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 INJECT. (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	

11	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	56 1 27 4	2434 3 359 9	Y	326	327 0	2	
12	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	87 1 23 4	1319 3 235 9	Y	214	202 0 12 1	2	
01	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	73 1 13 4	1339 3 298 9	Y	271	270 0	3	
02	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	41 1 6 4	2136 3 212 9	Y	193	193 0 1 1	2	
03	1674 N	1126	-0-	-548	-0-	41 1 2 4	994 3 89 9	Y	81	81 0	2	
04	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-			Y	NO RPT		2	

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855												
11	7380 X	6775	-0-	-605	-0-	137 1 66 4	5961 3 611 9	Y	555	555 0	2	
12	6316 X	4994	-0-	-1322	-0-	267 1 69 4	4018 3 640 9	Y	582	548 0 31 1	5	
01	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	139 1 26 4	2563 3 545 9	Y	495	495 0	5	
02	4900 X	4817	-0-	-83	-0-	78 1 11 4	3999 3 729 9	Y	663	660 0 3 1	5	
03	5425 X	2827	-0-	-2598	-0-	88 1 5 4	2167 3 567 9	Y	515	510 0 2 1	8	
04	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-			Y	NO RPT		8	

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780												
11	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	92 1 44 4	3987 3 305 9	Y	277	276 0	1	
12	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	195 1 50 4	2939 3 270 9	Y	245	231 0 13 1	2	
01	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	106 1 20 4	1962 3 305 9	Y	277	276 0	3	
02	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	39 1 6 4	2055 3 177 9	Y	161	162 0 1 1	1	
03	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	68 1 3 4	1653 3 90 9	Y	82	82 0	1	
04	1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-			Y	NO RPT		1	

FOGMT WELL #: 41SP RRCID -> 276883 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7016 - 13480												
11	T. A.	2882	-0-	2882	11393	143 1 4 4	2502 3 233 9	Y	212	216 0	12	
12	14186 X	2793	-0-	-11393	-0-	121 1 4 4	2433 3 235 9	Y	214	212 0	14	
01	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	211 1 4 4	3735 3 351 9	Y	319	314 0	19	
02	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	329 1 1 4	4737 3 455 9	Y	414	407 0	26	
03	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	317 1 1 4	4001 3 396 9	Y	360	352 0 8 1	26	
04	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-			Y	NO RPT		26	

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) 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

11		T. A.	19031	-0-	19031	75482	486 1	16231 3		Y	1742	1740 0		15
							398 4	1916 9						
12		83779 X	8297	-0-	-75482	-0-	213 1	7282 3		Y	698	708 0		5
							34 4	768 9						
01		1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	49 1	1651 3		Y	98	103 0		-0-
							4 4	108 9						
02		10689 X	10689	-0-	-0-	-0-	321 1	10294 3		Y	52	52 0		-0-
							17 4	57 9						
03		4588 X	3207	-0-	-1381	-0-	48 1	1401 3		Y	1597	1574 0	14 1	9
							1 4	1757 9						
04		4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-				Y	NO RPT			9

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8353 - 16368														
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	1469	-0-	1469	1469	35 1	1210 3		Y	198	195 0		3
							6 4	218 9						
01		T. A.	1407	-0-	1407	2876	33 1	1130 3		Y	219	219 0		3
							3 4	241 9						
02		T. A.	3276	-0-	3276	6152	87 1	2822 3		Y	329	327 0	1 1	4
							5 4	362 9						
03		T. A.	2212	-0-	2212	8364	59 1	1723 3		Y	390	388 0	4 1	2
							1 4	429 9						
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8364				Y	NO RPT			2

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 82H RRCID -> 276924 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221														
11		10530 X	9531	-0-	-999	-0-	151 1	8253 3		Y	1024	1044 0		47
							1 4	1126 9						
12		10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	259 1	8816 3		Y	1125	1124 0		48
							1 4	1238 9						
01		9842 X	9842	-0-	-0-	-0-	179 1	8542 3		Y	1019	1006 0		61
							1121 9							
02		9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	410 1	8104 3		Y	949	963 0		47
							1 4	1044 9						
03		9703 X	8908	-0-	-795	-0-	269 1	7705 3		Y	849	784 0	81 1	31
							934 9							
04		9390 X	NO RPT	-0-	-9390	-0-				Y	NO RPT			31

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 93H RRCID -> 276961 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7914 - 13998														
11		6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	111 1	5408 3		Y	1048	1013 0		75
							2 4	1153 9						
12		6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	128 1	5417 3		Y	1149	1172 0		52
							2 4	1264 9						
01		5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	99 1	4284 3		Y	704	708 0		48
							4 4	774 9						
02		4060 X	3445	-0-	-615	-0-	177 1	2823 3		Y	398	412 0	10 1	24
							7 4	438 9						
03		6882 X	3512	-0-	-3370	-0-	196 1	3025 3		Y	262	225 0	50 1	11
							3 4	288 9						
04		6660 X	NO RPT	-0-	-6660	-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 #: 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	182 1	6092 3	Y	1141	1149 0		12
							150 4	1255 9					
12		5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	139 1	4737 3	Y	894	896 0		10
							22 4	983 9					
01		5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	121 1	4043 3	Y	906	908 0		8
							10 4	997 9					
02		9884 X	7472	-0-	-2412	-0-	187 1	6002 3	Y	1157	1151 0	3 1	11
							10 4	1273 9					
03		14640 X	14640	-0-	-0-	-0-	394 1	11438 3	Y	2547	2521 0	23 1	14
							6 4	2802 9					
04		7680 X	NO RPT	-0-	-7680	-0-			Y	NO RPT			14

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 117H RRCID -> 277081 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8477 - 14628													
11		T. A.	5136	-0-	5136	6000	120 1	3973 3	Y	861	852 0		9
							96 4	947 9					
12		14017 X	8017	-0-	-6000	-0-	184 1	6293 3	Y	1374	1368 0		15
							29 4	1511 9					
01		9780 X	9780	-0-	-0-	-0-	222 1	7424 3	Y	1924	1923 0		16
							18 4	2116 9					
02		2800 N	8858	-0-	6058	6058	223 1	7153 3	Y	1336	1337 0	3 1	12
							12 4	1470 9					
03		14993 X	8935	-0-	-6058	-0-	239 1	6957 3	Y	1577	1566 0	14 1	9
							4 4	1735 9					
04		420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT			9

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 116H RRCID -> 277083 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7721 - 13173													
11		10170 X	6528	-0-	-3642	-0-	172 1	5219 3	Y	1025	1099 0		40
							9 4	1128 9					
12		8969 X	2043	-0-	-6926	-0-	65 1	1585 3	Y	357	382 0		15
							393 9						
01		1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	40 1	882 3	Y	297	299 0		13
							5 4	327 9					
02		7336 X	1790	-0-	-5546	-0-	92 1	1676 3	Y	14	26 0		1
							7 4	15 9					
03		8122 X	2027	-0-	-6095	-0-	81 1	1460 3	Y	437	418 0	7 1	13
							5 4	481 9					
04		6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-			Y	NO RPT			13

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 117H RRCID -> 277084 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7776 - 13072													
11		12240 X	7498	-0-	-4742	-0-	213 1	6450 3	Y	749	804 0		30
							11 4	824 9					
12		12568 X	17	-0-	-12551	-0-	1 1	14 3	Y	2	30 0		2
							2 9						
01		1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	63 1	1415 3	Y	299	288 0		13
							9 4	329 9					
02		11312 X	3887	-0-	-7425	-0-	159 1	2889 3	Y	752	736 0		29
							12 4	827 9					
03		12524 X	7723	-0-	-4801	-0-	286 1	5187 3	Y	2029	1962 0	32 1	64
							18 4	2232 9					
04		7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-			Y	NO RPT			64

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 94H		RRCID -> 277085			COMPL. DATE 08/07/2015			TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7862 - 14184						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		9810 X	-0-	-0-	-9810	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
12		7461 X	-0-	-0-	-7461	-0-					Y	-0-					-0-
01		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	72	1	3119	3	Y	599	557	0			42
							3	4	659	9							
02		7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	423	1	6764	3	Y	588	575	0	14	1	41
							18	4	647	9							
03		7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	440	1	6787	3	Y	346	299	0	67	1	21
							7	4	381	9							
04		3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 77H		RRCID -> 277125			COMPL. DATE 04/02/2015			TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8185 - 13973						

11		8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	172	1	7095	3	Y	966	965	0			42
							4	4	1063	9							
12		8618 X	8618	-0-	-0-	-0-	133	1	7374	3	Y	1010	1012	0			40
							1111	9									
01		8917 X	8917	-0-	-0-	-0-	213	1	7685	3	Y	926	918	0			48
							1019	9									
02		7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	69	1	6865	3	Y	836	848	0			36
							920	9									
03		8432 X	7819	-0-	-613	-0-	103	1	6725	3	Y	901	903	0			34
							991	9									
04		8160 X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 78H		RRCID -> 277126			COMPL. DATE 04/02/2015			TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7949 - 13691						

11		10080 X	8964	-0-	-1116	-0-	189	1	7768	3	Y	912	910	0			35
							4	4	1003	9							
12		10137 X	9852	-0-	-285	-0-	154	1	8561	3	Y	1034	1032	0			37
							1137	9									
01		9708 X	9708	-0-	-0-	-0-	234	1	8433	3	Y	946	938	0			45
							1041	9									
02		8764 X	8004	-0-	-760	-0-	71	1	7034	3	Y	817	831	0			31
							899	9									
03		9858 X	8964	-0-	-894	-0-	120	1	7819	3	Y	932	932	0			31
							1025	9									
04		9540 X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 79H		RRCID -> 277134			COMPL. DATE 04/02/2015			TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7912 - 13703						

11		12929 X	12929	-0-	-0-	-0-	277	1	11426	3	Y	1109	1112	0			48
							6	4	1220	9							
12		13886 X	13886	-0-	-0-	-0-	221	1	12284	3	Y	1255	1254	0			49
							1381	9									
01		13726 X	13726	-0-	-0-	-0-	336	1	12116	3	Y	1158	1148	0			59
							1274	9									
02		11363 X	11363	-0-	-0-	-0-	101	1	10117	3	Y	1041	1056	0			44
							1145	9									
03		12490 X	12490	-0-	-0-	-0-	172	1	11159	3	Y	1054	1059	0			39
							1159	9									
04		11640 X	NO RPT	-0-	-11640	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 80H RRCID -> 277136 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7943 - 13735														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

11	12180 X	12149	-0-	-31	-0-	261	1	10750	3	Y	1029	1021	0	42
						6	4	1132	9					
12	12763 X	12763	-0-	-0-	-0-	203	1	11306	3	Y	1140	1139	0	43
						1254	9							
01	12731 X	12731	-0-	-0-	-0-	314	1	11316	3	Y	1001	994	0	50
						1101	9							
02	11368 X	10111	-0-	-1257	-0-	91	1	9052	3	Y	880	894	0	36
						968	9							
03	12586 X	12144	-0-	-442	-0-	167	1	10855	3	Y	1020	1020	0	36
						1122	9							
04	12180 X	NO RPT	-0-	-12180	-0-					Y	NO RPT			36

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 81H RRCID -> 277139 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8404 - 14195														
11	15150 X	13204	-0-	-1946	-0-	275	1	11313	3	Y	1464	1459	0	61
						6	4	1610	9					
12	14335 X	13689	-0-	-646	-0-	212	1	11817	3	Y	1509	1512	0	58
						1660	9							
01	14348 X	14348	-0-	-0-	-0-	351	1	12671	3	Y	1205	1202	0	61
						1326	9							
02	13159 X	13159	-0-	-0-	-0-	115	1	11494	3	Y	1409	1413	0	57
						1550	9							
03	15482 X	15482	-0-	-0-	-0-	206	1	13417	3	Y	1690	1687	0	60
						1859	9							
04	13170 X	NO RPT	-0-	-13170	-0-					Y	NO RPT			60

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 98H RRCID -> 277140 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7604 - 13953														
11	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	86	1	4209	3	Y	878	901	0	69
						2	4	966	9					
12	6510 X	4732	-0-	-1778	-0-	90	1	3763	3	Y	798	829	0	38
						1	4	878	9					
01	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	60	1	2584	3	Y	424	432	0	30
						2	4	466	9					
02	5936 X	3743	-0-	-2193	-0-	203	1	3247	3	Y	258	265	0	7 1
						9	4	284	9					
03	6572 X	2370	-0-	-4202	-0-	133	1	2053	3	Y	165	142	0	32 1
						2	4	182	9					
04	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT			7

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 97H RRCID -> 277141 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7780 - 14183														
11	1050 X	1	-0-	-1049	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
						1	3			Y	-0-			-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
01	T. A.	4144	-0-	4144	4144	88	1	3809	3	Y	221	206	0	15
						4	4	243	9					
02	T. A.	4893	-0-	4893	9037	275	1	4375	3	Y	211	207	0	5 1
						11	4	232	9					
03	T. A.	6677	-0-	6677	15714	387	1	5988	3	Y	268	219	0	49 1
						7	4	295	9					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15714					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 #: 67H RRCID -> 277148 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8318 - 14683																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11		7680 X	6734	-0-	-946	-0-	-0-	130	1	5373	3	Y	1116	1112	0				46
								3	4	1228	9								
12		7696 X	7686	-0-	-10	-0-	-0-	112	1	6253	3	Y	1201	1201	0				46
								1321	9										
01		4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	4079	3	Y	675	686	0				35
								743	9										
02		7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	6254	3	Y	939	936	0				38
								1033	9										
03		9411 X	9411	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	7921	3	Y	1244	1238	0				44
								1368	9										
04		7320 X	NO RPT	-0-	-7320	-0-	-0-					Y	NO RPT						44

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 118H RRCID -> 277153 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7796 - 13091																			
11		10770 X	10494	-0-	-276	-0-	-0-	286	1	8635	3	Y	1417	1491	0				52
								14	4	1559	9								
12		4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	3454	3	Y	693	719	0				26
								1	4	762	9								
01		7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	-0-	278	1	6197	3	Y	744	740	0				30
								37	4	818	9								
02		13048 X	9800	-0-	-3248	-0-	-0-	454	1	8260	3	Y	956	951	0				35
								34	4	1052	9								
03		14446 X	9029	-0-	-5417	-0-	-0-	406	1	7366	3	Y	1119	1102	0	18	1		34
								26	4	1231	9								
04		10500 X	NO RPT	-0-	-10500	-0-	-0-					Y	NO RPT						34

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 119H RRCID -> 277154 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7851 - 13102																			
11		14269 X	14269	-0-	-0-	-0-	-0-	395	1	11933	3	Y	1746	1694	0				59
								20	4	1921	9								
12		18669 X	18669	-0-	-0-	-0-	-0-	668	1	16351	3	Y	1496	1500	0				55
								4	4	1646	9								
01		18757 X	18757	-0-	-0-	-0-	-0-	722	1	16089	3	Y	1681	1668	0				68
								97	4	1849	9								
02		14320 X	14320	-0-	-0-	-0-	-0-	653	1	11855	3	Y	1604	1614	0				58
								48	4	1764	9								
03		15748 X	13340	-0-	-2408	-0-	-0-	618	1	11209	3	Y	1339	1335	0	22	1		40
								40	4	1473	9								
04		15240 X	NO RPT	-0-	-15240	-0-	-0-					Y	NO RPT						40

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 120H RRCID -> 277160 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7912 - 13207																			
11		5610 X	4232	-0-	-1378	-0-	-0-	117	1	3545	3	Y	513	552	0				16
								6	4	564	9								
12		6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	-0-	226	1	5509	3	Y	853	840	0				29
								1	4	938	9								
01		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	3471	3	Y	531	540	0				20
								21	4	584	9								
02		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	3093	3	Y	246	259	0				7
								13	4	271	9								
03		8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	-0-	368	1	6674	3	Y	1156	1112	0	18	1		33
								24	4	1272	9								
04		2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-	-0-					Y	NO RPT						33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 95H RRCID -> 277161 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7767 - 14198													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		8937 X	8937	-0-	-0-	-0-	170 1	8312 3	Y	410	403 0		39
							4 4	451 9					
12		8494 X	7973	-0-	-521	-0-	176 1	7388 3	Y	370	383 0		26
							2 4	407 9					
01		8438 X	8438	-0-	-0-	-0-	183 1	7882 3	Y	333	327 0		32
							7 4	366 9					
02		8531 X	8531	-0-	-0-	-0-	482 1	7687 3	Y	311	306 0	8 1	29
							20 4	342 9					
03		9238 X	8443	-0-	-795	-0-	489 1	7544 3	Y	365	299 0	68 1	27
							8 4	402 9					
04		8940 X	NO RPT	-0-	-8940	-0-			Y	NO RPT			27

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 99H RRCID -> 277171 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7768 - 14218													
11		17846 X	17846	-0-	-0-	-0-	302 1	14819 3	Y	2471	2379 0		187
							7 4	2718 9					
12		14912 X	14912	-0-	-0-	-0-	310 1	13072 3	Y	1387	1502 0		72
							4 4	1526 9					
01		12890 X	12890	-0-	-0-	-0-	252 1	10869 3	Y	1599	1555 0		116
							10 4	1759 9					
02		13644 X	13644	-0-	-0-	-0-	728 1	11633 3	Y	1138	1146 0	28 1	80
							31 4	1252 9					
03		18445 X	5250	-0-	-13195	-0-	298 1	4595 3	Y	320	309 0	69 1	22
							5 4	352 9					
04		17850 X	NO RPT	-0-	-17850	-0-			Y	NO RPT			22

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277199 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 9467 - 13887													
11		48090 X	10001	-0-	-38089	-0-	67 1	8556 3	Y	1237	1214 0		23
							17 4	1361 9					
12		15500 X	14510	-0-	-990	-0-	97 1	11818 3	Y	2352	2343 0		32
							8 4	2587 9					
01		9985 X	9985	-0-	-0-	-0-	113 1	8097 3	Y	1613	1613 0		32
							1 4	1774 9					
02		7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	78 1	6012 3	Y	1442	1407 0	30 1	37
							1586 9						
03		10247 X	10247	-0-	-0-	-0-	138 1	6857 3	Y	2956	2903 0		90
							3252 9						
04		6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-			Y	NO RPT			90

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745													
11		6000 X	5812	-0-	-188	-0-	119 1	5156 3	Y	436	433 0		3
							57 4	480 9					
12		899 X	694	-0-	-205	-0-	38 1	569 3	Y	70	68 0	4 1	1
							10 4	77 9					
01		864 X	864	-0-	-0-	-0-	34 1	616 3	Y	189	187 0		3
							6 4	208 9					
02		5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	90 1	4671 3	Y	566	560 0	2 1	7
							13 4	623 9					
03		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	126 1	3059 3	Y	200	201 0	1 1	5
							6 4	220 9					
04		1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-			Y	NO RPT			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8436 - 14880													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

11		T. A.	1708	-0-	1708	19825	41 1	1364 3	Y	245	242 0		3
							33 4	270 9					
12		21750 X	1925	-0-	-19825	-0-	31 1	1066 3	Y	748	743 0		8
							5 4	823 9					
01		2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	40 1	1326 3	Y	1105	1104 0		9
							3 4	1216 9					
02		6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	163 1	5251 3	Y	1050	1047 0	2 1	10
							9 4	1155 9					
03		4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	86 1	2482 3	Y	1809	1792 0	16 1	11
							1 4	1990 9					
04		2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-			Y	NO RPT			11

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 68H RRCID -> 277259 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 14456													
11		9335 X	9335	-0-	-0-	-0-	189 1	7774 3	Y	1244	1230 0		50
							4 4	1368 9					
12		6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	103 1	5750 3	Y	1025	1036 0		39
							1128 9						
01		6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	141 1	5095 3	Y	917	910 0		46
							1009 9						
02		7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	61 1	6120 3	Y	1134	1134 0		46
							1247 9						
03		7285 X	6207	-0-	-1078	-0-	81 1	5237 3	Y	808	825 0		29
							889 9						
04		7050 X	NO RPT	-0-	-7050	-0-			Y	NO RPT			29

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 121H RRCID -> 277261 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7926 - 13613													
11		13034 X	13034	-0-	-0-	-0-	369 1	11163 3	Y	1348	1388 0		51
							19 4	1483 9					
12		15959 X	15959	-0-	-0-	-0-	550 1	13457 3	Y	1772	1755 0		68
							3 4	1949 9					
01		13288 X	13288	-0-	-0-	-0-	500 1	11129 3	Y	1447	1452 0		63
							67 4	1592 9					
02		15708 X	3407	-0-	-12301	-0-	155 1	2804 3	Y	397	442 0		18
							11 4	437 9					
03		15965 X	11656	-0-	-4309	-0-	522 1	9466 3	Y	1485	1433 0	23 1	47
							34 4	1634 9					
04		15450 X	NO RPT	-0-	-15450	-0-			Y	NO RPT			47

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 70H RRCID -> 277262 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7859 - 14213													
11		9953 X	9953	-0-	-0-	-0-	201 1	8284 3	Y	1331	1329 0		53
							4 4	1464 9					
12		9540 X	9540	-0-	-0-	-0-	142 1	7870 3	Y	1389	1392 0		50
							1528 9						
01		1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	30 1	1073 3	Y	175	217 0		8
							193 9						
02		11199 X	11199	-0-	-0-	-0-	98 1	9781 3	Y	1200	1164 0		44
							1320 9						
03		9635 X	9635	-0-	-0-	-0-	127 1	8245 3	Y	1148	1154 0		38
							1263 9						
04		9030 X	NO RPT	-0-	-9030	-0-			Y	NO RPT			38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		100H	RRCID ->	277263	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	6994	PERF.	7654	- 14152
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		
11	10608 X	10608	-0-	-0-	-0-	190 1	9293 3	Y	1019	1013 0	76		
						4 4	1121 9						
12	8344 X	8344	-0-	-0-	-0-	162 1	6814 3	Y	1242	1260 0	58		
						2 4	1366 9						
01	10868 X	10868	-0-	-0-	-0-	212 1	9169 3	Y	1344	1308 0	94		
						9 4	1478 9						
02	13860 X	9262	-0-	-4598	-0-	475 1	7582 3	Y	1077	1073 0	71	27	1
						20 4	1185 9						
03	13299 X	11231	-0-	-2068	-0-	628 1	9690 3	Y	821	693 0	43	156	1
						10 4	903 9						
04	10620 X	NO RPT	-0-	-10620	-0-			Y	NO RPT		43		

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		101H	RRCID ->	277271	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	7154	PERF.	8041	- 14363
11	15870 X	-0-	-0-	-15870	-0-			Y	-0-	133 0	-0-		
12	13609 X	-0-	-0-	-13609	-0-			Y	-0-		-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	12880 X	-0-	-0-	-12880	-0-			Y	-0-		-0-		
03	12958 X	-0-	-0-	-12958	-0-			Y	-0-		-0-		
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		71H	RRCID ->	277278	COMPL. DATE	04/25/2015	TOTAL DEPTH	7484	PERF.	7881	- 14381
11	9420 X	7649	-0-	-1771	-0-	156 1	6400 3	Y	991	994 0	42		
						3 4	1090 9						
12	8894 X	7885	-0-	-1009	-0-	117 1	6511 3	Y	1143	1141 0	44		
						1257 9							
01	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	82 1	2971 3	Y	487	504 0	27		
						536 9							
02	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	73 1	7322 3	Y	892	881 0	38		
						981 9							
03	8432 X	7586	-0-	-846	-0-	104 1	6744 3	Y	671	683 0	26		
						738 9							
04	7650 X	NO RPT	-0-	-7650	-0-			Y	NO RPT		26		

LA BANDERA RANCH UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	277282	COMPL. DATE	03/06/2015	TOTAL DEPTH	6337	PERF.	6818	- 11648
11	8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	175 1	7624 3	Y	435	432 0	3		
						85 4	479 9						
12	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	331 1	4985 3	Y	481	453 0	5	26	1
						85 4	529 9						
01	9059 X	9059	-0-	-0-	-0-	409 1	7520 3	Y	959	952 0	12		
						75 4	1055 9						
02	7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	130 1	6694 3	Y	855	854 0	9	4	1
						18 4	941 9						
03	8649 X	5672	-0-	-2977	-0-	184 1	4472 3	Y	915	904 0	16	4	1
						9 4	1007 9						
04	8760 X	NO RPT	-0-	-8760	-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		WELL #: 127H		RRCID -> 277298		COMPL. DATE 06/22/2015		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7916 - 13523		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
11	5280 X	868	-0-	-4412	-0-	24 1 1 4	734 3 109 9	Y	99 116 0	4
12	7626 X	1347	-0-	-6279	-0-	44 1 229 9	1074 3	Y	208 204 0	8
01	7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	267 1 36 4	5945 3 1030 9	Y	936 906 0	38
02	12404 X	12404	-0-	-0-	-0-	581 1 43 4	10566 3 1214 9	Y	1104 1101 0	41
03	10720 X	10720	-0-	-0-	-0-	492 1 31 4	8900 3 1297 9	Y	1179 1164 0 19 1	37
04	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-			Y	NO RPT	37

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 72H		RRCID -> 277333		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8244 - 14164		
11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	23 1 190 9	912 3	Y	173 168 0	8
12	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	17 1 277 9	945 3	Y	252 250 0	10
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	5 1 47 9	176 3	Y	43 50 0	3
02	2800 N	15009	-0-	12209	12209	120 1 2939 9	11950 3	Y	2672 2571 0	104
03	3100 N	20081	-0-	16981	29190	255 1 3265 9	16561 3	Y	2968 2966 0	106
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	28980			Y	NO RPT	106

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 73H		RRCID -> 277334		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7930 - 13747		
11	13890 X	11963	-0-	-1927	-0-	229 1 5 4	9418 3 2311 9	Y	2101 2114 0	86
12	14353 X	11083	-0-	-3270	-0-	155 1 2327 9	8601 3	Y	2115 2122 0	79
01	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	133 1 1099 9	4805 3	Y	999 1028 0	50
02	15372 X	5466	-0-	-9906	-0-	45 1 961 9	4460 3	Y	874 890 0	34
03	16461 X	13685	-0-	-2776	-0-	175 1 2148 9	11362 3	Y	1953 1920 0	67
04	11970 X	NO RPT	-0-	-11970	-0-			Y	NO RPT	67

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 74H		RRCID -> 277335		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7927 - 13748		
11	10710 X	4799	-0-	-5911	-0-	99 1 2 4	4086 3 612 9	Y	556 557 0	23
12	7299 X	7061	-0-	-238	-0-	108 1 926 9	6027 3	Y	842 834 0	31
01	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	117 1 581 9	4228 3	Y	528 532 0	27
02	11195 X	11195	-0-	-0-	-0-	96 1 1519 9	9580 3	Y	1381 1354 0	54
03	7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	102 1 1154 9	6605 3	Y	1049 1065 0	38
04	1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-			Y	NO RPT	38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 75H RRCID -> 277336 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7911 - 13739														
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	
11		8945 X	8945	-0-	-0-	186	1	7644	3	Y	1010	1006	0	41
						4	4	1111	9					
12		9295 X	9295	-0-	-0-	143	1	7955	3	Y	1088	1088	0	41
						1197	9							
01		4207 X	4207	-0-	-0-	101	1	3641	3	Y	423	442	0	22
						465	9							
02		11518 X	11518	-0-	-0-	105	1	10510	3	Y	821	810	0	33
						903	9							
03		7889 X	7889	-0-	-0-	110	1	7167	3	Y	556	568	0	21
						612	9							
04		7380 X	NO RPT	-0-	-7380					Y	NO RPT			21

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 76H RRCID -> 277345 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8191 - 14112														
11		11670 X	10696	-0-	-974	220	1	9082	3	Y	1263	1263	0	53
						5	4	1389	9					
12		11739 X	10827	-0-	-912	166	1	9214	3	Y	1315	1318	0	50
						1447	9							
01		3808 X	3808	-0-	-0-	91	1	3271	3	Y	405	433	0	22
						446	9							
02		10444 X	5844	-0-	-4600	51	1	5035	3	Y	689	683	0	28
						758	9							
03		11563 X	9688	-0-	-1875	127	1	8287	3	Y	1158	1144	0	42
						1274	9							
04		10710 X	NO RPT	-0-	-10710					Y	NO RPT			42

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 103H RRCID -> 277350 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8054 - 14428														
11		10830 X	5072	-0-	-5758	102	1	4968	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
12		9874 X	9874	-0-	-0-	229	1	9642	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
01		17700 X	17700	-0-	-0-	341	1	14754	3	Y	2355	2190	0	165
						14	4	2591	9					
02		6833 X	6833	-0-	-0-	352	1	5617	3	Y	772	856	0	60
						15	4	849	9					
03		15521 X	15521	-0-	-0-	754	1	11627	3	Y	2844	2244	0	156
						12	4	3128	9					
04		960 X	NO RPT	-0-	-960					Y	NO RPT			156

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 83H RRCID -> 277356 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7989 - 13415														
11		21210 X	17002	-0-	-4208	411	1	14873	3	Y	1562	1561	0	30
						1718	9							
12		19337 X	15390	-0-	-3947	382	1	13399	3	Y	1463	1465	0	28
						1609	9							
01		16346 X	16346	-0-	-0-	458	1	14033	3	Y	1682	1680	0	30
						5	4	1850	9					
02		17003 X	17003	-0-	-0-	412	1	14840	3	Y	1574	1548	0	41
						20	4	1731	9					
03		17918 X	15565	-0-	-2353	507	1	13371	3	Y	1513	1198	0	44
						23	4	1664	9					
04		17010 X	NO RPT	-0-	-17010					Y	NO RPT			44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 69H		RRCID -> 277432		COMPL. DATE 04/22/2015		TOTAL DEPTH 7466		PERF. 7886 - 14199		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		8970 X	6751	-0-	-2219	-0-	142 1	5869 3	Y	670	682 0		29
							3 4	737 9					
12		8131 X	7090	-0-	-1041	-0-	113 1	6289 3	Y	625	630 0		24
							688 9						
01		9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	232 1	8369 3	Y	676	667 0		33
							744 9						
02		9001 X	9001	-0-	-0-	-0-	80 1	7982 3	Y	854	853 0		34
							939 9						
03		6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	84 1	5477 3	Y	928	929 0		33
							1021 9						
04		6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-			Y	NO RPT			33

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 64H		RRCID -> 277440		COMPL. DATE 05/18/2015		TOTAL DEPTH 7378		PERF. 7808 - 13888		

11		9810 X	8889	-0-	-921	-0-	180 1	7418 3	Y	1170	1170 0		48
							4 4	1287 9					
12		9197 X	8602	-0-	-595	-0-	126 1	6998 3	Y	1344	1342 0		50
							1478 9						
01		7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	163 1	5878 3	Y	1023	1022 0		51
							1125 9						
02		7840 X	5419	-0-	-2421	-0-	47 1	4706 3	Y	605	631 0		25
							666 9						
03		8680 X	5764	-0-	-2916	-0-	75 1	4877 3	Y	738	737 0		26
							812 9						
04		8400 X	NO RPT	-0-	-8400	-0-			Y	NO RPT			26

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 65H		RRCID -> 277442		COMPL. DATE 05/18/2015		TOTAL DEPTH 7381		PERF. 7779 - 13741		

11		8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	167 1	6880 3	Y	1079	1077 0		44
							4 4	1187 9					
12		7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	105 1	5864 3	Y	1137	1138 0		43
							1251 9						
01		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	82 1	2973 3	Y	520	536 0		27
							572 9						
02		6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	58 1	5763 3	Y	608	610 0		25
							669 9						
03		6975 X	6731	-0-	-244	-0-	87 1	5628 3	Y	924	916 0		33
							1016 9						
04		6750 X	NO RPT	-0-	-6750	-0-			Y	NO RPT			33

LA BANDERA RANCH UNIT A			WELL #: 3H		RRCID -> 277459		COMPL. DATE 02/12/2013		TOTAL DEPTH 6294		PERF. 7107 - 11848		

11		T. A.	1552	-0-	1552	8456	146 1	1208 3	Y	180	180 0		29
							198 9						
12		9421 X	965	-0-	-8456	-0-	89 1	765 3	Y	101	108 0	6 1	16
							111 9						
01		815 X	815	-0-	-0-	-0-	40 1	716 3	Y	54	59 0		11
							59 9						
02		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	78 1	1389 3	Y	171	149 0		33
							188 9						
03		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	89 1	1596 3	Y	189	191 0		31
							208 9						
04		780 N	NO RPT	-0-	-780	-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 #: 66H RRCID -> 277499 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741															
M	O	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	

11		8250 X	6856	-0-	-1394	-0-	139	1	5716	3	Y	907	908	0	37
							3	4	998	9					
12		8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	119	1	6638	3	Y	1171	1164	0	44
							1288	9							
01		7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	184	1	6644	3	Y	1032	1025	0	51
							1135	9							
02		6580 X	6389	-0-	-191	-0-	56	1	5607	3	Y	660	684	0	27
							726	9							
03		8133 X	8133	-0-	-0-	-0-	104	1	6778	3	Y	1137	1125	0	39
							1251	9							
04		7050 X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT			39

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 85H RRCID -> 277529 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7909 - 13308															
11		15180 X	12351	-0-	-2829	-0-	308	1	11128	3	Y	832	832	0	12
							915	9							
12		14666 X	12359	-0-	-2307	-0-	315	1	11032	3	Y	920	918	0	14
							1012	9							
01		11705 X	11705	-0-	-0-	-0-	341	1	10439	3	Y	837	839	0	12
							4	4	921	9					
02		11760 X	10032	-0-	-1728	-0-	249	1	8960	3	Y	737	725	0	17
							12	4	811	9			7	1	
03		12958 X	10396	-0-	-2562	-0-	349	1	9221	3	Y	736	582	0	19
							16	4	810	9			152	1	
04		12360 X	NO RPT	-0-	-12360	-0-					Y	NO RPT			19

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 88H RRCID -> 277530 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7880 - 13564															
11		9300 X	8439	-0-	-861	-0-	218	1	7869	3	Y	320	325	0	5
							352	9							
12		10531 X	10531	-0-	-0-	-0-	274	1	9606	3	Y	592	587	0	10
							651	9							
01		9939 X	9939	-0-	-0-	-0-	293	1	8959	3	Y	622	622	0	10
							3	4	684	9					
02		14056 X	9014	-0-	-5042	-0-	227	1	8184	3	Y	538	530	0	13
							11	4	592	9			5	1	
03		15562 X	9411	-0-	-6151	-0-	321	1	8467	3	Y	554	438	0	15
							14	4	609	9			114	1	
04		10200 X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					Y	NO RPT			15

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 102H RRCID -> 277587 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7700 - 14255															
11		10200 X	-0-	-0-	-10200	-0-					Y	-0-			-0-
12		7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	132	1	5581	3	Y	1318	1257	0	61
							2	4	1450	9					
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	57	0	4
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		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										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 125H		RRCID -> 277589		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 7706		PERF. 7992 - 14068		
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	
11		12000 X	8521	-0-	-3479	-0-	101 1	7868 3	N	502	500 0	10
							552 9					
12		10134 X	7709	-0-	-2425	-0-	83 1	7133 3	N	448	449 0	9
							493 9					
01		8308 X	7951	-0-	-357	-0-	115 1	7348 3	N	444	444 0	9
							488 9					
02		7504 X	7114	-0-	-390	-0-	93 1	6511 3	N	464	455 0	18
							510 9					
03		8308 X	7498	-0-	-810	-0-	120 1	6893 3	N	441	447 0	12
							485 9					
04		8040 X	NO RPT	-0-	-8040	-0-			N	NO RPT		12

CARLA SOUTH SPUR UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 277592		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 6821		PERF. N/A		
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19286 05/04/2018												

CARLA SOUTH SPUR UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 277594		COMPL. DATE 01/14/2015		TOTAL DEPTH 6810		PERF. N/A		
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	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-	

FOGMT UNIT A		WELL #: 9H		RRCID -> 277596		COMPL. DATE 09/04/2015		TOTAL DEPTH 6329		PERF. 6768 - 11468		
11		6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	506 1	4856 3	Y	672	643 0	54
							29 4	739 9				
12		3778 X	2893	-0-	-885	-0-	210 1	2039 3	Y	577	569 0	62
							9 4	635 9				
01		2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	121 1	1923 3	Y	514	530 0	46
							5 4	565 9				
02		3136 X	2953	-0-	-183	-0-	171 1	2512 3	Y	240	253 0	33
							6 4	264 9				
03		3503 X	2523	-0-	-980	-0-	230 1	1954 3	Y	293	286 0	13 1
							17 4	322 9				
04		3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-			Y	NO RPT		27

SOUTH SPUR UNIT B		WELL #: 4H		RRCID -> 277608		COMPL. DATE 02/04/2018		TOTAL DEPTH 6958		PERF. 7649 - 13846		
11		37890 X	15707	-0-	-22183	-0-	482 1	14833 3	Y	356	348 0	12
							392 9					
12		35677 X	17774	-0-	-17903	-0-	499 1	12832 3	Y	4039	3695 0	167 1
							4443 9					
01		14448 X	14448	-0-	-0-	-0-	447 1	11560 3	Y	2219	2294 0	114
							2441 9					
02		12712 X	11713	-0-	-999	-0-	291 1	11422 3	Y	-0-	114 0	-0-
03		14074 X	10197	-0-	-3877	-0-	100 1	9517 3	Y	527	500 0	27
							580 9					
04		13620 X	NO RPT	-0-	-13620	-0-			Y	NO RPT		27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
SOUTH SPUR UNIT B		WELL #:		5H	RRCID ->	277609	COMPL. DATE	01/31/2015	TOTAL DEPTH	6940	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
11		0 A	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
02		0	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19301 02/16/2018											

FOGMT UNIT A		WELL #:		6H	RRCID ->	277613	COMPL. DATE	09/04/2015	TOTAL DEPTH	6292	PERF. 7115 - 11903
11	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	548 1	5268 3	Y	1243	1162 0	102
						32 4	1367 9				
12	3635 X	3409	-0-	-226	-0-	261 1	2539 3	Y	544	580 0	66
						11 4	598 9				
01	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	252 1	3997 3	Y	804	795 0	75
						10 4	884 9				
02	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	198 1	2901 3	Y	448	455 0	68
						7 4	493 9				
03	3162 X	3025	-0-	-137	-0-	290 1	2461 3	Y	230	256 0	12 1
						21 4	253 9				
04	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-			Y	NO RPT		30

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		94H	RRCID ->	277616	COMPL. DATE	09/16/2017	TOTAL DEPTH	7389	PERF. 7844 - 13923
11	817 X	817	-0-	-0-	-0-	19 1	702 3	Y	87	86 0	1
						96 9					
12	1178 X	657	-0-	-521	-0-	16 1	557 3	Y	76	76 0	1
						84 9					
01	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	40 1	1221 3	Y	29	30 0	-0-
						32 9					
02	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	62 1	2221 3	Y	115	112 0	1 1
						3 4	127 9				
03	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	42 1	1100 3	Y	37	30 0	8 1
						2 4	41 9				
04	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-			Y	NO RPT		1

SOUTH SPUR UNIT B		WELL #:		6H	RRCID ->	277618	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL DEPTH	6957	PERF. N/A
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19301 02/16/2018											

SOUTH SPUR UNIT B		WELL #:		8H	RRCID ->	277641	COMPL. DATE	02/18/2015	TOTAL DEPTH	7008	PERF. N/A
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19301 12/16/2018											

SOUTH SPUR UNIT B		WELL #:		7H	RRCID ->	277644	COMPL. DATE	02/13/2015	TOTAL DEPTH	6983	PERF. N/A
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19301 02/16/2018											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
SOUTH SPUR UNIT B		WELL #: 9H		RRCID -> 277649		COMPL. DATE 02/24/2015		TOTAL DEPTH 7004 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0 A	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19301 02/20/2018											

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 95H		RRCID -> 277650		COMPL. DATE 09/16/2017		TOTAL DEPTH 7346		PERF. 7876 - 13520	
11	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	151 1	5450 3	Y	579	578 0	11
						637 9					
12	7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	178 1	6231 3	Y	763	762 0	12
						839 9					
01	7473 X	7473	-0-	-0-	-0-	209 1	6403 3	Y	781	781 0	12
						2 4			859 9		
02	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	156 1	5608 3	Y	711	700 0	7 1
						7 4			782 9		
03	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	239 1	6312 3	Y	688	544 0	142 1
						11 4			757 9		
04	6750 X	NO RPT	-0-	-6750	-0-			Y	NO RPT		18

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 108H		RRCID -> 277682		COMPL. DATE 06/17/2017		TOTAL DEPTH 7444		PERF. 8038 - 14355	
11	22669 X	22669	-0-	-0-	-0-	279 1	21794 3	Y	541	540 0	12
						1 4			595 9		
12	21205 X	21205	-0-	-0-	-0-	235 1	20339 3	Y	573	572 0	13
						1 4			630 9		
01	7707 X	7707	-0-	-0-	-0-	115 1	7342 3	Y	227	234 0	6
						250 9					
02	17332 X	1290	-0-	-16042	-0-	18 1	1231 3	Y	37	41 0	2
						41 9					
03	19189 X	5059	-0-	-14130	-0-	83 1	4804 3	Y	156	153 0	5
						172 9					
04	18570 X	NO RPT	-0-	-18570	-0-			Y	NO RPT		5

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 110H		RRCID -> 277683		COMPL. DATE 06/21/2017		TOTAL DEPTH 7753		PERF. 8411 - 14424	
11	15540 X	1389	-0-	-14151	-0-	16 1	1260 3	Y	103	120 0	2
						113 9					
12	13838 X	10364	-0-	-3474	-0-	106 1	9202 3	Y	959	942 0	19
						1 4			1055 9		
01	10776 X	10776	-0-	-0-	-0-	145 1	9316 3	Y	1195	1191 0	23
						1315 9					
02	11396 X	8320	-0-	-3076	-0-	103 1	7207 3	Y	918	906 0	35
						1010 9					
03	11532 X	9408	-0-	-2124	-0-	142 1	8245 3	Y	927	937 0	25
						1 4			1020 9		
04	10440 X	NO RPT	-0-	-10440	-0-			Y	NO RPT		25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA NORTH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: 107H		RRCID -> 277684		COMPL. DATE 06/17/2017		TOTAL DEPTH 7463		PERF. 8061 - 14138			
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		
11	19290 X	1846	-0-	-17444	-0-	23 1 53 9	1770 3	Y	48	51 0	-0-		
12	14976 X	3959	-0-	-11017	-0-	41 1 371 9	3547 3	Y	337	331 0	6		
01	13074 X	13074	-0-	-0-	-0-	186 1 1 4	11975 3	Y	829	819 0	16		
02	16002 X	16002	-0-	-0-	-0-	213 1 1 4	15052 3	Y	669	660 0	25		
03	14404 X	14404	-0-	-0-	-0-	235 1 1 4	13608 3	Y	509	520 0	14		
04	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-	1 4	560 9	Y	NO RPT		14		
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 105H		RRCID -> 277685		COMPL. DATE 06/13/2017		TOTAL DEPTH 7456		PERF. 7847 - 14044			
11	19200 X	15194	-0-	-4006	-0-	181 1 1 4	14196 3	Y	742	742 0	13		
12	17560 X	12078	-0-	-5482	-0-	130 1 1 4	11319 3	Y	571	575 0	9		
01	14892 X	14892	-0-	-0-	-0-	216 1 1 4	13912 3	Y	694	692 0	11		
02	14728 X	13269	-0-	-1459	-0-	174 1 1 4	12312 3	Y	711	698 0	24		
03	15686 X	13363	-0-	-2323	-0-	213 1 1 4	12295 3	Y	776	781 0	19		
04	15180 X	NO RPT	-0-	-15180	-0-	1 4	854 9	Y	NO RPT		19		
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 277693		COMPL. DATE 02/15/2018		TOTAL DEPTH 7130		PERF. 9443 - 13679			
11	28980 X	11180	-0-	-17800	-0-	80 1 20 4	10196 3	Y	804	789 0	15		
12	15546 X	12688	-0-	-2858	-0-	78 1 7 4	9577 3	Y	2751	2725 0	41		
01	14324 X	14324	-0-	-0-	-0-	157 1 1 4	11204 3	Y	2693	2677 0	57		
02	9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	107 1 1429 9	8225 3	Y	1299	1293 0	28 1	35	
03	8915 X	8915	-0-	-0-	-0-	128 1 2441 9	6346 3	Y	2219	2186 0	68		
04	7380 X	NO RPT	-0-	-7380	-0-			Y	NO RPT		68		
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 277694		COMPL. DATE 02/15/2018		TOTAL DEPTH 7154		PERF. 9155 - 13706			
11	41100 X	9695	-0-	-31405	-0-	67 1 17 4	8566 3	Y	950	964 0	20		
12	15562 X	9703	-0-	-5859	-0-	60 1 5 4	7339 3	Y	2090	2077 0	33		
01	10563 X	10563	-0-	-0-	-0-	115 1 1 4	8277 3	Y	1973	1963 0	43		
02	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	69 1 934 9	5316 3	Y	849	850 0	18 1	24	
03	6758 X	5785	-0-	-973	-0-	84 1 1555 9	4146 3	Y	1414	1393 0	45		
04	6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-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 A WELL #: 5H RRCID -> 277695 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 9389 - 15040													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE

11		29340 X	24675	-0-	-4665	-0-	150 1	19212 3	Y	4795	4911 0		89
							38 4	5275 9					
12		22904 X	22904	-0-	-0-	-0-	143 1	17453 3	Y	4814	4831 0		72
							13 4	5295 9					
01		24132 X	24132	-0-	-0-	-0-	260 1	18598 3	Y	4793	4764 0		101
							2 4	5272 9					
02		18196 X	18196	-0-	-0-	-0-	201 1	15475 3	Y	2291	2282 0	48 1	62
							2520 9						
03		18693 X	16348	-0-	-2345	-0-	274 1	13632 3	Y	2219	2212 0		69
							1 4	2441 9					
04		18090 X	NO RPT	-0-	-18090	-0-			Y	NO RPT			69

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 277696 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8640 - 13470													

11		15303 X	15303	-0-	-0-	-0-	263 1	13489 3	Y	1407	1414 0		74
							3 4	1548 9					
12		14316 X	14316	-0-	-0-	-0-	210 1	12414 3	Y	1533	1550 0		57
							6 4	1686 9					
01		14309 X	14309	-0-	-0-	-0-	205 1	12711 3	Y	1261	1251 0		67
							6 4	1387 9					
02		10742 X	10742	-0-	-0-	-0-	165 1	9580 3	Y	904	902 0		69
							3 4	994 9					
03		11532 X	11532	-0-	-0-	-0-	116 1	10214 3	Y	1090	1092 0		67
							3 4	1199 9					
04		10200 X	NO RPT	-0-	-10200	-0-			Y	NO RPT			67

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 9H RRCID -> 277697 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8325 - 13183													

11		9840 X	8454	-0-	-1386	-0-	152 1	7761 3	Y	491	498 0		27
							1 4	540 9					
12		9428 X	8516	-0-	-912	-0-	132 1	7739 3	Y	584	589 0		22
							3 4	642 9					
01		8344 X	8344	-0-	-0-	-0-	125 1	7699 3	Y	470	466 0		26
							3 4	517 9					
02		8148 X	7210	-0-	-938	-0-	114 1	6641 3	Y	412	406 0		32
							2 4	453 9					
03		8773 X	7677	-0-	-1096	-0-	82 1	7118 3	Y	433	437 0		28
							1 4	476 9					
04		8460 X	NO RPT	-0-	-8460	-0-			Y	NO RPT			28

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277699 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 9467 - 14522													

11		24150 X	14386	-0-	-9764	-0-	85 1	10984 3	Y	2995	2997 0		54
							22 4	3295 9					
12		15555 X	6237	-0-	-9318	-0-	40 1	4908 3	Y	1168	1205 0		17
							4 4	1285 9					
01		12512 X	12512	-0-	-0-	-0-	138 1	9888 3	Y	2259	2229 0		47
							1 4	2485 9					
02		11310 X	11310	-0-	-0-	-0-	121 1	9302 3	Y	1715	1681 0	36 1	45
							1887 9						
03		10385 X	9968	-0-	-417	-0-	145 1	7177 3	Y	2405	2376 0		74
							2646 9						
04		10050 X	NO RPT	-0-	-10050	-0-			Y	NO RPT			74

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277705 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6911 - 11724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1980 X	1390	-0-	-590	-0-	52	1 1133	4	3 201	Y	183	221	0			29
12	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	68	1 1479	18	4 246	Y	224	195	0			58
01	3100 N	3228	-0-	128	128	80	1 2687	58	4 403	Y	366	379	0			45
02	2552 N	2424	-0-	-128	-0-	66	1 1943	26	4 389	Y	354	331	0			68
03	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	226	1 1876	13	4 397	Y	361	356	0			73
04	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					73

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277707 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6736 - 11476

11	5070 X	3347	-0-	-1723	-0-	132	1 2897	11	4 307	Y	279	334	0			45
12	5115 X	4267	-0-	-848	-0-	166	1 3644	46	4 411	Y	374	321	0			98
01	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	93	1 3078	66	4 292	Y	265	323	0			40
02	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	94	1 2801	38	4 312	Y	284	268	0			56
03	4278 X	3986	-0-	-292	-0-	385	1 3192	22	4 387	Y	352	337	0			71
04	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					71

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445

11	3690 X	3083	-0-	-607	-0-	120	1 2639	10	4 314	Y	285	346	0			46
12	3753 X	2863	-0-	-890	-0-	111	1 2445	31	4 276	Y	251	228	0			69
01	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	55	1 1847	40	4 196	Y	178	220	0			27
02	2856 X	2229	-0-	-627	-0-	63	1 1873	25	4 268	Y	244	224	0			47
03	3193 X	2697	-0-	-496	-0-	259	1 2149	15	4 274	Y	249	245	0			51
04	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 277721 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8416 - 13372

11	12660 X	10607	-0-	-2053	-0-	187	1 9618	2	4 800	Y	727	739	0			37
12	11942 X	10910	-0-	-1032	-0-	165	1 9770	5	4 970	Y	882	887	0			32
01	10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	150	1 9344	5	4 840	Y	764	756	0			40
02	10220 X	8480	-0-	-1740	-0-	133	1 7693	2	4 652	Y	593	588	0			45
03	10974 X	9644	-0-	-1330	-0-	101	1 8844	2	4 697	Y	634	640	0			39
04	10620 X	NO RPT	-0-	-10620	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 277760 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8399 - 13271															
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

11		13170 X	4950	-0-	-8220	-0-	84 1	4328 3	3	Y	488	526 0			26
							1 4	537 9							
12		11769 X	10644	-0-	-1125	-0-	154 1	9093 3	3	Y	1266	1248 0			44
							4 4	1393 9							
01		8323 X	8323	-0-	-0-	-0-	117 1	7254 3	3	Y	863	862 0			45
							3 4	949 9							
02		10292 X	10292	-0-	-0-	-0-	157 1	9076 3	3	Y	961	936 0			70
							2 4	1057 9							
03		11505 X	11505	-0-	-0-	-0-	117 1	10157 3	3	Y	1117	1120 0			67
							2 4	1229 9							
04		10290 X	NO RPT	-0-	-10290	-0-				Y	NO RPT				67

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 277761 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8207 - 13026															
11		11190 X	9870	-0-	-1320	-0-	173 1	8871 3	3	Y	749	753 0			41
							2 4	824 9							
12		9976 X	9976	-0-	-0-	-0-	150 1	8823 3	3	Y	908	914 0			35
							4 4	999 9							
01		9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	139 1	8597 3	3	Y	754	747 0			42
							3 4	829 9							
02		8079 X	8079	-0-	-0-	-0-	126 1	7296 3	3	Y	595	590 0			47
							2 4	655 9							
03		8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	91 1	8005 3	3	Y	784	782 0			49
							2 4	862 9							
04		8400 X	NO RPT	-0-	-8400	-0-				Y	NO RPT				49

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 277762 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8645 - 12888															
11		11130 X	8693	-0-	-2437	-0-	153 1	7844 3	3	Y	632	644 0			34
							1 4	695 9							
12		9801 X	9104	-0-	-697	-0-	137 1	8106 3	3	Y	779	784 0			29
							4 4	857 9							
01		8784 X	8784	-0-	-0-	-0-	128 1	7914 3	3	Y	672	665 0			36
							3 4	739 9							
02		8008 X	7734	-0-	-274	-0-	121 1	7033 3	3	Y	525	521 0			40
							2 4	578 9							
03		8866 X	8004	-0-	-862	-0-	83 1	7259 3	3	Y	600	603 0			37
							2 4	660 9							
04		8580 X	NO RPT	-0-	-8580	-0-				Y	NO RPT				37

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 277763 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8896 - 13726															
11		14700 X	12813	-0-	-1887	-0-	220 1	11312 3	3	Y	1162	1180 0			60
							3 4	1278 9							
12		13772 X	13772	-0-	-0-	-0-	202 1	11952 3	3	Y	1465	1472 0			53
							6 4	1612 9							
01		13385 X	13385	-0-	-0-	-0-	191 1	11900 3	3	Y	1171	1163 0			61
							6 4	1288 9							
02		12007 X	12007	-0-	-0-	-0-	186 1	10829 3	3	Y	898	891 0			68
							4 4	988 9							
03		12854 X	12854	-0-	-0-	-0-	131 1	11453 3	3	Y	1152	1150 0			70
							3 4	1267 9							
04		9360 X	NO RPT	-0-	-9360	-0-				Y	NO RPT				70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 277764 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8754 - 12825														
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

11		8940 X	6697	-0-	-2243	-0-	118 1	6028 3	Y	500	509 0			24
							1 4	550 9						
12		9455 X	6908	-0-	-2547	-0-	104 1	6133 3	Y	607	611 0			20
							3 4	668 9						
01		6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	96 1	5894 3	Y	469	466 0			23
							2 4	516 9						
02		7252 X	5759	-0-	-1493	-0-	91 1	5241 3	Y	387	383 0			27
							1 4	426 9						
03		7006 X	6391	-0-	-615	-0-	67 1	5853 3	Y	427	430 0			24
							1 4	470 9						
04		6690 X	NO RPT	-0-	-6690	-0-			Y	NO RPT				24

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 277766 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8320 - 13083														
11		11985 X	11985	-0-	-0-	-0-	208 1	10693 3	Y	984	1009 0			51
							2 4	1082 9						
12		13150 X	13150	-0-	-0-	-0-	195 1	11554 3	Y	1268	1275 0			44
							6 4	1395 9						
01		12334 X	12334	-0-	-0-	-0-	177 1	11070 3	Y	983	977 0			50
							6 4	1081 9						
02		11452 X	10721	-0-	-731	-0-	167 1	9640 3	Y	829	819 0			60
							2 4	912 9						
03		12679 X	11390	-0-	-1289	-0-	118 1	10239 3	Y	937	943 0			54
							2 4	1031 9						
04		12270 X	NO RPT	-0-	-12270	-0-			Y	NO RPT				54

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 277771 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8323 - 13237														
11		11250 X	7901	-0-	-3349	-0-	140 1	7152 3	Y	553	562 0			27
							1 4	608 9						
12		9344 X	8426	-0-	-918	-0-	128 1	7532 3	Y	694	698 0			23
							3 4	763 9						
01		7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	108 1	6695 3	Y	495	494 0			24
							3 4	545 9						
02		6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	111 1	6385 3	Y	436	429 0			31
							1 4	480 9						
03		8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	87 1	7601 3	Y	561	560 0			32
							2 4	617 9						
04		5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-			Y	NO RPT				32

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 129H RRCID -> 277778 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7834 - 13441														
11		11986 X	11986	-0-	-0-	-0-	231 1	6999 3	Y	4313	4213 0			150
							12 4	4744 9						
12		7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	202 1	4939 3	Y	1707	1790 0			67
							1 4	1878 9						
01		10313 X	10313	-0-	-0-	-0-	370 1	8250 3	Y	1494	1499 0			62
							50 4	1643 9						
02		8744 X	8744	-0-	-0-	-0-	385 1	6983 3	Y	1225	1241 0			46
							28 4	1348 9						
03		8109 X	8109	-0-	-0-	-0-	358 1	6483 3	Y	1132	1124 0	18 1		36
							23 4	1245 9						
04		6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-			Y	NO RPT				36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277780 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
11		3210 X	2474	-0-	-736	-0-	51 1	1993 3	Y	391	418 0		58
							430 9						
12		2852 X	2195	-0-	-657	-0-	56 1	1765 3	Y	340	293 0		105
							374 9						
01		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	218 1	3047 3	Y	573	539 0		139
							6 4	630 9					
02		2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	74 1	1999 3	Y	410	484 0		65
							1 4	451 9					
03		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	224 1	2863 3	Y	464	467 0		62
							1 4	510 9					
04		3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-			Y	NO RPT			62

LA BANDERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 277782 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7997 - 14073													
11		13530 X	12243	-0-	-1287	-0-	144 1	11248 3	N	774	771 0		18
							851 9						
12		12121 X	11671	-0-	-450	-0-	124 1	10753 3	N	721	722 0		17
							1 4	793 9					
01		11098 X	10700	-0-	-398	-0-	150 1	9619 3	N	846	843 0		20
							931 9						
02		10024 X	7923	-0-	-2101	-0-	101 1	7100 3	N	656	648 0		28
							722 9						
03		11098 X	7752	-0-	-3346	-0-	121 1	6961 3	N	609	617 0		20
							670 9						
04		10740 X	NO RPT	-0-	-10740	-0-			N	NO RPT			20

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 104H RRCID -> 277785 COMPL. DATE 06/11/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7934 - 14249													
11		18270 X	14707	-0-	-3563	-0-	173 1	13564 3	Y	881	884 0		19
							1 4	969 9					
12		17546 X	14865	-0-	-2681	-0-	157 1	13616 3	Y	992	989 0		22
							1 4	1091 9					
01		15242 X	15242	-0-	-0-	-0-	215 1	13804 3	Y	1111	1109 0		24
							1 4	1222 9					
02		15400 X	13335	-0-	-2065	-0-	173 1	12246 3	Y	832	822 0		34
							1 4	915 9					
03		15903 X	12835	-0-	-3068	-0-	202 1	11667 3	Y	877	885 0		26
							1 4	965 9					
04		14760 X	NO RPT	-0-	-14760	-0-			Y	NO RPT			26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102															
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 111H		RRCID -> 277822		COMPL. DATE 06/25/2017		TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8302 - 14236									
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	
11		19512 X	19512	-0-	-0-	233	1	18240	3	Y	944	942	0			19	
						1	4	1038	9								
12		13974 X	13515	-0-	-459	144	1	12504	3	Y	787	790	0			16	
						1	4	866	9								
01		13522 X	13522	-0-	-0-	194	1	12481	3	Y	769	770	0			15	
						1	4	846	9								
02		10756 X	10756	-0-	-0-	139	1	9871	3	Y	677	666	0			26	
						1	4	745	9								
03		11873 X	11237	-0-	-636	179	1	10335	3	Y	656	663	0			19	
						1	4	722	9								
04		11490 X	NO RPT	-0-	-11490					Y	NO RPT					19	
BRISCOE CATARINA NORTH										WELL #: 114H		RRCID -> 277824		COMPL. DATE 06/26/2017		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8110 - 14161	
11		8250 X	5113	-0-	-3137	56	1	4404	3	Y	594	593	0			13	
						653	9										
12		6945 X	5827	-0-	-1118	58	1	5000	3	Y	699	697	0			15	
						769	9										
01		5035 X	5035	-0-	-0-	67	1	4298	3	Y	609	611	0			13	
						670	9										
02		5047 X	5047	-0-	-0-	62	1	4335	3	Y	591	581	0			23	
						650	9										
03		5828 X	3752	-0-	-2076	55	1	3172	3	Y	477	486	0			14	
						525	9										
04		5640 X	NO RPT	-0-	-5640					Y	NO RPT					14	
BRISCOE CATARINA NORTH										WELL #: 115H		RRCID -> 277825		COMPL. DATE 06/28/2017		TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8301 - 14322	
11		16320 X	7541	-0-	-8779	91	1	7113	3	Y	306	308	0			7	
						337	9										
12		14508 X	8176	-0-	-6332	88	1	7597	3	Y	446	443	0			10	
						491	9										
01		6648 X	6648	-0-	-0-	96	1	6170	3	Y	347	349	0			8	
						382	9										
02		11816 X	5505	-0-	-6311	74	1	5167	3	Y	240	238	0			10	
						264	9										
03		10230 X	6104	-0-	-4126	97	1	5580	3	Y	388	386	0			12	
						427	9										
04		7920 X	NO RPT	-0-	-7920					Y	NO RPT					12	
MAUND RANCH 18 UNIT										WELL #: 9H		RRCID -> 277830		COMPL. DATE 08/26/2015		TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 11344	
11		3960 X	1620	-0-	-2340	59	1	1286	3	Y	245	295	0			44	
						5	4	270	9								
12		3286 X	2632	-0-	-654	91	1	2002	3	Y	467	388	0			123	
						25	4	514	9								
01		2819 X	2819	-0-	-0-	69	1	2292	3	Y	372	436	0			59	
						49	4	409	9								
02		2380 X	2323	-0-	-57	64	1	1899	3	Y	304	296	0			67	
						26	4	334	9								
03		2635 X	2466	-0-	-169	214	1	1781	3	Y	416	396	0			87	
						13	4	458	9								
04		2730 X	NO RPT	-0-	-2730					Y	NO RPT					87	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277832 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606															
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

11		8266 X	8266	-0-	-0-	320	1	6997	3	Y	839	1082	0		148
						26	4	923	9						
12		7317 X	7317	-0-	-0-	276	1	6048	3	Y	834	752	0		230
						76	4	917	9						
01		7790 X	7790	-0-	-0-	200	1	6662	3	Y	714	840	0		104
						143	4	785	9						
02		6552 X	5868	-0-	-684	164	1	4866	3	Y	703	668	0		139
						65	4	773	9						
03		7254 X	7235	-0-	-19	680	1	5657	3	Y	780	762	0		157
						40	4	858	9						
04		7020 X	NO RPT	-0-	-7020					Y	NO RPT				157

DIAMOND H STATE WELL #: 12H RRCID -> 277840 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8043 - 12147															

11		5273 X	5273	-0-	-0-	206	1	5034	3	Y	6	7	1		-0-
						26	4	7	9						
12		5330 X	5330	-0-	-0-	272	1	4864	3	Y	135	123	0	11 1	1
						45	4	149	9						
01		1983 X	1983	-0-	-0-	207	1	1732	3	Y	25	25	0	1 1	-0-
						16	4	28	9						
02		8008 X	976	-0-	-7032	80	1	847	3	Y	31	9	0	21 1	1
						15	4	34	9						
03		8866 X	1251	-0-	-7615	115	1	1116	3	Y	5	5	1		1
						14	4	6	9						
04		5280 X	NO RPT	-0-	-5280					Y	NO RPT				1

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277859 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6680 - 11598															

11		4710 X	4062	-0-	-648	161	1	3514	3	Y	340	373	0		54
						13	4	374	9						
12		4991 X	3377	-0-	-1614	133	1	2897	3	Y	283	256	0		81
						36	4	311	9						
01		2561 X	2561	-0-	-0-	67	1	2203	3	Y	222	267	0		36
						47	4	244	9						
02		2856 X	2673	-0-	-183	75	1	2236	3	Y	302	277	0		61
						30	4	332	9						
03		4185 X	3585	-0-	-600	352	1	2918	3	Y	268	270	0		59
						20	4	295	9						
04		4050 X	NO RPT	-0-	-4050					Y	NO RPT				59

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277860 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6701 - 11581															

11		1980 X	1131	-0-	-849	43	1	961	3	Y	112	140	0		17
						4	4	123	9						
12		1457 X	1278	-0-	-179	46	1	1001	3	Y	199	167	0		49
						12	4	219	9						
01		1214 X	1214	-0-	-0-	29	1	967	3	Y	179	205	0		23
						21	4	197	9						
02		1260 N	1260	-0-	-0-	34	1	1018	3	Y	176	167	0		32
						14	4	194	9						
03		1271 N	866	-0-	-405	74	1	615	3	Y	157	159	0		30
						4	4	173	9						
04		1170 N	NO RPT	-0-	-1170					Y	NO RPT				30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
MAUND RANCH 18 UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 277861		COMPL. DATE 09/10/2015			TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6855 - 11437			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		1890 X	1412	-0-	-478	-0-	52 1	1138 3	Y	198	228 0		31
							4 4	218 9					
12		1953 X	1369	-0-	-584	-0-	49 1	1070 3	Y	215	188 0		58
							13 4	237 9					
01		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	41 1	1330 3	Y	249	273 0		34
							28 4	274 9					
02		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	44 1	1308 3	Y	297	274 0		57
							18 4	327 9					
03		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	178 1	1479 3	Y	360	346 0		71
							10 4	396 9					
04		1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-			Y	NO RPT			71

MAUND RANCH 18 UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 277866		COMPL. DATE 09/10/2015			TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6981 - 11853			

11		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	76 1	1654 3	Y	145	182 0		23
							6 4	160 9					
12		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	84 1	1830 3	Y	209	179 0		53
							23 4	230 9					
01		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	46 1	1508 3	Y	260	279 0		34
							32 4	286 9					
02		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	51 1	1515 3	Y	204	197 0		41
							20 4	224 9					
03		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	209 1	1737 3	Y	246	237 0		50
							12 4	271 9					
04		1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-			Y	NO RPT			50

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 113H		RRCID -> 277914		COMPL. DATE 06/27/2017			TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8004 - 14129			

11		10170 X	9157	-0-	-1013	-0-	109 1	8492 3	Y	505	507 0		10
							556 9						
12		10540 X	7260	-0-	-3280	-0-	77 1	6638 3	Y	495	495 0		10
							545 9						
01		7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	113 1	7234 3	Y	476	476 0		10
							524 9						
02		8596 X	5365	-0-	-3231	-0-	69 1	4838 3	Y	416	410 0		16
							458 9						
03		9517 X	6249	-0-	-3268	-0-	98 1	5657 3	Y	449	452 0		13
							494 9						
04		9150 X	NO RPT	-0-	-9150	-0-			Y	NO RPT			13

ROGERS DENTONIO 31 UNIT			WELL #: 6H		RRCID -> 277922		COMPL. DATE 02/26/2016			TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7542 - 12496			

11		2520 X	1435	-0-	-1085	-0-	68 1	1258 3	Y	99	109 0		5
							109 9						
12		2604 X	1884	-0-	-720	-0-	87 1	1725 3	Y	65	68 0		2
							72 9						
01		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	137 1	2237 3	Y	451	441 0		12
							496 9						
02		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	247 1	3395 3	Y	33	44 0		1
							36 9						
03		2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	187 1	2195 3	Y	93	92 0		2
							102 9						
04		1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-			Y	NO RPT			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7304 - 12173															
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			

11		16950 X	5648	-0-	-11302	-0-	268	1	4985	3	Y	359	377	0	15
							395	9							
12		12314 X	5185	-0-	-7129	-0-	243	1	4822	3	Y	109	121	0	3
							120	9							
01		6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	318	1	5189	3	Y	960	937	0	26
							1056	9							
02		6244 X	5188	-0-	-1056	-0-	340	1	4659	3	Y	172	189	0	9
							189	9							
03		6913 X	5451	-0-	-1462	-0-	393	1	4599	3	Y	417	411	0	15
							459	9							
04		6360 X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT			15

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277930 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7363 - 12308															

11		23520 X	14387	-0-	-9133	-0-	684	1	12704	3	Y	908	919	0	40
							999	9							
12		16104 X	7421	-0-	-8683	-0-	346	1	6860	3	Y	195	227	0	8
							215	9							
01		8350 X	8350	-0-	-0-	-0-	390	1	6375	3	Y	1441	1409	0	40
							1585	9							
02		10472 X	6760	-0-	-3712	-0-	443	1	6080	3	Y	215	244	0	11
							237	9							
03		11594 X	5962	-0-	-5632	-0-	433	1	5075	3	Y	413	409	0	15
							454	9							
04		11220 X	NO RPT	-0-	-11220	-0-					Y	NO RPT			15

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 277932 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7265 - 12164															

11		19980 X	16520	-0-	-3460	-0-	773	1	14362	3	Y	1259	1288	0	55
							1385	9							
12		12493 X	9448	-0-	-3045	-0-	443	1	8781	3	Y	204	251	0	8
							224	9							
01		11333 X	11333	-0-	-0-	-0-	524	1	8563	3	Y	2042	1994	0	56
							2246	9							
02		8512 X	7379	-0-	-1133	-0-	484	1	6639	3	Y	233	276	0	13
							256	9							
03		9424 X	8374	-0-	-1050	-0-	603	1	7065	3	Y	642	632	0	23
							706	9							
04		9120 X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					Y	NO RPT			23

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 112H RRCID -> 277936 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8119 - 14136															

11		8760 X	6498	-0-	-2262	-0-	74	1	5758	3	Y	605	602	0	15
							666	9							
12		8672 X	8148	-0-	-524	-0-	84	1	7279	3	Y	714	712	0	17
							785	9							
01		8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	114	1	7274	3	Y	691	692	0	16
							760	9							
02		7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	95	1	6711	3	Y	966	943	0	39
							1063	9							
03		8288 X	8288	-0-	-0-	-0-	124	1	7118	3	Y	951	961	0	29
							1046	9							
04		7890 X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					Y	NO RPT			29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 128H		RRCID -> 277972		COMPL. DATE 06/16/2017		TOTAL DEPTH 7426 PERF. 8614 - 14557				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		27253 X	27253	-0-	-0-	324 1	25315 3	Y	1466	1452 0		31
						1 4	1613 9					
12		22314 X	22314	-0-	-0-	243 1	21037 3	Y	939	949 0		21
						1 4	1033 9					
01		17235 X	17235	-0-	-0-	248 1	15962 3	Y	931	932 0		20
						1 4	1024 9					
02		19656 X	16847	-0-	-2809	221 1	15612 3	Y	921	904 0		37
						1 4	1013 9					
03		28148 X	16257	-0-	-11891	256 1	14789 3	Y	1101	1106 0		32
						1 4	1211 9					
04		27240 X	NO RPT	-0-	-27240			Y	NO RPT			32

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 130H		RRCID -> 277973		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 129H		RRCID -> 277975		COMPL. DATE 06/16/2017		TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8503 - 14333				
11		20310 X	4798	-0-	-15512	55 1	4313 3	Y	391	407 0		9
						430 9						
12		13814 X	13814	-0-	-0-	139 1	12059 3	Y	1468	1446 0		31
						1 4	1615 9					
01		16196 X	16196	-0-	-0-	222 1	14259 3	Y	1558	1556 0		33
						1 4	1714 9					
02		12964 X	6645	-0-	-6319	87 1	6112 3	Y	405	420 0		18
						446 9						
03		14353 X	8197	-0-	-6156	132 1	7637 3	Y	388	393 0		13
						1 4	427 9					
04		13890 X	NO RPT	-0-	-13890			Y	NO RPT			13

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 130H		RRCID -> 277976		COMPL. DATE 06/15/2017		TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8214 - 14267				
11		2534 X	2534	-0-	-0-	28 1	2216 3	Y	264	283 0		5
						290 9						
12		659 X	659	-0-	-0-	4 1	381 3	Y	249	250 0		4
						274 9						
01		48 X	48	-0-	-0-	28 3	20 9	Y	18	22 0		-0-
02		9497 X	9497	-0-	-0-	117 1	8245 3	Y	1032	993 0		39
						1135 9						
03		12980 X	12980	-0-	-0-	201 1	11646 3	Y	1029	1039 0		29
						1 4	1132 9					
04		2520 X	NO RPT	-0-	-2520			Y	NO RPT			29

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 131H		RRCID -> 277977		COMPL. DATE 06/25/2017		TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 13063				
11		13206 X	13206	-0-	-0-	158 1	12315 3	Y	666	660 0		14
						733 9						
12		10742 X	10742	-0-	-0-	119 1	10390 3	Y	211	220 0		5
						1 4	232 9					
01		8088 X	8088	-0-	-0-	120 1	7670 3	Y	271	270 0		6
						298 9						
02		7756 X	6099	-0-	-1657	82 1	5755 3	Y	238	234 0		10
						262 9						
03		8604 X	8604	-0-	-0-	139 1	8033 3	Y	392	391 0		11
						1 4	431 9					
04		8310 X	NO RPT	-0-	-8310			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 #: 136H RRCID -> 277982 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 12708													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		16590 X	13156	-0-	-3434	-0-	153 1	11966 3	Y	943	948 0		19
							1037 9						
12		14023 X	10312	-0-	-3711	-0-	107 1	9328 3	Y	796	799 0		16
							1 4	876 9					
01		13137 X	13137	-0-	-0-	-0-	184 1	11875 3	Y	979	976 0		19
							1 4	1077 9					
02		11412 X	11412	-0-	-0-	-0-	143 1	10125 3	Y	1039	1018 0		40
							1 4	1143 9					
03		12307 X	9519	-0-	-2788	-0-	152 1	8814 3	Y	502	527 0		15
							1 4	552 9					
04		11910 X	NO RPT	-0-	-11910	-0-			Y	NO RPT			15

FOGMT WELL #: 54SP RRCID -> 278005 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6837 - 12529													

11		9191 X	9191	-0-	-0-	-0-	201 1	8097 3	Y	812	782 0		83
							893 9						
12		10673 X	10673	-0-	-0-	-0-	157 1	9446 3	Y	973	924 0		132
							1070 9						
01		10376 X	10376	-0-	-0-	-0-	211 1	9263 3	Y	820	838 0		114
							902 9						
02		7308 X	7057	-0-	-251	-0-	213 1	6122 3	Y	656	674 0		96
							722 9						
03		10664 X	6436	-0-	-4228	-0-	246 1	5640 3	Y	500	537 0		59
							550 9						
04		10320 X	NO RPT	-0-	-10320	-0-			Y	NO RPT			59

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 133H RRCID -> 278006 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7887 - 12756													

11		6990 X	5168	-0-	-1822	-0-	61 1	4745 3	Y	329	328 0		6
							362 9						
12		6803 X	6630	-0-	-173	-0-	75 1	6471 3	Y	76	82 0		-0-
							84 9						
01		7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	100 1	6404 3	Y	539	530 0		9
							593 9						
02		5936 X	2439	-0-	-3497	-0-	30 1	2102 3	Y	279	279 0		9
							307 9						
03		7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	111 1	6407 3	Y	467	465 0		11
							514 9						
04		6360 X	NO RPT	-0-	-6360	-0-			Y	NO RPT			11

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278009 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7363 - 12352													

11		16170 X	6135	-0-	-10035	-0-	283 1	5245 3	Y	552	580 0		27
							607 9						
12		10089 X	4516	-0-	-5573	-0-	204 1	4055 3	Y	234	250 0		11
							257 9						
01		2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	36 1	591 3	Y	1730	1690 0		51
							1903 9						
02		16352 X	16352	-0-	-0-	-0-	1077 1	14789 3	Y	442	468 0		25
							486 9						
03		19891 X	19891	-0-	-0-	-0-	1477 1	17304 3	Y	1009	995 0		39
							1110 9						
04		6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-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 #: 49H RRCID -> 278028 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8834 - 15755													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	100 1	3062 3	Y	1080	1078 0		21
							2 4	1188 9					
12		3348 X	2923	-0-	-425	-0-	103 1	2042 3	Y	705	707 0		19
							2 4	776 9					
01		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	90 1	2520 3	Y	680	683 0		16
							2 4	748 9					
02		10743 X	10743	-0-	-0-	-0-	603 1	8472 3	Y	1513	1398 0	103 1	28
							4 4	1664 9					
03		8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	366 1	6779 3	Y	1279	1282 0	4 1	21
							1407 9						
04		4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-			Y	NO RPT			21

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278031 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7291 - 13738													
11		16380 X	14764	-0-	-1616	-0-	463 1	14262 3	Y	35	44 0		2
							39 9						
12		13147 X	13147	-0-	-0-	-0-	479 1	12318 3	Y	318	290 0	13 1	17
							350 9						
01		13657 X	13657	-0-	-0-	-0-	418 1	10806 3	Y	2212	2119 0		110
							2433 9						
02		11228 X	8399	-0-	-2829	-0-	209 1	8190 3	Y	-0-	110 0		-0-
							72 1	6855 3	Y	2196	2083 0		113
03		12431 X	9343	-0-	-3088	-0-	2416 9						
04		12030 X	NO RPT	-0-	-12030	-0-			Y	NO RPT			113

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 124H RRCID -> 278032 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7977 - 13993													
11		12510 X	8712	-0-	-3798	-0-	103 1	8002 3	Y	552	550 0		12
							607 9						
12		10295 X	7738	-0-	-2557	-0-	82 1	7094 3	Y	511	512 0		11
							562 9						
01		7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	104 1	6643 3	Y	499	499 0		11
							549 9						
02		7560 X	5347	-0-	-2213	-0-	69 1	4815 3	Y	421	415 0		17
							463 9						
03		8370 X	6606	-0-	-1764	-0-	103 1	5941 3	Y	511	513 0		15
							562 9						
04		8100 X	NO RPT	-0-	-8100	-0-			Y	NO RPT			15

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 125H RRCID -> 278039 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512													
11		10800 X	6119	-0-	-4681	-0-	168 1	5091 3	Y	774	798 0		30
							9 4	851 9					
12		9580 X	9110	-0-	-470	-0-	310 1	7592 3	Y	1096	1083 0		43
							2 4	1206 9					
01		11122 X	11122	-0-	-0-	-0-	410 1	9133 3	Y	1385	1369 0		59
							55 4	1524 9					
02		13155 X	13155	-0-	-0-	-0-	575 1	10444 3	Y	1904	1892 0		71
							42 4	2094 9					
03		13520 X	13520	-0-	-0-	-0-	606 1	10981 3	Y	1722	1710 0	28 1	55
							39 4	1894 9					
04		8430 X	NO RPT	-0-	-8430	-0-			Y	NO RPT			55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 126H RRCID -> 278040 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552													
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
11		10380 X	9854	-0-	-526	-0-	277 1	8387 3	Y	1069	1099 0		40
							14 4	1176 9					
12		12471 X	12471	-0-	-0-	-0-	422 1	10301 3	Y	1587	1567 0		60
							2 4	1746 9					
01		8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	308 1	6880 3	Y	1159	1170 0		49
							42 4	1275 9					
02		8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	390 1	7097 3	Y	942	956 0		35
							29 4	1036 9					
03		8804 X	7083	-0-	-1721	-0-	310 1	5621 3	Y	1029	1016 0	17 1	31
							20 4	1132 9					
04		8520 X	NO RPT	-0-	-8520	-0-			Y	NO RPT			31

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 97H RRCID -> 278041 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7855 - 13687													
11		17527 X	17527	-0-	-0-	-0-	428 1	15469 3	Y	1482	1480 0		24
							1630 9						
12		18716 X	18716	-0-	-0-	-0-	468 1	16429 3	Y	1654	1652 0		26
							1819 9						
01		18594 X	18594	-0-	-0-	-0-	509 1	15580 3	Y	2273	2265 0		34
							5 4	2500 9					
02		17808 X	15732	-0-	-2076	-0-	381 1	13723 3	Y	1464	1450 0	14 1	34
							18 4	1610 9					
03		19685 X	16335	-0-	-3350	-0-	538 1	14185 3	Y	1444	1142 0	298 1	38
							24 4	1588 9					
04		18120 X	NO RPT	-0-	-18120	-0-			Y	NO RPT			38

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 128H RRCID -> 278042 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7724 - 13862													
11		10883 X	10883	-0-	-0-	-0-	309 1	9352 3	Y	1096	1138 0		40
							16 4	1206 9					
12		11631 X	11631	-0-	-0-	-0-	392 1	9594 3	Y	1494	1479 0		55
							2 4	1643 9					
01		10081 X	10081	-0-	-0-	-0-	374 1	8327 3	Y	1209	1214 0		50
							50 4	1330 9					
02		7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	325 1	5899 3	Y	743	765 0		28
							24 4	817 9					
03		6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	299 1	5424 3	Y	1128	1104 0	18 1	34
							19 4	1241 9					
04		6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-			Y	NO RPT			34

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278046 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7480 - 13927													
11		334457 X	15388	-0-	-319069	-0-	91 1	11629 3	Y	3314	3254 0		60
							23 4	3645 9					
12		15680 X	15680	-0-	-0-	-0-	95 1	11506 3	Y	3701	3705 0		56
							8 4	4071 9					
01		14298 X	14298	-0-	-0-	-0-	146 1	10430 3	Y	3383	3366 0		73
							1 4	3721 9					
02		10975 X	10975	-0-	-0-	-0-	119 1	9156 3	Y	1545	1542 0	32 1	44
							1700 9						
03		11408 X	10406	-0-	-1002	-0-	181 1	9002 3	Y	1112	1119 0		37
							1223 9						
04		11040 X	NO RPT	-0-	-11040	-0-			Y	NO RPT			37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278047 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 6900 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		

11	14B2	EXT	17416	-0-	17416	284353	105 1	13366 3	Y	3563	3499 0	64		
							26 4	3919 9						
12	14B2	EXT	15967	-0-	15967	300320	97 1	11888 3	Y	3612	3622 0	54		
							9 4	3973 9						
01	14B2	EXT	10317	-0-	10317	310637	102 1	7282 3	Y	2665	2663 0	56		
							1 4	2932 9						
02	14B2	EXT	11339	-0-	11339	321976	115 1	8856 3	Y	2153	2107 0	57	45	1
							2368 9							
03	14B2	EXT	14599	-0-	14599	336575	248 1	12307 3	Y	1858	1857 0	58		
							2044 9							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	336575			Y	NO RPT		58		

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7463 - 13062														
11	14B2	EXT	15605	-0-	15605	339276	100 1	12827 3	Y	2412	2389 0	46		
							25 4	2653 9						
12	355358	X	16082	-0-	-339276	-0-	106 1	13053 3	Y	2648	2651 0	43		
							10 4	2913 9						
01	15559	X	15559	-0-	-0-	-0-	168 1	12040 3	Y	3045	3020 0	68		
							1 4	3350 9						
02	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	141 1	10820 3	Y	1332	1332 0	40	28	1
							1465 9							
03	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	130 1	6427 3	Y	632	648 0	24		
							695 9							
04	12870	X	NO RPT	-0-	-12870	-0-			Y	NO RPT		24		

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7534 - 13131														
11	14B2	EXT	16480	-0-	16480	314523	107 1	13678 3	Y	2425	2404 0	43		
							27 4	2668 9						
12	330358	X	15835	-0-	-314523	-0-	106 1	12938 3	Y	2529	2536 0	36		
							9 4	2782 9						
01	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	125 1	8951 3	Y	1999	1995 0	40		
							1 4	2199 9						
02	13636	X	10714	-0-	-2922	-0-	116 1	8876 3	Y	1565	1533 0	40	32	1
							1722 9							
03	14191	X	14191	-0-	-0-	-0-	251 1	12435 3	Y	1368	1367 0	41		
							1505 9							
04	14610	X	NO RPT	-0-	-14610	-0-			Y	NO RPT		41		

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 131H RRCID -> 278056 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7790 - 13353														
11	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	210 1	6345 3	Y	1561	1547 0	57		
							11 4	1717 9						
12	1116	X	433	-0-	-683	-0-	13 1	311 3	Y	99	149 0	7		
							109 9							
01	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	155 1	3449 3	Y	1093	1054 0	46		
							21 4	1202 9						
02	14586	X	14586	-0-	-0-	-0-	648 1	11783 3	Y	1915	1889 0	72		
							48 4	2107 9						
03	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	550 1	9968 3	Y	1519	1516 0	50	25	1
							35 4	1671 9						
04	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-			Y	NO RPT		50		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931															
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		

11		2607 X	2607	-0-	-0-	66	1	1996	3	Y	493	502	0	17	
						3	4	542	9						
12		2258 X	2258	-0-	-0-	67	1	1633	3	Y	507	505	0	19	
						558	9								
01		9171 X	9171	-0-	-0-	279	1	6229	3	Y	2386	2308	0	97	
						38	4	2625	9						
02		6302 X	6302	-0-	-0-	277	1	5044	3	Y	873	935	0	35	
						21	4	960	9						
03		1891 X	49	-0-	-1842	2	1	39	3	Y	7	40	0	1	
						8	9							1	
04		1830 X	NO RPT	-0-	-1830					Y	NO RPT			1	

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7445 - 13300															
11		14B2 EXT	16608	-0-	16608	327491	110	1	14146	3	Y	2113	2088	0	42
							28	4	2324	9					
12		345228 X	17737	-0-	-327491	-0-	118	1	14421	3	Y	2898	2891	0	49
							10	4	3188	9					
01		14959 X	14959	-0-	-0-	-0-	165	1	11820	3	Y	2703	2689	0	63
							1	4	2973	9					
02		14000 X	13952	-0-	-48	-0-	156	1	11999	3	Y	1634	1613	0	50
							1797	9				34	1		
03		13161 X	13161	-0-	-0-	-0-	241	1	11954	3	Y	878	894	0	34
							966	9							
04		15000 X	NO RPT	-0-	-15000	-0-					Y	NO RPT		34	

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7636 - 13599															
11		14B2 EXT	16330	-0-	16330	314625	88	1	11206	3	Y	4558	4523	0	82
							22	4	5014	9					
12		339524 X	24899	-0-	-314625	-0-	141	1	17246	3	Y	6817	6796	0	103
							13	4	7499	9					
01		21661 X	21661	-0-	-0-	-0-	199	1	14264	3	Y	6542	6505	0	140
							2	4	7196	9					
02		20637 X	20637	-0-	-0-	-0-	220	1	16945	3	Y	3156	3142	0	86
							3472	9				68	1		
03		19340 X	19340	-0-	-0-	-0-	327	1	16244	3	Y	2516	2523	0	79
							1	4	2768	9					
04		18570 X	NO RPT	-0-	-18570	-0-					Y	NO RPT		79	

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 122H RRCID -> 278096 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8168 - 14342															
11		14400 X	14037	-0-	-363	-0-	163	1	12673	3	Y	1092	1090	0	21
							1201	9							
12		12340 X	12064	-0-	-276	-0-	124	1	10761	3	Y	1071	1072	0	20
							1	4	1178	9					
01		13023 X	13023	-0-	-0-	-0-	179	1	11554	3	Y	1172	1171	0	21
							1	4	1289	9					
02		11143 X	11143	-0-	-0-	-0-	140	1	9907	3	Y	995	980	0	36
							1	4	1095	9					
03		11408 X	11408	-0-	-0-	-0-	173	1	10032	3	Y	1093	1101	0	28
							1	4	1202	9					
04		10590 X	NO RPT	-0-	-10590	-0-					Y	NO RPT		28	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7891 - 13614																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	8761 X	8761	-0-	-0-	-0-	226	1	8186	3	N	317	319	0			3
						349	9									
12	8106 X	4602	-0-	-3504	-0-	118	1	4129	3	N	323	325	0			1
						355	9									
01	7688 X	5283	-0-	-2405	-0-	150	1	4595	3	N	487	485	0			3
						2	4	536	9							
02	6944 X	4548	-0-	-2396	-0-	112	1	4027	3	N	367	362	0	4	1	4
						5	4	404	9							
03	7688 X	6078	-0-	-1610	-0-	203	1	5347	3	N	472	372	0	97	1	7
						9	4	519	9							
04	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					7

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278100 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7761 - 14393																
11	23250 X	19230	-0-	-4020	-0-	120	1	15454	3	Y	3295	3235	0			60
						31	4	3625	9							
12	19943 X	19943	-0-	-0-	-0-	125	1	15276	3	Y	4119	4120	0			59
						11	4	4531	9							
01	17475 X	17475	-0-	-0-	-0-	187	1	13350	3	Y	3579	3565	0			73
						1	4	3937	9							
02	11340 X	11255	-0-	-85	-0-	122	1	9394	3	Y	1581	1581	0	34	1	39
						1739	9									
03	12555 X	11386	-0-	-1169	-0-	200	1	9933	3	Y	1139	1147	0			31
						1253	9									
04	12150 X	NO RPT	-0-	-12150	-0-					Y	NO RPT					31

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278101 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7212 - 13839																
11	18330 X	14059	-0-	-4271	-0-	437	1	13453	3	N	154	250	0			12
						169	9									
12	15108 X	15108	-0-	-0-	-0-	496	1	12741	3	N	1701	1561	0	71	1	81
						1871	9									
01	12958 X	10618	-0-	-2340	-0-	246	1	6360	3	N	3647	3548	0			180
						4012	9									
02	11704 X	9237	-0-	-2467	-0-	230	1	9007	3	N	-0-	180	0			-0-
03	12958 X	10878	-0-	-2080	-0-	101	1	9610	3	N	1061	1006	0			55
						1167	9									
04	12540 X	NO RPT	-0-	-12540	-0-					N	NO RPT					55

FOGMT UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722																
11	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	491	1	4709	3	Y	571	617	0			55
						28	4	628	9							
12	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	384	1	3735	3	Y	470	471	0			54
						16	4	517	9							
01	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	229	1	3641	3	Y	576	576	0			54
						9	4	634	9							
02	4312 X	3198	-0-	-1114	-0-	177	1	2608	3	Y	369	369	0			54
						7	4	406	9							
03	4774 X	3726	-0-	-1048	-0-	352	1	2993	3	Y	323	326	0	15	1	36
						26	4	355	9							
04	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-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 C WELL #: 11H RRCID -> 278111 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8461 - 13537														
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

11		13860 X	9683	-0-	-4177	-0-	172 1	8817 3	Y	629	639 0			34
							2 4	692 9						
12		11530 X	10200	-0-	-1330	-0-	156 1	9179 3	Y	783	787 0			30
							4 4	861 9						
01		9848 X	9848	-0-	-0-	-0-	145 1	9019 3	Y	618	614 0			34
							4 4	680 9						
02		8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	135 1	7857 3	Y	565	555 0			44
							2 4	622 9						
03		9517 X	8560	-0-	-957	-0-	91 1	7932 3	Y	486	498 0			32
							2 4	535 9						
04		9210 X	NO RPT	-0-	-9210	-0-			Y	NO RPT				32

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 134H RRCID -> 278127 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7919 - 12660														

11		6360 X	1932	-0-	-4428	-0-	22 1	1737 3	Y	157	159 0			2
							173 9							
12		5363 X	5238	-0-	-125	-0-	54 1	4698 3	Y	442	437 0			7
							486 9							
01		4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	64 1	4093 3	Y	418	418 0			7
							460 9							
02		5180 X	1271	-0-	-3909	-0-	17 1	1197 3	Y	52	59 0			-0-
							57 9							
03		6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	102 1	5892 3	Y	152	150 0			2
							167 9							
04		5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-			Y	NO RPT				2

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 132H RRCID -> 278128 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7890 - 12987														

11		13733 X	13733	-0-	-0-	-0-	160 1	12439 3	Y	1031	1039 0			25
							1134 9							
12		11938 X	11938	-0-	-0-	-0-	124 1	10814 3	Y	908	910 0			23
							1 4	999 9						
01		13818 X	13818	-0-	-0-	-0-	201 1	12924 3	Y	629	635 0			17
							1 4	692 9						
02		15288 X	9565	-0-	-5723	-0-	127 1	8958 3	Y	436	432 0			21
							480 9							
03		16926 X	10536	-0-	-6390	-0-	172 1	9976 3	Y	352	359 0			14
							1 4	387 9						
04		13740 X	NO RPT	-0-	-13740	-0-			Y	NO RPT				14

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278129 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7243 - 12127														

11		6330 X	3574	-0-	-2756	-0-	169 1	3138 3	N	243	257 0			11
							267 9							
12		6541 X	3827	-0-	-2714	-0-	179 1	3557 3	N	83	91 0			3
							91 9							
01		10108 X	10108	-0-	-0-	-0-	508 1	8298 3	N	1184	1154 0			33
							1302 9							
02		5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	356 1	4892 3	N	102	129 0			6
							112 9							
03		5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	382 1	4474 3	N	210	208 0			8
							231 9							
04		3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-			N	NO RPT				8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278130 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7503 - 12402													
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	* CODE	EOM BALANCE

11		17310 X	10687	-0-	-6623	-0-	512 1	9500 3	N	614	637 0		28
							675 9						
12		14267 X	10153	-0-	-4114	-0-	477 1	9461 3	N	195	215 0		8
							215 9						
01		12855 X	12855	-0-	-0-	-0-	621 1	10149 3	N	1895	1850 0		53
							2085 9						
02		11088 X	9183	-0-	-1905	-0-	603 1	8279 3	N	274	312 0		15
							301 9						
03		12276 X	11008	-0-	-1268	-0-	816 1	9564 3	N	571	566 0		20
							628 9						
04		11880 X	NO RPT	-0-	-11880	-0-			N	NO RPT			20

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189													

11		14160 X	6157	-0-	-8003	-0-	302 1	5603 3	N	229	243 0		10
							252 9						
12		11935 X	5446	-0-	-6489	-0-	257 1	5105 3	N	76	83 0		3
							84 9						
01		7998 X	6547	-0-	-1451	-0-	339 1	5545 3	N	603	589 0		17
							663 9						
02		8952 X	8952	-0-	-0-	-0-	598 1	8212 3	N	129	139 0		7
							142 9						
03		9216 X	9216	-0-	-0-	-0-	700 1	8199 3	N	288	284 0		11
							317 9						
04		6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-			N	NO RPT			11

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 84H RRCID -> 278219 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7705 - 13091													

11		18480 X	12773	-0-	-5707	-0-	305 1	11037 3	Y	1301	1299 0		23
							1431 9						
12		16496 X	14234	-0-	-2262	-0-	353 1	12387 3	Y	1358	1358 0		23
							1494 9						
01		13614 X	13614	-0-	-0-	-0-	386 1	11810 3	Y	1285	1288 0		20
							4 4						
02		13384 X	12300	-0-	-1084	-0-	301 1	10839 3	Y	1042	1027 0	10 1	25
							14 4						
03		14477 X	12313	-0-	-2164	-0-	404 1	10660 3	Y	1119	884 0	231 1	29
							18 4						
04		13770 X	NO RPT	-0-	-13770	-0-			Y	NO RPT			29

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 87H RRCID -> 278220 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7923 - 13512													

11		15573 X	15573	-0-	-0-	-0-	397 1	14356 3	Y	745	744 0		16
							820 9						
12		15154 X	15154	-0-	-0-	-0-	400 1	14032 3	Y	656	658 0		14
							722 9						
01		14897 X	14897	-0-	-0-	-0-	449 1	13740 3	Y	639	640 0		13
							5 4						
02		13972 X	12464	-0-	-1508	-0-	320 1	11529 3	Y	545	536 0	5 1	17
							15 4						
03		16089 X	13458	-0-	-2631	-0-	469 1	12361 3	Y	552	436 0	114 1	19
							21 4						
04		15570 X	NO RPT	-0-	-15570	-0-			Y	NO RPT			19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 86H RRCID -> 278222 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8086 - 13233													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		14100 X	9532	-0-	-4568	-0-	239 1	8636 3	Y	597	597 0		10
							657 9						
12		12190 X	10291	-0-	-1899	-0-	267 1	9372 3	Y	593	594 0		9
							652 9						
01		8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	255 1	7800 3	Y	519	521 0		7
							3 4	571 9					
02		9380 X	7567	-0-	-1813	-0-	191 1	6874 3	Y	448	442 0	4 1	9
							9 4	493 9					
03		10323 X	6934	-0-	-3389	-0-	236 1	6206 3	Y	438	347 0	91 1	9
							10 4	482 9					
04		9960 X	NO RPT	-0-	-9960	-0-			Y	NO RPT			9

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 92H RRCID -> 278232 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7812 - 13509													
11		17432 X	17432	-0-	-0-	-0-	440 1	15902 3	Y	991	990 0		17
							1090 9						
12		16904 X	16904	-0-	-0-	-0-	427 1	14972 3	Y	1368	1363 0		22
							1505 9						
01		13925 X	13925	-0-	-0-	-0-	389 1	11897 3	Y	1486	1485 0		23
							4 4	1635 9					
02		16576 X	13872	-0-	-2704	-0-	334 1	12028 3	Y	1358	1336 0	13 1	32
							16 4	1494 9					
03		18011 X	13735	-0-	-4276	-0-	448 1	11814 3	Y	1321	1045 0	272 1	36
							20 4	1453 9					
04		17430 X	NO RPT	-0-	-17430	-0-			Y	NO RPT			36

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 45H RRCID -> 278246 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. N/A													
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
			RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 01 LEASE	15234	01/30/2018						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 135H RRCID -> 278279 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450													
11		8760 X	6920	-0-	-1840	-0-	80 1	6236 3	Y	549	547 0		14
							604 9						
12		9528 X	9528	-0-	-0-	-0-	100 1	8596 3	Y	756	752 0		18
							832 9						
01		8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	122 1	7807 3	Y	468	474 0		12
							515 9						
02		7336 X	2908	-0-	-4428	-0-	38 1	2680 3	Y	173	176 0		9
							190 9						
03		8122 X	7145	-0-	-977	-0-	116 1	6669 3	Y	327	324 0		12
							360 9						
04		7860 X	NO RPT	-0-	-7860	-0-			Y	NO RPT			12

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 278312 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8100 - 14024													
11		22620 X	13885	-0-	-8735	-0-	437 1	11887 3	Y	1414	1410 0		40
							6 4	1555 9					
12		15814 X	12723	-0-	-3091	-0-	362 1	10345 3	Y	1830	1832 0		38
							3 4	2013 9					
01		8219 X	8219	-0-	-0-	-0-	253 1	6452 3	Y	1331	1325 0	18 1	26
							50 4	1464 9					
02		10528 X	5345	-0-	-5183	-0-	193 1	3461 3	Y	1531	1419 0	93 1	45
							7 4	1684 9					
03		11735 X	11735	-0-	-0-	-0-	598 1	9064 3	Y	1884	1836 0	28 1	65
							1 4	2072 9					
04		11280 X	NO RPT	-0-	-11280	-0-			Y	NO RPT			65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
LA BANDERA RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 278313		COMPL. DATE 05/29/2011		TOTAL DEPTH 6424		PERF. 7136 - 11509			
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		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 34H		RRCID -> 278320		COMPL. DATE 11/04/2017		TOTAL DEPTH 7774		PERF. 8200 - 12807			
11	16950	X	6760	-0-	-10190	-0-	200 1	5453 3	Y	1004	1015 0	30	
							3 4	1104 9					
12	11675	X	11360	-0-	-315	-0-	297 1	8487 3	Y	2340	2320 0	50	
							2 4	2574 9					
01	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	237 1	6054 3	Y	1798	1787 0	24 1	37
							47 4	1978 9					
02	7644	X	7105	-0-	-539	-0-	287 1	5150 3	Y	1506	1404 0	91 1	48
							11 4	1657 9					
03	8463	X	7343	-0-	-1120	-0-	364 1	5513 3	Y	1332	1310 0	20 1	50
							1 4	1465 9					
04	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-			Y	NO RPT			50

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 46H		RRCID -> 278329		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 7840		PERF. N/A			
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0		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	15234	04/22/2018							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 134H		RRCID -> 278341		COMPL. DATE 03/14/2015		TOTAL DEPTH 8318		PERF. N/A			
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
			RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 01 LEASE	15203	07/29/2017							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 81H		RRCID -> 278354		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 7570		PERF. N/A			
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
			RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 01 LEASE	15234	12/01/2017							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 82H		RRCID -> 278355		COMPL. DATE 12/09/2014		TOTAL DEPTH 7572		PERF. N/A			
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
			RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 01 LEASE	15234	02/19/2018							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 83H		RRCID -> 278359		COMPL. DATE 12/16/2014		TOTAL DEPTH 7584		PERF. N/A			
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
			RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 01 LEASE	15234	02/01/2018							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 80H		RRCID -> 278373		COMPL. DATE 11/27/2014		TOTAL DEPTH 7557		PERF. N/A			
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
			RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 01 LEASE	15234	12/01/2017							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 145HR		RRCID -> 278378		COMPL. DATE 02/28/2015		TOTAL DEPTH 8404		PERF. N/A			
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
			RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 01 LEASE	15203	01/16/2018							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 33H		RRCID -> 278381		COMPL. DATE 12/18/2017			TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8076 - 13908		
M	O	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	
11	18300 X	15761	-0-	-2539	-0-	466 1	12653 3	Y	2396	2364 0	61
12	13182 X	13182	-0-	-0-	-0-	6 4	2636 9	Y	2761	2769 0	53
01	10876 X	10876	-0-	-0-	-0-	343 1	9799 3	Y	2345	2326 0	32 1
02	8736 X	8103	-0-	-633	-0-	3 4	3037 9	Y	2373	2204 0	143 1
03	9672 X	5905	-0-	-3767	-0-	310 1	7924 3	Y	1068	1083 0	17 1
04	9360 X	NO RPT	-0-	-9360	-0-	62 4	2580 9	Y	NO RPT		34
						290 1	5192 3	Y			
						11 4	2610 9	Y			
						293 1	4437 3	Y			
						1175 9					
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 147H		RRCID -> 278384		COMPL. DATE 01/31/2015			TOTAL DEPTH 8397 PERF. N/A		
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 01 LEASE	15203	07/24/2017						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 144H		RRCID -> 278388		COMPL. DATE 02/15/2015			TOTAL DEPTH 8402 PERF. N/A		
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 01 LEASE	15203	08/11/2017						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 138H		RRCID -> 278422		COMPL. DATE 03/14/2015			TOTAL DEPTH 8275 PERF. N/A		
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 01 LEASE	15203	08/01/2017						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 142H		RRCID -> 278436		COMPL. DATE 02/07/2015			TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A		
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 01 LEASE	15203	08/30/2017						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 146H		RRCID -> 278448		COMPL. DATE 06/02/2015			TOTAL DEPTH 8436 PERF. N/A		
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 01 LEASE	15203	08/10/2017						
ROGERS DENTONIO 31 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 278451		COMPL. DATE 02/26/2016			TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567		
11	T. A.	15690	-0-	15690	74195	781 1	14498 3	N	374	394 0	16
12	89721 X	15526	-0-	-74195	-0-	411 9		N	126	138 0	4
01	15080 X	15080	-0-	-0-	-0-	738 1	14649 3	N	862	843 0	23
02	9562 X	9562	-0-	-0-	-0-	139 9		N	191	205 0	9
03	8618 X	8022	-0-	-596	-0-	815 1	13317 3	N	390	386 0	13
04	8340 X	NO RPT	-0-	-8340	-0-	948 9	8717 3	N	NO RPT		13
						635 1		N			
						210 9		N			
						597 1	6996 3	N			
						429 9		N			
CARLA SOUTH SPUR UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 278479		COMPL. DATE 01/08/2015			TOTAL DEPTH 6808 PERF. N/A		
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 01 LEASE	19286	05/09/2018						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
SOUTH SPUR RANCH		WELL #:		4H	RRCID -> 278481	COMPL. DATE 12/21/2014	TOTAL DEPTH 6925	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19410 02/16/2018										

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		91H	RRCID -> 278486	COMPL. DATE 09/15/2017	TOTAL DEPTH 7392	PERF. 7645 - 13650			
11	9300 X	8606	-0-	-694	-0-	214 1	7747 3	Y	586	610 0	10
12	10556 X	10556	-0-	-0-	-0-	645 9	9183 3	Y	1010	1003 0	17
01	10860 X	10860	-0-	-0-	-0-	262 1	9281 3	Y	1157	1156 0	18
02	9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	1111 9	1273 9				
03	9616 X	9616	-0-	-0-	-0-	303 1	8429 3	Y	982	968 0	10 1
04	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-	3 4	1080 9				
						234 1	8163 3	Y	1027	812 0	211 1
						11 4	1130 9				
						309 1					
						14 4					
								Y	NO RPT		26

ROGERS DENTONIO 31 UNIT		WELL #:		11H	RRCID -> 278516	COMPL. DATE 11/19/2017	TOTAL DEPTH 6904	PERF. 7313 - 12213			
11	20190 X	9854	-0-	-10336	-0-	440 1	8174 3	N	1127	1143 0	49
12	16023 X	8175	-0-	-7848	-0-	1240 9	7598 3	N	176	219 0	6
01	13361 X	10880	-0-	-2481	-0-	383 1	8026 3	N	2148	2096 0	58
02	12068 X	8037	-0-	-4031	-0-	194 9	7136 3	N	346	387 0	17
03	10168 X	8342	-0-	-1826	-0-	491 1	6898 3	N	777	767 0	27
04	10530 X	NO RPT	-0-	-10530	-0-	2363 9					
						520 1					
						381 9					
						589 1					
						855 9					
								N	NO RPT		27

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		90H	RRCID -> 278528	COMPL. DATE 01/08/2015	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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			
11	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	143 1	5160 3	Y	562	560 0	9
12	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	618 9	5618 3	Y	652	652 0	9
01	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	160 1	4528 3	Y	504	507 0	6
02	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	717 9	3882 3	Y	373	368 0	4 1
03	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	147 1	4587 3	Y	585	459 0	119 1
04	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-	2 4	644 9				
						108 1					
						5 4					
						174 1					
						8 4					
								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 #: 96H		RRCID -> 278531		COMPL. DATE 09/21/2017		TOTAL DEPTH 7122		PERF. 7511 - 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	EOM BALANCE
11		5602 X	5602	-0-	-0-	130	1	4704	3	Y	698	694	0	12
12		4929 X	4773	-0-	-156	768	9	4056	3	Y	546	549	0	9
01		4006 X	4006	-0-	-0-	110	1	3357	3	Y	489	491	0	7
02		5397 X	5397	-0-	-0-	129	1	4655	3	Y	552	541	0	13
03		3676 X	3676	-0-	-0-	116	1	3065	3	Y	445	354	0	12
04		3120 X	NO RPT	-0-	-3120	5	4	490	9	Y	NO RPT			12

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 278532		COMPL. DATE 04/22/2016		TOTAL DEPTH 7757		PERF. 7957 - 13990				
11		T. A.	10802	-0-	10802	29427	60	9426	3	Y	1196	1199	0	16
12		38283 X	8856	-0-	-29427		1316	7664	3	Y	1030	1027	0	19
01		7965 X	7965	-0-	-0-		59	6903	3	Y	914	911	0	22
02		11200 X	9882	-0-	-1318		1133	8879	3	Y	814	828	0	8
03		12400 X	6222	-0-	-6178		57	5374	3	Y	704	699	0	13
04		10800 X	NO RPT	-0-	-10800		1005			Y	NO RPT			13

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 278533		COMPL. DATE 04/22/2016		TOTAL DEPTH 7744		PERF. 7871 - 14008				
11		T. A.	5347	-0-	5347	36067	28	4413	3	Y	824	820	0	12
12		40973 X	4906	-0-	-36067		906	3953	3	Y	838	834	0	16
01		3811 X	3811	-0-	-0-		31	3079	3	Y	643	643	0	16
02		15736 X	6806	-0-	-8930		922	6107	3	Y	568	578	0	6
03		12462 X	3900	-0-	-8562		25	3206	3	Y	591	585	0	12
04		5340 X	NO RPT	-0-	-5340		707			Y	NO RPT			12

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 135H		RRCID -> 278585		COMPL. DATE 03/14/2015		TOTAL DEPTH 8298		PERF. N/A				
11		0	NO RPT	-0-	-0-		74			N	NO RPT			-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 01 LEASE		15203 07/18/2017								

RANCHO ENCANTADO UNIT A		WELL #: 39H		RRCID -> 278595		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 8323		PERF. 8844 - 13315				
11		9660 X	6925	-0-	-2735		26	6817	3	Y	63	59	0	10
12		9602 X	6559	-0-	-3043		13	6478	3	Y	48	49	0	9
01		7050 X	7050	-0-	-0-		26	6725	3	Y	250	195	0	39
02		7196 X	4966	-0-	-2230		2	4750	3	Y	170	173	0	36
03		7967 X	5705	-0-	-2262		31	5485	3	Y	171	181	0	26
04		6930 X	NO RPT	-0-	-6930		19	188	9	Y	NO RPT			26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 42H RRCID -> 278606 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8746 - 14824													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11	20820 X	19793	-0-	-1027	-0-	72 1	19499 3	183 9	Y	166	160 0		27
						39 4	183 9						
12	21514 X	20734	-0-	-780	-0-	81 1	20486 3	161 9	Y	146	146 0		27
						6 4	161 9						
01	19968 X	19968	-0-	-0-	-0-	90 1	19141 3	683 9	Y	621	488 0	63 1	97
						54 4	683 9						
02	19712 X	17948	-0-	-1764	-0-	93 1	17283 3	559 9	Y	508	502 0		103
						13 4	559 9						
03	20739 X	19864	-0-	-875	-0-	98 1	19070 3	682 9	Y	620	635 0		88
						14 4	682 9						
04	20070 X	NO RPT	-0-	-20070	-0-				Y	NO RPT			88

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 43H RRCID -> 278617 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8642 - 15937													
11	27090 X	22018	-0-	-5072	-0-	81 1	21767 3	127 9	Y	115	106 0		18
						43 4	127 9						
12	26680 X	21437	-0-	-5243	-0-	84 1	21258 3	88 9	Y	80	82 0		16
						7 4	88 9						
01	22152 X	22152	-0-	-0-	-0-	100 1	21547 3	443 9	Y	403	315 0	41 1	63
						62 4	443 9						
02	22260 X	19958	-0-	-2302	-0-	105 1	19454 3	384 9	Y	349	341 0		71
						15 4	384 9						
03	24490 X	21987	-0-	-2503	-0-	109 1	21416 3	446 9	Y	405	418 0		58
						16 4	446 9						
04	22020 X	NO RPT	-0-	-22020	-0-				Y	NO RPT			58

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 24H RRCID -> 278619 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8692 - 19506													
11	25320 X	20276	-0-	-5044	-0-	90 1	19696 3	473 9	Y	430	432 0		80
						17 4	473 9						
12	25374 X	20893	-0-	-4481	-0-	68 1	20267 3	558 9	Y	507	551 0		36
						558 9							
01	19975 X	19975	-0-	-0-	-0-	73 1	19372 3	530 9	Y	482	485 0		33
						530 9							
02	20776 X	15860	-0-	-4916	-0-	66 1	15375 3	411 9	Y	374	367 0		40
						8 4	411 9						
03	22227 X	19323	-0-	-2904	-0-	97 1	18579 3	645 9	Y	586	575 0		51
						2 4	645 9						
04	20280 X	NO RPT	-0-	-20280	-0-				Y	NO RPT			51

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 106H RRCID -> 278628 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7895 - 14092													
11	19680 X	15762	-0-	-3918	-0-	188 1	14749 3	824 9	Y	749	749 0		18
						1 4	824 9						
12	16729 X	15044	-0-	-1685	-0-	160 1	13882 3	1001 9	Y	910	907 0		21
						1 4	1001 9						
01	13868 X	13868	-0-	-0-	-0-	198 1	12770 3	899 9	Y	817	819 0		19
						1 4	899 9						
02	12964 X	10294	-0-	-2670	-0-	136 1	9564 3	594 9	Y	540	536 0		23
						594 9							
03	14353 X	11602	-0-	-2751	-0-	185 1	10714 3	702 9	Y	638	641 0		20
						1 4	702 9						
04	13890 X	NO RPT	-0-	-13890	-0-				Y	NO RPT			20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		109H	RRCID ->	278635	COMPL. DATE	06/16/2017	TOTAL DEPTH	7462	PERF.	7952 - 14271		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

11		14280 X	7985	-0-	-6295	-0-	95 1	7429 3	Y	419	421 0		10	
							461 9							
12		14756 X	5820	-0-	-8936	-0-	63 1	5467 3	Y	264	267 0		7	
							290 9							
01		14189 X	14189	-0-	-0-	-0-	204 1	13117 3	Y	788	777 0		18	
							1 4	867 9						
02		15962 X	15962	-0-	-0-	-0-	212 1	15001 3	Y	680	670 0		28	
							1 4	748 9						
03		14669 X	14669	-0-	-0-	-0-	239 1	13787 3	Y	584	594 0		18	
							1 4	642 9						
04		13740 X	NO RPT	-0-	-13740	-0-			Y	NO RPT			18	

ROGERS DENTONIO 31 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	278641	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	6816	PERF.	7515 - 12459		
11		4230 X	2353	-0-	-1877	-0-	107 1	1989 3	Y	234	259 0		12	
							257 9							
12		3813 X	3070	-0-	-743	-0-	142 1	2818 3	Y	100	108 0		4	
							110 9							
01		2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	99 1	1611 3	Y	506	496 0		14	
							557 9							
02		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	233 1	3200 3	Y	94	104 0		4	
							103 9							
03		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	221 1	2582 3	Y	208	206 0		6	
							229 9							
04		1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-			Y	NO RPT			6	

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		136H	RRCID ->	278677	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	8306	PERF.	N/A		
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
			RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 01 LEASE	15203	08/01/2017							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		139H	RRCID ->	278678	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL DEPTH	8471	PERF.	N/A		
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
			RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 01 LEASE	15203	08/04/2017							

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	278680	COMPL. DATE	04/22/2016	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	7890 - 14027		
11		T. A.	1810	-0-	1810	3998	10 1	1555 3	Y	223	223 0		4	
							245 9							
12		4148 X	150	-0-	-3998	-0-	1 1	116 3	Y	30	34 0		-0-	
							33 9							
01		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		522 N	522	-0-	-0-	-0-	6 1	435 3	Y	74	73 0		1	
							81 9							
04		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			Y	NO RPT			1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
RANCHO ENCANTADO UNIT A		WELL #:		41H	RRCID ->	278681	COMPL. DATE	03/09/2016	TOTAL DEPTH	8294	PERF.	9028 - 15137		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE			
11	18690 X	13742	-0-	-4948	-0-	50 1 28 4	13567 3 97 9	Y	88	85 0	15			
12	19065 X	13485	-0-	-5580	-0-	53 1 4 4	13361 3 67 9	Y	61	64 0	12			
01	14853 X	14853	-0-	-0-	-0-	67 1 41 4	14381 3 364 9	Y	331	259 0	51	33	1	
02	15484 X	10140	-0-	-5344	-0-	54 1 7 4	9805 3 274 9	Y	249	249 0	51			
03	16306 X	13276	-0-	-3030	-0-	65 1 10 4	12876 3 325 9	Y	295	305 0	41			
04	14370 X	NO RPT	-0-	-14370	-0-			Y	NO RPT		41			

RANCHO ENCANTADO UNIT A		WELL #:		40H	RRCID ->	278682	COMPL. DATE	03/09/2016	TOTAL DEPTH	8279	PERF.	8740 - 15038		
11	15780 X	12193	-0-	-3587	-0-	45 1 24 4	12033 3 91 9	Y	83	81 0	11			
12	14832 X	12191	-0-	-2641	-0-	47 1 4 4	12053 3 87 9	Y	79	78 0	12			
01	11766 X	11766	-0-	-0-	-0-	52 1 33 4	11295 3 386 9	Y	351	276 0	51	36	1	
02	12124 X	9180	-0-	-2944	-0-	48 1 6 4	8828 3 298 9	Y	271	271 0	51			
03	13423 X	11645	-0-	-1778	-0-	57 1 9 4	11236 3 343 9	Y	312	323 0	40			
04	12180 X	NO RPT	-0-	-12180	-0-			Y	NO RPT		40			

FOGMT		WELL #:		22SP	RRCID ->	278683	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	6286	PERF.	6835 - 12558		
11	5970 X	2576	-0-	-3394	-0-	123 1 3 4	2134 3 316 9	Y	287	300 0	21			
12	2728 X	276	-0-	-2452	-0-	12 1 30 9	234 3 87 9	Y	27	46 0	2			
01	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	190 1 3 4	3364 3 421 9	Y	383	360 0	25			
02	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	340 1 1 4	4907 3 594 9	Y	540	527 0	38			
03	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	335 1 2 4	4233 3 504 9	Y	458	448 0	37	11	1	
04	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-			Y	NO RPT		37			

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		123H	RRCID ->	278684	COMPL. DATE	06/25/2017	TOTAL DEPTH	7718	PERF.	8069 - 14146		
11	15780 X	11678	-0-	-4102	-0-	138 1 743 9	10797 3 91 9	Y	675	678 0	14			
12	14179 X	10829	-0-	-3350	-0-	114 1 1 4	9904 3 810 9	Y	736	735 0	15			
01	10803 X	10803	-0-	-0-	-0-	152 1 1 4	9801 3 849 9	Y	772	772 0	15			
02	11704 X	6638	-0-	-5066	-0-	85 1 574 9	5979 3 889 9	Y	522	518 0	19			
03	12958 X	9701	-0-	-3257	-0-	149 1 1 4	8662 3 889 9	Y	808	805 0	22			
04	11670 X	NO RPT	-0-	-11670	-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 #: 127H RRCID -> 278685 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8161 - 14184

M O	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
11	7680 X	1818	-0-	-5862	-0-	21	1	1631	3	N	151	162	0	1
						166	9							
12	8742 X	602	-0-	-8140	-0-	5	1	469	3	N	116	117	0	-0-
						128	9							
01	7843 X	4158	-0-	-3685	-0-	53	1	3397	3	N	644	633	0	11
						708	9							
02	7084 X	5784	-0-	-1300	-0-	70	1	4932	3	N	711	697	0	25
						782	9							
03	7843 X	6415	-0-	-1428	-0-	93	1	5372	3	N	864	867	0	22
						950	9							
04	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT			22

FOGMT WELL #: 23SP RRCID -> 278688 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779

11	10106 X	10106	-0-	-0-	-0-	510	1	8909	3	Y	612	624	0	49
						14	4	673	9					
12	10490 X	10490	-0-	-0-	-0-	466	1	9375	3	Y	578	576	0	51
						13	4	636	9					
01	8520 X	8520	-0-	-0-	-0-	425	1	7526	3	Y	510	522	0	39
						8	4	561	9					
02	8988 X	5859	-0-	-3129	-0-	355	1	5115	3	Y	353	364	0	28
						1	4	388	9					
03	9951 X	5891	-0-	-4060	-0-	400	1	5059	3	Y	391	377	0	33
						2	4	430	9			9	1	
04	9630 X	NO RPT	-0-	-9630	-0-					Y	NO RPT			33

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278690 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954

11	10470 X	6497	-0-	-3973	-0-	382	1	5664	3	Y	405	407	0	20
						5	4	446	9					
12	8835 X	2919	-0-	-5916	-0-	176	1	2483	3	Y	235	239	0	16
						1	4	259	9					
01	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	203	1	2605	3	Y	247	227	0	15
						2	4	272	9				21	1
02	5152 X	4612	-0-	-540	-0-	319	1	3755	3	Y	487	466	0	29
						2	4	536	9				7	1
03	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	450	1	4680	3	Y	625	613	0	41
						2	4	688	9					
04	5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT			41

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278691 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142

11	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	108	1	4196	3	N	862	937	0	124
						948	9							
12	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	98	1	3092	3	N	624	555	0	193
						1	4	686	9					
01	3472 X	3327	-0-	-145	-0-	181	1	2529	3	N	556	599	0	150
						5	4	612	9					
02	4480 X	1802	-0-	-2678	-0-	53	1	1425	3	N	294	395	0	49
						1	4	323	9					
03	4960 X	4632	-0-	-328	-0-	284	1	3625	3	N	656	627	0	78
						1	4	722	9					
04	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT			78

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278694 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7644 - 11961														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		3720 X	3211	-0-	-509	-0-	68 1	2658 3		N	441	475 0		60
							485 9							
12		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	93 1	2954 3		N	482	404 0		138
							1 4	530 9						
01		3844 X	3514	-0-	-330	-0-	206 1	2874 3		N	390	424 0		104
							5 4	429 9						
02		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	109 1	2926 3		N	580	609 0		75
							1 4	638 9						
03		3565 X	3055	-0-	-510	-0-	194 1	2458 3		N	366	395 0		46
							403 9							
04		3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-				N	NO RPT			46

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 52H RRCID -> 278707 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486														
11		T. A.	6823	-0-	6823	34539	325 1	5634 3		Y	785	789 0		37
							864 9							
12		36732 X	2193	-0-	-34539	-0-	147 1	1790 3		Y	233	248 0		22
							256 9							
01		5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	349 1	4181 3		Y	567	549 0		40
							48 4	624 9						
02		7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	148 1	6691 3		Y	647	678 0		9
							68 4	712 9						
03		7037 X	5378	-0-	-1659	-0-	87 1	4557 3		Y	647	641 0	5 1	10
							22 4	712 9						
04		6810 X	NO RPT	-0-	-6810	-0-				Y	NO RPT			10

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 119H RRCID -> 278710 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7868 - 14069														
11		16200 X	13775	-0-	-2425	-0-	166 1	13014 3		Y	540	547 0		11
							1 4	594 9						
12		18655 X	18655	-0-	-0-	-0-	203 1	17653 3		Y	725	721 0		15
							1 4	798 9						
01		18635 X	18635	-0-	-0-	-0-	274 1	17591 3		Y	699	699 0		15
							1 4	769 9						
02		15967 X	15967	-0-	-0-	-0-	209 1	14789 3		Y	880	861 0		34
							1 4	968 9						
03		16905 X	16905	-0-	-0-	-0-	277 1	15991 3		Y	578	596 0		16
							1 4	636 9						
04		15060 X	NO RPT	-0-	-15060	-0-				Y	NO RPT			16

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 121H RRCID -> 278711 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8133 - 14240														
11		18150 X	-0-	-0-	-18150	-0-				Y	-0-	2 0		-0-
12		20770 X	-0-	-0-	-20770	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		17220 X	-0-	-0-	-17220	-0-				Y	-0-			-0-
03		1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-				Y	-0-			-0-
04		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 COCHINA EAST RANCH		WELL #:		141H	RRCID ->	278800	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL DEPTH	8438	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	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/07/2017													

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		54H	RRCID ->	278806	COMPL. DATE	05/05/2014	TOTAL DEPTH	7224	PERF.	7982 - 13301	
11	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	82	1	1412	3	Y	427	415 0 17
							470	9					
12	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	134	1	1622	3	Y	413	398 0 32
							454	9					
01	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	183	1	2188	3	Y	181	201 0 12
							25	4					
02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	59	1	2709	3	Y	330	340 0 2
							28	4					
03	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	50	1	2639	3	Y	281	278 0 2 1 3
							13	4					
04	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT	3

FOGMT		WELL #:		21SP	RRCID ->	278807	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	6280	PERF.	6772 - 12386	
11	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	310	1	5430	3	Y	381	384 0 28
							9	4					
12	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	350	1	7042	3	Y	519	505 0 42
							10	4					
01	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	274	1	4847	3	Y	331	349 0 24
							5	4					
02	7028	X	5058	-0-	-1970	-0-	305	1	4401	3	Y	319	321 0 22
							1	4					
03	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	568	1	7180	3	Y	523	493 0 12 1 40
							3	4					
04	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					Y	NO RPT	40

DENTONIO STATE 22 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	278808	COMPL. DATE	03/25/2014	TOTAL DEPTH	6916	PERF.	7578 - 11925	
11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	43	1	1663	3	Y	269	290 0 41
							296	9					
12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	46	1	1446	3	Y	277	234 0 84
							305	9					
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	80	1	1112	3	Y	249	264 0 69
							2	4					
02	2800	N	2879	-0-	79	79	88	1	2358	3	Y	393	407 0 55
							1	4					
03	2161	N	2082	-0-	-79	-0-	128	1	1621	3	Y	303	315 0 43
							333	9					
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT	43

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	278815	COMPL. DATE	04/22/2016	TOTAL DEPTH	7748	PERF.	8007 - 14137	
11	T. A.		10667	-0-	10667	23337	60	1	9442	3	Y	1059	1058 0 15
							1165	9					
12	32673	X	9336	-0-	-23337	-0-	65	1	8328	3	Y	857	857 0 15
							943	9					
01	12881	X	12881	-0-	-0-	-0-	87	1	10527	3	Y	2061	2026 0 50
							2267	9					
02	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	135	1	11106	3	Y	1666	1698 0 18
							1833	9					
03	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	140	1	10183	3	Y	1379	1370 0 27
							1517	9					
04	9240	X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					Y	NO RPT	27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102										
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		118H	RRCID -> 278816		COMPL. DATE 06/14/2017		TOTAL DEPTH	7411	PERF. 7781 - 14102			
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			
11		14340 X	1644	-0-	-12696	-0-	20	1	1540	3	Y	76	82	0	4
							84	9							
12		13698 X	1	-0-	-13697	-0-	1	3			Y	-0-	2	0	2
01		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			2
02		11816 X	9	-0-	-11807	-0-	9	3			Y	-0-	1	0	1
*03		6665 X	1357	-0-	-5308	-0-	23	1	1299	3	Y	32	32	0	1
							35	9							
04		1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT			1

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E			WELL #:		1H	RRCID -> 278817		COMPL. DATE 03/16/2016		TOTAL DEPTH	7751	PERF. 8159 - 18289			
11		22080 X	9357	-0-	-12723	-0-	1593	1	6016	3	Y	1517	1725	0	54
							79	4							
12		28211 X	28211	-0-	-0-	-0-	6286	1	17041	3	Y	4202	4151	0	105
							262	4							
01		21806 X	21806	-0-	-0-	-0-	120	1	17158	3	Y	4077	4029	0	153
							43	4							
02		19544 X	18370	-0-	-1174	-0-	116	1	15291	3	Y	2613	2623	0	143
							89	4							
03		21638 X	18151	-0-	-3487	-0-	180	1	15151	3	Y	2524	2601	0	66
							44	4							
04		20940 X	NO RPT	-0-	-20940	-0-					Y	NO RPT			66

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E			WELL #:		2H	RRCID -> 278820		COMPL. DATE 03/16/2016		TOTAL DEPTH	7685	PERF. 8137 - 18276			
11		33860 X	33860	-0-	-0-	-0-	5851	1	22091	3	Y	5117	5199	0	161
							289	4							
12		31249 X	31249	-0-	-0-	-0-	6976	1	18911	3	Y	4610	4657	0	114
							291	4							
01		18178 X	18178	-0-	-0-	-0-	93	1	13342	3	Y	4282	4240	0	156
							33	4							
02		16324 X	14768	-0-	-1556	-0-	92	1	12184	3	Y	2200	2239	0	117
							72	4							
03		18073 X	15915	-0-	-2158	-0-	155	1	12976	3	Y	2497	2555	0	59
							37	4							
04		17490 X	NO RPT	-0-	-17490	-0-					Y	NO RPT			59

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E			WELL #:		3H	RRCID -> 278821		COMPL. DATE 03/16/2016		TOTAL DEPTH	7696	PERF. 8091 - 18299			
11		20250 X	7459	-0-	-12791	-0-	1268	1	4787	3	Y	1220	1325	0	42
							62	4							
12		12462 X	87	-0-	-12375	-0-	19	1	53	3	Y	13	54	0	1
							1	4							
01		15414 X	15414	-0-	-0-	-0-	85	1	12207	3	Y	2810	2708	0	103
							31	4							
02		20508 X	20508	-0-	-0-	-0-	129	1	17005	3	Y	2977	2920	0	160
							99	4							
03		17398 X	17398	-0-	-0-	-0-	171	1	14449	3	Y	2487	2581	0	66
							42	4							
04		600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT			66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8370 - 12732														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		11850 X	9215	-0-	-2635	-0-	311 1	8438 3	Y	420	416	0		10
							4 4	462 9						
12		10879 X	10879	-0-	-0-	-0-	341 1	9742 3	Y	721	718	0		13
							3 4	793 9						
01		8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	284 1	7231 3	Y	562	559	0	8 1	8
							56 4	618 9						
02		5656 X	5620	-0-	-36	-0-	267 1	4783 3	Y	509	473	0	31 1	13
							10 4	560 9						
03		7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	394 1	5971 3	Y	694	674	0	10 1	23
							1 4	763 9						
04		6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-			Y	NO RPT				23

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 278860 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8318 - 12616														
11		13740 X	9316	-0-	-4424	-0-	319 1	8661 3	Y	302	321	0		5
							4 4	332 9						
12		14764 X	7611	-0-	-7153	-0-	244 1	6967 3	Y	362	363	0		4
							2 4	398 9						
01		7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	273 1	6971 3	Y	380	375	0	5 1	4
							54 4	418 9						
02		8736 X	7682	-0-	-1054	-0-	353 1	6333 3	Y	893	821	0	54 1	22
							14 4	982 9						
03		9672 X	7750	-0-	-1922	-0-	428 1	6490 3	Y	755	743	0	12 1	22
							1 4	831 9						
04		9330 X	NO RPT	-0-	-9330	-0-			Y	NO RPT				22

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8202 - 12559														
11		15780 X	7605	-0-	-8175	-0-	252 1	6835 3	Y	468	481	0		12
							3 4	515 9						
12		15454 X	8621	-0-	-6833	-0-	263 1	7513 3	Y	766	763	0		15
							2 4	843 9						
01		11253 X	11253	-0-	-0-	-0-	379 1	9662 3	Y	1034	1017	0	14 1	18
							75 4	1137 9						
02		10584 X	7881	-0-	-2703	-0-	341 1	6105 3	Y	1293	1196	0	78 1	37
							13 4	1422 9						
03		10850 X	7925	-0-	-2925	-0-	426 1	6456 3	Y	947	937	0	14 1	33
							1 4	1042 9						
04		10890 X	NO RPT	-0-	-10890	-0-			Y	NO RPT				33

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278865 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8206 - 13600														
11		18750 X	9443	-0-	-9307	-0-	293 1	7981 3	N	1059	1070	0		28
							4 4	1165 9						
12		11850 X	10589	-0-	-1261	-0-	293 1	8351 3	N	1766	1760	0		34
							2 4	1943 9						
01		10237 X	10237	-0-	-0-	-0-	310 1	7928 3	N	1761	1740	0	24 1	31
							62 4	1937 9						
02		8322 X	8322	-0-	-0-	-0-	356 1	6382 3	N	1427	1331	0	87 1	40
							14 4	1570 9						
03		6603 X	5900	-0-	-703	-0-	311 1	4709 3	N	800	801	0	12 1	27
							880 9							
04		6390 X	NO RPT	-0-	-6390	-0-			N	NO RPT				27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278874 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8211 - 13206													
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		22943 X	22943	-0-	-0-	781	1	21230	3	Y	837	842 0	21
						11	4	921	9				
12		23542 X	23542	-0-	-0-	749	1	21360	3	Y	1298	1295 0	24
						5	4	1428	9				
01		24469 X	24469	-0-	-0-	845	1	21563	3	Y	1721	1691 0 23 1	31
						168	4	1893	9				
02		22456 X	16901	-0-	-5555	812	1	14554	3	Y	1367	1276 0 83 1	39
						31	4	1504	9				
03		24862 X	21098	-0-	-3764	1243	1	18820	3	Y	939	932 0 14 1	32
						2	4	1033	9				
04		23670 X	NO RPT	-0-	-23670					Y	NO RPT		32

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278907 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892													
11		2670 X	2321	-0-	-349	49	1	1919	3	Y	321	346 0	45
						353	9						
12		2518 X	2518	-0-	-0-	65	1	2077	3	Y	341	287 0	99
						1	4	375	9				
01		1720 X	1720	-0-	-0-	99	1	1384	3	Y	213	250 0	62
						3	4	234	9				
02		1367 N	1367	-0-	-0-	41	1	1125	3	Y	182	217 0	27
						1	4	200	9				
03		2511 N	1620	-0-	-891	102	1	1301	3	Y	197	200 0	24
						217	9						
04		1650 N	NO RPT	-0-	-1650					Y	NO RPT		24

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278908 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808													
11		4110 X	3115	-0-	-995	66	1	2563	3	Y	442	475 0	63
						486	9						
12		3844 X	3214	-0-	-630	83	1	2637	3	Y	448	379 0	132
						1	4	493	9				
01		3523 X	3523	-0-	-0-	201	1	2805	3	Y	465	476 0	121
						5	4	512	9				
02		3556 X	2185	-0-	-1371	67	1	1816	3	Y	274	350 0	45
						1	4	301	9				
03		3255 X	2962	-0-	-293	188	1	2392	3	Y	347	348 0	44
						382	9						
04		3420 X	NO RPT	-0-	-3420					Y	NO RPT		44

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278916 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7628 - 11957													
11		2970 X	2784	-0-	-186	62	1	2418	3	Y	276	304 0	43
						304	9						
12		3499 X	3499	-0-	-0-	96	1	3028	3	Y	340	282 0	101
						1	4	374	9				
01		2824 X	2824	-0-	-0-	168	1	2358	3	Y	266	291 0	76
						5	4	293	9				
02		3360 X	2230	-0-	-1130	71	1	1916	3	Y	220	260 0	36
						1	4	242	9				
03		3503 X	1678	-0-	-1825	112	1	1422	3	Y	131	146 0	21
						144	9						
04		3390 X	NO RPT	-0-	-3390					Y	NO RPT		21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279032 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7585 - 11725														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

11	3420 X	2385	-0-	-1035	-0-	49	1	1900	3	Y	396	446	0	61
						436	9							
12	3224 X	1861	-0-	-1363	-0-	47	1	1481	3	Y	303	268	0	96
						333	9							
01	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	138	1	1941	3	Y	314	325	0	85
						4	4	345	9					
02	3080 X	3025	-0-	-55	-0-	90	1	2435	3	Y	454	475	0	64
						1	4	499	9					
03	3410 X	3214	-0-	-196	-0-	193	1	2470	3	Y	500	498	0	66
						1	4	550	9					
04	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT			66

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 279092 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8207 - 13199														

11	175995 X	9300	-0-	-166695	-0-	292	1	8996	3	Y	11	11	0	-0-
						12	9							
12	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	197	1	5072	3	Y	1282	1170	0	59
						1410	9					53	1	
01	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	197	1	5091	3	Y	4	61	0	2
						4	9							
02	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	149	1	5825	3	Y	933	886	0	49
						1026	9							
03	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	46	1	4342	3	Y	1208	1193	0	64
						1329	9							
04	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT			64

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 279238 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118														

11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	19	1	737	3	Y	40	48	0	6
						44	9							
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	20	1	609	3	Y	32	29	0	9
						35	9							
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	62	1	871	3	Y	46	44	0	11
						2	4	51	9					
02	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	48	1	1304	3	Y	108	105	0	14
						1	4	119	9					
03	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	120	1	1525	3	Y	502	457	0	59
						552	9							
04	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT			59

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 28H RRCID -> 279262 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9930 - 19236														

11	31800 X	28579	-0-	-3221	-0-	128	1	28005	3	Y	384	400	0	69
						24	4	422	9					
12	32860 X	29968	-0-	-2892	-0-	98	1	29251	3	Y	562	597	0	34
						1	4	618	9					
01	27990 X	27990	-0-	-0-	-0-	101	1	27264	3	Y	566	566	0	34
						2	4	623	9					
02	29484 X	22842	-0-	-6642	-0-	95	1	22211	3	Y	476	463	0	47
						12	4	524	9					
03	30628 X	26766	-0-	-3862	-0-	134	1	25823	3	Y	733	719	0	61
						3	4	806	9					
04	29010 X	NO RPT	-0-	-29010	-0-					Y	NO RPT			61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488													
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
11		30720 X	25273	-0-	-5447	-0-	111 1	24677 3	Y	421	413 0		74
							22 4	463 9					
12		29162 X	24812	-0-	-4350	-0-	82 1	24232 3	Y	453	497 0		30
							498 9						
01		24117 X	24117	-0-	-0-	-0-	89 1	23545 3	Y	439	442 0		27
							483 9						
02		23856 X	19262	-0-	-4594	-0-	79 1	18773 3	Y	363	354 0		36
							11 4	399 9					
03		26102 X	22090	-0-	-4012	-0-	111 1	21383 3	Y	539	530 0		45
							3 4	593 9					
04		25260 X	NO RPT	-0-	-25260	-0-			Y	NO RPT			45

FOGMT WELL #: 18SP RRCID -> 279266 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328													
11		2910 X	1111	-0-	-1799	-0-	51 1	882 3	Y	161	164 0		13
							1 4	177 9					
12		3173 X	1643	-0-	-1530	-0-	66 1	1325 3	Y	227	221 0		19
							2 4	250 9					
01		1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	62 1	1088 3	Y	213	216 0		16
							1 4	234 9					
02		2240 X	1459	-0-	-781	-0-	85 1	1224 3	Y	136	141 0		11
							150 9						
03		2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	123 1	1565 3	Y	293	274 0	6 1	24
							1 4	322 9					
04		1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-			Y	NO RPT			24

FOGMT WELL #: 40SP RRCID -> 279267 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 13151													
11		9240 X	6669	-0-	-2571	-0-	334 1	5836 3	Y	445	444 0		34
							9 4	490 9					
12		9486 X	7156	-0-	-2330	-0-	316 1	6349 3	Y	438	434 0		38
							9 4	482 9					
01		6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	300 1	5315 3	Y	365	375 0		28
							6 4	402 9					
02		7952 X	7784	-0-	-168	-0-	467 1	6730 3	Y	533	522 0		39
							1 4	586 9					
03		9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	629 1	7951 3	Y	609	585 0	14 1	49
							3 4	670 9					
04		6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-			Y	NO RPT			49

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279281 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6910 - 11572													
11		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	132 1	1969 3	Y	951	958 0		46
							2 4	1046 9					
12		9346 X	9346	-0-	-0-	-0-	436 1	6129 3	Y	2526	2410 0		162
							2 4	2779 9					
01		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	180 1	2309 3	Y	1085	1078 0	100 1	69
							2 4	1194 9					
02		4536 X	3882	-0-	-654	-0-	245 1	2881 3	Y	686	703 0	11 1	41
							1 4	755 9					
03		5983 X	3936	-0-	-2047	-0-	257 1	2666 3	Y	920	904 0		57
							1 4	1012 9					
04		5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-			Y	NO RPT			57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279282 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6837 - 11537													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		4230 X	2582	-0-	-1648	-0-	113 1	1665 3	Y	730	740 0		37
							1 4	803 9					
12		4681 X	4362	-0-	-319	-0-	199 1	2794 3	Y	1244	1199 0		82
							1 4	1368 9					
01		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	150 1	1922 3	Y	1074	997 0	93 1	66
							1 4	1181 9					
02		4760 X	2600	-0-	-2160	-0-	158 1	1865 3	Y	524	547 0	8 1	35
							1 4	576 9					
03		4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	316 1	3279 3	Y	1245	1199 0		81
							1 4	1370 9					
04		4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-			Y	NO RPT			81

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 116H RRCID -> 279311 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 8096 - 14421													
11		14370 X	8865	-0-	-5505	-0-	103 1	8008 3	Y	685	683 0		13
							754 9						
12		13109 X	10303	-0-	-2806	-0-	106 1	9269 3	Y	843	840 0		16
							1 4	927 9					
01		6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	92 1	5898 3	Y	519	525 0		10
							571 9						
02		7364 X	1988	-0-	-5376	-0-	25 1	1756 3	Y	188	192 0		6
							207 9						
03		10292 X	2679	-0-	-7613	-0-	38 1	2191 3	Y	409	406 0		9
							450 9						
04		9960 X	NO RPT	-0-	-9960	-0-			Y	NO RPT			9

STUMBERG RANCH WELL #: 41H RRCID -> 279312 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147													
11		4920 X	3658	-0-	-1262	-0-	241 1	2281 3	Y	1033	992 0		101
							1136 9						
12		4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	262 1	3404 3	Y	1042	1059 0		84
							1 4	1146 9					
01		4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	343 1	3821 3	Y	701	721 0		64
							771 9						
02		4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	357 1	3589 3	Y	720	691 0		93
							792 9						
03		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	388 1	3528 3	Y	941	941 0		93
							2 4	1035 9					
04		3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-			Y	NO RPT			93

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 117H RRCID -> 279317 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7985 - 14182													
11		19590 X	14850	-0-	-4740	-0-	181 1	14150 3	Y	471	479 0		8
							1 4	518 9					
12		20057 X	16178	-0-	-3879	-0-	178 1	15413 3	Y	533	532 0		9
							1 4	586 9					
01		17242 X	17242	-0-	-0-	-0-	255 1	16392 3	Y	540	540 0		9
							1 4	594 9					
02		16492 X	14454	-0-	-2038	-0-	190 1	13420 3	Y	766	747 0		28
							1 4	843 9					
03		17670 X	13163	-0-	-4507	-0-	204 1	11826 3	Y	1029	1029 0		28
							1 4	1132 9					
04		16680 X	NO RPT	-0-	-16680	-0-			Y	NO RPT			28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 279348 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 11808														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	50 1	2174 3	24 4	151 9	Y	137	138 0		3
12	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	106 1	1595 3	27 4	136 9	Y	124	117 0	7 1	3
01	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	98 1	1793 3	18 4	205 9	Y	186	185 0		4
02	2632 X	2598	-0-	-34	-0-	46 1	2391 3	7 4	154 9	Y	140	140 0	1 1	3
03	2914 X	1318	-0-	-1596	-0-	48 1	1167 3	2 4	101 9	Y	92	92 0		3
04	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT			3
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279424 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6930 - 11536														
11	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	140 1	2073 3	2 4	1625 9	Y	1477	1468 0		73
12	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	190 1	2680 3	1 4	2253 9	Y	2048	1986 0		135
01	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	88 1	1132 3	1 4	1254 9	Y	1140	1100 0	104 1	71
02	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	366 1	4314 3	2 4	1621 9	Y	1474	1436 0	22 1	87
03	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	318 1	3307 3	2 4	1876 9	Y	1705	1681 0		111
04	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT			111
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 8H RRCID -> 279425 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7838 - 12791														
11	752 X	752	-0-	-0-	-0-	160 1	576 3	3 4	13 9	Y	12	14 1		6
12	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	84 1	1513 3	14 4	894 9	Y	813	733 0	68 1	18
01	T. A.	3269	-0-	3269	3269	270 1	2255 3	21 4	723 9	Y	657	576 0	80 1	19
02	T. A.	5085	-0-	5085	8354	123 1	4429 3	75 4	458 9	Y	416	125 0	304 1	6
03	T. A.	3353	-0-	3353	11707	75 1	3105 3	38 4	135 9	Y	123	127 1		2
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	11707					Y	NO RPT			2
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279426 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A														
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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 19421 05/26/2018														
LA BANDERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 279534 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 6570 - 10952														
11	14B2 EXT	2385	-0-	2385	8367	9 1	2067 3	309 9		Y	281	182 1		191
12	14B2 EXT	1659	-0-	1659	10026	11 1	1195 3	453 9		Y	412	187 1		416
01	11652 X	1626	-0-	-10026	-0-	10 1	1194 3	1 4	421 9	Y	383	346 1		453
02	2716 X	1646	-0-	-1070	-0-	16 1	1322 3	308 9		Y	280	185 1		548
03	2635 X	1642	-0-	-993	-0-	85 1	1270 3	2 4	285 9	Y	259	342 1		465
04	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT			465

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 LA BANDERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 279536 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 11923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
12	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	12	-0-	12	12	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	1687	-0-	1687	1699	59	1	631	3	Y	906	806	1			100
						997	9									
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1699					Y	NO RPT					100

STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 279544 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039

11	4980 X	2481	-0-	-2499	-0-	214	1	2028	3	Y	217	213	0			24
						239	9									
12	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	350	1	4565	3	Y	242	244	0			22
						2	4	266	9							
01	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	328	1	3652	3	Y	228	227	0			23
						251	9									
02	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	333	1	3348	3	Y	708	642	0			89
						779	9									
03	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	326	1	2971	3	Y	551	580	0			60
						2	4	606	9							
04	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					60

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279587 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246

11	9930 X	8898	-0-	-1032	-0-	124	1	5770	3	Y	1143	1140	0			85
						1747	4	1257	9							
12	9608 X	3533	-0-	-6075	-0-	92	1	2499	3	Y	445	483	0			47
						452	4	490	9							
01	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	223	1	4993	3	Y	865	884	0			28
						1206	4	952	9							
02	7476 X	1714	-0-	-5762	-0-	230	1	889	3	Y	524	542	0			10
						19	4	576	9							
03	8277 X	3844	-0-	-4433	-0-	131	1	3121	3	Y	526	526	0			10
						13	4	579	9							
04	8010 X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					Y	NO RPT					10

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279589 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238

11	9120 X	8510	-0-	-610	-0-	121	1	5630	3	Y	958	979	0			72
						1705	4	1054	9							
12	9424 X	2680	-0-	-6744	-0-	71	1	1933	3	Y	296	336	0			32
						350	4	326	9							
01	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	58	1	1301	3	Y	260	283	0			9
						315	4	286	9							
02	9520 X	1596	-0-	-7924	-0-	258	1	992	3	Y	296	299	0			6
						20	4	326	9							
03	10540 X	3964	-0-	-6576	-0-	151	1	3589	3	Y	190	192	0			4
						15	4	209	9							
04	8520 X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
FOGMT		WELL #: 38SP		RRCID -> 279590		COMPL. DATE 01/28/2015		TOTAL DEPTH 6255		PERF. 6787 - 13158	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	7020 X	37	-0-	-6983	-0-	2 1	31 3	Y	4	19 0	-0-
						4 9					
12	4464 X	121	-0-	-4343	-0-	5 1	103 3	Y	12	12 0	-0-
						13 9					
01	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	166 1	2931 3	Y	287	269 0	18
						3 4	316 9				
02	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	396 1	5709 3	Y	429	418 0	29
						1 4	472 9				
03	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	531 1	6719 3	Y	498	477 0	11 1
						3 4	548 9				
04	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-			Y	NO RPT		39

FOGMT		WELL #: 39SP		RRCID -> 279592		COMPL. DATE 01/28/2015		TOTAL DEPTH 6253		PERF. 6695 - 13148	
11	10230 X	9444	-0-	-786	-0-	486 1	8492 3	Y	411	415 0	31
						14 4	452 9				
12	10571 X	8462	-0-	-2109	-0-	377 1	7582 3	Y	447	441 0	37
						11 4	492 9				
01	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	311 1	5506 3	Y	394	403 0	28
						6 4	433 9				
02	11144 X	4477	-0-	-6667	-0-	266 1	3827 3	Y	349	353 0	24
						384 9					
03	9765 X	5206	-0-	-4559	-0-	354 1	4478 3	Y	338	329 0	8 1
						2 4	372 9				
04	9450 X	NO RPT	-0-	-9450	-0-			Y	NO RPT		25

STUMBERG RANCH		WELL #: 48H		RRCID -> 279597		COMPL. DATE 12/08/2015		TOTAL DEPTH 7435		PERF. 8073 - 12039	
11	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	328 1	3104 3	Y	776	704 0	72
						854 9					
12	7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	347 1	4519 3	Y	2305	2201 0	176
						2 4	2536 9				
01	8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	487 1	5413 3	Y	2287	2260 0	203
						2516 9					
02	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	248 1	2493 3	Y	1349	1367 0	185
						1484 9					
03	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	448 1	4083 3	Y	713	817 0	81
						3 4	784 9				
04	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-			Y	NO RPT		81

ROGERS DENTONIO 32 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 279625		COMPL. DATE 12/08/2015		TOTAL DEPTH 6758		PERF. 7429 - 11742	
11	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	254 1	4706 3	Y	1988	1957 0	87
						2187 9					
12	6386 X	5674	-0-	-712	-0-	180 1	3569 3	Y	1750	1772 0	65
						1925 9					
01	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	262 1	4287 3	Y	851	889 0	27
						936 9					
02	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	239 1	3279 3	Y	1855	1795 0	87
						2041 9					
03	6138 X	2072	-0-	-4066	-0-	110 1	1289 3	Y	612	673 0	26
						673 9					
04	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-			Y	NO RPT		26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 279654 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	780 X	502	-0-	-278	-0-	12 1	451 3	Y	35	43 0		6	
12	806 X	113	-0-	-693	-0-	39 9	103 3	Y	6	8 0		4	
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	3 1	473 3	Y	25	22 0		7	
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	7 9	28 9	Y	50	50 0		7	
03	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	34 1	867 3	Y	144	134 0		17	
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	1 4		Y	NO RPT			17	

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279659 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090

11	2708 N	2173	-0-	-535	-0-	44 1	1699 3	Y	391	454 0		58
12	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	430 9	1624 3	Y	367	317 0		108
01	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	52 1	1538 3	Y	381	393 0		96
02	2856 X	2426	-0-	-430	-0-	404 9	419 9	Y	466	501 0		61
03	3162 X	2842	-0-	-320	-0-	110 1	1844 3	Y	501	502 0		60
04	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-	3 4	513 9	Y	NO RPT			60

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 25H RRCID -> 279682 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8749 - 19506

11	25020 X	19411	-0-	-5609	-0-	85 1	18946 3	Y	330	332 0		57
12	24008 X	19875	-0-	-4133	-0-	17 4	363 9	Y	379	413 0		23
01	18795 X	18795	-0-	-0-	-0-	65 1	19393 3	Y	388	388 0		23
02	19320 X	14826	-0-	-4494	-0-	417 9	18299 3	Y	355	345 0		33
03	20832 X	17858	-0-	-2974	-0-	69 1	14366 3	Y	449	446 0		36
04	19410 X	NO RPT	-0-	-19410	-0-	427 9	391 9	Y	NO RPT			36

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 279698 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8052 - 13008

11	1200 X	42	-0-	-1158	-0-	9 1	32 3	Y	1	1 1		2
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	-0-	1 0	1 1	-0-
01	855 X	855	-0-	-0-	-0-	48 1	405 3	Y	362	309 0	43 1	10
02	2800 N	3329	-0-	529	529	4 4	398 9	Y	321	95 0	231 1	5
03	1479 N	950	-0-	-529	-0-	79 1	2849 3	Y	79	83 1		1
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	48 4	353 9	Y	NO RPT			1

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 INJECT. (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	
11	8040 X	5166	-0-	-2874	-0-	108 1	4372 3	Y	624	776 0	85
12	6417 X	4194	-0-	-2223	-0-	686 9	3543 3	Y	538	544 0	79
01	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	59 1	6707 3	Y	885	847 0	117
02	9772 X	8059	-0-	-1713	-0-	153 1	7153 3	Y	597	624 0	90
03	10819 X	9179	-0-	-1640	-0-	974 9	8189 3	Y	575	599 0	66
04	7590 X	NO RPT	-0-	-7590	-0-	249 1		Y	NO RPT		66
						657 9					
						357 1					
						633 9					

MAUND RANCH 27 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 279815		COMPL. DATE 02/25/2016		TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6922 - 11546			
11	2760 X	1008	-0-	-1752	-0-	27 1	402 3	Y	526	537 0	27
12	2072 X	1381	-0-	-691	-0-	579 9	394 3	Y	872	842 0	57
01	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	28 1	874 3	Y	930	852 0	79 1
02	883 X	883	-0-	-0-	-0-	959 9	1023 9	Y	255	289 0	4 1
03	837 X	11	-0-	-826	-0-	68 1	6 9	Y	5	21 0	2
04	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-	1 4		Y	NO RPT		2
						47 1					
						281 9					
						5 3					

ROGERS DENTONIO 33 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 279817		COMPL. DATE 01/12/2016		TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238			
11	9143 X	9143	-0-	-0-	-0-	128 1	5960 3	Y	1136	1127 0	84
12	7223 X	2948	-0-	-4275	-0-	1805 4	1250 9	Y	359	405 0	38
01	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	76 1	2097 3	Y	168	201 0	5
02	8008 X	2079	-0-	-5929	-0-	380 4	395 9	Y	733	725 0	13
03	8866 X	4928	-0-	-3938	-0-	34 1	751 3	Y	767	765 0	15
04	8580 X	NO RPT	-0-	-8580	-0-	181 4	185 9	Y	NO RPT		15
						258 1	994 3				
						21 4	806 9				
						165 1	3903 3				
						16 4	844 9				

FOGMT		WELL #: 42SP		RRCID -> 279818		COMPL. DATE 01/08/2016		TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844			
11	22050 X	15684	-0-	-6366	-0-	794 1	13878 3	Y	900	905 0	70
12	20894 X	16282	-0-	-4612	-0-	22 4	990 9	Y	809	808 0	71
01	10295 X	10295	-0-	-0-	-0-	728 1	14643 3	Y	454	488 0	37
02	15736 X	11453	-0-	-4283	-0-	21 4	890 9	Y	566	561 0	42
03	16275 X	12611	-0-	-3664	-0-	523 1	9263 3	Y	648	623 0	15 1
04	15750 X	NO RPT	-0-	-15750	-0-	10 4	499 9	Y	NO RPT		52
						704 1	10125 3				
						1 4	623 9				
						872 1	11022 3				
						4 4	713 9				

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11		11100 X	9801	-0-	-1299	-0-	141 1	6541 3	Y	1035	1032	0			76
							1980 4	1139 9							
12		11470 X	3397	-0-	-8073	-0-	91 1	2473 3	Y	351	391	0			36
							447 4	386 9							
01		504 X	504	-0-	-0-	-0-	15 1	338 3	Y	63	97	0			2
							82 4	69 9							
02		8764 X	5	-0-	-8759	-0-	1 1	3 3	Y	1	3	0			-0-
							1 9								
03		10137 X	4129	-0-	-6008	-0-	146 1	3457 3	Y	465	456	0			9
							14 4	512 9							
04		9810 X	NO RPT	-0-	-9810	-0-			Y	NO RPT					9

STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 279860 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063															

11		3480 X	1789	-0-	-1691	-0-	166 1	1569 3	Y	49	48	0			5
							54 9								
12		2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	201 1	2615 3	Y	40	42	0			3
							1 4	44 9							
01		4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	324 1	3599 3	Y	87	83	0			7
							96 9								
02		3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	313 1	3152 3	Y	306	276	0			37
							337 9								
03		1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	175 1	1597 3	Y	135	157	0			15
							1 4	149 9							
04		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT					15

STUMBERG RANCH WELL #: 47H RRCID -> 279889 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7782 - 12001															

11		3960 X	2141	-0-	-1819	-0-	193 1	1823 3	Y	114	111	0			12
							125 9								
12		2604 X	1339	-0-	-1265	-0-	92 1	1200 3	Y	43	51	0			4
							47 9								
01		1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	75 1	839 3	Y	89	85	0			8
							98 9								
02		2184 X	2059	-0-	-125	-0-	142 1	1430 3	Y	443	397	0			54
							487 9								
03		2418 X	1411	-0-	-1007	-0-	100 1	916 3	Y	358	375	0			37
							1 4	394 9							
04		2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-			Y	NO RPT					37

FOGMT WELL #: 44SP RRCID -> 279890 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6697 - 12686															

11		3840 X	2797	-0-	-1043	-0-	138 1	2409 3	Y	224	238	0			18
							4 4	246 9							
12		3968 X	3205	-0-	-763	-0-	137 1	2759 3	Y	277	271	0			24
							4 4	305 9							
01		7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	385 1	6808 3	Y	531	516	0			39
							7 4	584 9							
02		4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	288 1	4135 3	Y	348	359	0			28
							383 9								
03		5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	398 1	5034 3	Y	446	426	0	10 1		38
							2 4	491 9							
04		4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-			Y	NO RPT					38

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	11190 X	250	-0-	-10940	-0-	6 1	202 3	Y	34	34 0	-0-
12	8323 X	-0-	-0-	-8323	-0-	5 4	37 9	Y	-0-	5 0	-0-
01	30 X	30	-0-	-0-	-0-	1 1	23 3	Y	5	5 0	-0-
02	221 X	221	-0-	-0-	-0-	6 9	186 3	Y	26	25 0	1
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-	29 9		Y	-0-	1 1	-0-
04	240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 51H		RRCID -> 279894		COMPL. DATE 01/13/2016		TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 13801			
11	9018 X	9018	-0-	-0-	-0-	429 1	7428 3	Y	1055	1058 0	53
12	4991 X	3519	-0-	-1472	-0-	1161 9	2594 3	Y	646	640 0	59
01	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	213 1	711 9	Y	801	800 0	60
02	6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	1 4	3057 3	Y	713	761 0	12
03	5084 X	4938	-0-	-146	-0-	256 1	881 9	Y	761	753 0	6 1
04	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-	35 4	5240 3	Y	NO RPT		14

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 54H		RRCID -> 280031		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8820 - 16243			
11	2010 X	143	-0-	-1867	-0-	116 1	81 3	Y	51	79 0	3
12	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	56 9	3099 3	Y	2255	2190 0	68
01	115 X	115	-0-	-0-	-0-	240 1	57 3	Y	46	107 0	7
02	2044 X	1537	-0-	-507	-0-	2481 9	836 3	Y	549	537 0	19
03	9381 X	9381	-0-	-0-	-0-	7 1	5925 3	Y	2610	2563 0	66
04	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-	51 9		Y	NO RPT		66

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 55H		RRCID -> 280032		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8717 - 16222			
11	10980 X	6161	-0-	-4819	-0-	97 1	4480 3	Y	1231	1247 0	34
12	9146 X	5792	-0-	-3354	-0-	604 9	3928 3	Y	1417	1410 0	41
01	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	585 1	804 3	Y	384	408 0	17
02	7168 X	3165	-0-	-4003	-0-	2871 9	1995 3	Y	853	845 0	25
03	8489 X	8489	-0-	-0-	-0-	938 9	5233 3	Y	2490	2455 0	60
04	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-	517 1		Y	NO RPT		60

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 INJECT. (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	
11	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	231 1 5 4	3963 3 1327 9	Y	1206	1186 0	103
12	7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	361 1 10 4	6131 3 1276 9	Y	1160	1196 0	67
01	10212 X	10212	-0-	-0-	-0-	411 1 7 4	8224 3 1570 9	Y	1427	1422 0	72
02	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	165 1 1177 9	4620 3	Y	1070	1086 0	56
03	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	309 1 871 9	4057 3	Y	792	764 0	84
04	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-			Y	NO RPT		84

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 119H		RRCID -> 280034		COMPL. DATE 04/24/2015		TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8590 - 14987			
11	7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	196 1 162 4	6575 3 579 9	Y	526	526 0	5
12	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	174 1 28 4	5943 3 527 9	Y	479	479 0	5
01	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	124 1 10 4	4156 3 438 9	Y	398	400 0	3
02	9604 X	9289	-0-	-315	-0-	260 1 14 4	8369 3 646 9	Y	587	584 0	1 1 5
03	14857 X	14857	-0-	-0-	-0-	434 1 7 4	12604 3 1812 9	Y	1647	1628 0	15 1 9
04	7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-			Y	NO RPT		9

FOGMT		WELL #: 45SP		RRCID -> 280036		COMPL. DATE 12/23/2014		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685			
11	T. A.	890	-0-	890	7737	44 1 1 4	771 3 74 9	Y	67	73 0	8
12	11581 X	3844	-0-	-7737	-0-	154 1 4 4	3089 3 597 9	Y	543	505 0	46
01	7469 X	7469	-0-	-0-	-0-	339 1 6 4	5998 3 1126 9	Y	1024	993 0	77
02	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	299 1 1 4	4317 3 904 9	Y	822	833 0	66
03	8614 X	8614	-0-	-0-	-0-	538 1 3 4	6806 3 1267 9	Y	1152	1095 0	26 1 97
04	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-			Y	NO RPT		97

FOGMT		WELL #: 46SP		RRCID -> 280037		COMPL. DATE 12/24/2015		TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390			
11	6150 X	3045	-0-	-3105	-0-	153 1 4 4	2672 3 216 9	Y	196	186 0	15
12	6355 X	3999	-0-	-2356	-0-	177 1 5 4	3557 3 260 9	Y	236	231 0	20
01	16335 X	16335	-0-	-0-	-0-	799 1 15 4	14145 3 1376 9	Y	1251	1183 0	88
02	10030 X	10030	-0-	-0-	-0-	575 1 1 4	8279 3 1175 9	Y	1068	1076 0	80
03	14633 X	14633	-0-	-0-	-0-	978 1 5 4	12368 3 1282 9	Y	1165	1123 0	27 1 95
04	15810 X	NO RPT	-0-	-15810	-0-			Y	NO RPT		95

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2430 X	221	-0-	-2209	-0-	20	1	188	3	Y	11	15	0			1
						1	4	12	9							
12	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	142 X	142	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	Y	9	8	0			1
						10	9									
02	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	314	1	4621	3	Y	473	414	0			60
						12	4	520	9							
03	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	525	1	4459	3	Y	346	352	0	16	1	38
						39	4	381	9							
04	210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					38

LA BANDERA RANCH UNIT B		WELL #:		1H	RRCID -> 280041	COMPL. DATE 03/06/2015	TOTAL DEPTH	6335	PERF. 7062	- 11925						
11	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	122	1	5273	3	Y	768	770	0			2
						58	4	845	9							
12	5418 X	3707	-0-	-1711	-0-	192	1	2897	3	Y	516	488	0	28	1	2
						50	4	568	9							
01	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	122	1	2240	3	Y	533	532	0			3
						22	4	586	9							
02	4844 X	3913	-0-	-931	-0-	60	1	3069	3	Y	705	702	0	3	1	3
						8	4	776	9							
03	5363 X	1724	-0-	-3639	-0-	59	1	1452	3	Y	191	193	0	1	1	-0-
						3	4	210	9							
04	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOGMT UNIT A		WELL #:		4H	RRCID -> 280042	COMPL. DATE 10/12/2015	TOTAL DEPTH	6304	PERF. 6750	- 11664						
11	5160 X	2502	-0-	-2658	-0-	207	1	1988	3	Y	268	292	0			26
						12	4	295	9							
12	4805 X	2783	-0-	-2022	-0-	224	1	2169	3	Y	346	334	0			38
						9	4	381	9							
01	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	105	1	1663	3	Y	276	287	0			27
						4	4	304	9							
02	4592 X	1337	-0-	-3255	-0-	73	1	1083	3	Y	162	165	0			24
						3	4	178	9							
03	5084 X	3329	-0-	-1755	-0-	301	1	2560	3	Y	405	371	0	17	1	41
						22	4	446	9							
04	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					41

FOGMT UNIT A		WELL #:		5H	RRCID -> 280043	COMPL. DATE 10/12/2015	TOTAL DEPTH	6324	PERF. 6711	- 11583						
11	4530 X	2241	-0-	-2289	-0-	185	1	1783	3	Y	238	265	0			24
						11	4	262	9							
12	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	418	1	4059	3	Y	627	584	0			67
						17	4	690	9							
01	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	170	1	2685	3	Y	422	447	0			42
						6	4	464	9							
02	4200 X	1399	-0-	-2801	-0-	73	1	1086	3	Y	215	224	0			33
						3	4	237	9							
03	4650 X	3604	-0-	-1046	-0-	335	1	2847	3	Y	361	341	0	16	1	37
						25	4	397	9							
04	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 92H RRCID -> 280044 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 14280													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		9875 X	9875	-0-	-0-	-0-	169 1	8285 3	Y	1288	1230 0		99
							4 4	1417 9					
12		9708 X	9708	-0-	-0-	-0-	190 1	7969 3	Y	1406	1433 0		72
							2 4	1547 9					
01		10540 X	10540	-0-	-0-	-0-	207 1	8975 3	Y	1226	1205 0		93
							9 4	1349 9					
02		7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	383 1	6121 3	Y	708	729 0	18 1	54
							16 4	779 9					
03		10199 X	6494	-0-	-3705	-0-	354 1	5461 3	Y	612	512 0	115 1	39
							6 4	673 9					
04		10200 X	NO RPT	-0-	-10200	-0-			Y	NO RPT			39

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 280052 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 6585 PERF. N/A													
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19421 04/11/2018													

BOYD, G. G. WELL #: 1H RRCID -> 280106 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7665 - 12687													
11		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1140 3	526 9	N	478	185 1		1182
12		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	1494 3	600 9	N	545	535 1		1192
01		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1254 3	383 9	N	348	348 1		1192
02		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1019 3	597 9	N	543	543 1		1192
03		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1083 3	152 9	N	138	357 1		973
04		1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT			973

FOGMT UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 280109 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107													
11		2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	212 1	2037 3	Y	129	147 0		14
							12 4	142 9					
12		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	299 1	2898 3	Y	217	206 0		25
							12 4	239 9					
01		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	223 1	3543 3	Y	276	274 0		27
							9 4	304 9					
02		4172 X	1933	-0-	-2239	-0-	109 1	1599 3	Y	201	198 0		30
							4 4	221 9					
03		4619 X	3182	-0-	-1437	-0-	308 1	2618 3	Y	212	208 0	10 1	24
							23 4	233 9					
04		3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-			Y	NO RPT			24

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 13H RRCID -> 280113 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 12147													
11		2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	126 1	1542 3	Y	554	548 0		28
							609 9						
12		3503 X	3434	-0-	-69	-0-	248 1	2332 3	Y	776	764 0		40
							854 9						
01		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	255 1	2027 3	Y	547	552 0		35
							602 9						
02		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	217 1	2312 3	Y	647	617 0		65
							712 9						
03		3441 X	2923	-0-	-518	-0-	209 1	1858 3	Y	778	804 0		39
							856 9						
04		3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-			Y	NO RPT			39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 27H RRCID -> 280129 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8890 - 14467													
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

11		15330 X	11661	-0-	-3669	-0-	52 1	11382 3	Y	197	197 0		34
							10 4	217 9					
12		14756 X	10701	-0-	-4055	-0-	35 1	10455 3	Y	192	215 0		11
							211 9						
01		10882 X	10882	-0-	-0-	-0-	40 1	10633 3	Y	190	191 0		10
							209 9						
02		11592 X	8893	-0-	-2699	-0-	38 1	8671 3	Y	164	159 0		15
							4 4	180 9					
03		12834 X	10406	-0-	-2428	-0-	53 1	10068 3	Y	258	253 0		20
							1 4	284 9					
04		11670 X	NO RPT	-0-	-11670	-0-			Y	NO RPT			20

FOGMT WELL #: 43SP RRCID -> 280196 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721													
11		10230 X	7994	-0-	-2236	-0-	406 1	7095 3	Y	438	437 0		34
							11 4	482 9					
12		7914 X	6786	-0-	-1128	-0-	303 1	6093 3	Y	346	349 0		31
							9 4	381 9					
01		10012 X	10012	-0-	-0-	-0-	507 1	8975 3	Y	474	470 0		35
							9 4	521 9					
02		8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	494 1	7119 3	Y	372	378 0		29
							1 4	409 9					
03		8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	583 1	7373 3	Y	371	360 0	8 1	32
							3 4	408 9					
04		6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-			Y	NO RPT			32

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 280419 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207													
11		10470 X	6925	-0-	-3545	-0-	343 1	6076 3	Y	458	445 0		28
							2 4	504 9					
12		12798 X	12798	-0-	-0-	-0-	656 1	11642 3	Y	421	417 0	6 1	26
							37 4	463 9					
01		12272 X	12272	-0-	-0-	-0-	767 1	11026 3	Y	432	431 0	5 1	22
							4 4	475 9					
02		9241 X	9241	-0-	-0-	-0-	581 1	8110 3	Y	483	478 0		27
							19 4	531 9					
03		11873 X	5521	-0-	-6352	-0-	192 1	4512 3	Y	738	716 0		49
							5 4	812 9					
04		11490 X	NO RPT	-0-	-11490	-0-			Y	NO RPT			49

FOGMT UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280441 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6807 - 11588													
11		5550 X	539	-0-	-5011	-0-	43 1	423 3	Y	64	111 0		9
							3 4	70 9					
12		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	376 1	3660 3	Y	762	692 0		79
							16 4	838 9					
01		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	212 1	3357 3	Y	625	644 0		60
							8 4	688 9					
02		4592 X	3808	-0-	-784	-0-	212 1	3115 3	Y	430	427 0		63
							8 4	473 9					
03		5084 X	3925	-0-	-1159	-0-	371 1	3145 3	Y	347	354 0	17 1	39
							27 4	382 9					
04		4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-			Y	NO RPT			39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
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) 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
11	9480 X	258	-0-	-9222	-0-	66 1 9	186 3	Y	60 25 0	78 1 5
12	3476 X	1196	-0-	-2280	-0-	22 1 4	850 3	Y	294 292 0	2 1 5
01	T. A.	4479	-0-	4479	4479	125 1 4	3156 3	Y	1085 810 0	270 1 10
02	T. A.	3777	-0-	3777	8256	57 1 4	2586 3	Y	1027 523 0	496 1 18
03	T. A.	2368	-0-	2368	10624	29 1 4	1228 3	Y	1008 313 0	699 1 14
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10624	2 4	1109 9	Y	NO RPT	14

DIAMOND H RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 280497		COMPL. DATE 03/17/2015		TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8047 - 12920		
11	7260 X	4495	-0-	-2765	-0-	88 1 4	2924 3	Y	1345 332 0	1055 1 48
12	10216 X	10216	-0-	-0-	-0-	164 1 4	6464 3	Y	3252 3214 0	21 1 65
01	T. A.	2027	-0-	2027	2027	51 1 4	1279 3	Y	633 522 0	167 1 9
02	T. A.	2314	-0-	2314	4341	26 1 4	1178 3	Y	1007 511 0	485 1 20
03	T. A.	1106	-0-	1106	5447	12 1 4	521 3	Y	520 164 0	367 1 9
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5447	1 4	572 9	Y	NO RPT	9

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 105H		RRCID -> 280498		COMPL. DATE 03/18/2015		TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8369 - 15355		
11	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	147 1 4	4928 3	Y	511 507 0	7
12	8244 X	8244	-0-	-0-	-0-	210 1 4	7177 3	Y	749 746 0	10
01	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	33 4	824 9	Y	583 586 0	7
02	8438 X	8438	-0-	-0-	-0-	12 4	641 9	Y	560 558 0	1 1 8
03	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	235 1 4	7574 3	Y	531 528 0	5 1 6
04	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-	13 4	616 9	Y	NO RPT	6

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 74H		RRCID -> 280501		COMPL. DATE 10/29/2014		TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8825 - 17956		
11	11599 X	11599	-0-	-0-	-0-	641 1 9	8793 3	Y	1968 2090 0	58
12	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	2165 9	6248 3	Y	1611 1620 0	49
01	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	485 1	3439 3	Y	978 982 0	45
02	17528 X	1696	-0-	-15832	-0-	1772 9	420 1	Y	412 443 0	14
03	19406 X	9604	-0-	-9802	-0-	420 1	6747 3	Y	1992 1957 0	49
04	11610 X	NO RPT	-0-	-11610	-0-	1076 9	666 1	Y	NO RPT	49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 76H RRCID -> 280516 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8746 - 17459														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

11	11997 X	11997	-0-	-0-	-0-	590	1	8100	3	Y	3006	3027	0	88
						3307	9							
12	11707 X	11707	-0-	-0-	-0-	587	1	7561	3	Y	3235	3223	0	100
						3559	9							
01	8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	631	1	5175	3	Y	2125	2125	0	100
						2338	9							
02	11810 X	11810	-0-	-0-	-0-	991	1	8511	3	Y	2098	2128	0	70
						2308	9							
03	10385 X	7324	-0-	-3061	-0-	465	1	4712	3	Y	1952	1970	0	52
						2147	9							
04	10050 X	NO RPT	-0-	-10050	-0-					Y	NO RPT			52

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 280536 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8766 - 15268														
11	3540 X	2738	-0-	-802	-0-	150	1	2053	3	Y	486	496	0	13
						535	9							
12	3658 X	2384	-0-	-1274	-0-	134	1	1731	3	Y	472	472	0	13
						519	9							
01	902 X	902	-0-	-0-	-0-	79	1	647	3	Y	160	167	0	6
						176	9							
02	3892 X	2196	-0-	-1696	-0-	181	1	1555	3	Y	418	412	0	12
						460	9							
03	3131 X	2225	-0-	-906	-0-	169	1	1706	3	Y	318	324	0	6
						350	9							
04	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT			6

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 114H RRCID -> 280537 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8498 - 16061														
11	2520 X	220	-0-	-2300	-0-	5	1	179	3	Y	28	28	0	-0-
						5	4	31	9					
12	2076 X	509	-0-	-1567	-0-	12	1	422	3	Y	66	65	0	1
						2	4	73	9					
01	549 X	549	-0-	-0-	-0-	13	1	445	3	Y	82	82	0	1
						1	4	90	9					
02	112 X	30	-0-	-82	-0-	1	1	29	3	Y	-0-	1	1	-0-
						3	1	72	3	Y	12	11	0	1
03	496 X	88	-0-	-408	-0-	13	9							
04	540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT			1

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280538 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6800 - 11636														
11	4440 X	1890	-0-	-2550	-0-	157	1	1298	3	Y	395	410	0	68
						435	9							
12	4588 X	3083	-0-	-1505	-0-	268	1	2312	3	Y	457	431	0	25 1 69
						503	9							
01	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	159	1	2865	3	Y	289	300	0	58
						1	4	318	9					
02	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	158	1	2831	3	Y	538	486	0	110
						592	9							
03	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	201	1	3616	3	Y	909	876	0	143
						1	4	1000	9					
04	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT			143

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
LA BANDERA RANCH UNIT A		WELL #: 8H		RRCID -> 280539		COMPL. DATE 01/30/2015		TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6999 - 11787			
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	
11	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	637 1	5273 3	Y	989	942 0	151
						1 4	1088 9				
12	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	483 1	4154 3	Y	559	585 0	35 1 90
						615 9					
01	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	236 1	4248 3	Y	303	331 0	62
						1 4	333 9				
02	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	145 1	2587 3	Y	583	527 0	118
						641 9					
03	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	137 1	2448 3	Y	648	659 0	107
						713 9					
04	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		107

DIAMOND H STATE UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 280644		COMPL. DATE 05/28/2015		TOTAL DEPTH 7375 PERF. N/A			
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 07/01/2018											

DIAMOND H STATE UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 280645		COMPL. DATE 05/27/2015		TOTAL DEPTH 7344 PERF. N/A			
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 10/01/2018											

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 106H		RRCID -> 280662		COMPL. DATE 03/27/2015		TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8361 - 15741			
11	9450 X	5	-0-	-9445	-0-	4 3	1 9	Y	1	5 0	-0-
12	8481 X	45	-0-	-8436	-0-	1 1	35 3	Y	8	7 0	1
						9 9					
01	905 X	905	-0-	-0-	-0-	20 1	690 3	Y	175	173 0	3
						2 4	193 9				
02	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	139 1	4460 3	Y	1136	1124 0	2 1 13
						7 4	1250 9				
03	7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	193 1	5617 3	Y	1318	1309 0	11 1 11
						3 4	1450 9				
04	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-			Y	NO RPT		11

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 122H		RRCID -> 280663		COMPL. DATE 04/18/2015		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8716 - 15987			
11	14160 X	10059	-0-	-4101	-0-	254 1	8451 3	Y	1044	1045 0	9
						206 4	1148 9				
12	14632 X	7819	-0-	-6813	-0-	195 1	6679 3	Y	831	833 0	7
						31 4	914 9				
01	10807 X	10807	-0-	-0-	-0-	270 1	9045 3	Y	1336	1334 0	9
						22 4	1470 9				
02	11116 X	8704	-0-	-2412	-0-	229 1	7337 3	Y	1024	1023 0	2 1 8
						12 4	1126 9				
03	10385 X	8902	-0-	-1483	-0-	250 1	7267 3	Y	1255	1247 0	11 1 5
						4 4	1381 9				
04	10470 X	NO RPT	-0-	-10470	-0-			Y	NO RPT		5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																							
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																							
DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 280666 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7338 PERF. N/A																							
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE	

11		0	A		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
12		0			NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-	
01		0	A		NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-	
02		0			NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 07/01/2018																							

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 280667 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 7189 PERF. N/A																							
11		0	A		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
12		0			NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-	
01		0			NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-	
02		0			NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 07/26/2018																							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8512 - 14588																							
11	12360	X		4340	-0-	-8020		-0-	4077	3	263	9	Y	239	244	0						1	
12	12772	X		1637	-0-	-11135		-0-	1536	3	101	9	Y	92	93	0						-0-	
01	3637	X		3637	-0-	-0-		-0-	3372	3	265	9	Y	241	241	0						-0-	
02	12964	X		2154	-0-	-10810		-0-	2041	3	113	9	Y	103	103	0						-0-	
03	17304	X		17304	-0-	-0-		-0-	15977	3	1327	9	Y	1206	1190	0	10	1				6	
04	4350	X		NO RPT	-0-	-4350		-0-					Y	NO RPT								6	

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 280676 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 7337 PERF. N/A																							
11		0			NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-	
12		0			NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-	
01		0			NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 07/06/2018																							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 280706 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863																							
11	2970	X		1849	-0-	-1121		-0-	411	1	977	3	Y	375	407	0						231	
									48	4	413	9											
12	2449	X		1378	-0-	-1071		-0-	261	1	682	3	Y	395	490	0						136	
									435	9													
01	965	X		965	-0-	-0-		-0-	103	1	457	3	Y	368	330	0						174	
									405	9													
02	1904	X		1615	-0-	-289		-0-	344	1	623	3	Y	589	563	0						200	
									648	9													
03	1922	X		1816	-0-	-106		-0-	657	1	759	3	Y	355	418	0						137	
									9	4	391	9											
04	1860	X		NO RPT	-0-	-1860		-0-					Y	NO RPT								137	

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 280712 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 7395 PERF. N/A																							
11		0			NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT							-0-	
12		0			NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT							-0-	
01		0			NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT							-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 06/30/2018																							

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 280722 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 7339 PERF. N/A																							
11		0	A		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-							-0-	
12		0			NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT							-0-	
01		0			NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT							-0-	
02		0			NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT							-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 06/30/2018																							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 280761 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8775 - 15885

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
11	690 X	420	-0-	-270	-0-	24 1 69 9	327 3	Y	63	61 0	2
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	2 0	-0-
01	40 X	40	-0-	-0-	-0-	4 1 8 9	28 3	Y	7	7 0	-0-
02	2800 N	7273	-0-	4473	4473	516 1 2327 9	4430 3	Y	2115	2050 0	65
03	3100 N	5182	-0-	2082	6555	311 1 1724 9	3147 3	Y	1567	1592 0	40
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	6525			Y	NO RPT		40

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8588 - 14829

11	6390 X	5612	-0-	-778	-0-	141 1 115 4	4710 3	Y	587	593 0	5
12	6603 X	1169	-0-	-5434	-0-	29 1 5 4	997 3	Y	125	130 0	-0-
01	162 X	162	-0-	-0-	-0-	4 1 22 9	136 3	Y	20	20 0	-0-
02	8652 X	6	-0-	-8646	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
03	9579 X	-0-	-0-	-9579	-0-			Y	-0-		-0-
04	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-			Y	NO RPT		-0-

DIAMOND H STATE WELL #: 13H RRCID -> 280764 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8002 - 11572

11	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	205 1 26 4	5022 3	Y	10	8 1	3
12	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	336 1 56 4	6016 3	Y	288	260 0	24 1
01	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	182 1 14 4	1519 3	Y	37	38 0	6 1
02	952 X	825	-0-	-127	-0-	66 1 12 4	700 3	Y	43	13 0	30 1
03	6727 X	1473	-0-	-5254	-0-	135 1 16 4	1315 3	Y	6	6 1	-0-
04	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-			Y	NO RPT		-0-

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 280765 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 7395 PERF. N/A

11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 06/30/2018

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 280772 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7221 PERF. N/A

11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 09/03/2018

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 96H RRCID -> 280777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		6717 X	6717	-0-	-0-	-0-	111 1	5442 3	Y	1055	1042	0				84
							3 4	1161 9								
12		7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	140 1	5916 3	Y	1255	1276	0				63
							2 4	1381 9								
01		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	75 1	3236 3	Y	532	552	0				43
							3 4	585 9								
02		6664 X	794	-0-	-5870	-0-	41 1	665 3	Y	78	109	0	3	1		9
							2 4	86 9								
03		7440 X	2123	-0-	-5317	-0-	119 1	1845 3	Y	143	116	0	26	1		10
							2 4	157 9								
04		7200 X	NO RPT	-0-	-7200	-0-			Y	NO RPT						10

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 115H RRCID -> 280872 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8510 - 15580																
11		14B2 EXT	5191	-0-	5191	11392	120 1	4001 3	Y	884	879	0				7
							98 4	972 9								
12		15734 X	4342	-0-	-11392	-0-	99 1	3396 3	Y	755	756	0				6
							16 4	831 9								
01		7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	162 1	5411 3	Y	1429	1425	0				10
							13 4	1572 9								
02		9173 X	9173	-0-	-0-	-0-	231 1	7398 3	Y	1393	1388	0	3	1		12
							12 4	1532 9								
03		5363 X	5132	-0-	-231	-0-	120 1	3480 3	Y	1391	1384	0	13	1		6
							2 4	1530 9								
04		6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-			Y	NO RPT						6

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 123H RRCID -> 280891 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8550 - 15834																
11		14879 X	14879	-0-	-0-	-0-	327 1	10897 3	Y	3081	3087	0				32
							266 4	3389 9								
12		18993 X	18993	-0-	-0-	-0-	454 1	15530 3	Y	2670	2672	0				30
							72 4	2937 9								
01		14241 X	14241	-0-	-0-	-0-	342 1	11459 3	Y	2193	2204	0				19
							28 4	2412 9								
02		20778 X	20778	-0-	-0-	-0-	537 1	17264 3	Y	2680	2667	0	6	1		26
							29 4	2948 9								
03		15918 X	15918	-0-	-0-	-0-	456 1	13245 3	Y	2009	2005	0	18	1		12
							7 4	2210 9								
04		1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-			Y	NO RPT						12

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 110H RRCID -> 280892 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8167 - 15178																
11		T. A.	8663	-0-	8663	43468	226 1	6620 3	Y	1548	1544	0				30
							114 4	1703 9								
12		49908 X	6440	-0-	-43468	-0-	174 1	4938 3	Y	1172	1178	0				24
							39 4	1289 9								
01		6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	304 1	4700 3	Y	1197	1193	0	10	1		18
							18 4	1317 9								
02		7924 X	4387	-0-	-3537	-0-	201 1	3623 3	Y	504	495	0	18	1		9
							9 4	554 9								
03		8773 X	1651	-0-	-7122	-0-	75 1	1288 3	Y	260	263	0				6
							2 4	286 9								
04		8490 X	NO RPT	-0-	-8490	-0-			Y	NO RPT						6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 164H RRCID -> 280893 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8464 - 14976													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		16730 X	16730	-0-	-0-	-0-	452 1	15071 3	Y	763	762 0		10
							368 4	839 9					
12		19296 X	19296	-0-	-0-	-0-	518 1	17703 3	Y	903	901 0		12
							82 4	993 9					
01		18862 X	18862	-0-	-0-	-0-	511 1	17165 3	Y	1039	1041 0		10
							43 4	1143 9					
02		18865 X	18865	-0-	-0-	-0-	536 1	17216 3	Y	985	983 0	2 1	10
							29 4	1084 9					
03		14818 X	12214	-0-	-2604	-0-	348 1	10125 3	Y	1577	1563 0	14 1	10
							6 4	1735 9					
04		14340 X	NO RPT	-0-	-14340	-0-			Y	NO RPT			10

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 163H RRCID -> 280894 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8446 - 14668													
11		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	74 1	2462 3	Y	541	542 0		7
							60 4	595 9					
12		2573 X	1346	-0-	-1227	-0-	31 1	1054 3	Y	233	236 0		4
							5 4	256 9					
01		176 X	176	-0-	-0-	-0-	4 1	133 3	Y	35	37 0		2
							39 9						
02		3332 X	318	-0-	-3014	-0-	9 1	280 3	Y	26	26 0		2
							29 9						
03		8386 X	8386	-0-	-0-	-0-	234 1	6804 3	Y	1222	1204 0	11 1	9
							4 4	1344 9					
04		3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-			Y	NO RPT			9

FOGMT UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 280903 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 7152 - 11882													
11		T. A.	13779	-0-	13779	44864	1085 1	10411 3	Y	2019	1927 0		169
							62 4	2221 9					
12		55309 X	10445	-0-	-44864	-0-	805 1	7822 3	Y	1623	1610 0		182
							33 4	1785 9					
01		11015 X	11015	-0-	-0-	-0-	519 1	8240 3	Y	2033	2026 0		189
							20 4	2236 9					
02		8969 X	8969	-0-	-0-	-0-	456 1	6702 3	Y	1631	1588 0		232
							17 4	1794 9					
03		9548 X	8208	-0-	-1340	-0-	737 1	6259 3	Y	1053	1112 0	52 1	121
							54 4	1158 9					
04		9240 X	NO RPT	-0-	-9240	-0-			Y	NO RPT			121

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 281107 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8946 - 16867													
11		5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	227 1	3116 3	Y	1949	1986 0		54
							2144 9						
12		3706 X	2133	-0-	-1573	-0-	88 1	1130 3	Y	832	862 0		24
							915 9						
01		6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	373 1	3053 3	Y	2533	2448 0		109
							2786 9						
02		2884 X	1703	-0-	-1181	-0-	80 1	690 3	Y	848	931 0		26
							933 9						
03		4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	239 1	2425 3	Y	2056	2034 0		48
							2262 9						
04		3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-			Y	NO RPT			48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 126H RRCID -> 281111 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8990 - 16226													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		14490 X	7816	-0-	-6674	-0-	190 1	6328 3	Y	1040	1048 0		8
							154 4	1144 9					
12		14527 X	14527	-0-	-0-	-0-	366 1	12516 3	Y	1443	1438 0		13
							58 4	1587 9					
01		14579 X	14579	-0-	-0-	-0-	367 1	12325 3	Y	1687	1688 0		12
							31 4	1856 9					
02		11620 X	11620	-0-	-0-	-0-	304 1	9747 3	Y	1412	1410 0	3 1	11
							16 4	1553 9					
03		11780 X	11747	-0-	-33	-0-	337 1	9806 3	Y	1453	1445 0	13 1	6
							6 4	1598 9					
04		11400 X	NO RPT	-0-	-11400	-0-			Y	NO RPT			6

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 15H RRCID -> 281217 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7988 - 12283													
11		9844 X	3482	-0-	-6362	-0-	191 1	2338 3	Y	866	853 0		44
							953 9						
12		7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	578 1	5441 3	Y	1182	1164 0		62
							1300 9						
01		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	369 1	2925 3	Y	690	707 0		45
							759 9						
02		5096 X	2096	-0-	-3000	-0-	141 1	1507 3	Y	407	409 0		43
							448 9						
03		7316 X	2982	-0-	-4334	-0-	220 1	1958 3	Y	731	738 0		36
							804 9						
04		7080 X	NO RPT	-0-	-7080	-0-			Y	NO RPT			36

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 125H RRCID -> 281310 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8783 - 15956													
11		14520 X	9256	-0-	-5264	-0-	225 1	7507 3	Y	1218	1224 0		12
							184 4	1340 9					
12		13604 X	2081	-0-	-11523	-0-	50 1	1718 3	Y	277	286 0		3
							8 4	305 9					
01		10091 X	10091	-0-	-0-	-0-	242 1	8120 3	Y	1554	1544 0		13
							20 4	1709 9					
02		15318 X	15318	-0-	-0-	-0-	402 1	12893 3	Y	1820	1812 0	4 1	17
							21 4	2002 9					
03		12028 X	11937	-0-	-91	-0-	335 1	9740 3	Y	1687	1680 0	15 1	9
							6 4	1856 9					
04		9780 X	NO RPT	-0-	-9780	-0-			Y	NO RPT			9

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 281459 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8953 - 15620													
11		5550 X	1574	-0-	-3976	-0-	36 1	1106 3	Y	392	390 0		11
							1 4	431 9					
12		5735 X	1552	-0-	-4183	-0-	54 1	1084 3	Y	375	373 0		13
							1 4	413 9					
01		6 X	6	-0-	-0-	-0-	5 3	1 9	Y	1	11 0		3
02		4116 X	3298	-0-	-818	-0-	171 1	2399 3	Y	661	605 0	45 1	14
							1 4	727 9					
03		10854 X	10854	-0-	-0-	-0-	476 1	8834 3	Y	1403	1389 0	4 1	24
							1 4	1543 9					
04		1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-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 #: 165H RRCID -> 281572 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8430 - 15722													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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		
11	10890 X	7545	-0-	-3345	-0-	169 1 138 4	5636 3 1602 9	Y	1456	1449 0	15		
12	13188 X	13188	-0-	-0-	-0-	301 1 48 4	10283 3 2556 9	Y	2324	2314 0	25		
01	9300 X	9300	-0-	-0-	-0-	210 1 18 4	7052 3 2020 9	Y	1836	1846 0	15		
02	8102 X	8102	-0-	-0-	-0-	211 1 11 4	6757 3 1123 9	Y	1021	1024 0	10	2	1
03	8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	234 1 4 4	6814 3 1381 9	Y	1255	1247 0	7	11	1
04	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-			Y	NO RPT		7		

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 281574 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9234 - 15719													
11	3000 X	1897	-0-	-1103	-0-	43 1 1 4	1335 3 518 9	N	471	472 0	10		
12	2821 X	1249	-0-	-1572	-0-	44 1 1 4	874 3 330 9	N	300	303 0	7		
01	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-			N	-0-	7 0	-0-		
02	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	110 1 1 4	1555 3 466 9	N	424	388 0	7	29	1
03	3100 N	10282	-0-	7182	7182	424 1 1 4	7870 3 1987 9	N	1806	1781 0	27	5	1
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7182			N	NO RPT		27		

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 281575 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8863 - 15497													
11	3660 X	2905	-0-	-755	-0-	67 1 2 4	2085 3 751 9	N	683	685 0	14		
12	3410 X	1220	-0-	-2190	-0-	43 1 1 4	870 3 306 9	N	278	285 0	7		
01	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			N	-0-	7 0	-0-		
02	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	144 1 1 4	2020 3 585 9	N	532	487 0	9	36	1
03	10421 X	10421	-0-	-0-	-0-	445 1 1 4	8258 3 1717 9	N	1561	1542 0	23	5	1
04	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-			N	NO RPT		23		

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 109H RRCID -> 281677 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8317 - 15094													
11	T. A.	6811	-0-	6811	22181	171 1 88 4	5034 3 1518 9	Y	1380	1364 0	22		
12	24781 X	2600	-0-	-22181	-0-	70 1 16 4	1989 3 525 9	Y	477	491 0	8		
01	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	159 1 9 4	2457 3 695 9	Y	632	628 0	7	5	1
02	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	229 1 10 4	4122 3 1029 9	Y	935	901 0	8	33	1
03	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	358 1 11 4	6172 3 827 9	Y	752	755 0	5		
04	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-			Y	NO RPT		5		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 281973 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7818 - 14063																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		19560 X	11908	-0-	-7652	-0-	366	1	9964	3	N	1430	1450	0			40
							5	4	1573	9							
12		16032 X	14983	-0-	-1049	-0-	413	1	11797	3	N	2518	2507	0			51
							3	4	2770	9							
01		14497 X	14497	-0-	-0-	-0-	439	1	11207	3	N	2513	2483	0	34	1	47
							87	4	2764	9							
02		12404 X	10292	-0-	-2112	-0-	408	1	7330	3	N	2307	2146	0	140	1	68
							16	4	2538	9							
03		13733 X	10805	-0-	-2928	-0-	542	1	8207	3	N	1868	1843	0	28	1	65
							1	4	2055	9							
04		13290 X	NO RPT	-0-	-13290	-0-					N	NO RPT					65

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 02HY RRCID -> 284122 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 6902 PERF. N/A																	
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19301 02/16/2018																	

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 02HZ RRCID -> 284123 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 6944 PERF. N/A																	
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19301 02/16/2018																	

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HS RRCID -> 284124 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8080 - 16861																	
11		20280 X	13489	-0-	-6791	-0-	80	1	11637	3	Y	1611	1580	0			63
							1772	9									
12		20956 X	18284	-0-	-2672	-0-	121	1	16843	3	Y	1194	1217	0			40
							7	4	1313	9							
01		16709 X	16709	-0-	-0-	-0-	164	1	15353	3	Y	1084	1089	0			35
							1192	9									
02		15704 X	15704	-0-	-0-	-0-	138	1	14507	3	Y	962	956	0			41
							1	4	1058	9							
03		16278 X	16278	-0-	-0-	-0-	85	1	14906	3	Y	1133	1133	0			41
							41	4	1246	9							
04		12330 X	NO RPT	-0-	-12330	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HT RRCID -> 284125 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8116 - 17065																	
11		24690 X	1649	-0-	-23041	-0-	11	1	1548	3	Y	82	131	0			7
							90	9									
12		25513 X	101	-0-	-25412	-0-	1	1	94	3	Y	5	10	0			2
							6	9									
01		2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	20	1	1884	3	Y	103	100	0			5
							113	9									
02		16128 X	42	-0-	-16086	-0-	40	3	2	9	Y	2	5	0			2
							3	1	571	3	Y	31	30	0			3
03		17856 X	610	-0-	-17246	-0-	2	4	34	9							3
04		1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HU RRCID -> 284127 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8072 - 17268													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		33450 X	23967	-0-	-9483	-0-	139 1	20132 3	Y	3360	3394 0		135
							3696 9						
12		33414 X	24384	-0-	-9030	-0-	148 1	20597 3	Y	3301	3328 0		108
							8 4	3631 9					
01		23141 X	23141	-0-	-0-	-0-	209 1	19611 3	Y	3018	3032 0		94
							1 4	3320 9					
02		22232 X	19730	-0-	-2502	-0-	158 1	16595 3	Y	2705	2688 0		111
							1 4	2976 9					
03		24614 X	20436	-0-	-4178	-0-	99 1	17419 3	Y	2609	2630 0		90
							48 4	2870 9					
04		23820 X	NO RPT	-0-	-23820	-0-			Y	NO RPT			90

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HY RRCID -> 284131 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 9740 - 13246													

11		12360 X	1722	-0-	-10638	-0-	13 1	1694 3	Y	11	11 0		-0-
							3 4	12 9					
12		12772 X	2886	-0-	-9886	-0-	17 1	2035 3	Y	757	744 0		13
							1 4	833 9					
01		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	30 1	2147 3	Y	706	702 0		17
							777 9						
02		2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	25 1	1917 3	Y	240	243 0	6 1	8
							264 9						
03		2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	30 1	1494 3	Y	445	438 0		15
							490 9						
04		1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-			Y	NO RPT			15

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HW RRCID -> 284143 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8133 - 17576													

11		25830 X	23831	-0-	-1999	-0-	154 1	22437 3	Y	1126	1129 0		47
							1 4	1239 9					
12		26691 X	23040	-0-	-3651	-0-	157 1	21863 3	Y	919	934 0		32
							9 4	1011 9					
01		23498 X	23498	-0-	-0-	-0-	238 1	22218 3	Y	947	948 0		31
							1042 9						
02		18396 X	14900	-0-	-3496	-0-	133 1	13927 3	Y	763	761 0		33
							1 4	839 9					
03		20367 X	16180	-0-	-4187	-0-	86 1	15175 3	Y	797	801 0		29
							42 4	877 9					
04		19710 X	NO RPT	-0-	-19710	-0-			Y	NO RPT			29

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HC RRCID -> 284144 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7627 - 13161													

11		3540 X	3491	-0-	-49	-0-	77 1	2774 3	Y	582	580 0		8
							640 9						
12		4588 X	3050	-0-	-1538	-0-	70 1	2449 3	Y	483	486 0		5
							531 9						
01		4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	128 1	3920 3	Y	682	679 0		8
							1 4	750 9					
02		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	63 1	2273 3	Y	445	441 0	4 1	8
							3 4	490 9					
03		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	112 1	2942 3	Y	543	428 0	111 1	12
							5 4	597 9					
04		1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-			Y	NO RPT			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HD RRCID -> 284145 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7770 - 13302														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

11		8220 X	4995	-0-	-3225	-0-	119 1	4295 3	Y	528	530	0		11
							581 9							
12		5834 X	5210	-0-	-624	-0-	122 1	4290 3	Y	725	722	0		14
							798 9							
01		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	136 1	4138 3	Y	538	542	0		10
							1 4	592 9						
02		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	95 1	3442 3	Y	528	519	0	5 1	14
							5 4	581 9						
03		4371 X	4144	-0-	-227	-0-	130 1	3428 3	Y	527	417	0	108 1	16
							6 4	580 9						
04		4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-			Y	NO RPT				16

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HX RRCID -> 284146 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8224 - 17920														
11		24180 X	17442	-0-	-6738	-0-	112 1	16268 3	Y	965	984	0		40
							1062 9							
12		24986 X	17530	-0-	-7456	-0-	119 1	16583 3	Y	746	761	0		25
							7 4	821 9						
01		14796 X	14796	-0-	-0-	-0-	149 1	13907 3	Y	673	676	0		22
							740 9							
02		16968 X	11413	-0-	-5555	-0-	102 1	10773 3	Y	488	488	0		22
							1 4	537 9						
03		18786 X	12757	-0-	-6029	-0-	69 1	12026 3	Y	572	573	0		21
							33 4	629 9						
04		17430 X	NO RPT	-0-	-17430	-0-			Y	NO RPT				21

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HU RRCID -> 284148 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8073 - 15447														
11		35340 X	23797	-0-	-11543	-0-	150 1	21908 3	Y	1580	1608	0		62
							1 4	1738 9						
12		34751 X	22699	-0-	-12052	-0-	148 1	20739 3	Y	1639	1649	0		52
							9 4	1803 9						
01		22937 X	22937	-0-	-0-	-0-	225 1	21061 3	Y	1501	1508	0		45
							1651 9							
02		21084 X	18286	-0-	-2798	-0-	159 1	16654 3	Y	1338	1329	0		54
							1 4	1472 9						
03		23343 X	22283	-0-	-1060	-0-	115 1	20279 3	Y	1666	1664	0		56
							56 4	1833 9						
04		22590 X	NO RPT	-0-	-22590	-0-			Y	NO RPT				56

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HV RRCID -> 284183 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8220 - 17416														
11		22860 X	16265	-0-	-6595	-0-	108 1	15670 3	Y	443	438	0		17
							487 9							
12		23622 X	14557	-0-	-9065	-0-	99 1	13863 3	Y	535	535	0		17
							6 4	589 9						
01		13927 X	13927	-0-	-0-	-0-	140 1	13040 3	Y	679	675	0		21
							747 9							
02		14560 X	14104	-0-	-456	-0-	127 1	13310 3	Y	605	601	0		25
							1 4	666 9						
03		16120 X	12801	-0-	-3319	-0-	69 1	12009 3	Y	627	630	0		22
							33 4	690 9						
04		15600 X	NO RPT	-0-	-15600	-0-			Y	NO RPT				22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		22HY	RRCID ->	284184	COMPL. DATE	01/09/2018	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	8020 - 17716		
M O	ALLOW CODE	GAS 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

11	21060 X	15440	-0-	-5620	-0-	91	1	13193	3	Y	1960	1952	0	78
						2156	9							
12	21762 X	12838	-0-	-8924	-0-	76	1	10603	3	Y	1959	1973	0	64
						4	4	2155	9					
01	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	32	1	2960	3	Y	563	609	0	18
						619	9							
02	11415 X	11415	-0-	-0-	-0-	90	1	9432	3	Y	1720	1669	0	69
						1	4	1892	9					
03	12617 X	11562	-0-	-1055	-0-	54	1	9605	3	Y	1705	1715	0	59
						27	4	1876	9					
04	12210 X	NO RPT	-0-	-12210	-0-					Y	NO RPT			59

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		23HR	RRCID ->	284185	COMPL. DATE	12/08/2017	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	8140 - 14397		

11	27090 X	19575	-0-	-7515	-0-	113	1	16319	3	Y	2857	2867	0	115
						3143	9							
12	24614 X	19011	-0-	-5603	-0-	114	1	15954	3	Y	2669	2695	0	89
						7	4	2936	9					
01	17269 X	17269	-0-	-0-	-0-	154	1	14413	3	Y	2456	2467	0	78
						2702	9							
02	16884 X	15270	-0-	-1614	-0-	123	1	12872	3	Y	2067	2058	0	87
						1	4	2274	9					
03	18693 X	15409	-0-	-3284	-0-	73	1	12907	3	Y	2175	2185	0	77
						36	4	2393	9					
04	18090 X	NO RPT	-0-	-18090	-0-					Y	NO RPT			77

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		23HS	RRCID ->	284186	COMPL. DATE	12/08/2017	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	8062 - 15009		

11	17374 X	17374	-0-	-0-	-0-	106	1	15270	3	Y	1816	1834	0	75
						1998	9							
12	24242 X	15829	-0-	-8413	-0-	99	1	13866	3	Y	1689	1706	0	58
						6	4	1858	9					
01	9898 X	9898	-0-	-0-	-0-	93	1	8650	3	Y	1050	1072	0	36
						1155	9							
02	17617 X	17617	-0-	-0-	-0-	149	1	15606	3	Y	1692	1656	0	72
						1	4	1861	9					
03	17949 X	14491	-0-	-3458	-0-	73	1	12733	3	Y	1500	1517	0	55
						35	4	1650	9					
04	17370 X	NO RPT	-0-	-17370	-0-					Y	NO RPT			55

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		23HV	RRCID ->	284226	COMPL. DATE	12/15/2017	TOTAL DEPTH	7654	PERF.	7972 - 15029		

11	15870 X	11193	-0-	-4677	-0-	63	1	9186	3	Y	1767	1763	0	73
						1944	9							
12	15283 X	10809	-0-	-4474	-0-	62	1	8741	3	Y	1820	1830	0	63
						4	4	2002	9					
01	9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	80	1	7459	3	Y	1642	1650	0	55
						1806	9							
02	8764 X	7837	-0-	-927	-0-	59	1	6264	3	Y	1375	1370	0	60
						1	4	1513	9					
03	9703 X	8123	-0-	-1580	-0-	38	1	6677	3	Y	1264	1277	0	47
						18	4	1390	9					
04	9390 X	NO RPT	-0-	-9390	-0-					Y	NO RPT			47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HW RRCID -> 284227 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8235 - 15610														
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

11		21030 X	12608	-0-	-8422	-0-	81 1	11680	3	Y	770	778	0	29
							847 9							
12		21731 X	10059	-0-	-11672	-0-	66 1	9253	3	Y	669	677	0	21
							4 4	736	9					
01		9115 X	9115	-0-	-0-	-0-	90 1	8358	3	Y	606	609	0	18
							667 9							
02		13412 X	9359	-0-	-4053	-0-	82 1	8616	3	Y	600	594	0	24
							1 4	660	9					
03		13981 X	9278	-0-	-4703	-0-	48 1	8534	3	Y	611	615	0	20
							24 4	672	9					
04		12600 X	NO RPT	-0-	-12600	-0-				Y	NO RPT			20

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HX RRCID -> 284228 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8117 - 15986														
11		25950 X	23143	-0-	-2807	-0-	148 1	21434	3	Y	1419	1442	0	57
							1561 9							
12		26815 X	22933	-0-	-3882	-0-	151 1	21114	3	Y	1508	1516	0	49
							9 4	1659	9					
01		21925 X	21925	-0-	-0-	-0-	215 1	20100	3	Y	1464	1467	0	46
							1610 9							
02		19964 X	18286	-0-	-1678	-0-	160 1	16732	3	Y	1266	1259	0	53
							1 4	1393	9					
03		22103 X	18068	-0-	-4035	-0-	94 1	16547	3	Y	1255	1264	0	44
							46 4	1381	9					
04		21390 X	NO RPT	-0-	-21390	-0-				Y	NO RPT			44

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HT RRCID -> 284229 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8196 - 15323														
11		19380 X	8940	-0-	-10440	-0-	56 1	8145	3	Y	672	691	0	27
							739 9							
12		14322 X	10392	-0-	-3930	-0-	67 1	9353	3	Y	880	879	0	28
							4 4	968	9					
01		16243 X	16243	-0-	-0-	-0-	156 1	14612	3	Y	1341	1328	0	41
							1475 9							
02		10864 X	8511	-0-	-2353	-0-	72 1	7624	3	Y	740	750	0	31
							1 4	814	9					
03		12028 X	8229	-0-	-3799	-0-	42 1	7410	3	Y	687	694	0	24
							21 4	756	9					
04		11640 X	NO RPT	-0-	-11640	-0-				Y	NO RPT			24

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HY RRCID -> 284230 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8258 - 16156														
11		15840 X	12709	-0-	-3131	-0-	82 1	11927	3	Y	636	647	0	26
							700 9							
12		16337 X	12104	-0-	-4233	-0-	80 1	11224	3	Y	723	725	0	24
							5 4	795	9					
01		13610 X	13610	-0-	-0-	-0-	135 1	12629	3	Y	769	769	0	24
							846 9							
02		10304 X	9337	-0-	-967	-0-	79 1	8332	3	Y	841	830	0	35
							1 4	925	9					
03		11408 X	10412	-0-	-996	-0-	54 1	9428	3	Y	822	828	0	29
							26 4	904	9					
04		11040 X	NO RPT	-0-	-11040	-0-				Y	NO RPT			29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HZ RRCID -> 284231 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8275 - 16640														
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	

11		27510 X	6030	-0-	-21480	-0-	39 1	5646 3	Y	314	340 0		11	
							345 9							
12		28458 X	3225	-0-	-25233	-0-	21 1	2974 3	Y	208	214 0		5	
							1 4	229 9						
01		2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	26 1	2443 3	Y	193	194 0		4	
							212 9							
02		18620 X	1258	-0-	-17362	-0-	12 1	1192 3	Y	49	53 0		-0-	
							54 9							
03		14818 X	1546	-0-	-13272	-0-	8 1	1412 3	Y	111	109 0		2	
							4 4	122 9						
04		6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-			Y	NO RPT			2	

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09DR RRCID -> 284232 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8678 - 15582														

11		36810 X	24805	-0-	-12005	-0-	632 1	21116 3	Y	2309	2313 0		27	
							517 4	2540 9						
12		34406 X	27680	-0-	-6726	-0-	701 1	23963 3	Y	2641	2635 0		33	
							111 4	2905 9						
01		20607 X	20607	-0-	-0-	-0-	522 1	17521 3	Y	2292	2301 0		24	
							43 4	2521 9						
02		26208 X	18824	-0-	-7384	-0-	502 1	16132 3	Y	1966	1962 0	4 1	24	
							27 4	2163 9						
03		27683 X	16408	-0-	-11275	-0-	487 1	14147 3	Y	1605	1600 0	14 1	15	
							8 4	1766 9						
04		26790 X	NO RPT	-0-	-26790	-0-			Y	NO RPT			15	

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HX RRCID -> 284233 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9019 - 14491														

11		33510 X	9523	-0-	-23987	-0-	257 1	8552 3	Y	459	459 0		4	
							209 4	505 9						
12		34658 X	15918	-0-	-18740	-0-	426 1	14558 3	Y	787	783 0		8	
							68 4	866 9						
01		53368 X	53368	-0-	-0-	-0-	1441 1	48390 3	Y	3106	3089 0		25	
							120 4	3417 9						
02		22036 X	21833	-0-	-203	-0-	558 1	17919 3	Y	3024	3014 0	7 1	28	
							30 4	3326 9						
03		50506 X	50506	-0-	-0-	-0-	1576 1	45794 3	Y	2827	2814 0	25 1	16	
							26 4	3110 9						
04		28980 X	NO RPT	-0-	-28980	-0-			Y	NO RPT			16	

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HZ RRCID -> 284276 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7248 - 13665														

11		28200 X	2461	-0-	-25739	-0-	16 1	2012 3	Y	390	399 0		9	
							4 4	429 9						
12		17830 X	902	-0-	-16928	-0-	6 1	658 3	Y	216	221 0		4	
							238 9							
01		2170 X	467	-0-	-1703	-0-	5 1	354 3	Y	98	99 0		3	
							108 9							
02		1960 X	908	-0-	-1052	-0-	8 1	651 3	Y	226	218 0	4 1	7	
							249 9							
03		2170 X	1414	-0-	-756	-0-	4 1	200 3	Y	1100	1072 0		35	
							1210 9							
04		2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-			Y	NO RPT			35	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 01HV		RRCID -> 284298		COMPL. DATE 05/08/2018		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7720 - 13910			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	75639 X	3263	-0-	-72376	-0-	17 1	2743 3	Y	457	453 0	8
						503 9					
12	10664 X	3345	-0-	-7319	-0-	21 1	2696 3	Y	571	567 0	12
						628 9					
01	10664 X	3572	-0-	-7092	-0-	23 1	2756 3	Y	721	714 0	19
						793 9					
02	9632 X	3334	-0-	-6298	-0-	33 1	2671 3	Y	573	585 0	7
						630 9					
03	10664 X	8295	-0-	-2369	-0-	94 1	6848 3	Y	1230	1213 0	24
						1353 9					
04	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-			Y	NO RPT		24

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 09HY		RRCID -> 284301		COMPL. DATE 12/19/2017		TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9016 - 14682			
11	25701 X	25701	-0-	-0-	-0-	651 1	21692 3	Y	2571	2574 0	27
						530 4	2828 9				
12	18450 X	18450	-0-	-0-	-0-	490 1	16760 3	Y	1020	1035 0	12
						78 4	1122 9				
01	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	187 1	6284 3	Y	434	442 0	4
						16 4	477 9				
02	23464 X	4625	-0-	-18839	-0-	131 1	4210 3	Y	252	253 0	2
						7 4	277 9			1 1	
03	26567 X	5498	-0-	-21069	-0-	168 1	4903 3	Y	385	381 0	2
						3 4	424 9			4 1	
04	25710 X	NO RPT	-0-	-25710	-0-			Y	NO RPT		2

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B		WELL #: 01HA		RRCID -> 284302		COMPL. DATE 09/03/2017		TOTAL DEPTH 6673 PERF. N/A			
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19513 04/29/2018											

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B		WELL #: 01HC		RRCID -> 284303		COMPL. DATE 09/20/2017		TOTAL DEPTH 6692 PERF. N/A			
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19513 05/05/2018											

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 01HS		RRCID -> 284337		COMPL. DATE 03/13/2018		TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8031 - 14098			
11	515114 X	31677	-0-	-483437	-0-	178 1	28237 3	Y	2965	2979 0	42
						3262 9					
12	31000 X	28410	-0-	-2590	-0-	195 1	25104 3	Y	2828	2817 0	53
						3111 9					
01	31000 X	7861	-0-	-23139	-0-	59 1	7150 3	Y	593	630 0	16
						652 9					
02	28000 X	15871	-0-	-12129	-0-	164 1	13464 3	Y	2039	2034 0	21
						2243 9					
03	31000 X	22998	-0-	-8002	-0-	273 1	19833 3	Y	2629	2600 0	50
						2892 9					
04	30000 X	NO RPT	-0-	-30000	-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 #: 03P RRCID -> 284366 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7059 - 7584

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HA RRCID -> 284367 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	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

11	35460 X	24987	-0-	-10473	-0-	138	1	21781	3	Y	2789	2788	0		38
						3068	9								
12	24902 X	24321	-0-	-581	-0-	159	1	20545	3	Y	3288	3264	0		62
						3617	9								
01	21199 X	21199	-0-	-0-	-0-	148	1	17930	3	Y	2837	2828	0		71
						3121	9								
02	16660 X	16437	-0-	-223	-0-	160	1	13162	3	Y	2832	2874	0		29
						3115	9								
03	18445 X	17670	-0-	-775	-0-	199	1	14456	3	Y	2741	2718	0		52
						3015	9								
04	17850 X	NO RPT	-0-	-17850	-0-					Y	NO RPT				52

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HT RRCID -> 284439 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7625 - 13695

11	331921 X	28202	-0-	-303719	-0-	148	1	23416	3	Y	4216	4224	0		61
						4638	9								
12	29974 X	29974	-0-	-0-	-0-	196	1	25218	3	Y	4145	4128	0		78
						4560	9								
01	30417 X	30417	-0-	-0-	-0-	220	1	26634	3	Y	3239	3235	0		82
						3563	9								
02	25004 X	24905	-0-	-99	-0-	261	1	21435	3	Y	2917	2968	0		31
						3209	9								
03	27683 X	27081	-0-	-602	-0-	318	1	23111	3	Y	3320	3287	0		64
						3652	9								
04	26790 X	NO RPT	-0-	-26790	-0-					Y	NO RPT				64

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HU RRCID -> 284440 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7911 - 14093

11	738157 X	44636	-0-	-693521	-0-	249	1	39460	3	Y	4479	4493	0		64
						4927	9								
12	44733 X	43024	-0-	-1709	-0-	296	1	38153	3	Y	4159	4145	0		78
						4575	9								
01	44733 X	40909	-0-	-3824	-0-	303	1	36677	3	Y	3572	3560	0		90
						3929	9								
02	40404 X	29559	-0-	-10845	-0-	324	1	26578	3	Y	2415	2479	0		26
						2657	9								
03	44733 X	32876	-0-	-11857	-0-	398	1	28907	3	Y	3246	3209	0		63
						3571	9								
04	43290 X	NO RPT	-0-	-43290	-0-					Y	NO RPT				63

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	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					
11	SHUT IN	6337	-0-	6337	72372	35	1	5478	3	Y	749	753	0	10
12	78021 X	5649	-0-	-72372	-0-	824	9	4807	3	Y	732	728	0	14
01	6262 X	5316	-0-	-946	-0-	37	1	4680	3	Y	543	543	0	14
02	5656 X	3993	-0-	-1663	-0-	805	9	3343	3	Y	554	562	0	6
03	6262 X	2290	-0-	-3972	-0-	39	1	1963	3	Y	273	274	0	5
04	6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-	597	9			Y	NO RPT			5
						41	1							
						609	9							
						27	1							
						300	9							
BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 01HY		RRCID -> 284443		COMPL. DATE 03/10/2018		TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8081 - 14271						
11	659684 X	25840	-0-	-633844	-0-	139	1	21968	3	Y	3394	3405	0	49
12	28148 X	27252	-0-	-896	-0-	3733	9	23776	3	Y	2993	2986	0	56
01	28148 X	27356	-0-	-792	-0-	184	1	24278	3	Y	2615	2606	0	65
02	25424 X	13996	-0-	-11428	-0-	3292	9	12751	3	Y	990	1045	0	10
03	28148 X	4829	-0-	-23319	-0-	201	1	4181	3	Y	536	536	0	10
04	26460 X	NO RPT	-0-	-26460	-0-	2877	9			Y	NO RPT			10
						156	1							
						1089	9							
						58	1							
						590	9							
BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 01HZ		RRCID -> 284444		COMPL. DATE 03/05/2018		TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7914 - 14104						
11	410463 X	36797	-0-	-373666	-0-	195	1	30861	3	Y	5219	5222	0	73
12	42173 X	42173	-0-	-0-	-0-	5741	9	36334	3	Y	5052	5031	0	94
01	41640 X	41640	-0-	-0-	-0-	282	1	35444	3	Y	5366	5326	0	134
02	34932 X	34932	-0-	-0-	-0-	5557	9	29483	3	Y	4627	4712	0	49
03	35898 X	35898	-0-	-0-	-0-	293	1	30909	3	Y	4148	4117	0	80
04	31800 X	NO RPT	-0-	-31800	-0-	5903	9			Y	NO RPT			80
						359	1							
						5090	9							
						426	1							
						4563	9							
BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 02HU		RRCID -> 284445		COMPL. DATE 03/01/2018		TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7976 - 14136						
11	25688 X	25688	-0-	-0-	-0-	140	1	22234	3	Y	3013	3022	0	44
12	23677 X	23677	-0-	-0-	-0-	3314	9	20246	3	Y	2976	2965	0	55
01	20560 X	20560	-0-	-0-	-0-	157	1	17627	3	Y	2534	2525	0	64
02	20804 X	18071	-0-	-2733	-0-	3274	9	15469	3	Y	2194	2234	0	24
03	24575 X	24575	-0-	-0-	-0-	146	1	21587	3	Y	2446	2422	0	48
04	22290 X	NO RPT	-0-	-22290	-0-	2787	9			Y	NO RPT			48
						189	1							
						2413	9							
						297	1							
						2691	9							
BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 02HV		RRCID -> 284446		COMPL. DATE 12/01/2017		TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A						
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19507 05/13/2018

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 02HX		RRCID ->	284447	COMPL. DATE	03/18/2018	TOTAL DEPTH	7662	PERF. 7793 - 13959		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	420750 X	17547	-0-	-403203	-0-	96 1	2308 9	15143 3	Y	2098	2138 0	30
12	27187 X	-0-	-0-	-27187	-0-				Y	2	32 0	-0-
01	27187 X	34	-0-	-27153	-0-	34 3			Y	-0-		-0-
02	24556 X	-0-	-0-	-24556	-0-				Y	-0-		-0-
03	27187 X	3795	-0-	-23392	-0-	45 1	503 9	3247 3	Y	457	448 0	9
04	17550 X	NO RPT	-0-	-17550	-0-				Y	NO RPT		9

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B		WELL #: 01HB		RRCID ->	284448	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	6758	PERF. N/A		
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19513 03/31/2018												

STUMBERG RANCH UNIT E		WELL #: 01HB		RRCID ->	284449	COMPL. DATE	03/21/2018	TOTAL DEPTH	7292	PERF. N/A		
11	0 H	2	-0-	2	2	2 3			Y	-0-		-0-
12	0 H	31602	-0-	31602	31604	24409 3	7184 9	9 4	Y	6531	6229 0	302
01	0 H	53734	-0-	53734	85338	17 1	66 4	39711 3	Y	12673	12862 0	113
02	0 H	47745	-0-	47745	133083	32903 3	14773 9	13940 9	Y	13430	13270 0	161 1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	133083				Y	NO RPT		112
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	133083				Y	NO RPT		112
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19627 03/05/2019												

BRISCOE CHUPADERA RANCH A		WELL #: 03HA		RRCID ->	284458	COMPL. DATE	12/26/2017	TOTAL DEPTH	6287	PERF. 6900 - 15426		
11	34320 X	23641	-0-	-10679	-0-	251 1	10 4	21554 3	Y	1660	1651 1	104
12	35464 X	18376	-0-	-17088	-0-	393 1	1 4	1826 9	Y	1160	1190 1	74
01	15274 X	15274	-0-	-0-	-0-	376 1	1304 9	1276 9	Y	1185	1178 1	81
02	18480 X	1892	-0-	-16588	-0-	82 1	114 9	13594 3	Y	104	171 1	14
03	20460 X	18191	-0-	-2269	-0-	205 1	1 4	1696 3	Y	1174	1095 1	93
04	19800 X	NO RPT	-0-	-19800	-0-			1291 9	Y	NO RPT		93

BRISCOE CHUPADERA RANCH A		WELL #: 03HB		RRCID ->	284461	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	6227	PERF. 6748 - 15029		
11	19320 X	13748	-0-	-5572	-0-	148 1	5 4	12625 3	Y	882	921 1	59
12	21142 X	14652	-0-	-6490	-0-	314 1	1012 9	970 9	Y	920	921 1	58
01	12624 X	12624	-0-	-0-	-0-	322 1	689 9	11613 3	Y	626	640 1	44
02	14084 X	9296	-0-	-4788	-0-	404 1	553 9	8339 3	Y	503	511 1	36
03	15593 X	9766	-0-	-5827	-0-	110 1	738 9		Y	671	651 1	56
04	14190 X	NO RPT	-0-	-14190	-0-				Y	NO RPT		56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HC RRCID -> 284462 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6774 - 14963													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		30720 X	20879	-0-	-9841	-0-	214 1	18343 3	Y	2104	2193 1		142
							8 4	2314 9					
12		31744 X	19187	-0-	-12557	-0-	392 1	16620 3	Y	1977	1990 1		129
							2175 9						
01		18980 X	18980	-0-	-0-	-0-	454 1	16451 3	Y	1885	1880 1		134
							1 4	2074 9					
02		21524 X	21524	-0-	-0-	-0-	910 1	18800 3	Y	1649	1662 1		121
							1814 9						
03		22940 X	19130	-0-	-3810	-0-	208 1	16800 3	Y	1929	1887 1		163
							2122 9						
04		20880 X	NO RPT	-0-	-20880	-0-			Y	NO RPT			163

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HD RRCID -> 284463 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 6536 - 14483													
11		7969 X	7969	-0-	-0-	-0-	86 1	7315 3	Y	514	538 1		30
							3 4	565 9					
12		8828 X	8828	-0-	-0-	-0-	189 1	8008 3	Y	574	572 1		32
							631 9						
01		10017 X	10017	-0-	-0-	-0-	253 1	9133 3	Y	574	571 1		35
							631 9						
02		7700 X	7082	-0-	-618	-0-	302 1	6245 3	Y	486	491 1		30
							535 9						
03		8525 X	8258	-0-	-267	-0-	94 1	7578 3	Y	533	523 1		40
							586 9						
04		8250 X	NO RPT	-0-	-8250	-0-			Y	NO RPT			40

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HZ RRCID -> 284484 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8212 - 17913													
11		34110 X	20787	-0-	-13323	-0-	134 1	19375 3	Y	1162	1179 0		48
							1278 9						
12		35247 X	17092	-0-	-18155	-0-	112 1	15544 3	Y	1300	1304 0		44
							6 4	1430 9					
01		6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	61 1	5687 3	Y	334	366 0		12
							367 9						
02		22400 X	17992	-0-	-4408	-0-	161 1	16860 3	Y	882	857 0		37
							1 4	970 9					
03		22475 X	18350	-0-	-4125	-0-	97 1	17038 3	Y	1062	1061 0		38
							47 4	1168 9					
04		20790 X	NO RPT	-0-	-20790	-0-			Y	NO RPT			38

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HY RRCID -> 284486 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7986 - 14152													
11		65010 X	37711	-0-	-27299	-0-	204 1	32252 3	Y	4777	4789 0		71
							5255 9						
12		35409 X	35409	-0-	-0-	-0-	232 1	29876 3	Y	4819	4796 0		94
							5301 9						
01		34000 X	34000	-0-	-0-	-0-	235 1	28474 3	Y	4810	4780 0		124
							5291 9						
02		30660 X	26752	-0-	-3908	-0-	264 1	21695 3	Y	4357	4432 0		49
							4793 9						
03		33945 X	30029	-0-	-3916	-0-	343 1	24943 3	Y	4312	4275 0		86
							4743 9						
04		32850 X	NO RPT	-0-	-32850	-0-			Y	NO RPT			86

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC														//CONT.// 797102									
BRISCOE METCALF UNIT														WELL #: 02HW		RRCID -> 284498		COMPL. DATE 03/01/2018		TOTAL DEPTH 7802		PERF. 8099 - 14265	
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									
11		71400 X	33831	-0-	-37569	-0-	187 1	29550 3	Y	3722	3727	0		52									
							4094 9																
12		31062 X	30809	-0-	-253	-0-	206 1	26601 3	Y	3638	3620	0		70									
							4002 9																
01		31062 X	27467	-0-	-3595	-0-	194 1	23549 3	Y	3385	3369	0		86									
							3724 9																
02		28056 X	26385	-0-	-1671	-0-	271 1	22214 3	Y	3545	3593	0		38									
							3900 9																
03		31062 X	28853	-0-	-2209	-0-	341 1	24791 3	Y	3383	3355	0		66									
							3721 9																
04		30060 X	NO RPT	-0-	-30060	-0-			Y	NO RPT				66									

STUMBERG RANCH UNIT E														WELL #: 01HC		RRCID -> 284499		COMPL. DATE 03/09/2018		TOTAL DEPTH 7215		PERF. N/A	
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-									
*12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-									
*01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-									
*02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-									
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-									
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-									
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19627 01/26/2019																							

STUMBERG RANCH UNIT E														WELL #: 01HD		RRCID -> 284500		COMPL. DATE 02/25/2018		TOTAL DEPTH 7061		PERF. N/A	
11		0 H	19	-0-	19	19	18 3	1 9	Y	1				1									
12		0 H	3977	-0-	3977	3996	2973 3	1 4	Y	912	870	0		43									
							1003 9																
01		0 H	21117	-0-	21117	25113	6 1	13507 3	Y	6893	6874	0		62									
							22 4	7582 9															
02		0 %	29318	-0-	29318	54431	17896 3	38 4	Y	10349	10199	0	123 1	89									
							11384 9																
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	54431			Y	NO RPT				89									
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	54431			Y	NO RPT				89									
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19627 02/28/2019																							

BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 01HA		RRCID -> 284532		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 7094		PERF. 7667 - 13009	
11		4710 X	3855	-0-	-855	-0-	81 1	2917 3	Y	779	777	0		15									
							857 9																
12		4464 X	3821	-0-	-643	-0-	82 1	2882 3	Y	779	779	0		15									
							857 9																
01		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	90 1	2753 3	Y	804	805	0		14									
							1 4	884 9															
02		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	71 1	2532 3	Y	796	782	0	8 1	20									
							3 4	876 9															
03		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	86 1	2260 3	Y	1182	928	0	242 1	32									
							4 4	1300 9															
04		2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-			Y	NO RPT				32									

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B														WELL #: 02HA		RRCID -> 284597		COMPL. DATE 10/17/2017		TOTAL DEPTH 6850		PERF. N/A	
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-									
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-									
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-									
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-									
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19513 04/06/2018																							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HB RRCID -> 284598 COMPL. DATE 10/08/2017 TOTAL DEPTH 6734 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19513 04/14/2018												

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HC RRCID -> 284601 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 6836 PERF. N/A												
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19513 04/08/2018												

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 02HX RRCID -> 284630 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A												
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19705 02/16/2018												

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HE RRCID -> 284693 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. N/A												
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HU RRCID -> 284694 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7567 - 18013														
11	SHUT IN	24140	-0-	24140	82548	509	1	18406	3	Y	4750	4730	0	82
						5225	9							
12	104220 X	21672	-0-	-82548	-0-	522	1	18299	3	Y	2592	2629	0	45
						2851	9							
01	20212 X	17922	-0-	-2290	-0-	515	1	15739	3	Y	1512	1532	0	25
						5	4	1663	9					
02	18256 X	12965	-0-	-5291	-0-	297	1	10681	3	Y	1794	1758	0	18 1 43
						14	4	1973	9					
03	20212 X	16048	-0-	-4164	-0-	513	1	13522	3	Y	1809	1430	0	372 1 50
						23	4	1990	9					
04	19560 X	NO RPT	-0-	-19560	-0-					Y	NO RPT			50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HZ RRCID -> 284695 COMPL. DATE 12/19/2017														TOTAL DEPTH	8495	PERF.	8994 - 14608
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	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
11		28260 X	28260	-0-	-0-	-0-	756	1	25228	3	Y	1508	1511	0	15		
							617	4	1659	9							
12		29447 X	29447	-0-	-0-	-0-	783	1	26768	3	Y	1611	1609	0	17		
							124	4	1772	9							
01		34075 X	34075	-0-	-0-	-0-	914	1	30674	3	Y	2192	2191	0	18		
							76	4	2411	9							
02		24696 X	19707	-0-	-4989	-0-	556	1	17882	3	Y	1126	1131	0	2 1 11		
							30	4	1239	9							
03		27342 X	24679	-0-	-2663	-0-	769	1	22360	3	Y	1397	1387	0	13 1 8		
							13	4	1537	9							
04		26460 X	NO RPT	-0-	-26460	-0-					Y	NO RPT			8		

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HF RRCID -> 284706 COMPL. DATE 02/01/2018														TOTAL DEPTH	7174	PERF.	N/A
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12		0 H	22886	-0-	22886	22886	16223	3	6	4	Y	6052	5771	0	281		
							6657	9									
01		0 H	20855	-0-	20855	43741	6	1	13646	3	Y	6527	6748	0	60		
							23	4	7180	9							
02		0 H	22307	-0-	22307	66048	14003	3	30	4	Y	7522	7429	0	90 1 63		
							8274	9									
03		0 H	25342	-0-	25342	91390	43	1	14999	3	Y	9332	9172	0	112 1 111		
							35	4	10265	9							
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	91390					Y	NO RPT			111		
			RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 01 LEASE	19627	04/18/2019										

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HB RRCID -> 284756 COMPL. DATE 09/28/2017														TOTAL DEPTH	7222	PERF.	7780 - 13280
11		8010 X	5292	-0-	-2718	-0-	129	1	4677	3	Y	442	443	0	11		
							486	9									
12		6820 X	4618	-0-	-2202	-0-	111	1	3882	3	Y	568	566	0	13		
							625	9									
01		6603 X	4695	-0-	-1908	-0-	128	1	3909	3	Y	597	597	0	13		
							1	4	657	9							
02		6188 X	4266	-0-	-1922	-0-	100	1	3600	3	Y	510	502	0	5 1 16		
							5	4	561	9							
03		6851 X	4113	-0-	-2738	-0-	125	1	3315	3	Y	606	477	0	125 1 20		
							6	4	667	9							
04		5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT			20		

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HG RRCID -> 284959 COMPL. DATE 01/20/2018														TOTAL DEPTH	7018	PERF.	N/A
11	SHUT	IN	32	-0-	32	32	32	3			N	-0-			-0-		
12	SHUT	IN	5781	-0-	5781	5813	4500	3	2	4	N	1163	1109	0	54		
							1279	9									
01	SHUT	IN	17769	-0-	17769	23582	5	1	11595	3	N	5591	5596	0	49		
							19	4	6150	9							
02	SHUT	IN	18151	-0-	18151	41733	11986	3	25	4	N	5582	5517	0	67 1 47		
							6140	9									
03	SHUT	IN	26109	-0-	26109	67842	55	1	18694	3	N	6652	6540	0	80 1 79		
							43	4	7317	9							
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	67842					N	NO RPT			79		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
STUMBERG RANCH UNIT E		WELL #: 01HH		RRCID -> 284960		COMPL. DATE 01/07/2018		TOTAL DEPTH 7220 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
11	0 H	99	-0-	99	99	3	-0-			-0-
12	0 H	34839	-0-	34839	34938	3	8255	7872	0	383
01	0 %	53032	-0-	53032	87970	9	17563	17789	0	157
*02	0 %	48494	-0-	48494	136464	3	16022	15852	0	192 1 135
*03	0 %	53019	-0-	53019	189483	9	15448	15212	0	185 1 186
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	189483	4	NO RPT			186
		RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 01	LEASE 19627	01/26/2019					

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 01HV		RRCID -> 285321		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7838 - 18448		
11	SHUT IN	54920	-0-	54920	252693	1	8476	8476	0	145
12	308237 X	55544	-0-	-252693	-0-	4	8605	8609	0	141
01	51970 X	51970	-0-	-0-	-0-	3	7500	7525	0	116
02	43988 X	41777	-0-	-2211	-0-	9	6116	6030	0	60 1 142
03	48701 X	45183	-0-	-3518	-0-	3	5832	4617	0	1204 1 153
04	47130 X	NO RPT	-0-	-47130	-0-	9	NO RPT			153

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 01HY		RRCID -> 285779		COMPL. DATE 07/12/2018		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7762 - 18589		
11	0	58165	-0-	58165	260595	1	6779	6783	0	116
12	320540 X	59945	-0-	-260595	-0-	4	6653	6660	0	109
01	58109 X	58109	-0-	-0-	-0-	3	6576	6584	0	101
02	45557 X	45557	-0-	-0-	-0-	9	5382	5305	0	53 1 125
03	48019 X	48019	-0-	-0-	-0-	3	5096	4036	0	1052 1 133
04	44610 X	NO RPT	-0-	-44610	-0-	9	NO RPT			133

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 01HX		RRCID -> 285837		COMPL. DATE 07/07/2018		TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7747 - 18569		
11	0	51308	-0-	51308	247492	1	8977	8972	0	154
12	299792 X	52300	-0-	-247492	-0-	4	9101	9105	0	150
01	49089 X	49089	-0-	-0-	-0-	9	7949	7976	0	123
02	42560 X	39569	-0-	-2991	-0-	3	6428	6337	0	63 1 151
03	47120 X	42914	-0-	-4206	-0-	9	6139	4860	0	1267 1 163
04	45600 X	NO RPT	-0-	-45600	-0-	9	NO RPT			163

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HZ RRCID -> 286131 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8046 - 18151													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		0	52360	-0-	52360	197386	885 1	40957 3	Y	9130	9152 0		91
							475 4	10043 9					
12		0	69313	-0-	69313	266699	1325 1	53456 3	Y	12138	12094 0		135
							1180 4	13352 9					
01		0	73556	-0-	73556	340255	1304 1	57513 3	Y	12214	12247 0		102
							1304 4	13435 9					
02		396674 X	56419	-0-	-340255	-0-	1425 1	43421 3	Y	10107	10064 0		145
							455 4	11118 9					
03		57108 X	57108	-0-	-0-	-0-	1740 1	44650 3	Y	9273	9289 0		129
							518 4	10200 9					
04		26520 X	NO RPT	-0-	-26520	-0-			Y	NO RPT			129

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HV RRCID -> 286142 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8037 - 16459													
11		0	56970	-0-	56970	243223	970 1	44856 3	Y	9658	9702 0		95
							520 4	10624 9					
12		0	70883	-0-	70883	314106	1368 1	55213 3	Y	11894	11858 0		131
							1219 4	13083 9					
01		388653 X	74547	-0-	-314106	-0-	1337 1	58961 3	Y	11739	11773 0		97
							1336 4	12913 9					
02		50504 X	50504	-0-	-0-	-0-	1284 1	39151 3	Y	8780	8751 0		126
							411 4	9658 9					
03		51107 X	51107	-0-	-0-	-0-	1551 1	39768 3	Y	8479	8488 0		117
							461 4	9327 9					
04		32040 X	NO RPT	-0-	-32040	-0-			Y	NO RPT			117

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HY RRCID -> 286202 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7788 - 17646													
11		0	53536	-0-	53536	189832	887 1	41002 3	Y	10156	10219 0		104
							475 4	11172 9					
12		0	62304	-0-	62304	252136	1200 1	48394 3	Y	10584	10568 0		120
							1068 4	11642 9					
01		0	64630	-0-	64630	316766	1181 1	52119 3	Y	9225	9267 0		78
							1182 4	10148 9					
02		366840 X	50074	-0-	-316766	-0-	1330 1	40516 3	Y	7094	7069 0		103
							425 4	7803 9					
03		49800 X	49800	-0-	-0-	-0-	1591 1	40844 3	Y	6264	6279 0		88
							475 4	6890 9					
04		3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-			Y	NO RPT			88

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HW RRCID -> 286203 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7842 - 16747													
11		0	63975	-0-	63975	227935	1062 1	49113 3	Y	12028	12097 0		123
							569 4	13231 9					
12		0	71349	-0-	71349	299284	1376 1	55490 3	Y	12054	12041 0		136
							1224 4	13259 9					
01		0	71713	-0-	71713	370997	1305 1	57551 3	Y	10503	10550 0		89
							1304 4	11553 9					
02		425294 X	54297	-0-	-370997	-0-	1424 1	43399 3	Y	8199	8169 0		119
							455 4	9019 9					
03		57582 X	57582	-0-	-0-	-0-	1819 1	46686 3	Y	7759	7769 0		109
							542 4	8535 9					
04		7590 X	NO RPT	-0-	-7590	-0-			Y	NO RPT			109

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 113H RRCID -> 286337 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8482 - 15366													
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 W	1292	-0-	1292	1292	63 1	1091 3	N	124	132 0		2
							2 4	136 9					
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	1292			N	NO RPT			2

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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

*07		0	681	-0-	681	681	19 1	525 3	N	122	99 0		23
							3 4	134 9					
08		0	39610	-0-	39610	40291	359 1	30619 3	Y	7609	7200 0	292 1	140
							262 4	8370 9					
09		0	45604	-0-	45604	85895	440 1	34338 3	Y	9485	9481 0	49 1	95
							392 4	10434 9					
10		0	51732	-0-	51732	137627	583 1	39431 3	Y	10372	10338 0		129
							309 4	11409 9					
11		0	49783	-0-	49783	187410	789 1	36473 3	Y	10998	11016 0		111
							423 4	12098 9					
12		0	57697	-0-	57697	245107	1066 1	43039 3	Y	11492	11474 0		129
							951 4	12641 9					
01		0	51189	-0-	51189	296296	876 1	38643 3	Y	9813	9860 0		82
							876 4	10794 9					
02		0	38211	-0-	38211	334507	926 1	28232 3	Y	7960	7927 0		115
							297 4	8756 9					
03	375251 X		40744	-0-	-334507	-0-	1191 1	30585 3	Y	7829	7834 0		110
							356 4	8612 9					
04	17100 X	NO RPT		-0-	-17100	-0-			Y	NO RPT			110

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HF RRCID -> 286437 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8356 - 13501													
09		0	42059	-0-	42059	42059	86 1	36937 3	Y	4578	4461 0	55 1	62
							5036 9						
10		0	47706	-0-	47706	89765	78 1	42392 3	Y	4760	4780 0		42
							5236 9						
11		0	34679	-0-	34679	124444	51 1	31670 3	Y	2689	2684 0		47
							2958 9						
12		0	28462	-0-	28462	152906	108 1	26539 3	Y	1650	1673 0		23
							1815 9						
01		0	24728	-0-	24728	177634	97 1	23052 3	Y	1435	1435 0		23
							1579 9						
02		0	18047	-0-	18047	195681	70 1	17024 3	Y	866	721 0	133 1	35
							953 9						
*03	212114 X		16433	-0-	-195681	-0-	89 1	15179 3	Y	1059	1068 0		26
							1165 9						
04	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			26

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HD RRCID -> 286438 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8642 - 13708													
09		0	48823	-0-	48823	48823	104 1	44378 3	Y	3946	3845 0	47 1	54
							4341 9						
10		0	51395	-0-	51395	100218	89 1	47955 3	Y	3046	3072 0		28
							3351 9						
11		0	34123	-0-	34123	134341	53 1	33227 3	Y	766	780 0		14
							843 9						
12		0	26736	-0-	26736	161077	102 1	25284 3	Y	1227	1223 0		18
							1350 9						
01		0	19555	-0-	19555	180632	77 1	18226 3	Y	1138	1136 0		20
							1252 9						
02		0	11557	-0-	11557	192189	44 1	10670 3	Y	766	637 0	117 1	32
							843 9						
*03	204848 X		12659	-0-	-192189	-0-	69 1	11822 3	Y	698	712 0		18
							768 9						
04	55110 X	NO RPT		-0-	-55110	-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 UNIT A		WELL #:		30HC	RRCID ->	286439	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	8326 -	13920
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
09	0	41372	-0-	41372	41372	86 1	36906 3	Y	3982	3880 0	47 1	55	
10	0	46723	-0-	46723	88095	4380 9	41707 3	Y	4490	4504 0		41	
11	0	33260	-0-	33260	121355	77 1	29780 3	Y	3120	3105 0		56	
12	0	24999	-0-	24999	146354	4939 9	22482 3	Y	2205	2227 0		33	
01	0	20139	-0-	20139	166493	48 1	18359 3	Y	1548	1553 0		28	
02	0	15027	-0-	15027	181520	3432 9	13057 3	Y	1743	1434 0	264 1	73	
*03	195821 X	14301	-0-	-181520	-0-	91 1	13187 3	Y	943	990 0		26	
04	49260 X	NO RPT	-0-	-49260	-0-	2426 9		Y	NO RPT			26	

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A		WELL #:		30HA	RRCID ->	286489	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7845	PERF.	8311 -	14140
09	0	45123	-0-	45123	45123	95 1	40569 3	Y	4054	3951 0	48 1	55	
10	0	44480	-0-	44480	89603	4459 9	40163 3	Y	3857	3877 0		35	
11	0	28308	-0-	28308	117911	74 1	27660 3	Y	549	574 0		10	
12	0	21616	-0-	21616	139527	4243 9	20698 3	Y	758	757 0		11	
01	0	15570	-0-	15570	155097	44 1	14948 3	Y	508	510 0		9	
02	0	10919	-0-	10919	166016	604 9	10383 3	Y	449	371 0	68 1	19	
03	0	9394	-0-	9394	175410	84 1	8955 3	Y	352	362 0		9	
04	52080 X	NO RPT	-0-	-52080	123330	834 9		Y	NO RPT			9	

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		31HF	RRCID ->	286569	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	8253 -	13082
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

SN OPERATING, LLC		797110		RRCID ->		263582	COMPL. DATE	03/20/2011	TOTAL DEPTH	9095	PERF.	9746 -	14466
PILONCILLO		WELL #:		D 1H									
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	7 8		-0-	
01	T. A.	1	-0-	1	1	1 3		Y	-0-			-0-	
02	T. A.	13	-0-	13	14	11 3	2 9	Y	2	2 0		-0-	
03	T. A.	168	-0-	168	182	6 1	131 3	Y	28	27 0	1 8	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	182	31 9		Y	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
		WELL #: A 4H		RRCID -> 263876		COMPL. DATE 09/06/2011			TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13754							
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
11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	35	1	1177	3	Y	87	87	0			7
						4	4	96	9							
12	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	35	1	1197	3	Y	88	88	0			7
						4	4	97	9							
01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	34	1	1012	3	Y	74	75	0			6
						2	4	81	9							
02	1092 N	-0-	-0-	-1092	-0-					Y	-0-		6	0		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: B 1H		RRCID -> 264716		COMPL. DATE 04/16/2011			TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	513 X	513	-0-	-0-	-0-	14	1	411	3	Y	79	79	0			-0-
						1	4	87	9							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	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							
11	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	79	1	2660	3	Y	188	189	0			3
						9	4	207	9							
12	3038 X	2996	-0-	-42	-0-	78	1	2712	3	Y	180	179	0			4
						8	4	198	9							
01	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	90	1	2623	3	Y	182	182	0			4
						9	4	200	9							
02	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	89	1	2437	3	Y	151	151	0			4
						7	4	166	9							
*03	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	99	1	2657	3	Y	164	163	0			5
						8	4	180	9							
04	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					5
PILONCILLO		WELL #: D 4HA		RRCID -> 265394		COMPL. DATE 09/27/2014			TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: D 4HC		RRCID -> 265395		COMPL. DATE 10/01/2014			TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 7HA		RRCID -> 265398		COMPL. DATE 09/08/2015		TOTAL DEPTH 8904		PERF.10285 - 16076	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
11	7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	208 1	7082 3	Y	367	366 0	4
						25 4	404 9				
12	8153 X	7863	-0-	-290	-0-	209 1	7260 3	Y	342	341 0	5
						18 4	376 9				
01	8153 X	7653	-0-	-500	-0-	241 1	7028 3	Y	326	327 0	4
						25 4	359 9				
02	7364 X	7014	-0-	-350	-0-	236 1	6435 3	Y	296	297 0	3
						17 4	326 9				
03	7967 X	7567	-0-	-400	-0-	259 1	6932 3	Y	323	324 0	2
						21 4	355 9				
04	7710 X	NO RPT	-0-	-7710	-0-			Y	NO RPT		2

PILONCILLO		WELL #: E 2H		RRCID -> 265400		COMPL. DATE 08/12/2011		TOTAL DEPTH 8928		PERF. 9575 - 14453	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	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	
11	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	113 1	3833 3	Y	298	297 0	8
						14 4	328 9				
12	3937 X	3916	-0-	-21	-0-	102 1	3527 3	Y	251	250 0	9
						11 4	276 9				
01	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	132 1	3826 3	Y	239	240 0	8
						15 4	263 9				
02	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	139 1	3734 3	Y	235	235 0	8
						11 4	259 9				
*03	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	143 1	3854 3	Y	246	247 0	7
						13 4	271 9				
04	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-			Y	NO RPT		7

PILONCILLO		WELL #: D 10HA		RRCID -> 265404		COMPL. DATE 06/09/2012		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8990 - 13542	
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-		-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	6	-0-	6	-0-	5 3	1 9	Y	1	1 0	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6		Y	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: D 9HD		RRCID -> 265405		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 8812		PERF. 9482 - 14373	
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-		-0-
12	310 X	-0-	-0-	-310	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
		WELL #: D 11HA		RRCID -> 265815	COMPL. DATE 06/01/2012	TOTAL DEPTH 9108	PERF. 9726	- 14675								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3870 X	3735	-0-	-135	-0-	103 1	3509 3	13 4	110 9	Y	100	99 0				6
12	3999 X	3381	-0-	-618	-0-	90 1	3153 3	8 4	130 9	Y	118	117 0				7
01	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	126 1	3669 3	14 4	202 9	Y	184	184 0				7
02	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	126 1	3430 3	10 4	191 9	Y	174	173 0				8
*03	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	141 1	3768 3	12 4	212 9	Y	193	193 0				8
04	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					8
PILONCILLO		WELL #: D 9HC		RRCID -> 266035	COMPL. DATE 10/01/2014	TOTAL DEPTH 8823	PERF. 9222	- 14070								
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: D 2H		RRCID -> 266098	COMPL. DATE 05/09/2011	TOTAL DEPTH 8563	PERF. 9236	- 13907								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: C 1H		RRCID -> 266132	COMPL. DATE 05/01/2011	TOTAL DEPTH 8464	PERF. 9236	- 14560								
11	3570 X	2432	-0-	-1138	-0-	66 1	2254 3	7 4	105 9	Y	95	95 0				4
12	3844 X	2846	-0-	-998	-0-	77 1	2632 3	7 4	130 9	Y	118	117 0				5
01	3844 X	3421	-0-	-423	-0-	108 1	3137 3	12 4	164 9	Y	149	149 0				5
02	3472 X	3089	-0-	-383	-0-	104 1	2831 3	8 4	146 9	Y	133	133 0				5
*03	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	109 1	2906 3	9 4	143 9	Y	130	129 0				6
04	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					6
PILONCILLO		WELL #: E 1H		RRCID -> 266133	COMPL. DATE 03/30/2011	TOTAL DEPTH 9650	PERF.10288	- 14523								
11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	34 1	1163 3	3 4	35 9	Y	32	32 0				4
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	35 1	1220 3	4 4	12 9	Y	11	10 0				5
01	T. A.	1269	-0-	1269	1269	42 1	1212 3	4 4	11 9	Y	10	9 0				6
02	T. A.	1210	-0-	1210	2479	42 1	1135 3	2 4	31 9	Y	28	28 0				6
03	T. A.	1280	-0-	1280	3759	43 1	1179 3	2 4	56 9	Y	51	50 0				7
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3759					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: E 4H		RRCID -> 266152		COMPL. DATE 11/06/2011		TOTAL DEPTH 9696		PERF.10015 - 14694					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	960 N	739	-0-	-221	-0-	21	1 4	717	3	Y	-0-				-0-
12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	32	1 4	1070	3	Y	-0-				-0-
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	25	1 4	739	3	Y	-0-				-0-
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	36	1 4	960	3	Y	-0-				-0-
*03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	36	1 4	992	3	Y	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	4			Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO		WELL #: D 8HL		RRCID -> 266190		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 8569		PERF. 9044 - 13394					
11	5340 X	4705	-0-	-635	-0-	126	1 4	4298	3	Y	240	240	0		7
12	5394 X	4524	-0-	-870	-0-	119	1 4	4139	3	Y	232	232	0		7
01	5146 X	4722	-0-	-424	-0-	149	1 4	4296	3	Y	237	238	0		6
02	4508 X	4415	-0-	-93	-0-	154	1 4	4175	3	Y	68	69	0		5
*03	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	178	1 4	4786	3	Y	189	188	0		6
04	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-	16	4	208	9	Y	NO RPT				6
PILONCILLO		WELL #: F 1H		RRCID -> 266254		COMPL. DATE 08/21/2011		TOTAL DEPTH 9377		PERF.10354 - 14924					
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	23	1 4	802	3	Y	13	12	0		3
12	998 N	998	-0-	-0-	-0-	28	1 4	951	3	Y	15	15	0		3
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	30	1 4	872	3	Y	14	14	0		3
02	784 N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-	3	0		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO		WELL #: A 1H		RRCID -> 266347		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 9067 - 13570					
11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	21	1 4	726	3	Y	224	224	0		3
12	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	29	1 4	1032	3	Y	328	325	0	1 8	5
01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	33	1 4	968	3	Y	345	346	0		4
02	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	42	1 4	1146	3	Y	330	329	0		5
*03	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	48	1 4	1315	3	Y	212	213	0		4
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	4	233	9	Y	NO RPT				4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110									
PILONCILLO		WELL #: D 6HB		RRCID -> 266468		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1200 N	1048	-0-	-152	-0-	27 1	943 3	Y	69	68 0	2
						2 4	76 9				
12	1240 N	1076	-0-	-164	-0-	28 1	968 3	Y	71	71 0	2
						2 4	78 9				
01	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	33 1	939 3	Y	69	69 0	2
						2 4	76 9				
02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	33 1	899 3	Y	65	65 0	2
						1 4	72 9				
*03	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	35 1	970 3	Y	71	70 0	3
						2 4	78 9				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3

PILONCILLO		WELL #: D 6HA		RRCID -> 266721		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922			
11	5880 X	5463	-0-	-417	-0-	152 1	5179 3	Y	104	105 0	2
						18 4	114 9				
12	6076 X	5599	-0-	-477	-0-	153 1	5314 3	Y	107	107 0	2
						14 4	118 9				
01	5952 X	5366	-0-	-586	-0-	174 1	5064 3	Y	101	101 0	2
						17 4	111 9				
02	5320 X	4998	-0-	-322	-0-	173 1	4710 3	Y	93	93 0	2
						13 4	102 9				
03	5828 X	5429	-0-	-399	-0-	190 1	5111 3	Y	102	101 0	3
						16 4	112 9				
04	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-			Y	NO RPT		3

PILONCILLO		WELL #: A 5H		RRCID -> 266754		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: C 4H		RRCID -> 266761		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614			
11	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	100 1	3411 3	Y	301	301 0	12
						12 4	331 9				
12	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	100 1	3441 3	Y	112	114 0	10
						11 4	123 9				
01	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	117 1	3392 3	Y	109	110 0	9
						13 4	120 9				
02	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	113 1	3038 3	Y	97	98 0	8
						8 4	107 9				
*03	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	123 1	3332 3	Y	120	120 0	8
						10 4	132 9				
04	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-			Y	NO RPT		8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110												
PILONCILLO			WELL #: D 5HZ		RRCID -> 266799			COMPL. DATE 10/14/2011			TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11	5010 X	4765	-0-	-245	-0-	128	1	4342	3	Y	253	253	0		3
						17	4	278	9						
12	5177 X	4861	-0-	-316	-0-	129	1	4469	3	Y	226	225	0		4
						14	4	249	9						
01	5177 X	4635	-0-	-542	-0-	146	1	4235	3	Y	216	217	0		3
						16	4	238	9						
02	4676 X	4334	-0-	-342	-0-	145	1	3925	3	Y	230	229	0		4
						11	4	253	9						
03	5177 X	4746	-0-	-431	-0-	161	1	4338	3	Y	211	212	0		3
						15	4	232	9						
04	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT				3

PILONCILLO			WELL #: D 3H		RRCID -> 266825			COMPL. DATE 09/16/2011			TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247				
11	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	62	1	2110	3	Y	30	31	0		1
						7	4	33	9						
12	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	61	1	2137	3	Y	31	31	0		1
						5	4	34	9						
01	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	66	1	1929	3	Y	27	28	0		-0-
						5	4	30	9						
02	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	69	1	1874	3	Y	26	26	0		-0-
						5	4	29	9						
*03	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	75	1	2044	3	Y	29	28	0		1
						6	4	32	9						
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

PILONCILLO			WELL #: E 1HB		RRCID -> 266925			COMPL. DATE 08/29/2012			TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9905 - 14931				
11	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	56	1	1879	3	Y	180	181	0		11
						6	4	198	9						
12	2170 N	2153	-0-	-17	-0-	54	1	1853	3	Y	219	218	0		12
						5	4	241	9						
01	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	62	1	1806	3	Y	212	213	0		11
						5	4	233	9						
02	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	63	1	1695	3	Y	169	169	0		11
						3	4	186	9						
*03	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	67	1	1812	3	Y	203	203	0		11
						5	4	223	9						
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				11

PILONCILLO			WELL #: A 6HA		RRCID -> 266962			COMPL. DATE 09/13/2014			TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890				
11	3000 N	3102	-0-	102	102	82	1	2824	3	Y	168	169	0		3
						11	4	185	9						
12	3100 N	3672	-0-	572	674	96	1	3358	3	Y	188	187	0		4
						11	4	207	9						
01	3100 N	3673	-0-	573	1247	116	1	3371	3	Y	157	157	0		4
						13	4	173	9						
02	4617 X	3370	-0-	-1247	-0-	114	1	3091	3	Y	142	142	0		4
						9	4	156	9						
*03	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	123	1	3324	3	Y	166	166	0		4
						10	4	183	9						
04	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT				4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110									
PILONCILLO			WELL #: F 3HB		RRCID -> 266973			COMPL. DATE 03/10/2012			TOTAL DEPTH 9475 PERF.10882 - 15049	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	39 1	1300 3	Y	49	49 0	2
							5 4	54 9				
12		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	35 1	1197 3	Y	45	44 0	3
							4 4	50 9				
01		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	39 1	1126 3	Y	42	42 0	3
							3 4	46 9				
02		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	37 1	1000 3	Y	36	36 0	3
							1 4	40 9				
*03		583 N	583	-0-	-0-	-0-	20 1	540 3	Y	20	20 0	3
							1 4	22 9				
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3

PILONCILLO			WELL #: F 3HA		RRCID -> 267011			COMPL. DATE 03/14/2012			TOTAL DEPTH 9454 PERF.11318 - 15438	
11		600 N	535	-0-	-65	-0-	13 1	470 3	Y	46	47 0	2
							1 4	51 9				
12		890 N	890	-0-	-0-	-0-	23 1	783 3	Y	76	76 0	2
							84 9					
01		831 N	831	-0-	-0-	-0-	25 1	728 3	Y	70	71 0	1
							1 4	77 9				
02		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	33 1	888 3	Y	85	85 0	1
							1 4	94 9				
*03		811 N	811	-0-	-0-	-0-	26 1	708 3	Y	69	68 0	2
							1 4	76 9				
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

PILONCILLO			WELL #: F 3HC		RRCID -> 267063			COMPL. DATE 03/19/2012			TOTAL DEPTH 9433 PERF.10191 - 15143	
11		2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	73 1	2474 3	Y	54	54 0	6
							8 4	59 9				
12		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	71 1	2463 3	Y	54	55 0	5
							5 4	59 9				
01		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	78 1	2290 3	Y	50	50 0	5
							7 4	55 9				
02		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	82 1	2195 3	Y	47	46 0	6
							5 4	52 9				
*03		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	88 1	2387 3	Y	52	52 0	6
							7 4	57 9				
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6

PILONCILLO			WELL #: F 3HL		RRCID -> 267064			COMPL. DATE 03/16/2012			TOTAL DEPTH 9619 PERF.10032 - 14984	
11		5395 X	2518	-0-	-2877	-0-	69 1	2368 3	Y	66	66 0	11
							8 4	73 9				
12		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	94 1	3236 3	Y	90	88 0	13
							9 4	99 9				
01		2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	72 1	2077 3	Y	57	57 0	13
							6 4	63 9				
02		2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	76 1	2039 3	Y	55	56 0	12
							5 4	61 9				
*03		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	95 1	2603 3	Y	72	71 0	13
							8 4	79 9				
04		1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-			Y	NO RPT		13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
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 #: F 3HZ RRCID -> 267068 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10140 - 14490											
11	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	138 1 17 4	4688 3 54 9	Y	49	50 0	16
12	4991 X	4939	-0-	-52	-0-	137 1 14 4	4733 3 55 9	Y	50	50 0	16
01	4464 X	3587	-0-	-877	-0-	117 1 13 4	3417 3 40 9	Y	36	35 0	17
02	4704 X	4307	-0-	-397	-0-	151 1 11 4	4099 3 46 9	Y	42	42 0	17
03	5208 X	4661	-0-	-547	-0-	166 1 15 4	4429 3 51 9	Y	46	46 0	17
04	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-			Y	NO RPT		17
PILONCILLO WELL #: D 8HB RRCID -> 267075 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	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											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82			Y	-0-		-0-
*03	82 X	-0-	-0-	-82	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO WELL #: D 8HC RRCID -> 267077 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876											
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO WELL #: E 3H RRCID -> 267079 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10030 - 14464											
11	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	57 1 7 4	1953 3 2 9	Y	2	2 0	-0-
12	2015 N	1753	-0-	-262	-0-	49 1 5 4	1698 3 1 9	Y	1	1 1	-0-
01	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	66 1 5 4	1921 3 2 9	Y	2	2 0	-0-
02	1876 N	1778	-0-	-98	-0-	64 1 3 4	1710 3 1 9	Y	1	1 0	-0-
*03	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	68 1 6 4	1850 3 1 9	Y	1	1 0	-0-
04	0 N	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 7HL		RRCID -> 267080			COMPL. DATE 01/07/2012			TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	69 1	2356 3	8 4	62 9	Y	56	57 0		2
12	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	51 1	1783 3	5 4	37 9	Y	34	33 0		3
01	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	65 1	1870 3	5 4	35 9	Y	32	31 0		4
02	2100 N	1800	-0-	-300	-0-	63 1	1702 3	3 4	32 9	Y	29	29 0		4
*03	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	66 1	1781 3	5 4	33 9	Y	30	30 0		4
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

PILONCILLO			WELL #: D 7HB		RRCID -> 267081			COMPL. DATE 09/07/2015			TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14484			

11	6480 X	6312	-0-	-168	-0-	174 1	5929 3	21 4	188 9	Y	171	171 0		4
12	6696 X	6435	-0-	-261	-0-	173 1	5996 3	16 4	250 9	Y	227	226 0		5
01	6696 X	6621	-0-	-75	-0-	210 1	6134 3	21 4	256 9	Y	233	234 0		4
02	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	210 1	5685 3	17 4	234 9	Y	213	214 0		3
*03	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	228 1	6124 3	19 4	256 9	Y	233	233 0		3
04	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT			3

PILONCILLO			WELL #: A 6HD		RRCID -> 267083			COMPL. DATE 09/22/2014			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8941 - 13594			

11	3270 X	2639	-0-	-631	-0-	70 1	2378 3	8 4	183 9	Y	166	167 0		8
12	3379 X	2345	-0-	-1034	-0-	61 1	2117 3	5 4	162 9	Y	147	148 0		7
01	3193 X	2409	-0-	-784	-0-	75 1	2183 3	6 4	145 9	Y	132	133 0		6
02	2856 X	2311	-0-	-545	-0-	77 1	2083 3	5 4	146 9	Y	133	132 0		7
03	3007 X	1276	-0-	-1731	-0-	43 1	1144 3	2 4	87 9	Y	79	80 0		6
04	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT			6

PILONCILLO			WELL #: A 6HC		RRCID -> 267084			COMPL. DATE 09/20/2014			TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8658 - 13501			

11	3240 X	3120	-0-	-120	-0-	82 1	2798 3	11 4	229 9	Y	208	208 0		8
12	3348 X	2950	-0-	-398	-0-	77 1	2645 3	7 4	221 9	Y	201	201 0		8
01	3348 X	3200	-0-	-148	-0-	99 1	2871 3	12 4	218 9	Y	198	198 0		8
02	3024 X	2913	-0-	-111	-0-	96 1	2614 3	8 4	195 9	Y	177	177 0		8
*03	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	110 1	2984 3	9 4	209 9	Y	190	189 0		9
04	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110										
PILONCILLO		WELL #: A 2H		RRCID -> 267477		COMPL. DATE 02/14/2011		TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	900 X	-0-	-0-	-900	-0-			Y	-0-	3	0	-0-
12	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-			-0-
01	74 X	74	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	4	68	3	-0-
						4	9					-0-
02	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	129	1	Y	129	3503	3	1
						10	4			142	9	
03	1333 X	719	-0-	-614	-0-	26	1	Y	28	661	3	-0-
						1	4			31	9	
04	0 X	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				
11	4410 X	4372	-0-	-38	-0-	122	1	Y	83	4143	3	9
						16	4			91	9	
12	4588 X	4514	-0-	-74	-0-	123	1	Y	86	4285	3	9
						11	4			95	9	
01	4588 X	4366	-0-	-222	-0-	141	1	Y	82	4119	3	8
						16	4			90	9	
02	4144 X	4060	-0-	-84	-0-	141	1	Y	75	3825	3	8
						11	4			83	9	
03	4526 X	4425	-0-	-101	-0-	155	1	Y	83	4166	3	7
						13	4			91	9	
04	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-			Y	NO RPT			7

PILONCILLO		WELL #: A 6HB		RRCID -> 267533		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617				
11	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	86	1	Y	182	2960	3	6
						11	4			200	9	
12	2976 X	2647	-0-	-329	-0-	68	1	Y	171	2386	3	6
						5	4			188	9	
01	2976 X	2719	-0-	-257	-0-	84	1	Y	175	2433	3	4
						9	4			193	9	
02	2688 X	2631	-0-	-57	-0-	87	1	Y	142	2382	3	4
						6	4			156	9	
03	2976 X	2803	-0-	-173	-0-	93	1	Y	156	2531	3	5
						7	4			172	9	
04	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-			Y	NO RPT			5

PILONCILLO		WELL #: D 14HY		RRCID -> 267602		COMPL. DATE 11/18/2012		TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457				
*11	1	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 11HB		RRCID -> 267822	COMPL. DATE 06/03/2012	TOTAL DEPTH 9310	PERF. 9585	- 13277				
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
11	2640 X	931	-0-	-1709	-0-	27 1 2 4	891 3 11 9	Y	10	10 0		6
12	2728 X	918	-0-	-1810	-0-	26 1 11 9	881 3	Y	10	10 0		6
01	2635 X	1103	-0-	-1532	-0-	36 1 2 4	1052 3 13 9	Y	12	11 0		7
02	1876 X	982	-0-	-894	-0-	34 1 1 4	935 3 12 9	Y	11	10 0		8
03	1891 X	1028	-0-	-863	-0-	35 1 2 4	979 3 12 9	Y	11	11 0		8
04	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT			8
PILONCILLO		WELL #: D 10HB		RRCID -> 267823	COMPL. DATE 07/22/2012	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 9070	- 13426				
11	5640 X	5138	-0-	-502	-0-	137 1 17 4	4651 3 333 9	Y	303	303 0		7
12	5828 X	5088	-0-	-740	-0-	132 1 14 4	4582 3 360 9	Y	327	325 0		9
01	5828 X	5286	-0-	-542	-0-	165 1 17 4	4784 3 320 9	Y	291	292 0		8
02	5264 X	4959	-0-	-305	-0-	164 1 11 4	4477 3 307 9	Y	279	278 0		9
03	5456 X	5432	-0-	-24	-0-	178 1 16 4	4792 3 446 9	Y	405	404 0		10
04	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-			Y	NO RPT			10
PILONCILLO		WELL #: D 11HC		RRCID -> 267824	COMPL. DATE 06/05/2012	TOTAL DEPTH 9266	PERF. 9642	- 14527				
11	4740 X	4358	-0-	-382	-0-	122 1 16 4	4142 3 78 9	Y	71	73 0		3
12	4898 X	4382	-0-	-516	-0-	120 1 11 4	4172 3 79 9	Y	72	72 0		3
01	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	139 1 16 4	3999 3 75 9	Y	68	69 0		2
02	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	147 1 11 4	3985 3 74 9	Y	67	68 0		1
*03	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	159 1 15 4	4275 3 80 9	Y	73	73 0		1
04	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-			Y	NO RPT			1
PILONCILLO		WELL #: D 10HL		RRCID -> 267825	COMPL. DATE 06/07/2012	TOTAL DEPTH 8530	PERF. 9343	- 13093				
11	8580 X	7959	-0-	-621	-0-	216 1 25 4	7324 3 394 9	Y	358	359 0		2
12	8804 X	8321	-0-	-483	-0-	219 1 20 4	7625 3 457 9	Y	415	414 0		3
01	8742 X	8402	-0-	-340	-0-	262 1 27 4	7623 3 490 9	Y	445	445 0		3
02	7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	258 1 19 4	6983 3 452 9	Y	411	411 0		3
*03	8467 X	8467	-0-	-0-	-0-	284 1 24 4	7655 3 504 9	Y	458	458 0		3
04	8040 X	NO RPT	-0-	-8040	-0-			Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC		//CONT.//		797110								
PILONCILLO		WELL #:		E 3HD	RRCID ->	268353	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	9723	PERF.10314 - 15235	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	29 1	990 3	Y	-0-		-0-
							2 4					
12		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	32 1	1076 3	Y	-0-		-0-
							3 4					
01		906 N	906	-0-	-0-	-0-	30 1	874 3	Y	-0-		-0-
							2 4					
02		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	52 1	1419 3	Y	-0-		-0-
							2 4					
*03		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	60 1	1595 3	Y	-0-		-0-
							5 4					
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #:		D 12HB	RRCID ->	268396	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	8817	PERF. 9579 - 14180	
11		6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	171 1	5810 3	Y	100	101 0	2
							21 4	110 9				
12		6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	183 1	6348 3	Y	110	110 0	2
							18 4	121 9				
01		5549 X	5241	-0-	-308	-0-	171 1	4959 3	Y	85	85 0	2
							17 4	94 9				
02		5460 X	4625	-0-	-835	-0-	162 1	4371 3	Y	74	74 0	2
							11 4	81 9				
03		6045 X	5066	-0-	-979	-0-	177 1	4783 3	Y	82	82 0	2
							16 4	90 9				
04		5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-			Y	NO RPT		2

PILONCILLO		WELL #:		E 3HA	RRCID ->	268405	COMPL. DATE	09/17/2012	TOTAL DEPTH	9584	PERF.10626 - 15216	
11		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	63 1	2147 3	Y	-0-		-0-
							7 4					
12		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	60 1	2061 3	Y	-0-		-0-
							5 4					
01		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	57 1	1689 3	Y	-0-		-0-
							5 4					
02		2072 N	1988	-0-	-84	-0-	69 1	1914 3	Y	-0-		-0-
							5 4					
*03		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	83 1	2248 3	Y	-0-		-0-
							6 4					
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #:		D 12HA	RRCID ->	268407	COMPL. DATE	09/04/2015	TOTAL DEPTH	8832	PERF. 9594 - 13916	
11		12240 X	11449	-0-	-791	-0-	318 1	10808 3	Y	259	260 0	9
							38 4	285 9				
12		12648 X	11388	-0-	-1260	-0-	311 1	10749 3	Y	271	270 0	10
							30 4	298 9				
01		12276 X	11807	-0-	-469	-0-	379 1	10999 3	Y	355	355 0	10
							38 4	391 9				
02		11340 X	11113	-0-	-227	-0-	382 1	10340 3	Y	330	330 0	10
							28 4	363 9				
*03		12852 X	12852	-0-	-0-	-0-	445 1	11946 3	Y	386	386 0	10
							36 4	425 9				
04		11460 X	NO RPT	-0-	-11460	-0-			Y	NO RPT		10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO WELL #: E 3HB RRCID -> 268408 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2550 N	2451	-0-	-99	-0-	69	1	2374	3	Y	-0-		-0-
						8	4						
12	2728 N	2388	-0-	-340	-0-	67	1	2316	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
01	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	62	1	1775	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
02	2296 N	2288	-0-	-8	-0-	82	1	2201	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
*03	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	89	1	2397	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

PILONCILLO WELL #: E 5HL RRCID -> 268412 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9676 PERF.10090 - 15011

11	3150 X	2819	-0-	-331	-0-	73	1	2506	3	Y	211	212 0	4
						8	4	232	9				
12	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	73	1	2521	3	Y	213	212 0	5
						5	4	234	9				
01	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	84	1	2475	3	Y	206	207 0	4
						9	4	227	9				
02	2660 X	2534	-0-	-126	-0-	83	1	2241	3	Y	185	186 0	3
						6	4	204	9				
03	2945 X	2825	-0-	-120	-0-	93	1	2495	3	Y	209	208 0	4
						7	4	230	9				
04	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT		4

PILONCILLO WELL #: E 5HE RRCID -> 268413 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9599 PERF.10029 - 14880

11	1380 N	1302	-0-	-78	-0-	35	1	1185	3	Y	71	72 0	1
						4	4	78	9				
12	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	38	1	1315	3	Y	79	79 0	1
						4	4	87	9				
01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	37	1	1093	3	Y	65	64 0	2
						3	4	72	9				
02	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	41	1	1111	3	Y	50	50 0	2
						2	4	55	9				
*03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	45	1	1220	3	Y	55	56 0	1
						2	4	61	9				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

PILONCILLO WELL #: A 8HA RRCID -> 268414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305

11	1770 N	1436	-0-	-334	-0-	39	1	1284	3	Y	98	99 0	7
						5	4	108	9				
12	3100 N	3477	-0-	377	377	93	1	3223	3	Y	137	136 0	8
						10	4	151	9				
01	999 N	622	-0-	-377	-0-	334	1	288	9	Y	262	261 0	9
02	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	222	1	1580	3	Y	211	211 0	9
						4	4	232	9				
*03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	120	1	1406	3	Y	168	168 0	9
						3	4	185	9				
04	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT		9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110									
PILONCILLO		WELL #: E 5HD		RRCID -> 268415		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
11	4080 X	3935	-0-	-145	-0-	103 1	3501 3	Y	289	290 0	4
						13 4	318 9				
12	4216 X	3513	-0-	-703	-0-	90 1	3131 3	Y	258	258 0	4
						8 4	284 9				
01	3968 X	3818	-0-	-150	-0-	117 1	3384 3	Y	276	277 0	3
						13 4	304 9				
02	3724 X	3682	-0-	-42	-0-	121 1	3263 3	Y	263	264 0	2
						9 4	289 9				
03	4123 X	3979	-0-	-144	-0-	131 1	3521 3	Y	288	289 0	1
						10 4	317 9				
04	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-			Y	NO RPT		1

PILONCILLO		WELL #: E 5HC		RRCID -> 268416		COMPL. DATE 09/17/2012		TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949			
11	137 X	36	-0-	-101	-0-	1 1	34 3	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1 1	36 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		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	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			
11	870 N	415	-0-	-455	-0-	9 1	294 3	Y	102	105 0	3
						112 9					
12	3100 N	7607	-0-	4507	4507	168 1	5825 3	Y	1453	1436 0	1 1
						16 4	1598 9			1 8	
01	3100 N	859	-0-	-2241	2266	763 1	96 9	Y	87	101 0	4
02	2800 N	4670	-0-	1870	4136	562 1	4020 3	Y	71	71 0	4
						10 4	78 9				
*03	3100 N	5472	-0-	2372	6508	420 1	4928 3	Y	98	97 0	5
						16 4	108 9				
04	960 X	NO RPT	-0-	-960	5548			Y	NO RPT		5

PILONCILLO		WELL #: E 3HC		RRCID -> 268423		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 9721 PERF. 10422 - 15448			
11	900 N	739	-0-	-161	-0-	21 1	717 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
12	868 N	786	-0-	-82	-0-	22 1	764 3	Y	-0-		-0-
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	20 1	568 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	34 1	901 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
*03	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	43 1	1142 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
		WELL #: D 4HE		RRCID -> 268430		COMPL. DATE 07/20/2012			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	47 1	1595 3	83 9	Y	75	77 0		8
12	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	6 4	1621 3	108 9	Y	98	97 0		9
01	T. A.	1714	-0-	1714	1714	5 4	1566 3	89 9	Y	81	81 0		9
02	T. A.	1577	-0-	1577	3291	5 4	1430 3	92 9	Y	84	84 0		9
03	T. A.	1685	-0-	1685	4976	2 4	1520 3	103 9	Y	94	94 0		9
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4976	5 4			Y	NO RPT			9
PILONCILLO		WELL #: D 12HC		RRCID -> 268431		COMPL. DATE 09/14/2012			TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596				
11	3450 X	3401	-0-	-49	-0-	93 1	3175 3	121 9	Y	110	110 0		1
12	3565 X	3395	-0-	-170	-0-	12 4	3166 3	130 9	Y	118	117 0		2
01	3410 X	3193	-0-	-217	-0-	8 4	2960 3	120 9	Y	109	109 0		2
02	3276 X	2883	-0-	-393	-0-	101 1	2669 3	108 9	Y	98	98 0		2
03	3627 X	3113	-0-	-514	-0-	12 4	2880 3	117 9	Y	106	106 0		2
04	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-	9 4			Y	NO RPT			2
PILONCILLO		WELL #: D 12HD		RRCID -> 268432		COMPL. DATE 09/15/2012			TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407				
11	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	56 1	1890 3	268 9	Y	244	243 0		2
12	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	6 4	1464 3	182 9	Y	165	166 0		1
01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	4 4	1186 3	109 9	Y	99	100 0		-0-
02	1372 N	1057	-0-	-315	-0-	41 1	937 3	85 9	Y	77	77 0		-0-
*03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	3 4	790 3	73 9	Y	66	66 0		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29 1			Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: D 16HA		RRCID -> 268433		COMPL. DATE 09/20/2015			TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9354 - 14980				
11	7500 X	7138	-0-	-362	-0-	184 1	6219 3	714 9	Y	649	650 0		1
12	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	21 4	6837 3	572 9	Y	520	519 0		2
01	7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	18 4	7255 3	189 9	Y	172	174 0		-0-
02	7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	249 1	6451 3	397 9	Y	361	360 0		1
03	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	26 4	6802 3	427 9	Y	388	388 0		1
04	7380 X	NO RPT	-0-	-7380	-0-	238 1			Y	NO RPT			1
PILONCILLO		WELL #: D 4HB		RRCID -> 268494		COMPL. DATE 09/29/2014			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO WELL #: 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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3870 X	2882	-0-	-988	-0-	77 1	2630 3	1836 3	Y	151	151 0		11
						9 4	166 9						
12	3441 X	2929	-0-	-512	-0-	77 1	2675 3	166 9	Y	154	153 0		12
						8 4	169 9						
01	3038 X	2865	-0-	-173	-0-	90 1	2603 3	163 9	Y	148	149 0		11
						9 4	163 9						
02	2716 X	2598	-0-	-118	-0-	87 1	2359 3	146 9	Y	133	133 0		11
						6 4	146 9						
03	3007 X	2833	-0-	-174	-0-	95 1	2568 3	162 9	Y	147	146 0		12
						8 4	162 9						
04	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-				Y	NO RPT			12

PILONCILLO WELL #: D 16HB RRCID -> 268503 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053

11	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	144 1	4879 3	147 9	Y	134	135 0		3
						17 4	147 9						
12	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	139 1	4819 3	234 9	Y	213	212 0		4
						14 4	234 9						
01	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	155 1	4501 3	183 9	Y	166	167 0		3
						17 4	183 9						
02	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	151 1	4118 3	124 9	Y	113	114 0		2
						11 4	124 9						
*03	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	167 1	4460 3	140 9	Y	127	126 0		3
						15 4	140 9						
04	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-				Y	NO RPT			3

PILONCILLO WELL #: D 14HB RRCID -> 268504 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 13506

11	374 X	117	-0-	-257	-0-	2 1	95 3		Y	18	17 0		3
						20 9							
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	4 1	127 3		Y	24	24 0		3
						26 9							
01	T. A.	151	-0-	151	151	5 1	121 3		Y	23	24 0		2
						25 9							
02	T. A.	114	-0-	114	265	3 1	92 3		Y	17	17 0		2
						19 9							
03	T. A.	51	-0-	51	316	1 1	42 3		Y	7	7 0		2
						8 9							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	316				Y	NO RPT			2

PILONCILLO WELL #: E 5HB RRCID -> 268505 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 9651 PERF.10048 - 14969

11	1320 X	1251	-0-	-69	-0-	32 1	1084 3		Y	120	121 0		4
						3 4	132 9						
12	1364 X	1165	-0-	-199	-0-	29 1	1011 3		Y	112	112 0		4
						2 4	123 9						
01	1364 X	1196	-0-	-168	-0-	35 1	1035 3		Y	113	113 0		4
						2 4	124 9						
02	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	38 1	1029 3		Y	964	958 0		10
						2 4	1060 9						
03	1364 X	1262	-0-	-102	-0-	40 1	1088 3		Y	120	125 0		5
						2 4	132 9						
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2190 X	243	-0-	-1947	-0-	6	1	214	3	Y	21	25	0			9
12	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	23	9									
01	2263 X	889	-0-	-1374	-0-	71	1	2435	3	Y	198	195	0			12
02	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5	4	218	9							
*03	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	613	1	276	9	Y	251	251	0			12
04	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-	586	1	4192	3	Y	299	298	0			13
						10	4	329	9							
						399	1	4678	3	Y	321	321	0			13
						15	4	353	9							
										Y	NO RPT					13
PILONCILLO		WELL #: D 14HW		RRCID -> 268528		COMPL. DATE 11/18/2012		TOTAL DEPTH 8663		PERF. 8710 - 13134						
11	3822 X	2701	-0-	-1121	-0-	72	1	2455	3	Y	151	151	0			2
12	2728 X	2309	-0-	-419	-0-	8	4	166	9							
01	2511 X	2497	-0-	-14	-0-	60	1	2065	3	Y	163	162	0			3
02	2464 X	2256	-0-	-208	-0-	5	4	179	9							
03	2728 X	2071	-0-	-657	-0-	76	1	2224	3	Y	173	172	0			4
04	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-	7	4	190	9							
						75	1	2011	3	Y	150	150	0			4
						5	4	165	9							
						68	1	1848	3	Y	135	135	0			4
						6	4	149	9							
										Y	NO RPT					4
PILONCILLO		WELL #: D 14HX		RRCID -> 268807		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 8011		PERF. 8724 - 12983						
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	22	1	729	3	Y	-0-					-0-
12	682 N	655	-0-	-27	-0-	1	4									
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	18	1	630	3	Y	6	6	0			-0-
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	7	9									
*03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	26	1	759	3	Y	25	25	0			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	4	28	9							
						26	1	727	3	Y	24	24	0			-0-
						1	4	26	9							
						27	1	740	3	Y	25	24	0			1
						1	4	28	9							
										Y	NO RPT					1
PILONCILLO		WELL #: A 8HC		RRCID -> 268808		COMPL. DATE 10/05/2012		TOTAL DEPTH 8096		PERF. 8143 - 13466						
11	1530 N	128	-0-	-1402	-0-	4	1	120	3	Y	4	4	0			2
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	4	9									
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	301	1	91	9	Y	-0-	2	1			-0-
02	2800 N	5124	-0-	2324	2324	614	1	4377	3	Y	110	109	0			-0-
*03	3100 N	4477	-0-	1377	3701	12	4	121	9							1
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3701	345	1	4071	3	Y	45	45	0			1
						11	4	50	9							
										Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110												
PILONCILLO 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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	66 1	2259 3	Y	89	90 0	5	
12	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	7 4	98 9	Y	140	140 0	5	
01	1519 X	506	-0-	-1013	-0-	5 4	154 9	Y	191	191 0	5	
02	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	296 1	210 9	Y	105	106 0	4	
*03	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	354 1	2523 3	Y	82	82 0	4	
04	1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-	8 4	116 9	Y	NO RPT		4	
						179 1	2121 3	Y				
						6 4	90 9	Y				
PILONCILLO WELL #: F 2HA RRCID -> 268814 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664												
11	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	40 1	1393 3	Y	153	153 0	5	
12	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	6 4	168 9	Y	153	152 0	6	
01	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	39 1	1385 3	Y	142	143 0	5	
02	1512 N	1426	-0-	-86	-0-	4 4	168 9	Y	133	133 0	5	
*03	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	44 1	1304 3	Y	125	125 0	5	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5 4	156 9	Y	NO RPT		5	
						46 1	1232 3	Y				
						2 4	146 9	Y				
						43 1	1143 3	Y				
						2 4	138 9	Y				
PILONCILLO WELL #: A 9HW RRCID -> 268815 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8408 - 12826												
11	2790 X	2715	-0-	-75	-0-	71 1	2440 3	Y	178	179 0	6	
12	2883 X	2814	-0-	-69	-0-	8 4	196 9	Y	203	203 0	6	
01	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	73 1	2513 3	Y	253	253 0	6	
02	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	5 4	223 9	Y	232	232 0	6	
*03	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	90 1	2627 3	Y	254	254 0	6	
04	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-	9 4	278 9	Y	NO RPT		6	
						89 1	2404 3	Y				
						6 4	255 9	Y				
						95 1	2596 3	Y				
						8 4	279 9	Y				
PILONCILLO WELL #: D 13HA RRCID -> 268864 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669												
11	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	121 1	4115 3	Y	101	102 0	6	
12	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	16 4	111 9	Y	40	40 0	6	
01	27747 X	27747	-0-	-0-	-0-	107 1	3709 3	Y	36	36 0	6	
02	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	11 4	44 9	Y	98	98 0	6	
*03	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	916 1	26698 3	Y	90	89 0	7	
04	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-	93 4	40 9	Y	NO RPT		7	
						142 1	3875 3	Y				
						10 4	108 9	Y				
						130 1	3490 3	Y				
						9 4	99 9	Y				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO WELL #: D 14HA RRCID -> 268877 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2670 X	2059	-0-	-611	-0-	56 1	1897 3	Y	91	91 0			1
12	2666 X	2340	-0-	-326	-0-	6 4	100 9	Y	109	109 0			1
01	2666 X	2273	-0-	-393	-0-	62 1	2153 3	Y	88	88 0			1
02	2380 X	2193	-0-	-187	-0-	5 4	120 9	Y	68	69 0			-0-
03	2325 X	2136	-0-	-189	-0-	72 1	2098 3	Y	71	70 0			1
04	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-	6 4	97 9	Y	NO RPT				1

PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 268880 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868

11	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	34 1	1160 3	Y	48	48 0			9
12	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	3 4	53 9	Y	48	48 0			9
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	33 1	1155 3	Y	43	44 0			8
02	1176 N	1111	-0-	-65	-0-	4 4	53 9	Y	41	42 0			7
*03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	36 1	1062 3	Y	40	40 0			7
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 4	47 9	Y	NO RPT				7

PILONCILLO WELL #: A 9HX RRCID -> 268881 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875

11	3150 X	1086	-0-	-2064	-0-	29 1	968 3	Y	79	81 0			-0-
12	7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	2 4	87 9	Y	562	556 0			6
01	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	198 1	6824 3	Y	402	406 0			2
02	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	22 4	618 9	Y	376	378 0			-0-
03	3255 X	2799	-0-	-456	-0-	168 1	4928 3	Y	203	203 0			-0-
04	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-	18 4	442 9	Y	NO RPT				-0-

PILONCILLO WELL #: A 10HA RRCID -> 268883 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8626 - 12872

11	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	39 1	1330 3	Y	116	114 0	1 8		35
12	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	6 4	128 9	Y	119	117 0	1 8		36
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	29 1	994 3	Y	239	238 0	1 8		36
02	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	2 4	131 9	Y	211	212 0			35
*03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	61 1	263 9	Y	122	122 0			35
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	92 1	1308 3	Y	NO RPT				35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 7HA		RRCID -> 268996	COMPL. DATE 09/01/2012	TOTAL DEPTH 8169	PERF. 8481 - 14734				
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
11	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	86 1 11 4	2935 3 295 9	Y	268	268 0	5
12	3193 X	3192	-0-	-1	-0-	82 1 8 4	2832 3 270 9	Y	245	245 0	5
01	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	99 1 12 4	2907 3 262 9	Y	238	239 0	4
02	2884 X	2664	-0-	-220	-0-	87 1 6 4	2386 3 185 9	Y	168	168 0	4
03	3193 X	3138	-0-	-55	-0-	105 1 9 4	2819 3 205 9	Y	186	186 0	4
04	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-			Y	NO RPT		4

PILONCILLO		WELL #: A 9HY		RRCID -> 269002	COMPL. DATE 09/01/2012	TOTAL DEPTH 8194	PERF. 8513 - 12930				
11	2610 X	715	-0-	-1895	-0-	19 1 1 4	641 3 54 9	Y	49	50 0	-0-
12	2697 N	1102	-0-	-1595	-0-	29 1 2 4	991 3 80 9	Y	73	72 0	1
01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	32 1 2 4	918 3 121 9	Y	110	110 0	1
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	35 1 1 4	942 3 149 9	Y	135	135 0	1
*03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	40 1 2 4	1058 3 171 9	Y	155	153 0	3
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3

PILONCILLO		WELL #: D 13HB		RRCID -> 269012	COMPL. DATE 10/22/2012	TOTAL DEPTH 8939	PERF. 9232 - 15304				
11	232 X	-0-	-0-	-232	-0-			Y	-0-		-0-
12	62 N	-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.	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				
11	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	34 1 3 4	1155 3 97 9	Y	88	88 0	1 8
12	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	65 1 5 4	2272 3 45 9	Y	41	40 0	1 8
01	1643 X	119	-0-	-1524	-0-	77 1 5 4	42 9 44 9	Y	38	37 0	1 8
02	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	98 1 5 4	1368 3 44 9	Y	40	40 0	1
*03	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	107 1 6 4	1844 3 59 9	Y	54	54 0	1
04	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-			Y	NO RPT		1

PILONCILLO		WELL #: F 2HC		RRCID -> 269140	COMPL. DATE 08/16/2014	TOTAL DEPTH 9443	PERF. 9834 - 16870				
11	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	46 1 6 4	1536 3 81 9	Y	74	75 0	5
12	1581 N	1572	-0-	-9	-0-	41 1 4 4	1451 3 76 9	Y	69	69 0	5
01	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	55 1 5 4	1600 3 84 9	Y	76	76 0	5
02	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	51 1 2 4	1385 3 72 9	Y	65	66 0	4
*03	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	57 1 5 4	1543 3 80 9	Y	73	73 0	4
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: A 9HZ		RRCID -> 269171		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	3060 X	1057	-0-	-2003	-0-	27 1	923 3	Y	95	96 0	5
12	3162 X	391	-0-	-2771	-0-	2 4	105 9	Y	35	35 0	5
01	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	10 1	342 3	Y	519	512 0	9
02	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	39 9	6779 3	Y	202	204 0	7
*03	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	22 4	571 9	Y	222	223 0	6
04	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-	133 1	3647 3	Y	NO RPT		6
						11 4	222 9				
						143 1	3883 3	Y			
						13 4	244 9	Y			
PILONCILLO		WELL #: D 13HC		RRCID -> 269175		COMPL. DATE 10/22/2012			TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094		
11	7 X	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	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		
11	1920 N	1769	-0-	-151	-0-	47 1	1610 3	Y	96	96 0	13
12	2170 N	1866	-0-	-304	-0-	6 4	106 9	Y	101	101 0	13
01	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	49 1	1701 3	Y	102	103 0	12
02	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	5 4	111 9	Y	99	100 0	11
*03	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	59 1	1746 3	Y	99	99 0	11
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5 4	109 9	Y	NO RPT		11
						63 1	1703 3	Y			
						3 4	109 9				
						62 1	1682 3	Y			
						5 4	109 9	Y			
PILONCILLO		WELL #: A 7HB		RRCID -> 269180		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526		
11	1050 N	733	-0-	-317	-0-	19 1	649 3	Y	58	59 0	3
12	1085 N	991	-0-	-94	-0-	1 4	64 9	Y	78	78 0	3
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	26 1	879 3	Y	71	72 0	2
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	86 9	803 3	Y	82	82 0	2
*03	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	28 1	78 9	Y	115	115 0	2
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30 1	815 3	Y	NO RPT		2
						1 4	90 9				
						35 1	971 3	Y			
						2 4	127 9	Y			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
		WELL #: F 2HD		RRCID -> 269182	COMPL. DATE 08/22/2014	TOTAL DEPTH 9715	PERF. 9961 - 16970						
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
11	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	48 1	1633 3	Y	92	92 0			8
12	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	6 4	101 9	Y	89	88 0			9
01	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	5 4	1596 3	Y	87	86 0			10
02	1540 N	1444	-0-	-96	-0-	5 4	98 9	Y	73	73 0			10
*03	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	49 1	1313 3	Y	85	84 0			11
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 4	80 9	Y	NO RPT				11
						56 1	1513 3	Y					
						4 4	94 9	Y					
PILONCILLO		WELL #: A 10HC		RRCID -> 269200	COMPL. DATE 02/17/2013	TOTAL DEPTH 8134	PERF. 9218 - 13473						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	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						
11	4410 X	19	-0-	-4391	-0-	17 3	2 9	Y	2	2 0			2
12	4557 X	504	-0-	-4053	-0-	12 1	436 3	Y	51	49 0	1 8		3
01	4464 X	37	-0-	-4427	-0-	56 9							
02	924 X	19	-0-	-905	-0-	9 1	28 9	Y	25	24 0	1 8		3
03	713 X	-0-	-0-	-713	-0-	1 1	16 3	Y	2	5 0			-0-
04	480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-	2 9		Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO		WELL #: D 24HA		RRCID -> 269215	COMPL. DATE 02/19/2013	TOTAL DEPTH 8685	PERF. 9586 - 14300						
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	23 1	756 3	Y	32	32 0			4
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	1 4	35 9	Y	47	46 0			5
01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	26 1	915 3	Y	55	55 0			5
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	2 4	52 9	Y	56	56 0			5
*03	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	36 1	1063 3	Y	67	66 0			6
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 4	61 9	Y	NO RPT				6
						38 1	1040 3	Y					
						2 4	62 9	Y					
						45 1	1236 3	Y					
						2 4	74 9	Y					
PILONCILLO		WELL #: D 21HA		RRCID -> 269219	COMPL. DATE 09/19/2014	TOTAL DEPTH 8448	PERF. 9026 - 14978						
11	5310 X	4597	-0-	-713	-0-	119 1	4052 3	Y	373	374 0			3
12	5177 X	4750	-0-	-427	-0-	16 4	410 9	Y	400	398 0			5
01	4619 X	4536	-0-	-83	-0-	121 1	4178 3	Y	380	381 0			4
02	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	11 4	440 9	Y	367	367 0			4
03	4867 X	4846	-0-	-21	-0-	135 1	3967 3	Y	380	381 0			3
04	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-	16 4	418 9	Y	NO RPT				3
						150 1	4047 3	Y					
						11 4	404 9	Y					
						158 1	4256 3	Y					
						14 4	418 9	Y					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
		WELL #: E 6HA		RRCID -> 269220		COMPL. DATE 10/01/2012			TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9684 - 15425						
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-			-0-
02		T. A.	117	-0-	117	303	4	1	106	3	Y	6	5	0	1
*03		361 X	58	-0-	-303	-0-	7	9							
							1	1	54	3	Y	3	3	0	1
							3	9							
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

PILONCILLO		WELL #: A 7HC		RRCID -> 269607		COMPL. DATE 10/28/2012			TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400						
11		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	65	1	2240	3	Y	129	130	0	1
							7	4	142	9					
12		2542 N	2201	-0-	-341	-0-	58	1	2010	3	Y	116	116	0	1
							5	4	128	9					
01		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	65	1	1897	3	Y	121	121	0	1
							5	4	133	9					
02		2296 N	1873	-0-	-423	-0-	62	1	1685	3	Y	112	112	0	1
							3	4	123	9					
*03		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	71	1	1925	3	Y	134	132	0	3
							6	4	147	9					
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

PILONCILLO		WELL #: D 15HB		RRCID -> 269704		COMPL. DATE 09/10/2014			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888						
11		3000 X	2658	-0-	-342	-0-	71	1	2421	3	Y	144	144	0	15
							8	4	158	9					
12		3069 X	2540	-0-	-529	-0-	67	1	2303	3	Y	150	150	0	15
							5	4	165	9					
01		3038 X	2553	-0-	-485	-0-	79	1	2299	3	Y	152	153	0	14
							8	4	167	9					
02		2744 X	2163	-0-	-581	-0-	72	1	1951	3	Y	123	124	0	13
							5	4	135	9					
03		2759 X	1793	-0-	-966	-0-	60	1	1615	3	Y	103	102	0	14
							5	4	113	9					
04		2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT			14

PILONCILLO		WELL #: D 15HA		RRCID -> 269706		COMPL. DATE 09/08/2014			TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595						
11		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	82	1	2778	3	Y	263	263	0	2
							11	4	289	9					
12		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	94	1	3238	3	Y	284	283	0	3
							9	4	312	9					
01		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	116	1	3371	3	Y	272	273	0	2
							13	4	299	9					
02		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	118	1	3198	3	Y	250	251	0	1
							9	4	275	9					
*03		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	133	1	3603	3	Y	274	274	0	1
							11	4	301	9					
04		3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: E 6HB		RRCID -> 269709		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 9584		PERF. 9888 - 15426			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	4500 X	4096	-0-	-404	-0-	109	1 3707	3 267	Y	243	244	0	-0-
12	4650 X	3380	-0-	-1270	-0-	13	4 89	4 3082	Y	183	183	0	-0-
01	4526 X	3090	-0-	-1436	-0-	8	4 97	1 2803	Y	164	164	0	-0-
02	4032 X	3131	-0-	-901	-0-	10	4 105	1 2836	Y	165	165	0	-0-
03	4464 X	3446	-0-	-1018	-0-	8	4 115	1 3120	Y	184	184	0	-0-
04	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-	9	4 9	4 202	Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: E 6HL		RRCID -> 269710		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 9612		PERF. 9842 - 14017			
11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	31	1 1070	3 83	Y	75	77	0	7
12	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	37	1 1274	3 95	Y	86	85	0	8
01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	41	1 1175	3 86	Y	78	79	0	7
02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	39	1 1079	3 78	Y	71	71	0	7
*03	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	45	1 1185	3 87	Y	79	79	0	7
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	4 2	4 87	Y	NO RPT			7

PILONCILLO		WELL #: A 7HD		RRCID -> 269711		COMPL. DATE 11/01/2015		TOTAL DEPTH 8262		PERF. 8398 - 13775			
11	1980 N	1772	-0-	-208	-0-	46	1 1571	3 149	Y	135	137	0	4
12	2077 N	1894	-0-	-183	-0-	49	1 1688	3 152	Y	138	138	0	4
01	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	57	1 1667	3 112	Y	102	103	0	3
02	1652 N	1626	-0-	-26	-0-	55	1 1463	3 106	Y	96	96	0	3
*03	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	66	1 1786	3 145	Y	132	131	0	4
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5	4 5	4 145	Y	NO RPT			4

PILONCILLO		WELL #: A 15HM		RRCID -> 269767		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 7840		PERF. 8036 - 13657			
11	987 X	-0-	-0-	-987	-0-	6	1 211	3 51	Y	-0-	1	0	-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	56	9 24	9 6	Y	51	50	0	1
01	T. A.	30	-0-	30	30	24	3 6	9 5	Y	5	6	0	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	30				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	30				Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	30				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: A 15HY		RRCID -> 269771		COMPL. DATE 08/28/2014			TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 13357		
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
11	1800 N	1420	-0-	-380	-0-	35 1	1174 3	Y	188	189 0	1
						4 4	207 9				
12	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	47 1	1631 3	Y	243	242 0	2
						5 4	267 9				
01	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	51 1	1500 3	Y	179	180 0	1
						5 4	197 9				
02	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	55 1	1492 3	Y	181	180 0	2
						2 4	199 9				
*03	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	57 1	1536 3	Y	197	197 0	2
						5 4	217 9				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
PILONCILLO		WELL #: D 24HB		RRCID -> 269772		COMPL. DATE 02/21/2013			TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9292 - 14006		
11	5100 X	51	-0-	-5049	-0-	1 1	48 3	Y	2	2 0	6
						2 9					
12	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-			Y	-0-	6 1	-0-
01	5177 X	57	-0-	-5120	-0-	1 1	54 3	Y	2	2 0	-0-
						2 9					
02	3920 X	-0-	-0-	-3920	-0-			Y	-0-		-0-
03	2387 X	834	-0-	-1553	-0-	28 1	775 3	Y	26	25 0	1
						2 4	29 9				
04	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		1
PILONCILLO		WELL #: C 1VH		RRCID -> 269774		COMPL. DATE 06/05/2015			TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8724 - 14843		
11	22500 X	21831	-0-	-669	-0-	614 1	20891 3	Y	228	230 0	6
						75 4	251 9				
12	23343 X	20937	-0-	-2406	-0-	579 1	20070 3	Y	212	212 0	6
						55 4	233 9				
01	23343 X	768	-0-	-22575	-0-	534 1	234 9	Y	213	214 0	5
02	21084 X	19224	-0-	-1860	-0-	1104 1	17861 3	Y	189	190 0	4
						51 4	208 9				
03	22568 X	21205	-0-	-1363	-0-	1219 1	19693 3	Y	211	210 0	5
						61 4	232 9				
04	21840 X	NO RPT	-0-	-21840	-0-			Y	NO RPT		5
PILONCILLO		WELL #: D 15HC		RRCID -> 269775		COMPL. DATE 09/12/2014			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919		
11	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	88 1	3000 3	Y	184	184 0	6
						11 4	202 9				
12	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	88 1	3049 3	Y	214	213 0	7
						8 4	235 9				
01	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	100 1	2950 3	Y	203	204 0	6
						12 4	223 9				
02	2940 X	2895	-0-	-45	-0-	95 1	2597 3	Y	177	177 0	6
						8 4	195 9				
03	3255 X	2624	-0-	-631	-0-	87 1	2353 3	Y	161	160 0	7
						7 4	177 9				
04	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-			Y	NO RPT		7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 21HB		RRCID -> 269776		COMPL. DATE 09/21/2014		TOTAL DEPTH 8411		PERF. 9528 - 14858	
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
11	3600 X	3223	-0-	-377	-0-	85 1	2889 3	Y	216	217 0	9
12	3875 X	3528	-0-	-347	-0-	11 4	238 9				
01	3875 X	3569	-0-	-306	-0-	90 1	3125 3	Y	277	275 0	11
02	3500 X	3154	-0-	-346	-0-	8 4	305 9				
*03	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	108 1	3165 3	Y	258	259 0	10
04	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-	12 4	284 9				
						103 1	2798 3	Y	223	223 0	10
						8 4	245 9				
						114 1	3069 3	Y	251	251 0	10
						9 4	276 9				
								Y	NO RPT		10
PILONCILLO		WELL #: D 21HC		RRCID -> 269905		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 8483		PERF. 9005 - 15016	
11	4710 X	4209	-0-	-501	-0-	109 1	3695 3	Y	356	357 0	2
12	5797 X	4471	-0-	-1326	-0-	13 4	392 9				
01	5797 X	4515	-0-	-1282	-0-	113 1	3945 3	Y	365	364 0	3
02	5236 X	4103	-0-	-1133	-0-	11 4	402 9				
*03	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	135 1	3967 3	Y	361	362 0	2
04	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-	16 4	397 9				
						133 1	3609 3	Y	318	319 0	1
						11 4	350 9				
						155 1	4156 3	Y	323	324 0	-0-
						13 4	355 9				
								Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: A 15HX		RRCID -> 269928		COMPL. DATE 08/30/2014		TOTAL DEPTH 7933		PERF. 7990 - 13115	
11	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	35 1	1176 3	Y	263	264 0	10
12	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	4 4	289 9				
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	38 1	1295 3	Y	258	258 0	10
02	1176 N	1139	-0-	-37	-0-	4 4	284 9				
*03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	33 1	948 3	Y	117	118 0	9
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 4	129 9				
						36 1	974 3	Y	116	117 0	8
						1 4	128 9				
						48 1	1252 3	Y	149	148 0	9
						2 4	164 9				
								Y	NO RPT		9
PILONCILLO		WELL #: D 15HD		RRCID -> 269929		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 8472		PERF. 9020 - 13733	
11	2130 N	1633	-0-	-497	-0-	40 1	1366 3	Y	201	201 0	5
12	2201 N	1723	-0-	-478	-0-	6 4	221 9				
01	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	41 1	1457 3	Y	201	201 0	5
02	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	4 4	221 9				
*03	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	82 1	2366 3	Y	224	224 0	5
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9 4	246 9				
						82 1	2200 3	Y	215	215 0	5
						6 4	237 9				
						90 1	2407 3	Y	237	237 0	5
						7 4	261 9				
								Y	NO RPT		5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: E 6HC		RRCID -> 269934		COMPL. DATE 12/01/2012			TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 15235			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
11	2910 X	2866	-0-	-44	-0-	78 1	2646 3	Y	121	122 0		6
						9 4	133 9					
12	3007 X	2828	-0-	-179	-0-	77 1	2626 3	Y	108	109 0		5
						6 4	119 9					
01	3007 X	2345	-0-	-662	-0-	75 1	2167 3	Y	88	88 0		5
						6 4	97 9					
02	2716 X	1434	-0-	-1282	-0-	49 1	1325 3	Y	53	54 0		4
						2 4	58 9					
03	3007 X	1000	-0-	-2007	-0-	35 1	921 3	Y	38	38 0		4
						2 4	42 9					
04	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-			Y	NO RPT			4

PILONCILLO		WELL #: A 15HZ		RRCID -> 269935		COMPL. DATE 08/26/2014			TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13239			
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	23 1	763 3	Y	139	139 0		7
						1 4	153 9					
12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	23 1	809 3	Y	139	139 0		7
						153 9						
01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	28 1	817 3	Y	152	153 0		6
						2 4	167 9					
02	868 N	848	-0-	-20	-0-	26 1	677 3	Y	131	131 0		6
						1 4	144 9					
*03	959 N	959	-0-	-0-	-0-	27 1	766 3	Y	149	148 0		7
						2 4	164 9					
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7

PILONCILLO		WELL #: A 7HE		RRCID -> 270028		COMPL. DATE 01/17/2013			TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8647 - 14146			
11	1830 N	1669	-0-	-161	-0-	44 1	1481 3	Y	125	125 0		1
						6 4	138 9					
12	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	53 1	1843 3	Y	157	156 0		2
						5 4	173 9					
01	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	64 1	1868 3	Y	163	163 0		2
						5 4	179 9					
02	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	63 1	1704 3	Y	137	137 0		2
						3 4	151 9					
*03	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	70 1	1902 3	Y	143	143 0		2
						6 4	157 9					
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

PILONCILLO		WELL #: D 24HZ		RRCID -> 270031		COMPL. DATE 02/26/2013			TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937			
11	1470 X	1360	-0-	-110	-0-	36 1	1213 3	Y	97	97 0		4
						4 4	107 9					
12	1488 X	1167	-0-	-321	-0-	27 1	942 3	Y	178	177 0		5
						2 4	196 9					
01	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	57 1	1666 3	Y	98	99 0		4
						5 4	108 9					
02	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	69 1	1848 3	Y	107	107 0		4
						5 4	118 9					
*03	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	85 1	2283 3	Y	134	132 0		6
						6 4	147 9					
04	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-			Y	NO RPT			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
		WELL #: D 21HD		RRCID -> 270060		COMPL. DATE 09/25/2014			TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9918 - 15193				
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
11	4620 X	3275	-0-	-1345	-0-	85 1	2879 3	Y	273	274 0			7
12	4743 X	3256	-0-	-1487	-0-	11 4	300 9	Y	362	360 0			9
01	3720 X	2675	-0-	-1045	-0-	80 1	2770 3	Y	121	124 0			6
02	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	8 4	398 9	Y	389	387 0			8
03	3379 X	3010	-0-	-369	-0-	84 1	2449 3	Y	318	320 0			6
04	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-	9 4	133 9	Y	NO RPT				6
183 1						13 4	4973 3	Y					
						95 1	428 9	Y					
						8 4	2557 3	Y					
							350 9	Y					
PILONCILLO		WELL #: E 6HD		RRCID -> 270104		COMPL. DATE 03/10/2013			TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9878 - 15342				
11	3390 X	2414	-0-	-976	-0-	63 1	2175 3	Y	154	154 0			4
12	3503 X	2506	-0-	-997	-0-	7 4	169 9	Y	142	142 0			4
01	2945 X	2166	-0-	-779	-0-	66 1	2279 3	Y	121	122 0			3
02	3164 X	1519	-0-	-1645	-0-	5 4	156 9	Y	84	85 0			2
03	3503 X	2125	-0-	-1378	-0-	67 1	1961 3	Y	118	118 0			2
04	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-	5 4	133 9	Y	NO RPT				2
						51 1	1374 3	Y					
						2 4	92 9	Y					
						71 1	1918 3	Y					
						6 4	130 9	Y					
PILONCILLO		WELL #: D 24HE		RRCID -> 270260		COMPL. DATE 02/25/2013			TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9024 - 13988				
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	7 1	242 3	Y	295	293 0			12
12	589 N	549	-0-	-40	-0-	325 9	362 3	Y	161	162 0			11
01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	10 1	690 3	Y	180	179 0			12
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	177 9	198 9	Y	137	137 0			12
*03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	24 1	565 3	Y	143	143 0			12
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 4	151 9	Y	NO RPT				12
						20 1	586 3	Y					
						22 1	157 9	Y					
						1 4		Y					
PILONCILLO		WELL #: A 15HW		RRCID -> 270261		COMPL. DATE 09/04/2014			TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578				
11	1290 N	462	-0-	-828	-0-	13 1	433 3	Y	14	15 0			7
12	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1 4	15 9	Y	48	48 0			7
01	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	41 1	1439 3	Y	67	67 0			7
02	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	5 4	53 9	Y	147	146 0			8
*03	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	47 1	1340 3	Y	147	147 0			8
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5 4	74 9	Y	NO RPT				8
						53 1	1458 3	Y					
						2 4	162 9	Y					
						46 1	1247 3	Y					
						2 4	162 9	Y					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 15HL		RRCID -> 270262		COMPL. DATE 09/06/2014		TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8070 - 13190			
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
11	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	43 1 6 4	1467 3 44 9	Y	40	42 0	7
12	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	45 1 5 4	1532 3 74 9	Y	67	66 0	8
01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	37 1 2 4	1102 3 206 9	Y	187	187 0	8
02	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	49 1 2 4	1301 3 197 9	Y	179	179 0	8
*03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	49 1 2 4	1360 3 195 9	Y	177	176 0	9
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		9
PILONCILLO		WELL #: E 6HE		RRCID -> 270432		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 9610 PERF.10111 - 15440			
11	5850 X	5111	-0-	-739	-0-	138 1 17 4	4717 3 239 9	Y	217	218 0	16
12	5797 X	5224	-0-	-573	-0-	141 1 14 4	4864 3 205 9	Y	186	185 0	17
01	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	181 1 17 4	5248 3 230 9	Y	209	210 0	16
02	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	180 1 13 4	4869 3 211 9	Y	192	193 0	15
*03	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	194 1 16 4	5217 3 229 9	Y	208	207 0	16
04	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-			Y	NO RPT		16
PILONCILLO		WELL #: D 23HE		RRCID -> 270541		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9537 - 15403			
11	4740 X	4512	-0-	-228	-0-	121 1 16 4	4090 3 285 9	Y	259	260 0	7
12	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	132 1 14 4	4553 3 209 9	Y	190	189 0	8
01	4898 X	4880	-0-	-18	-0-	155 1 17 4	4506 3 202 9	Y	184	184 0	8
02	4396 X	4393	-0-	-3	-0-	150 1 11 4	4053 3 179 9	Y	163	164 0	7
*03	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	166 1 15 4	4439 3 200 9	Y	182	182 0	7
04	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-			Y	NO RPT		7
PILONCILLO		WELL #: D 4H		RRCID -> 270572		COMPL. DATE 06/01/2011		TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 24HC		RRCID -> 270574		COMPL. DATE 02/22/2013		TOTAL DEPTH 8710		PERF. 9264 - 14228			
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	
11	2520 X	554	-0-	-1966	-0-	13 1	479 3	Y	55	55	0	9	
						1 4	61 9						
12	2604 X	962	-0-	-1642	-0-	26 1	879 3	Y	52	51	0	10	
						57 9							
01	2418 X	1798	-0-	-620	-0-	57 1	1690 3	Y	42	42	0	10	
						5 4	46 9						
02	2212 X	1129	-0-	-1083	-0-	38 1	1060 3	Y	26	27	0	9	
						2 4	29 9						
03	2449 X	1198	-0-	-1251	-0-	41 1	1124 3	Y	28	28	0	9	
						2 4	31 9						
04	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT			9	

PILONCILLO		WELL #: D 24HD		RRCID -> 270577		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 8719		PERF. 9111 - 13825			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	812 X	812	-0-	-0-	-0-	22 1	730 3	Y	54	54	0	6	
						1 4	59 9						
12	881 X	881	-0-	-0-	-0-	23 1	785 3	Y	66	66	0	6	
						73 9							
01	824 X	824	-0-	-0-	-0-	25 1	719 3	Y	72	72	0	6	
						1 4	79 9						
02	799 X	799	-0-	-0-	-0-	26 1	708 3	Y	58	58	0	6	
						1 4	64 9						
*03	941 X	941	-0-	-0-	-0-	31 1	840 3	Y	62	62	0	6	
						2 4	68 9						
04	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT			6	

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	53 1	1829 3	Y	247	247	0	8	
						6 4	272 9						
12	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	55 1	1899 3	Y	261	259	0	10	
						5 4	287 9						
01	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	54 1	1558 3	Y	189	191	0	8	
						5 4	208 9						
02	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	59 1	1627 3	Y	197	197	0	8	
						3 4	217 9						
*03	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	66 1	1725 3	Y	210	210	0	8	
						5 4	231 9						
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8	

PILONCILLO		WELL #: D 18HA		RRCID -> 270672		COMPL. DATE 12/11/2014		TOTAL DEPTH 8309		PERF. 8845 - 14498			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	9930 X	8991	-0-	-939	-0-	241 1	8201 3	Y	473	474	0	3	
						29 4	520 9						
12	10261 X	9251	-0-	-1010	-0-	242 1	8404 3	Y	528	527	0	4	
						24 4	581 9						
01	9858 X	8645	-0-	-1213	-0-	269 1	7810 3	Y	489	490	0	3	
						28 4	538 9						
02	8960 X	7722	-0-	-1238	-0-	258 1	6975 3	Y	427	427	0	3	
						19 4	470 9						
03	9920 X	8437	-0-	-1483	-0-	284 1	7634 3	Y	450	450	0	3	
						24 4	495 9						
04	9000 X	NO RPT	-0-	-9000	-0-			Y	NO RPT			3	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
		WELL #: C 2HA		RRCID -> 270673		COMPL. DATE 03/14/2013			TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8372 - 14532				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	105	1	3571	3	Y	558	556 0	5
						13	4	614	9				
12	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	68	1	2389	3	Y	376	376 0	5
						5	4	414	9				
01	2852 X	483	-0-	-2369	-0-	64	1	419	9	Y	381	382 0	4
02	4004 X	2998	-0-	-1006	-0-	149	1	2424	3	Y	382	383 0	3
						5	4	420	9				
03	4433 X	4165	-0-	-268	-0-	208	1	3367	3	Y	528	527 0	4
						9	4	581	9				
04	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT		4

PILONCILLO		WELL #: D 23HF		RRCID -> 270677		COMPL. DATE 05/09/2013			TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694				
11	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	65	1	2208	3	Y	151	151 0	4
						7	4	166	9				
12	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	74	1	2588	3	Y	161	160 0	5
						5	4	177	9				
01	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	90	1	2607	3	Y	129	130 0	4
						9	4	142	9				
02	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	90	1	2445	3	Y	116	117 0	3
						7	4	128	9				
*03	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	101	1	2721	3	Y	129	129 0	3
						9	4	142	9				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		3

PILONCILLO		WELL #: A 13HY		RRCID -> 270705		COMPL. DATE 09/05/2014			TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466				
11	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	44	1	1506	3	Y	184	184 0	5
						6	4	202	9				
12	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	54	1	1858	3	Y	204	204 0	5
						5	4	224	9				
01	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	48	1	1387	3	Y	182	183 0	4
						5	4	200	9				
02	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	64	1	1723	3	Y	222	222 0	4
						5	4	244	9				
*03	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	63	1	1701	3	Y	220	221 0	3
						5	4	242	9				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		3

PILONCILLO		WELL #: D 18HB		RRCID -> 270733		COMPL. DATE 12/09/2014			TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789				
11	2850 X	2211	-0-	-639	-0-	62	1	2075	3	Y	61	61 0	5
						7	4	67	9				
12	2883 X	2397	-0-	-486	-0-	64	1	2217	3	Y	101	100 0	6
						5	4	111	9				
01	2883 X	2441	-0-	-442	-0-	76	1	2231	3	Y	116	116 0	6
						6	4	128	9				
02	2576 X	2351	-0-	-225	-0-	78	1	2150	3	Y	107	107 0	6
						5	4	118	9				
03	2728 X	2485	-0-	-243	-0-	85	1	2283	3	Y	101	101 0	6
						6	4	111	9				
04	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT		6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO WELL #: A 13HW RRCID -> 270755 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8113 - 13079

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	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	32	1	1085	3	Y	167	167	0	1	8			10
						3	4	184	9									
12	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	33	1	1147	3	Y	162	160	0	1	8			11
						4	4	178	9									
01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	35	1	1029	3	Y	138	139	0					10
						2	4	152	9									
02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	36	1	990	3	Y	145	144	0					11
						1	4	160	9									
*03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	40	1	1083	3	Y	160	160	0					11
						2	4	176	9									
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							11

PILONCILLO WELL #: D 3HM RRCID -> 270756 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9082 - 15609

11	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	121	1	4106	3	Y	142	142	0					4
						16	4	156	9									
12	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	124	1	4302	3	Y	148	148	0					4
						11	4	163	9									
01	4464 X	3687	-0-	-777	-0-	118	1	3427	3	Y	117	117	0					4
						13	4	129	9									
02	4032 X	3790	-0-	-242	-0-	130	1	3519	3	Y	119	119	0					4
						10	4	131	9									
03	4464 X	4054	-0-	-410	-0-	141	1	3759	3	Y	129	127	0					6
						12	4	142	9									
04	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT							6

PILONCILLO WELL #: A 12HA RRCID -> 270757 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8403 - 13156

11	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	50	1	1689	3	Y	158	156	0	1	8			9
						6	4	174	9									
12	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	49	1	1706	3	Y	160	158	0	1	8			10
						5	4	176	9									
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	157	9	Y	143	143	0	1	8			9
						65	1	1411	3	Y	258	257	0					10
02	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	2	4	284	9									
*03	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	70	1	1520	3	Y	152	152	0					10
						4	4	167	9									
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							10

PILONCILLO WELL #: C 3HL RRCID -> 270882 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034

11	3030 X	3001	-0-	-29	-0-	79	1	2683	3	Y	209	208	0					4
						9	4	230	9									
12	3131 X	3092	-0-	-39	-0-	78	1	2725	3	Y	255	255	0					4
						8	4	281	9									
01	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	108	1	3165	3	Y	300	301	0					3
						12	4	330	9									
02	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	111	1	2990	3	Y	280	281	0					2
						8	4	308	9									
*03	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	118	1	3177	3	Y	302	302	0					2
						9	4	332	9									
04	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT							2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO WELL #: D 18HC RRCID -> 270883 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8950 - 14458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	4380 X	3797	-0-	-583	-0-	102 1	3463 3	223 9	Y	200	201 0		10
						12 4	220 9						
12	4526 X	3861	-0-	-665	-0-	102 1	3509 3	239 9	Y	217	216 0		11
						11 4	239 9						
01	4526 X	3621	-0-	-905	-0-	112 1	3267 3	229 9	Y	208	208 0		11
						13 4	229 9						
02	3836 X	3367	-0-	-469	-0-	113 1	3036 3	210 9	Y	191	191 0		11
						8 4	210 9						
03	3999 X	3589	-0-	-410	-0-	121 1	3257 3	202 9	Y	184	184 0		11
						9 4	202 9						
04	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-				Y	NO RPT			11

PILONCILLO WELL #: A 13HX RRCID -> 270890 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8049 - 13299

11	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	40 1	1386 3	190 9	Y	173	172 0	1 8	10
						6 4	190 9						
12	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	41 1	1401 3	202 9	Y	184	183 0		11
						4 4	202 9						
01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	33 1	967 3	125 9	Y	114	115 0		10
						2 4	125 9						
02	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	49 1	1306 3	169 9	Y	154	154 0		10
						2 4	169 9						
*03	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	51 1	1374 3	182 9	Y	165	165 0		10
						2 4	182 9						
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			10

PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 270912 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

11	5340 X	4400	-0-	-940	-0-	121 1	4087 3	176 9	Y	160	161 0		6
						16 4	176 9						
12	5518 X	4268	-0-	-1250	-0-	113 1	3931 3	213 9	Y	194	193 0		7
						11 4	213 9						
01	5208 X	4476	-0-	-732	-0-	142 1	4149 3	169 9	Y	154	155 0		6
						16 4	169 9						
02	4144 X	4050	-0-	-94	-0-	139 1	3764 3	136 9	Y	124	124 0		6
						11 4	136 9						
*03	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	168 1	4516 3	167 9	Y	152	150 0		8
						15 4	167 9						
04	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-				Y	NO RPT			8

PILONCILLO WELL #: A 12HB RRCID -> 270913 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8497 - 14243

11	1260 N	1084	-0-	-176	-0-	29 1	954 3	99 9	Y	90	89 0	1 8	2
						2 4	99 9						
12	1550 N	556	-0-	-994	-0-	14 1	490 3	76 9	Y	47	46 0	1 8	2
						52 9							
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8 1	62 9	76 9	Y	56	55 0	1 8	2
						8 1	62 9						
02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	52 1	1118 3	99 9	Y	69	69 0		2
						1 4	76 9						
*03	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	74 1	1612 3	99 9	Y	90	89 0		3
						5 4	99 9						
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110														
PILONCILLO WELL #: D 18HD RRCID -> 270973 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 9097 - 14562														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	4080 X	4009	-0-	-71	-0-	108 1	3660 3	13 4	228 9	Y	207	207 0		1
12	4216 X	4025	-0-	-191	-0-	106 1	3676 3	11 4	232 9	Y	211	210 0		2
01	4216 X	3925	-0-	-291	-0-	121 1	3543 3	13 4	248 9	Y	225	225 0		2
02	3808 X	3417	-0-	-391	-0-	115 1	3099 3	9 4	194 9	Y	176	176 0		2
03	4216 X	3742	-0-	-474	-0-	126 1	3390 3	10 4	216 9	Y	196	196 0		2
04	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT			2
PILONCILLO WELL #: A 12HC RRCID -> 271034 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8819 - 15905														
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	7 1	237 3	39 9		Y	35	35 0		2
12	744 N	353	-0-	-391	-0-	10 1	312 3	31 9		Y	28	27 0	1 8	2
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	7 1	35 9	23 1	498 3	Y	32	31 0	1 8	2
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	23 1	498 3	25 9		Y	23	23 0		2
*03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	33 1	774 3	1 4	43 9	Y	39	38 0		3
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
PILONCILLO WELL #: D 23HC RRCID -> 271045 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9314 - 15311														
11	4710 X	4474	-0-	-236	-0-	122 1	4161 3	16 4	175 9	Y	159	159 0		9
12	4867 X	3684	-0-	-1183	-0-	100 1	3446 3	11 4	127 9	Y	115	115 0		9
01	4867 X	3550	-0-	-1317	-0-	113 1	3301 3	13 4	123 9	Y	112	112 0		9
02	4256 X	3204	-0-	-1052	-0-	111 1	2975 3	8 4	110 9	Y	100	100 0		9
03	4712 X	3914	-0-	-798	-0-	135 1	3632 3	11 4	136 9	Y	124	124 0		9
04	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT			9
PILONCILLO WELL #: A 11HA RRCID -> 271088 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8850 - 13460														
11	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	65 1	2220 3	7 4	186 9	Y	169	169 0	1 8	12
12	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	65 1	2248 3	5 4	204 9	Y	185	183 0	1 8	13
01	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	66 1	1913 3	5 4	207 9	Y	188	187 0	1 8	13
02	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	64 1	1736 3	5 4	185 9	Y	168	168 0		13
*03	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	69 1	1867 3	6 4	208 9	Y	189	189 0		13
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 23HB		RRCID -> 271104	COMPL. DATE 10/10/2014	TOTAL DEPTH 8969	PERF. 9365 - 14323				
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
11	1470 N	1402	-0-	-68	-0-	36 1 4 4	1264 3 98 9	Y	89	89 0	10
12	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	39 1 4 4	1333 3 73 9	Y	66	66 0	10
01	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	41 1 3 4	1180 3 73 9	Y	66	66 0	10
02	1316 N	1161	-0-	-155	-0-	38 1 2 4	1055 3 66 9	Y	60	61 0	9
*03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	40 1 2 4	1105 3 70 9	Y	64	63 0	10
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		10
PILONCILLO		WELL #: C 6HZ		RRCID -> 271151	COMPL. DATE 08/10/2014	TOTAL DEPTH 9230	PERF. 9586 - 15138				
11	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	107 1 13 4	3631 3 510 9	Y	464	464 0	9
12	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	106 1 11 4	3691 3 460 9	Y	418	418 0	9
01	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	119 1 13 4	3443 3 457 9	Y	415	417 0	7
02	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	107 1 8 4	2932 3 385 9	Y	350	351 0	6
*03	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	123 1 9 4	3301 3 438 9	Y	398	397 0	7
04	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-			Y	NO RPT		7
PILONCILLO		WELL #: A 12HY		RRCID -> 271163	COMPL. DATE 06/22/2013	TOTAL DEPTH 8346	PERF. 8491 - 13120				
11	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	82 1 11 4	2792 3 86 9	Y	78	78 0	10
12	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	77 1 8 4	2669 3 88 9	Y	80	79 0	1 8
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	15 1	74 9	Y	67	68 0	9
02	2548 N	1116	-0-	-1432	-0-	45 1 1 4	968 3 102 9	Y	93	93 0	9
*03	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	64 1 2 4	1382 3 155 9	Y	141	141 0	9
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		9
PILONCILLO		WELL #: A 11HF		RRCID -> 271187	COMPL. DATE 06/15/2013	TOTAL DEPTH 8247	PERF. 8580 - 12976				
11	270 N	23	-0-	-247	-0-	20 3	3 9	Y	3	4 0	-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: D 23HA		RRCID -> 271192	COMPL. DATE 10/08/2014	TOTAL DEPTH 8984	PERF. 9508 - 14339				
11	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: A 12HZ		RRCID -> 271193	COMPL. DATE 08/12/2015	TOTAL DEPTH 8330	PERF. 8572	- 12708			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	234 X	234	-0-	-0-	-0-	6 1	226 3	Y	2	2 0	-0-
12	490 X	490	-0-	-0-	-0-	2 9 12 1	474 3	Y	4	2 0	2 1 -0-
01	62 X	10	-0-	-52	-0-	4 9	4 9	Y	4	4 0	-0-
02	328 X	328	-0-	-0-	-0-	2 9 12 1	314 3	Y	2	2 0	-0-
03	248 X	126	-0-	-122	-0-	7 1	118 3	Y	1	1 0	-0-
04	240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-	1 9		Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: C 6HA		RRCID -> 271211	COMPL. DATE 08/07/2014	TOTAL DEPTH 8758	PERF. 9774	- 15206			
11	3330 X	2923	-0-	-407	-0-	73 1	2490 3	Y	320	320 0	12
12	3441 X	3048	-0-	-393	-0-	8 4 77 1	352 9 2630 3	Y	304	302 0	14
01	3441 X	3283	-0-	-158	-0-	7 4 99 1	334 9 2883 3	Y	263	263 0	14
02	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	12 4 106 1	289 9 2859 3	Y	257	258 0	13
*03	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	8 4 115 1	283 9 3108 3	Y	236	237 0	12
04	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-	9 4	260 9	Y	NO RPT		12
PILONCILLO		WELL #: D 18HE		RRCID -> 271221	COMPL. DATE 10/22/2014	TOTAL DEPTH 8318	PERF. 8798	- 14513			
11	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	115 1	3874 3	Y	274	276 0	6
12	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	14 4 116 1	301 9 4022 3	Y	274	274 0	6
01	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	11 4 133 1	301 9 3867 3	Y	242	243 0	5
02	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	15 4 125 1	266 9 3409 3	Y	220	221 0	4
*03	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	10 4 137 1	242 9 3702 3	Y	246	246 0	4
04	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-	11 4	271 9	Y	NO RPT		4
PILONCILLO		WELL #: D 18HF		RRCID -> 271307	COMPL. DATE 10/20/2014	TOTAL DEPTH 8295	PERF. 8985	- 14631			
11	5910 X	5334	-0-	-576	-0-	142 1	4846 3	Y	299	299 0	2
12	5921 X	5467	-0-	-454	-0-	17 4 143 1	329 9 4941 3	Y	335	333 0	4
01	5921 X	5475	-0-	-446	-0-	14 4 170 1	369 9 4952 3	Y	305	306 0	3
02	5152 X	5088	-0-	-64	-0-	17 4 169 1	336 9 4598 3	Y	281	281 0	3
03	5611 X	5341	-0-	-270	-0-	12 4 178 1	309 9 4819 3	Y	298	298 0	3
04	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-	16 4	328 9	Y	NO RPT		3
PILONCILLO		WELL #: A 11HE		RRCID -> 271337	COMPL. DATE 06/10/2013	TOTAL DEPTH 8238	PERF. 8473	- 12683			
11	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			Y	-0-	6 0	-0-
12	1116 N	-0-	-0-	-1116	-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	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 19HB RRCID -> 271358 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8766 - 14570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	146	1 4981	3 307	9	Y	279	280	0			1
12	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	145	1 5042	3 278	9	Y	253	252	0			2
01	5394 X	350	-0-	-5044	-0-	14	4 278	9								
02	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	52	1 298	3 4706	9	Y	271	272	0			1
						208	1 4706	3 261	9	Y	237	237	0			1
03	5394 X	5227	-0-	-167	-0-	13	4 261	9								
						215	1 4732	3 264	9	Y	240	241	0			-0-
04	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-	16	4 264	9								-0-

PILONCILLO WELL #: A 11HC RRCID -> 271363 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8529 - 13244

11	1770 N	287	-0-	-1483	-0-	7	1 254	3 9	9	Y	24	26	0			2
12	2108 N	1224	-0-	-884	-0-	26	9 31	1 1066	3 124	9	Y	113	111	0	1 8	3
01	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	3	4 47	1 1355	3 158	9	Y	144	143	0	1 8	3
02	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	5	4 42	1 1127	3 131	9	Y	119	120	0		2
*03	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	2	4 40	1 1060	3 135	9	Y	123	122	0		3
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	4 2	4 135	9	Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 15HY RRCID -> 271364 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9170 - 14565

11	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	57	1 1937	3 101	9	Y	92	92	0			7
12	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	7	4 58	1 2023	3 133	9	Y	121	119	0		9
01	2046 X	291	-0-	-1755	-0-	5	4 191	1 100	9 81	Y	91	92	0			8
02	2296 X	1527	-0-	-769	-0-	216	1 1220	3 89	9	Y	81	80	0			9
03	2542 X	1585	-0-	-957	-0-	2	4 257	1 1232	3 94	9	Y	85	84	0		10
04	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-	2	4 2	4 94	9	Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: A 12HX RRCID -> 271365 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8577 - 12826

11	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	62	1 2071	3 90	9	Y	82	83	0	1 8		8
12	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	7	4 62	1 2144	3 94	9	Y	85	84	0	1 8	8
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	4 19	1 85	9 72	Y	77	79	0			6
02	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	87	1 1863	3 79	9	Y	72	73	0			5
*03	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	7	4 94	1 2085	3 90	9	Y	82	82	0		5
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7	4 7	4 90	9	Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 11HD		RRCID -> 271366	COMPL. DATE 06/10/2013	TOTAL DEPTH 8224	PERF. 8493	- 12995			
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
11	1080 N	229	-0-	-851	-0-	6 1 24 9	199 3	Y	22	23 0	1
12	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	51 1 5 4	1745 3	Y	197	195 0	1 8
01	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	51 1 5 4	1491 3	Y	118	118 0	1 8
02	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	49 1 2 4	1340 3	Y	104	104 0	1
*03	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	58 1 5 4	1554 3	Y	121	120 0	2
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
PILONCILLO		WELL #: E 15HZ		RRCID -> 271382	COMPL. DATE 08/17/2014	TOTAL DEPTH 9222	PERF. 9156	- 15360			
11	120 X	76	-0-	-44	-0-	2 1	74 3	Y	-0-		-0-
12	124 X	77	-0-	-47	-0-	2 1	75 3	Y	-0-		-0-
01	93 X	8	-0-	-85	-0-	8 1		Y	-0-		-0-
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-		-0-
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
04	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: E 15HX		RRCID -> 271384	COMPL. DATE 08/21/2014	TOTAL DEPTH 9125	PERF. 9444	- 13845			
11	1560 X	1163	-0-	-397	-0-	30 1 2 4	1012 3	Y	108	109 0	-0-
12	1674 X	1255	-0-	-419	-0-	32 1 4 4	1098 3	Y	110	110 0	-0-
01	1674 X	215	-0-	-1459	-0-	115 1	100 9	Y	91	91 0	-0-
02	1512 X	1307	-0-	-205	-0-	178 1 1 4	1001 3	Y	115	115 0	-0-
03	1426 X	638	-0-	-788	-0-	98 1 76 9	464 3	Y	69	68 0	1
04	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-			Y	NO RPT		1
PILONCILLO		WELL #: D 19HA		RRCID -> 271391	COMPL. DATE 10/16/2014	TOTAL DEPTH 8329	PERF. 8791	- 14511			
11	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	127 1 17 4	4317 3	Y	324	325 0	6
12	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	129 1 14 4	4502 3	Y	363	362 0	7
01	4650 X	416	-0-	-4234	-0-	45 1	371 9	Y	337	339 0	5
02	4200 X	4103	-0-	-97	-0-	163 1 10 4	3667 3	Y	239	239 0	5
03	4650 X	3673	-0-	-977	-0-	150 1 9 4	3316 3	Y	180	180 0	5
04	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-			Y	NO RPT		5
PILONCILLO		WELL #: D 19HC		RRCID -> 271436	COMPL. DATE 10/09/2014	TOTAL DEPTH 8321	PERF. 8985	- 14536			
11	2580 X	1306	-0-	-1274	-0-	36 1 4 4	1213 3	Y	48	49 0	2
12	2666 X	805	-0-	-1861	-0-	21 1 69 9	715 3	Y	63	63 0	2
01	2666 X	74	-0-	-2592	-0-	9 1	65 9	Y	59	59 0	2
02	2324 X	62	-0-	-2262	-0-	2 1 4 9	56 3	Y	4	4 0	2
03	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-			Y	-0-	2 0	-0-
04	1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-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
11	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	53 1	1829 3	Y	165	167 0	3
12	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	6 4	182 9	Y	197	197 0	3
01	2356 X	414	-0-	-1942	-0-	5 4	1731 3	Y	189	189 0	3
02	2128 X	1815	-0-	-313	-0-	206 1	217 9	Y	187	188 0	2
03	2232 X	2142	-0-	-90	-0-	243 1	206 9	Y	256	256 0	2
04	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-	321 1	1534 3	Y	NO RPT		2
						5 4	282 9				
PILONCILLO		WELL #: E 15HW		RRCID -> 271557	COMPL. DATE 08/28/2014	TOTAL DEPTH 9108	PERF. 9577	- 14580			
11	5610 X	2745	-0-	-2865	-0-	75 1	2564 3	Y	88	88 0	-0-
12	5797 X	3932	-0-	-1865	-0-	9 4	97 9	Y	322	319 0	3
01	3720 X	873	-0-	-2847	-0-	100 1	3467 3	Y	361	361 0	3
02	3248 X	2340	-0-	-908	-0-	11 4	354 9	Y	166	168 0	1
*03	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	476 1	397 9	Y	329	329 0	1
04	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-	326 1	1825 3	Y	NO RPT		1
						6 4	183 9				
						470 1	2247 3	Y			
						7 4	362 9				
PILONCILLO		WELL #: D 26HT		RRCID -> 271559	COMPL. DATE 02/12/2015	TOTAL DEPTH 8387	PERF. 9000	- 13816			
11	13890 X	13014	-0-	-876	-0-	352 1	11974 3	Y	587	587 0	2
12	12462 X	12264	-0-	-198	-0-	42 4	646 9	Y	543	543 0	2
01	12152 X	11749	-0-	-403	-0-	326 1	11310 3	Y	599	599 0	2
02	12152 X	11505	-0-	-647	-0-	31 4	597 9	Y	606	605 0	3
03	13454 X	11169	-0-	-2285	-0-	368 1	10684 3	Y	785	785 0	3
04	13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-	38 4	659 9	Y	NO RPT		3
						28 4	667 9				
						368 1	9907 3	Y			
						30 4	864 9				
PILONCILLO		WELL #: D 19HD		RRCID -> 271567	COMPL. DATE 10/07/2014	TOTAL DEPTH 8327	PERF. 9060	- 14514			
11	3840 X	3073	-0-	-767	-0-	82 1	2794 3	Y	169	170 0	1
12	3968 X	3075	-0-	-893	-0-	11 4	186 9	Y	205	204 0	2
01	3813 X	234	-0-	-3579	-0-	80 1	2761 3	Y	185	186 0	1
02	3388 X	2761	-0-	-627	-0-	8 4	226 9	Y	168	168 0	1
*03	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	30 1	204 9	Y	208	208 0	1
04	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-	108 1	2462 3	Y	NO RPT		1
						6 4	185 9				
						140 1	3084 3	Y			
						8 4	229 9				

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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	12540 X	9005	-0-	-3535	-0-	244	1	8315	3	Y	379	379	0		-0-
						29	4	417	9						
12	11904 X	9285	-0-	-2619	-0-	247	1	8575	3	Y	399	397	0		2
						24	4	439	9						
01	11470 X	10209	-0-	-1261	-0-	321	1	9322	3	Y	484	485	0		1
						34	4	532	9						
02	10360 X	9676	-0-	-684	-0-	325	1	8824	3	Y	455	456	0		-0-
						26	4	501	9						
*03	10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	352	1	9444	3	Y	408	408	0		-0-
						27	4	449	9						
04	9000 X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO		WELL #: D 19HE		RRCID -> 271629		COMPL. DATE 10/02/2014		TOTAL DEPTH 8318		PERF. 9277 - 14981					
11	4410 X	3878	-0-	-532	-0-	103	1	3482	3	Y	255	255	0		3
						12	4	281	9						
12	4371 X	4155	-0-	-216	-0-	108	1	3748	3	Y	262	261	0		4
						11	4	288	9						
01	4371 X	211	-0-	-4160	-0-	35	1	176	9	Y	160	162	0		2
02	3892 X	3238	-0-	-654	-0-	127	1	2899	3	Y	186	187	0		1
						7	4	205	9						
03	4278 X	3648	-0-	-630	-0-	147	1	3228	3	Y	240	240	0		1
						9	4	264	9						
04	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT				1
PILONCILLO		WELL #: D 26HV		RRCID -> 271633		COMPL. DATE 02/12/2015		TOTAL DEPTH 8411		PERF. 8700 - 13938					
11	12900 X	11568	-0-	-1332	-0-	316	1	10721	3	Y	448	449	0		2
						38	4	493	9						
12	13330 X	11701	-0-	-1629	-0-	312	1	10791	3	Y	516	514	0		4
						30	4	568	9						
01	13330 X	9116	-0-	-4214	-0-	286	1	8337	3	Y	423	425	0		2
						28	4	465	9						
02	12040 X	8648	-0-	-3392	-0-	290	1	7840	3	Y	451	451	0		2
						22	4	496	9						
03	13330 X	7730	-0-	-5600	-0-	259	1	6948	3	Y	456	456	0		2
						21	4	502	9						
04	11580 X	NO RPT	-0-	-11580	-0-					Y	NO RPT				2
PILONCILLO		WELL #: A 23HY		RRCID -> 271634		COMPL. DATE 09/09/2014		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 8455 - 13831					
11	3000 N	3801	-0-	801	801	13	1	477	3	Y	3009	2983	0		31
						1	4	3310	9						
12	3100 N	4484	-0-	1384	2185	113	1	3943	3	Y	379	400	0		10
						11	4	417	9						
01	2909 N	724	-0-	-2185	-0-	512	1	212	9	Y	193	195	0		8
02	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	299	1	2337	3	Y	100	102	0		6
						6	4	110	9						
*03	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	543	1	4367	3	Y	190	189	0		7
						14	4	209	9						
04	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT				7

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
11	12960 X	9753	-0-	-3207	-0-	265	1	9015	3	Y	401	402	0			1
						32	4	441	9							
12	13392 X	9923	-0-	-3469	-0-	264	1	9155	3	Y	436	434	0			3
						24	4	480	9							
01	13392 X	10140	-0-	-3252	-0-	310	1	9050	3	Y	679	678	0			4
						33	4	747	9							
02	11704 X	9254	-0-	-2450	-0-	311	1	8438	3	Y	438	439	0			3
						23	4	482	9							
03	12090 X	9405	-0-	-2685	-0-	318	1	8552	3	Y	463	462	0			4
						26	4	509	9							
04	9750 X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 23HZ RRCID -> 271659 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8586 - 13752

11	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	47	1	1608	3	Y	340	340	0			3
						6	4	374	9							
12	1829 N	1638	-0-	-191	-0-	35	1	1193	3	Y	369	367	0			5
						4	4	406	9							
01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	118	1	580	9	Y	527	527	0			5
02	1652 N	1645	-0-	-7	-0-	124	1	973	3	Y	496	497	0			4
						2	4	546	9							
*03	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	140	1	1120	3	Y	391	392	0			3
						2	4	430	9							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 26HY RRCID -> 271731 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8899 - 13620

11	12995 X	12995	-0-	-0-	-0-	352	1	11966	3	Y	577	577	0			-0-
						42	4	635	9							
12	14704 X	14704	-0-	-0-	-0-	391	1	13544	3	Y	665	664	0	1	1	-0-
						37	4	732	9							
01	14289 X	14289	-0-	-0-	-0-	451	1	13135	3	Y	597	597	0			-0-
						46	4	657	9							
02	11900 X	11900	-0-	-0-	-0-	403	1	10898	3	Y	517	517	0			-0-
						30	4	569	9							
*03	12723 X	12723	-0-	-0-	-0-	432	1	11640	3	Y	559	558	0			1
						36	4	615	9							
04	10590 X	NO RPT	-0-	-10590	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 11HB RRCID -> 271786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8598 - 13638

11	3030 X	2806	-0-	-224	-0-	74	1	2513	3	Y	191	191	0	1	8	-0-
						9	4	210	9							
12	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	154	1	5272	3	Y	412	408	0	2	8	2
						14	4	453	9							
01	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	154	1	4500	3	Y	420	418	0	2	8	2
						14	4	462	9							
02	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	150	1	4078	3	Y	376	376	0			2
						10	4	414	9							
*03	2604 X	2515	-0-	-89	-0-	83	1	2220	3	Y	187	186	0	1	8	2
						6	4	206	9							
04	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					2

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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	15300 X	12654	-0-	-2646	-0-	335 1 39 4	11399 3 881 9	Y	801	802 0			4
12	15810 X	11753	-0-	-4057	-0-	303 1 30 4	10511 3 909 9	Y	826	825 0	1 1		4
01	15810 X	10894	-0-	-4916	-0-	333 1 35 4	9695 3 831 9	Y	755	756 0			3
02	11959 X	11959	-0-	-0-	-0-	393 1 28 4	10634 3 904 9	Y	822	822 0			3
*03	13178 X	13178	-0-	-0-	-0-	434 1 36 4	11693 3 1015 9	Y	923	923 0			3
04	12660 X	NO RPT	-0-	-12660	-0-			Y	NO RPT				3
PILONCILLO		WELL #: A 24HZ		RRCID -> 271840		COMPL. DATE 10/17/2014		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 8606 - 13687			
11	16050 X	14196	-0-	-1854	-0-	398 1 47 4	13511 3 240 9	Y	218	219 0			-0-
12	16182 X	14608	-0-	-1574	-0-	392 1 37 4	13598 3 581 9	Y	528	527 0			1
01	16182 X	14356	-0-	-1826	-0-	445 1 46 4	12971 3 894 9	Y	813	812 0			2
02	14168 X	13312	-0-	-856	-0-	452 1 33 4	12210 3 617 9	Y	561	562 0			1
03	15128 X	14169	-0-	-959	-0-	487 1 41 4	13111 3 530 9	Y	482	483 0			-0-
04	14190 X	NO RPT	-0-	-14190	-0-			Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO		WELL #: D 20HA		RRCID -> 271841		COMPL. DATE 09/21/2014		TOTAL DEPTH 8512		PERF. 9021 - 14749			
11	6030 X	5631	-0-	-399	-0-	151 1 18 4	5124 3 338 9	Y	307	308 0			10
12	6231 X	5765	-0-	-466	-0-	152 1 14 4	5268 3 331 9	Y	301	300 0			11
01	6107 X	5594	-0-	-513	-0-	175 1 17 4	5097 3 305 9	Y	277	279 0			9
02	5348 X	5005	-0-	-343	-0-	167 1 11 4	4539 3 288 9	Y	262	264 0			7
*03	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	204 1 17 4	5508 3 358 9	Y	325	326 0			6
04	5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-			Y	NO RPT				6
PILONCILLO		WELL #: D 20HB		RRCID -> 271842		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 8477		PERF. 8920 - 14880			
11	9870 X	9162	-0-	-708	-0-	249 1 30 4	8444 3 439 9	Y	399	400 0			1
12	9579 X	9427	-0-	-152	-0-	246 1 24 4	8528 3 629 9	Y	572	571 0	1 1		1
01	9455 X	9154	-0-	-301	-0-	287 1 28 4	8341 3 498 9	Y	453	454 0			-0-
02	8708 X	8311	-0-	-397	-0-	280 1 20 4	7573 3 438 9	Y	398	398 0			-0-
03	9641 X	9254	-0-	-387	-0-	312 1 25 4	8421 3 496 9	Y	451	450 0			1
04	9150 X	NO RPT	-0-	-9150	-0-			Y	NO RPT				1
PILONCILLO		WELL #: D 20HC		RRCID -> 271843		COMPL. DATE 10/12/2013		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		16980 X	16124	-0-	-856	-0-	433 1	14722 3	916 9	Y	833	834	0		3
							53 4	916 9							
12		17546 X	16143	-0-	-1403	-0-	426 1	14757 3	919 9	Y	835	833	0	1 1	4
							41 4	919 9							
01		15996 X	15662	-0-	-334	-0-	490 1	14257 3	865 9	Y	786	788	0		2
							50 4	865 9							
02		15484 X	14059	-0-	-1425	-0-	472 1	12785 3	766 9	Y	696	696	0		2
							36 4	766 9							
03		17143 X	15576	-0-	-1567	-0-	527 1	14205 3	800 9	Y	727	726	0		3
							44 4	800 9							
04		16110 X	NO RPT	-0-	-16110	-0-				Y	NO RPT				3

PILONCILLO WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709															

11		10020 X	9912	-0-	-108	-0-	266 1	9069 3	545 9	Y	495	495	0		2
							32 4	545 9							
12		10354 X	9992	-0-	-362	-0-	263 1	9115 3	590 9	Y	536	537	0		1
							24 4	590 9							
01		10354 X	9619	-0-	-735	-0-	300 1	8741 3	547 9	Y	497	498	0		-0-
							31 4	547 9							
02		9352 X	8663	-0-	-689	-0-	290 1	7859 3	492 9	Y	447	447	0		-0-
							22 4	492 9							
03		10354 X	9561	-0-	-793	-0-	324 1	8701 3	509 9	Y	463	462	0		1
							27 4	509 9							
04		9900 X	NO RPT	-0-	-9900	-0-				Y	NO RPT				1

PILONCILLO WELL #: D 20HV RRCID -> 271853 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8964 - 11921															

11		5910 X	5764	-0-	-146	-0-	155 1	5289 3	301 9	Y	274	274	0		2
							19 4	301 9							
12		6107 X	6092	-0-	-15	-0-	162 1	5617 3	297 9	Y	270	270	0		2
							16 4	297 9							
01		6045 X	5753	-0-	-292	-0-	182 1	5279 3	275 9	Y	250	250	0		2
							17 4	275 9							
02		5460 X	5098	-0-	-362	-0-	172 1	4673 3	241 9	Y	219	219	0		2
							12 4	241 9							
03		6045 X	5886	-0-	-159	-0-	201 1	5391 3	277 9	Y	252	252	0		2
							17 4	277 9							
04		5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-				Y	NO RPT				2

PILONCILLO WELL #: D 20HW RRCID -> 271855 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8890 - 14158															

11		12270 X	10916	-0-	-1354	-0-	299 1	10141 3	439 9	Y	399	400	0		2
							37 4	439 9							
12		12679 X	10651	-0-	-2028	-0-	290 1	10055 3	278 9	Y	253	254	0		1
							28 4	278 9							
01		12369 X	9975	-0-	-2394	-0-	321 1	9345 3	275 9	Y	250	250	0		1
							34 4	275 9							
02		10528 X	8911	-0-	-1617	-0-	301 1	8160 3	427 9	Y	388	388	0		1
							23 4	427 9							
03		11284 X	10083	-0-	-1201	-0-	343 1	9215 3	498 9	Y	453	453	0		1
							27 4	498 9							
04		10920 X	NO RPT	-0-	-10920	-0-				Y	NO RPT				1

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		
11	11344 X	11344	-0-	-0-	-0-	306 1 37 4	10408 3 593 9	Y	539	539 0	-0-		
12	11681 X	11681	-0-	-0-	-0-	309 1 30 4	10741 3 601 9	Y	546	545 0	1 1	-0-	
01	11625 X	10990	-0-	-635	-0-	346 1 36 4	10070 3 538 9	Y	489	489 0	-0-		
02	11059 X	11059	-0-	-0-	-0-	373 1 28 4	10087 3 571 9	Y	519	519 0	-0-		
03	11625 X	10952	-0-	-673	-0-	372 1 31 4	9995 3 554 9	Y	504	503 0	1		
04	11250 X	NO RPT	-0-	-11250	-0-			Y	NO RPT		1		
PILONCILLO		WELL #: D 20HZ		RRCID -> 271857		COMPL. DATE 09/04/2014		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 9177 - 14028			
11	8880 X	8017	-0-	-863	-0-	214 1 25 4	7316 3 462 9	Y	420	421 0	2		
12	9176 X	8147	-0-	-1029	-0-	215 1 19 4	7449 3 464 9	Y	422	420 0	4		
01	9176 X	7717	-0-	-1459	-0-	241 1 25 4	7019 3 432 9	Y	393	395 0	2		
02	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	256 1 18 4	6934 3 416 9	Y	378	378 0	2		
03	8277 X	7695	-0-	-582	-0-	261 1 21 4	7022 3 391 9	Y	355	356 0	1		
04	8010 X	NO RPT	-0-	-8010	-0-			Y	NO RPT		1		
PILONCILLO		WELL #: D 26HA		RRCID -> 271866		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 8388		PERF. 8711 - 14213			
11	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	59 1 7 4	1999 3 28 9	Y	25	26 0	2		
12	1922 X	1782	-0-	-140	-0-	49 1 5 4	1705 3 23 9	Y	21	21 0	2		
01	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	63 1 5 4	1813 3 53 9	Y	48	49 0	1		
02	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	64 1 5 4	1755 3 69 9	Y	63	64 0	-0-		
*03	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	68 1 6 4	1842 3 95 9	Y	86	86 0	-0-		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
PILONCILLO		WELL #: D 26HB		RRCID -> 271867		COMPL. DATE 11/09/2014		TOTAL DEPTH 8379		PERF. 8627 - 14377			
11	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	50 1 6 4	1701 3 111 9	Y	101	102 0	6		
12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	27 1 2 4	924 3 30 9	Y	27	27 0	6		
01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	42 1 4 4	1214 3 61 9	Y	55	55 0	6		
02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	37 1 1 4	994 3 53 9	Y	48	48 0	6		
*03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	34 1 2 4	888 3 47 9	Y	43	43 0	6		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6		
PILONCILLO		WELL #: D 26HC		RRCID -> 271868		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH 8311		PERF. 9128 - 14729			
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-		
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3		Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: D 26HD		RRCID -> 271871		COMPL. DATE 11/12/2014		TOTAL DEPTH 8268		PERF. 8878		- 14752		
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
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	14	-0-	14	14	13	3	1	9	Y	1	0		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: F 2HL		RRCID -> 271873		COMPL. DATE 01/13/2013		TOTAL DEPTH 9661		PERF. 9797		- 14032		
11	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	1484 X	-0-	-0-	-1484	-0-					Y	-0-			-0-
03	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	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		
11	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	32	1	1082	3	Y	121	121	0	3
						3	4	133	9					
12	1085 N	852	-0-	-233	-0-	22	1	733	3	Y	88	86	0	4
						97	9							
01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	26	1	761	3	Y	91	91	0	4
						1	4	100	9					
02	1176 N	909	-0-	-267	-0-	28	1	768	3	Y	102	102	0	4
						1	4	112	9					
*03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	34	1	900	3	Y	108	108	0	4
						2	4	119	9					
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

PILONCILLO		WELL #: A 24HY		RRCID -> 271976		COMPL. DATE 10/17/2014		TOTAL DEPTH 8361		PERF. 8586		- 13081		
11	8400 X	7799	-0-	-601	-0-	214	1	7281	3	Y	254	255	0	3
						25	4	279	9					
12	8246 X	7852	-0-	-394	-0-	212	1	7335	3	Y	261	260	0	4
						18	4	287	9					
01	8301 X	8301	-0-	-0-	-0-	260	1	7590	3	Y	385	384	0	5
						27	4	424	9					
02	7280 X	7276	-0-	-4	-0-	246	1	6695	3	Y	288	288	0	5
						18	4	317	9					
03	8060 X	7911	-0-	-149	-0-	269	1	7248	3	Y	337	337	0	5
						23	4	371	9					
04	7800 X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT			5

PILONCILLO		WELL #: D 20HY		RRCID -> 272010		COMPL. DATE 09/05/2014		TOTAL DEPTH 8490		PERF. 8905		- 14216		
11	9540 X	8963	-0-	-577	-0-	249	1	8478	3	Y	187	189	0	1
						30	4	206	9					
12	9858 X	8694	-0-	-1164	-0-	233	1	8069	3	Y	335	332	0	4
						23	4	369	9					
01	9424 X	8264	-0-	-1160	-0-	260	1	7590	3	Y	352	353	0	3
						27	4	387	9					
02	8512 X	7923	-0-	-589	-0-	267	1	7270	3	Y	333	333	0	3
						20	4	366	9					
03	9269 X	8780	-0-	-489	-0-	298	1	8038	3	Y	382	382	0	3
						24	4	420	9					
04	8970 X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 26HX		RRCID -> 272299		COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL DEPTH 8396		PERF. 8522 - 13967			
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
11		10890 X	9300	-0-	-1590	-0-	247	1 8417	3	Y	552	552 0	-0-
							29	4 607	9				
12		10230 X	9139	-0-	-1091	-0-	231	1 8020	3	Y	787	784 0	1 1 2
							22	4 866	9				
01		10230 X	8724	-0-	-1506	-0-	269	1 7832	3	Y	541	542 0	1
							28	4 595	9				
02		9240 X	9140	-0-	-100	-0-	305	1 8256	3	Y	505	506 0	-0-
							23	4 556	9				
03		9796 X	9643	-0-	-153	-0-	325	1 8727	3	Y	513	513 0	-0-
							27	4 564	9				
04		9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-				Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: D 25HE		RRCID -> 272786		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 8259		PERF. 8823 - 13107			
11		12540 X	10622	-0-	-1918	-0-	289	1 9799	3	Y	453	454 0	2
							36	4 498	9				
12		12617 X	10696	-0-	-1921	-0-	283	1 9800	3	Y	534	533 0	3
							26	4 587	9				
01		12617 X	10277	-0-	-2340	-0-	318	1 9287	3	Y	580	581 0	2
							34	4 638	9				
02		10192 X	9804	-0-	-388	-0-	327	1 8849	3	Y	547	547 0	2
							26	4 602	9				
03		11284 X	10870	-0-	-414	-0-	361	1 9725	3	Y	686	686 0	2
							29	4 755	9				
04		10620 X	NO RPT	-0-	-10620	-0-				Y	NO RPT		2
PILONCILLO		WELL #: D 25HF		RRCID -> 272788		COMPL. DATE 11/16/2014		TOTAL DEPTH 8258		PERF. 9308 - 13507			
11		11670 X	11394	-0-	-276	-0-	306	1 10428	3	Y	566	566 0	-0-
							37	4 623	9				
12		13733 X	11034	-0-	-2699	-0-	292	1 10121	3	Y	539	539 0	-0-
							28	4 593	9				
01		13733 X	11749	-0-	-1984	-0-	361	1 10540	3	Y	736	735 0	1
							38	4 810	9				
02		12404 X	11267	-0-	-1137	-0-	375	1 10137	3	Y	661	662 0	-0-
							28	4 727	9				
03		12710 X	11260	-0-	-1450	-0-	380	1 10229	3	Y	563	563 0	-0-
							32	4 619	9				
04		11400 X	NO RPT	-0-	-11400	-0-				Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: F 2V		RRCID -> 272797		COMPL. DATE 05/20/2012		TOTAL DEPTH 9974		PERF. N/A			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 17HW		RRCID -> 275110		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 9049		PERF. 8999 - 14609			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	14880 X	6933	-0-	-7947	-0-	185 1 21 4	6289 3 438 9	Y	398	399 0	-0-		
12	14880 X	10626	-0-	-4254	-0-	275 1 25 4	9545 3 781 9	Y	710	708 0	1 1	1	
01	12276 X	11283	-0-	-993	-0-	346 1 36 4	10042 3 859 9	Y	781	781 0		1	
02	10425 X	10425	-0-	-0-	-0-	342 1 27 4	9272 3 784 9	Y	713	714 0		-0-	
*03	11149 X	11149	-0-	-0-	-0-	368 1 30 4	9907 3 844 9	Y	767	766 0		1	
04	10290 X	NO RPT	-0-	-10290	-0-			Y	NO RPT			1	
PILONCILLO		WELL #: D 17HF		RRCID -> 275111		COMPL. DATE 08/21/2017		TOTAL DEPTH 8621		PERF. 9353 - 15529			
11	50400 X	27718	-0-	-22682	-0-	752 1 91 4	25604 3 1271 9	Y	1155	1156 0		4	
12	50995 X	28756	-0-	-22239	-0-	769 1 72 4	26622 3 1293 9	Y	1175	1171 0	1 1	6	
01	45105 X	28142	-0-	-16963	-0-	892 1 91 4	25940 3 1219 9	Y	1108	1110 0		4	
02	25872 X	24674	-0-	-1198	-0-	838 1 60 4	22686 3 1090 9	Y	991	991 0		4	
03	28644 X	25674	-0-	-2970	-0-	877 1 70 4	23594 3 1133 9	Y	1030	1030 0		4	
04	27840 X	NO RPT	-0-	-27840	-0-			Y	NO RPT			4	
PILONCILLO		WELL #: D 17HX		RRCID -> 275112		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 9133		PERF. 9214 - 14780			
11	6990 X	3544	-0-	-3446	-0-	99 1 12 4	3354 3 79 9	Y	72	73 0		3	
12	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	210 1 18 4	7266 3 171 9	Y	155	154 0		4	
01	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	218 1 22 4	6347 3 134 9	Y	122	122 0		4	
02	6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	236 1 17 4	6420 3 132 9	Y	120	120 0		4	
*03	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	269 1 23 4	7236 3 151 9	Y	137	138 0		3	
04	7410 X	NO RPT	-0-	-7410	-0-			Y	NO RPT			3	
PILONCILLO		WELL #: D 17HY		RRCID -> 275113		COMPL. DATE 10/11/2015		TOTAL DEPTH 9011		PERF. 9073 - 14550			
11	16350 X	12898	-0-	-3452	-0-	348 1 41 4	11871 3 638 9	Y	580	580 0		1	
12	16895 X	14702	-0-	-2193	-0-	395 1 37 4	13665 3 605 9	Y	550	549 0	1 1	1	
01	16647 X	12905	-0-	-3742	-0-	408 1 45 4	11901 3 551 9	Y	501	502 0		-0-	
02	13888 X	11584	-0-	-2304	-0-	394 1 28 4	10667 3 495 9	Y	450	450 0		-0-	
03	15190 X	12425	-0-	-2765	-0-	424 1 34 4	11429 3 538 9	Y	489	488 0		1	
04	14220 X	NO RPT	-0-	-14220	-0-			Y	NO RPT			1	

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	
11	35550 X	22893	-0-	-12657	-0-	630 1 76 4	21403 3 784 9	Y	713	713 0	2	
12	36735 X	21688	-0-	-15047	-0-	586 1 55 4	20289 3 758 9	Y	689	689 0	1 1	
01	34844 X	21805	-0-	-13039	-0-	700 1 71 4	20381 3 653 9	Y	594	595 0	-0-	
02	25788 X	18957	-0-	-6831	-0-	654 1 48 4	17724 3 531 9	Y	483	483 0	-0-	
03	25668 X	19903	-0-	-5765	-0-	691 1 57 4	18610 3 545 9	Y	495	494 0	1	
04	22890 X	NO RPT	-0-	-22890	-0-			Y	NO RPT		1	
PILONCILLO		WELL #: D 17HA		RRCID -> 275115	COMPL. DATE 08/21/2017	TOTAL DEPTH 8629	PERF. 8919	- 14899				
11	43980 X	28265	-0-	-15715	-0-	763 1 93 4	25945 3 1464 9	Y	1331	1337 0	10	
12	42098 X	27063	-0-	-15035	-0-	724 1 69 4	25069 3 1201 9	Y	1092	1091 0	1 1	
01	39680 X	26895	-0-	-12785	-0-	849 1 86 4	24697 3 1263 9	Y	1148	1150 0	7	
02	34132 X	25220	-0-	-8912	-0-	852 1 63 4	23114 3 1191 9	Y	1083	1084 0	6	
03	34317 X	24229	-0-	-10088	-0-	824 1 68 4	22169 3 1168 9	Y	1062	1062 0	6	
04	28260 X	NO RPT	-0-	-28260	-0-			Y	NO RPT		6	
PILONCILLO		WELL #: D 17HE		RRCID -> 275117	COMPL. DATE 08/20/2017	TOTAL DEPTH 8665	PERF. 9216	- 15460				
11	38340 X	24486	-0-	-13854	-0-	671 1 82 4	22819 3 914 9	Y	831	833 0	6	
12	38781 X	23863	-0-	-14918	-0-	643 1 60 4	22268 3 892 9	Y	811	811 0	1 1	
01	35836 X	24334	-0-	-11502	-0-	779 1 81 4	22695 3 779 9	Y	708	710 0	3	
02	31556 X	21220	-0-	-10336	-0-	730 1 55 4	19782 3 653 9	Y	594	595 0	2	
03	27435 X	22115	-0-	-5320	-0-	765 1 63 4	20613 3 674 9	Y	613	612 0	3	
04	24480 X	NO RPT	-0-	-24480	-0-			Y	NO RPT		3	
PILONCILLO		WELL #: D 17HC		RRCID -> 275123	COMPL. DATE 08/21/2017	TOTAL DEPTH 8628	PERF. 8923	- 15370				
11	30180 X	22681	-0-	-7499	-0-	614 1 75 4	20870 3 1122 9	Y	1020	1020 0	5	
12	31186 X	22690	-0-	-8496	-0-	603 1 57 4	20886 3 1144 9	Y	1040	1037 0	1 1	
01	30752 X	14489	-0-	-16263	-0-	454 1 46 4	13204 3 785 9	Y	714	717 0	3	
02	22988 X	15939	-0-	-7049	-0-	536 1 39 4	14513 3 851 9	Y	774	773 0	4	
03	23436 X	17897	-0-	-5539	-0-	610 1 50 4	16452 3 785 9	Y	714	715 0	3	
04	22680 X	NO RPT	-0-	-22680	-0-			Y	NO RPT		3	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 17HB		RRCID -> 275124	COMPL. DATE 08/21/2017	TOTAL DEPTH 8628	PERF. 8907	- 14986				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
11	33330 X	27319	-0-	-6011	-0-	740 1 89 4	25163 3 1327 9	Y	1206	1207 0		6
12	34441 X	25315	-0-	-9126	-0-	675 1 64 4	23343 3 1233 9	Y	1121	1119 0	1 1	6
01	32736 X	23277	-0-	-9459	-0-	733 1 76 4	21355 3 1113 9	Y	1012	1014 0		4
02	28336 X	19212	-0-	-9124	-0-	650 1 48 4	17606 3 908 9	Y	825	826 0		3
03	29667 X	18880	-0-	-10787	-0-	640 1 52 4	17201 3 987 9	Y	897	897 0		3
04	27330 X	NO RPT	-0-	-27330	-0-			Y	NO RPT			3
PILONCILLO		WELL #: D 22HX		RRCID -> 275164	COMPL. DATE 08/16/2015	TOTAL DEPTH 8563	PERF. 8939	- 15389				
11	13380 X	11324	-0-	-2056	-0-	308 1 38 4	10470 3 508 9	Y	462	462 0		1
12	11594 X	10143	-0-	-1451	-0-	271 1 24 4	9393 3 455 9	Y	414	414 0		1
01	11594 X	8670	-0-	-2924	-0-	274 1 28 4	7985 3 383 9	Y	348	349 0		-0-
02	10668 X	8835	-0-	-1833	-0-	300 1 23 4	8126 3 386 9	Y	351	350 0		1
03	11811 X	9452	-0-	-2359	-0-	324 1 27 4	8683 3 418 9	Y	380	379 0		2
04	11310 X	NO RPT	-0-	-11310	-0-			Y	NO RPT			2
PILONCILLO		WELL #: D 22HE		RRCID -> 275222	COMPL. DATE 08/30/2015	TOTAL DEPTH 8456	PERF. 8876	- 15076				
11	7740 X	6673	-0-	-1067	-0-	181 1 21 4	6190 3 281 9	Y	255	256 0		5
12	7998 X	6929	-0-	-1069	-0-	189 1 18 4	6524 3 198 9	Y	180	181 0		4
01	7998 X	5882	-0-	-2116	-0-	186 1 19 4	5433 3 244 9	Y	222	222 0		4
02	7224 X	7083	-0-	-141	-0-	241 1 17 4	6505 3 320 9	Y	291	291 0		4
03	7285 X	7250	-0-	-35	-0-	245 1 20 4	6605 3 380 9	Y	345	346 0		3
04	6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-			Y	NO RPT			3
PILONCILLO		WELL #: D 22HB		RRCID -> 275223	COMPL. DATE 08/28/2015	TOTAL DEPTH 8405	PERF. 8749	- 15073				
11	13809 X	13809	-0-	-0-	-0-	368 1 44 4	12515 3 882 9	Y	802	801 0		2
12	14106 X	14106	-0-	-0-	-0-	369 1 34 4	12799 3 904 9	Y	822	822 0	1 1	1
01	10509 X	5991	-0-	-4518	-0-	185 1 18 4	5410 3 378 9	Y	344	345 0		-0-
02	9492 X	1798	-0-	-7694	-0-	59 1 3 4	1624 3 112 9	Y	102	102 0		-0-
03	10509 X	5758	-0-	-4751	-0-	198 1 16 4	5327 3 217 9	Y	197	197 0		-0-
04	10170 X	NO RPT	-0-	-10170	-0-			Y	NO RPT			-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		13924 X	13924	-0-	-0-	-0-	350 1	11890 3	41 4	1643 9	Y	1494	1496 0			9
12		13516 X	13515	-0-	-1	-0-	334 1	11552 3	31 4	1598 9	Y	1453	1450 0	1 1		10
01		13423 X	13423	-0-	-0-	-0-	393 1	11427 3	40 4	1563 9	Y	1421	1423 0	1 8		7
02		12992 X	12830	-0-	-162	-0-	413 1	11168 3	30 4	1219 9	Y	1108	1112 0			3
03		14384 X	12895	-0-	-1489	-0-	429 1	11539 3	34 4	893 9	Y	812	814 0			1
04		13920 X	NO RPT	-0-	-13920	-0-					Y	NO RPT				1

PILONCILLO			WELL #: D 22HY		RRCID -> 275225		COMPL. DATE 08/16/2015		TOTAL DEPTH 8652		PERF. 9024 - 15375					
11		13080 X	11732	-0-	-1348	-0-	320 1	10895 3	38 4	479 9	Y	435	435 0			5
12		13516 X	12188	-0-	-1328	-0-	328 1	11331 3	31 4	498 9	Y	453	452 0			6
01		12741 X	12013	-0-	-728	-0-	381 1	11110 3	39 4	483 9	Y	439	439 0			6
02		11508 X	10731	-0-	-777	-0-	369 1	9990 3	28 4	344 9	Y	313	314 0			5
03		12369 X	11808	-0-	-561	-0-	407 1	10943 3	34 4	424 9	Y	385	384 0			6
04		11790 X	NO RPT	-0-	-11790	-0-					Y	NO RPT				6

PILONCILLO			WELL #: D 22HF		RRCID -> 275229		COMPL. DATE 08/30/2015		TOTAL DEPTH 8357		PERF. 8905 - 14742					
11		11490 X	4834	-0-	-6656	-0-	128 1	4362 3	17 4	327 9	Y	297	297 0			-0-
12		11873 X	8294	-0-	-3579	-0-	216 1	7497 3	19 4	562 9	Y	511	509 0			2
01		11656 X	8970	-0-	-2686	-0-	276 1	8068 3	28 4	598 9	Y	544	544 0			2
02		10528 X	8708	-0-	-1820	-0-	287 1	7792 3	22 4	607 9	Y	552	552 0			2
*03		9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	316 1	8480 3	26 4	670 9	Y	609	609 0			2
04		8040 X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					Y	NO RPT				2

PILONCILLO			WELL #: D 22HD		RRCID -> 275234		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 8393		PERF. 8817 - 15080					
11		10770 X	9345	-0-	-1425	-0-	249 1	8466 3	30 4	600 9	Y	545	546 0			7
12		9548 X	9280	-0-	-268	-0-	243 1	8418 3	24 4	595 9	Y	541	541 0			7
01		9983 X	9983	-0-	-0-	-0-	309 1	9011 3	33 4	630 9	Y	573	573 0			7
02		11207 X	11207	-0-	-0-	-0-	373 1	10107 3	28 4	699 9	Y	635	635 0			7
03		10788 X	10105	-0-	-683	-0-	338 1	9102 3	27 4	638 9	Y	580	581 0			6
04		9360 X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					Y	NO RPT				6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 22HC		RRCID -> 275235		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 8469		PERF. 8942 - 15142			
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		
11	2400 X	2287	-0-	-113	-0-	59 1 7 4	1999 3 222 9	Y	202	201 0	1		
12	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	86 1 8 4	3001 3 333 9	Y	303	300 0	4		
01	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	86 1 9 4	2533 3 277 9	Y	252	253 0	3		
02	2240 X	963	-0-	-1277	-0-	31 1 1 4	841 3 90 9	Y	82	85 0	-0-		
03	2356 X	1344	-0-	-1012	-0-	43 1 2 4	1170 3 129 9	Y	117	117 0	-0-		
04	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-			Y	NO RPT		-0-		
PILONCILLO		WELL #: D 22HA		RRCID -> 275236		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 8518		PERF. 8858 - 14932			
11	12240 X	4923	-0-	-7317	-0-	132 1 17 4	4502 3 272 9	Y	247	247 0	-0-		
12	11160 X	4511	-0-	-6649	-0-	119 1 11 4	4133 3 248 9	Y	225	224 0	1		
01	11129 X	9448	-0-	-1681	-0-	286 1 28 4	8334 3 800 9	Y	727	724 0	4		
02	12459 X	12459	-0-	-0-	-0-	391 1 28 4	10590 3 1450 9	Y	1318	1315 0	7		
*03	11179 X	11179	-0-	-0-	-0-	369 1 30 4	9935 3 845 9	Y	768	773 0	2		
04	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-			Y	NO RPT		2		
PILONCILLO		WELL #: D 17HZ		RRCID -> 275249		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 9164		PERF. 9169 - 14871			
11	9540 X	9049	-0-	-491	-0-	247 1 29 4	8411 3 362 9	Y	329	329 0	11		
12	9858 X	9851	-0-	-7	-0-	266 1 24 4	9201 3 360 9	Y	327	325 0	13		
01	9858 X	9271	-0-	-587	-0-	295 1 30 4	8587 3 359 9	Y	326	326 0	13		
02	8904 X	8336	-0-	-568	-0-	285 1 22 4	7703 3 326 9	Y	296	297 0	12		
03	9858 X	8948	-0-	-910	-0-	306 1 24 4	8264 3 354 9	Y	322	323 0	11		
04	9540 X	NO RPT	-0-	-9540	-0-			Y	NO RPT		11		
PILONCILLO		WELL #: D 25HA		RRCID -> 275348		COMPL. DATE 11/02/2014		TOTAL DEPTH 8398		PERF. 9098 - 13781			
11	14310 X	12775	-0-	-1535	-0-	347 1 41 4	11791 3 596 9	Y	542	543 0	-0-		
12	14787 X	12846	-0-	-1941	-0-	341 1 32 4	11798 3 675 9	Y	614	613 0	1 1	-0-	
01	14291 X	10050	-0-	-4241	-0-	316 1 34 4	9196 3 504 9	Y	458	458 0	-0-		
02	12768 X	10067	-0-	-2701	-0-	337 1 26 4	9099 3 605 9	Y	550	550 0	-0-		
03	13795 X	13378	-0-	-417	-0-	447 1 36 4	12048 3 847 9	Y	770	769 0	1		
04	12780 X	NO RPT	-0-	-12780	-0-			Y	NO RPT		1		

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 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
11	14520 X	13385	-0-	-1135	-0-	363 1	12337 3	Y	583	583 0		5
						44 4	641 9					
12	14725 X	13568	-0-	-1157	-0-	360 1	12477 3	Y	634	634 0	1 1	4
						34 4	697 9					
01	14725 X	12921	-0-	-1804	-0-	406 1	11828 3	Y	585	587 0		2
						43 4	644 9					
02	13300 X	12258	-0-	-1042	-0-	412 1	11153 3	Y	603	602 0		3
						30 4	663 9					
03	14353 X	13316	-0-	-1037	-0-	448 1	12084 3	Y	680	678 0		5
						36 4	748 9					
04	13380 X	NO RPT	-0-	-13380	-0-			Y	NO RPT			5

PILONCILLO		WELL #: D 25HC		RRCID -> 276370		COMPL. DATE 11/14/2014			TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8709 - 16697			
11	22560 X	19138	-0-	-3422	-0-	516 1	17548 3	Y	920	922 0		-0-
						62 4	1012 9					
12	22816 X	20105	-0-	-2711	-0-	531 1	18409 3	Y	1014	1010 0	1 1	2
						50 4	1115 9			1 8		
01	22568 X	19812	-0-	-2756	-0-	618 1	17981 3	Y	1045	1047 0		-0-
						63 4	1150 9					
02	20328 X	16925	-0-	-3403	-0-	566 1	15330 3	Y	899	899 0		-0-
						40 4	989 9					
03	21700 X	19278	-0-	-2422	-0-	647 1	17428 3	Y	1046	1045 0		1
						52 4	1151 9					
04	19470 X	NO RPT	-0-	-19470	-0-			Y	NO RPT			1

PILONCILLO		WELL #: D 26HP		RRCID -> 276792		COMPL. DATE 10/24/2014			TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8602 - 14552			
11	8510 X	8510	-0-	-0-	-0-	230 1	7838 3	Y	376	377 0		7
						28 4	414 9					
12	9024 X	9024	-0-	-0-	-0-	240 1	8297 3	Y	421	419 0		9
						24 4	463 9					
01	9029 X	9029	-0-	-0-	-0-	282 1	8222 3	Y	452	454 0		7
						28 4	497 9					
02	8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	269 1	7292 3	Y	409	410 0		6
						20 4	450 9					
*03	8929 X	8929	-0-	-0-	-0-	296 1	7952 3	Y	597	597 0		6
						24 4	657 9					
04	7170 X	NO RPT	-0-	-7170	-0-			Y	NO RPT			6

PILONCILLO		WELL #: D 25HD		RRCID -> 276824		COMPL. DATE 12/18/2014			TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8788 - 16698			
11	22170 X	20413	-0-	-1757	-0-	554 1	18847 3	Y	860	861 0		9
						66 4	946 9					
12	22847 X	20807	-0-	-2040	-0-	551 1	19078 3	Y	1024	1019 0	1 1	12
						52 4	1126 9			1 8		
01	22475 X	20162	-0-	-2313	-0-	632 1	18388 3	Y	979	982 0		9
						65 4	1077 9					
02	20216 X	18255	-0-	-1961	-0-	614 1	16628 3	Y	879	881 0		7
						46 4	967 9					
03	21793 X	19979	-0-	-1814	-0-	675 1	18155 3	Y	995	995 0		7
						54 4	1095 9					
04	20400 X	NO RPT	-0-	-20400	-0-			Y	NO RPT			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
		WELL #: D 26HN		RRCID -> 277280		COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL DEPTH 8513		PERF. 8876 - 14835						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		6630 X	6152	-0-	-478	-0-	166 1	5636 3	Y	300	299	0				9
							20 4	330 9								
12		6851 X	6633	-0-	-218	-0-	173 1	5959 3	Y	441	438	0				12
							16 4	485 9								
01		6851 X	6228	-0-	-623	-0-	196 1	5680 3	Y	302	304	0				10
							20 4	332 9								
02		5824 X	5616	-0-	-208	-0-	190 1	5116 3	Y	269	269	0				10
							14 4	296 9								
03		6448 X	6091	-0-	-357	-0-	205 1	5544 3	Y	295	295	0				10
							17 4	325 9								
04		6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-			Y	NO RPT						10

PILONCILLO		WELL #: C 4HY		RRCID -> 277988		COMPL. DATE 12/29/2014		TOTAL DEPTH 9463		PERF. 9354 - 17718						
11		8349 X	8349	-0-	-0-	-0-	230 1	7843 3	Y	225	226	0				2
							28 4	248 9								
12		8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	235 1	8122 3	Y	226	225	0				3
							23 4	249 9								
01		8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	268 1	7803 3	Y	215	216	0				2
							28 4	237 9								
02		7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	244 1	6609 3	Y	179	180	0				1
							18 4	197 9								
*03		7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	271 1	7273 3	Y	200	201	0				-0-
							23 4	220 9								
04		7410 X	NO RPT	-0-	-7410	-0-			Y	NO RPT						-0-

PILONCILLO		WELL #: C 4HZ		RRCID -> 277995		COMPL. DATE 12/29/2014		TOTAL DEPTH 9456		PERF. 9544 - 17015						
11		7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	218 1	7401 3	Y	133	134	0				5
							26 4	146 9								
12		8420 X	8420	-0-	-0-	-0-	229 1	7925 3	Y	222	220	0				7
							22 4	244 9								
01		8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	278 1	8093 3	Y	207	208	0				6
							28 4	228 9								
02		7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	269 1	7284 3	Y	184	185	0				5
							20 4	202 9								
*03		8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	295 1	7939 3	Y	204	205	0				4
							24 4	224 9								
04		7470 X	NO RPT	-0-	-7470	-0-			Y	NO RPT						4

PILONCILLO		WELL #: C 5HD		RRCID -> 278003		COMPL. DATE 03/01/2015		TOTAL DEPTH 9090		PERF. 9498 - 15831						
11		10050 X	8473	-0-	-1577	-0-	224 1	7626 3	Y	542	543	0				-0-
							27 4	596 9								
12		9920 X	8449	-0-	-1471	-0-	219 1	7615 3	Y	541	540	0	1	1		-0-
							20 4	595 9								
01		9765 X	9473	-0-	-292	-0-	291 1	8497 3	Y	596	596	0				-0-
							29 4	656 9								
02		8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	287 1	7767 3	Y	433	433	0				-0-
							22 4	476 9								
03		8742 X	8423	-0-	-319	-0-	284 1	7643 3	Y	429	429	0				-0-
							24 4	472 9								
04		8460 X	NO RPT	-0-	-8460	-0-			Y	NO RPT						-0-

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	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	10500 X	9889	-0-	-611	-0-	257 1 31 4	8741 3 860 9	Y	782	782 0	-0-		
12	10757 X	9833	-0-	-924	-0-	251 1 24 4	8708 3 850 9	Y	773	771 0	1 1	1	
01	10664 X	9691	-0-	-973	-0-	294 1 29 4	8548 3 820 9	Y	745	746 0	-0-		
02	9449 X	9449	-0-	-0-	-0-	307 1 23 4	8331 3 788 9	Y	716	716 0	-0-		
03	10230 X	9149	-0-	-1081	-0-	299 1 24 4	8053 3 773 9	Y	703	703 0	-0-		
04	9900 X	NO RPT	-0-	-9900	-0-			Y	NO RPT		-0-		
PILONCILLO		WELL #: D 18HG		RRCID -> 278162		COMPL. DATE 03/17/2015		TOTAL DEPTH 8456		PERF. 8769 - 14845			
11	22560 X	20793	-0-	-1767	-0-	569 1 68 4	19360 3 796 9	Y	724	724 0	1		
12	23281 X	20979	-0-	-2302	-0-	565 1 54 4	19567 3 793 9	Y	721	720 0	1 1	1	
01	22475 X	20144	-0-	-2331	-0-	642 1 66 4	18699 3 737 9	Y	670	671 0	-0-		
02	20132 X	18035	-0-	-2097	-0-	618 1 46 4	16731 3 640 9	Y	582	582 0	-0-		
03	22041 X	19843	-0-	-2198	-0-	682 1 55 4	18357 3 749 9	Y	681	680 0	1		
04	20790 X	NO RPT	-0-	-20790	-0-			Y	NO RPT		1		
PILONCILLO		WELL #: D 18HH		RRCID -> 278163		COMPL. DATE 03/17/2015		TOTAL DEPTH 8426		PERF. 8630 - 15974			
11	20370 X	18181	-0-	-2189	-0-	500 1 59 4	17010 3 612 9	Y	556	556 0	-0-		
12	21049 X	18413	-0-	-2636	-0-	498 1 47 4	17232 3 636 9	Y	578	577 0	1 1	-0-	
01	19623 X	17636	-0-	-1987	-0-	564 1 59 4	16423 3 590 9	Y	536	536 0	-0-		
02	17724 X	15727	-0-	-1997	-0-	539 1 39 4	14620 3 529 9	Y	481	481 0	-0-		
03	19220 X	17132	-0-	-2088	-0-	592 1 49 4	15924 3 567 9	Y	515	514 0	1		
04	18180 X	NO RPT	-0-	-18180	-0-			Y	NO RPT		1		
PILONCILLO		WELL #: D 18HI		RRCID -> 278164		COMPL. DATE 03/17/2015		TOTAL DEPTH 8428		PERF. 8733 - 16510			
11	16050 X	14160	-0-	-1890	-0-	391 1 47 4	13274 3 448 9	Y	407	407 0	4		
12	16585 X	14735	-0-	-1850	-0-	397 1 37 4	13758 3 543 9	Y	494	493 0	5		
01	16585 X	14097	-0-	-2488	-0-	450 1 46 4	13124 3 477 9	Y	434	435 0	4		
02	14168 X	12893	-0-	-1275	-0-	443 1 33 4	11991 3 426 9	Y	387	388 0	3		
03	15407 X	13811	-0-	-1596	-0-	475 1 39 4	12803 3 494 9	Y	449	449 0	3		
04	14250 X	NO RPT	-0-	-14250	-0-			Y	NO RPT		3		

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 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
11	27120 X	24938	-0-	-2182	-0-	683 1	23218 3	955 9	Y	868	869 0		4
12	27683 X	25040	-0-	-2643	-0-	82 4	955 9	671 1	Y	936	932 0	1 1	6
01	26939 X	24326	-0-	-2613	-0-	63 4	1030 9	773 1	Y	879	881 0		4
02	24332 X	21755	-0-	-2577	-0-	80 4	967 9	743 1	Y	767	767 0		4
03	26381 X	23605	-0-	-2776	-0-	56 4	844 9	811 1	Y	829	829 0		4
04	24930 X	NO RPT	-0-	-24930	-0-	68 4	912 9		Y	NO RPT			4

PILONCILLO			WELL #: D 18HJ		RRCID -> 278287		COMPL. DATE 03/17/2015			TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8863 - 17563			
11	21900 X	20172	-0-	-1728	-0-	554 1	18839 3	66 4	Y	648	648 0		-0-
12	22630 X	20187	-0-	-2443	-0-	543 1	18842 3	52 4	Y	682	681 0	1 1	-0-
01	21948 X	19817	-0-	-2131	-0-	633 1	18408 3	66 4	Y	645	645 0		-0-
02	19460 X	17527	-0-	-1933	-0-	602 1	16275 3	45 4	Y	550	550 0		-0-
03	21545 X	18918	-0-	-2627	-0-	651 1	17537 3	52 4	Y	616	615 0		1
04	20160 X	NO RPT	-0-	-20160	-0-		678 9		Y	NO RPT			1

PILONCILLO			WELL #: D 9HF		RRCID -> 278290		COMPL. DATE 05/10/2015			TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8985 - 16736			
11	18079 X	18079	-0-	-0-	-0-	502 1	17060 3	59 4	Y	416	418 0		4
12	18433 X	18433	-0-	-0-	-0-	504 1	17490 3	47 4	Y	356	356 0		4
01	113832 X	113832	-0-	-0-	-0-	3752 1	109233 3	386 4	Y	419	421 0		2
02	15737 X	15737	-0-	-0-	-0-	547 1	14795 3	41 4	Y	322	323 0		1
*03	17127 X	17127	-0-	-0-	-0-	597 1	16094 3	49 4	Y	352	352 0		1
04	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-		387 9		Y	NO RPT			1

PILONCILLO			WELL #: D 26HO		RRCID -> 278293		COMPL. DATE 02/10/2015			TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8660 - 14735			
11	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	69 1	2355 3	8 4	Y	126	126 0		-0-
12	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	77 1	2626 3	5 4	Y	179	177 0		2
01	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	64 1	1871 3	5 4	Y	345	345 0		2
02	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	75 1	2010 3	5 4	Y	330	330 0		2
03	2666 X	2630	-0-	-36	-0-	88 1	2385 3	7 4	Y	136	137 0		1
04	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-		150 9		Y	NO RPT			1

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		27090 X	25975	-0-	-1115	-0-	716 1	24368 3	Y	731	733 0	1
							87 4	804 9				
12		27900 X	26278	-0-	-1622	-0-	713 1	24692 3	Y	734	733 0	1 1
							66 4	807 9				
01		165029 X	165029	-0-	-0-	-0-	5436 1	158242 3	Y	722	722 0	1
							557 4	794 9				
02		24976 X	22821	-0-	-2155	-0-	785 1	21276 3	Y	638	639 0	-0-
							58 4	702 9				
03		27342 X	25180	-0-	-2162	-0-	872 1	23452 3	Y	713	712 0	1
							72 4	784 9				
04		25980 X	NO RPT	-0-	-25980	-0-			Y	NO RPT		1

PILONCILLO		WELL #: A		7HG	RRCID ->	278424	COMPL. DATE	04/03/2015	TOTAL DEPTH	8302	PERF.	8696 - 14707
11		12060 X	10778	-0-	-1282	-0-	293 1	9987 3	Y	419	419 0	2
							37 4	461 9				
12		11780 X	10576	-0-	-1204	-0-	283 1	9818 3	Y	407	406 0	3
							27 4	448 9				
01		11594 X	10495	-0-	-1099	-0-	334 1	9720 3	Y	369	370 0	2
							35 4	406 9				
02		10472 X	9586	-0-	-886	-0-	329 1	8881 3	Y	318	319 0	1
							26 4	350 9				
03		11222 X	10777	-0-	-445	-0-	371 1	9985 3	Y	355	356 0	-0-
							30 4	391 9				
04		10770 X	NO RPT	-0-	-10770	-0-			Y	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: A		7HH	RRCID ->	278425	COMPL. DATE	04/03/2015	TOTAL DEPTH	8329	PERF.	8548 - 14751
11		12900 X	11913	-0-	-987	-0-	325 1	11089 3	Y	419	420 0	-0-
							38 4	461 9				
12		13330 X	9901	-0-	-3429	-0-	266 1	9209 3	Y	365	364 0	1
							24 4	402 9				
01		13330 X	9977	-0-	-3353	-0-	318 1	9253 3	Y	338	339 0	-0-
							34 4	372 9				
02		11592 X	10443	-0-	-1149	-0-	357 1	9684 3	Y	340	339 0	1
							28 4	374 9				
03		12834 X	11503	-0-	-1331	-0-	396 1	10666 3	Y	371	371 0	1
							33 4	408 9				
04		11910 X	NO RPT	-0-	-11910	-0-			Y	NO RPT		1

PILONCILLO		WELL #: A		7HI	RRCID ->	278433	COMPL. DATE	04/03/2015	TOTAL DEPTH	8318	PERF.	8624 - 14634
11		9480 X	8307	-0-	-1173	-0-	226 1	7694 3	Y	327	327 0	4
							27 4	360 9				
12		9052 X	7750	-0-	-1302	-0-	206 1	7171 3	Y	323	323 0	4
							18 4	355 9				
01		9052 X	7171	-0-	-1881	-0-	227 1	6599 3	Y	294	295 0	3
							22 4	323 9				
02		7952 X	6640	-0-	-1312	-0-	226 1	6105 3	Y	265	266 0	2
							17 4	292 9				
03		8804 X	7321	-0-	-1483	-0-	251 1	6773 3	Y	252	253 0	1
							20 4	277 9				
04		8310 X	NO RPT	-0-	-8310	-0-			Y	NO RPT		1

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	14130 X	12979	-0-	-1151	-0-	351 1 42 4	11939 3 647 9	Y	588	590 0		-0-	
12	14570 X	13240	-0-	-1330	-0-	351 1 34 4	12136 3 719 9	Y	654	653 0	1 1	-0-	
01	14570 X	12940	-0-	-1630	-0-	407 1 44 4	11853 3 636 9	Y	578	578 0		-0-	
02	12992 X	11663	-0-	-1329	-0-	395 1 29 4	10709 3 530 9	Y	482	482 0		-0-	
03	13919 X	12722	-0-	-1197	-0-	433 1 36 4	11657 3 596 9	Y	542	542 0		-0-	
04	12990 X	NO RPT	-0-	-12990	-0-			Y	NO RPT			-0-	
PILONCILLO		WELL #: A 7HZ		RRCID -> 278492		COMPL. DATE 04/02/2015		TOTAL DEPTH 8442		PERF. 8726 - 15241			
11	10140 X	9852	-0-	-288	-0-	260 1 31 4	8869 3 692 9	Y	629	630 0		5	
12	10863 X	10863	-0-	-0-	-0-	284 1 27 4	9847 3 705 9	Y	641	641 0	1 1	4	
01	10478 X	10313	-0-	-165	-0-	319 1 34 4	9312 3 648 9	Y	589	591 0		2	
02	9744 X	9744	-0-	-0-	-0-	325 1 26 4	8837 3 556 9	Y	505	505 0		2	
*03	10907 X	10907	-0-	-0-	-0-	367 1 30 4	9891 3 619 9	Y	563	564 0		1	
04	10140 X	NO RPT	-0-	-10140	-0-			Y	NO RPT			1	
PILONCILLO		WELL #: A 14HA		RRCID -> 278877		COMPL. DATE 04/07/2015		TOTAL DEPTH 8055		PERF. 8445 - 14909			
11	7440 X	7102	-0-	-338	-0-	186 1 21 4	6322 3 573 9	Y	521	521 0		2	
12	7688 X	7155	-0-	-533	-0-	184 1 18 4	6374 3 579 9	Y	526	527 0		1	
01	7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	241 1 25 4	7023 3 629 9	Y	572	572 0		1	
02	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	233 1 17 4	6289 3 538 9	Y	489	490 0		-0-	
*03	7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	257 1 21 4	6914 3 616 9	Y	560	560 0		-0-	
04	7110 X	NO RPT	-0-	-7110	-0-			Y	NO RPT			-0-	
PILONCILLO		WELL #: A 14HB		RRCID -> 278896		COMPL. DATE 04/09/2015		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 8105 - 14601			
11	9450 X	7485	-0-	-1965	-0-	187 1 21 4	6353 3 924 9	Y	840	841 0		8	
12	9765 X	8274	-0-	-1491	-0-	206 1 18 4	7159 3 891 9	Y	810	808 0	1 1	9	
01	8990 X	8452	-0-	-538	-0-	250 1 26 4	7293 3 883 9	Y	803	804 0		8	
02	7896 X	7701	-0-	-195	-0-	244 1 18 4	6612 3 827 9	Y	752	753 0		7	
*03	8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	284 1 24 4	7636 3 943 9	Y	857	855 0		9	
04	8010 X	NO RPT	-0-	-8010	-0-			Y	NO RPT			9	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110									
PILONCILLO			WELL #: A 14HC		RRCID -> 278920	COMPL. DATE 04/07/2015	TOTAL DEPTH 8056	PERF. 8228	- 14872			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		3900 X	3377	-0-	-523	-0-	92 1	3113 3	Y	146	146 0	3
							11 4	161 9				
12		4030 X	3038	-0-	-992	-0-	80 1	2805 3	Y	132	132 0	3
							8 4	145 9				
01		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	126 1	3667 3	Y	267	267 0	3
							13 4	294 9				
02		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	107 1	2924 3	Y	295	295 0	3
							8 4	325 9				
03		3534 X	3425	-0-	-109	-0-	115 1	3130 3	Y	155	154 0	4
							9 4	171 9				
04		3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-			Y	NO RPT		4

PILONCILLO			WELL #: D 9HG		RRCID -> 278939	COMPL. DATE 05/09/2015	TOTAL DEPTH 8618	PERF. 9060	- 16139			
11		19020 X	18332	-0-	-688	-0-	507 1	17233 3	Y	484	484 0	3
							60 4	532 9				
12		19437 X	18368	-0-	-1069	-0-	498 1	17294 3	Y	481	480 0	4
							47 4	529 9				
01		117529 X	117529	-0-	-0-	-0-	3871 1	112724 3	Y	488	489 0	3
							397 4	537 9				
02		17136 X	15618	-0-	-1518	-0-	540 1	14637 3	Y	365	366 0	2
							39 4	402 9				
03		18972 X	17230	-0-	-1742	-0-	601 1	16190 3	Y	354	354 0	2
							50 4	389 9				
04		18330 X	NO RPT	-0-	-18330	-0-			Y	NO RPT		2

PILONCILLO			WELL #: A 14HD		RRCID -> 279129	COMPL. DATE 04/11/2015	TOTAL DEPTH 7907	PERF. 8126	- 14720			
11		6570 X	4871	-0-	-1699	-0-	117 1	3967 3	Y	701	700 0	8
							16 4	771 9				
12		5766 X	5449	-0-	-317	-0-	129 1	4481 3	Y	750	749 0	8
							14 4	825 9			1 1	
01		6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	191 1	5560 3	Y	492	494 0	6
							20 4	541 9				
02		5208 X	5096	-0-	-112	-0-	167 1	4502 3	Y	378	378 0	6
							11 4	416 9				
*03		5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	185 1	4993 3	Y	447	446 0	7
							16 4	492 9				
04		5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-			Y	NO RPT		7

PILONCILLO			WELL #: D 9HH		RRCID -> 279170	COMPL. DATE 05/08/2015	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 9165	- 13906			
11		13980 X	13397	-0-	-583	-0-	370 1	12598 3	Y	350	351 0	4
							44 4	385 9				
12		14446 X	13950	-0-	-496	-0-	379 1	13115 3	Y	383	381 0	6
							35 4	421 9				
01		90966 X	90966	-0-	-0-	-0-	2997 1	87264 3	Y	362	364 0	4
							307 4	398 9				
02		13048 X	12846	-0-	-202	-0-	444 1	12008 3	Y	327	327 0	4
							34 4	360 9				
03		14291 X	13971	-0-	-320	-0-	485 1	13051 3	Y	360	359 0	5
							39 4	396 9				
04		13500 X	NO RPT	-0-	-13500	-0-			Y	NO RPT		5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 19HZ		RRCID -> 279171	COMPL. DATE 06/01/2015	TOTAL DEPTH 8638	PERF. 8960	- 13613			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	16692 X	16692	-0-	-0-	-0-	453	1 15403	3 Y	710	709 0	5
12	16058 X	14486	-0-	-1572	-0-	55	4 781	9 Y	545	545 0	4
01	15345 X	603	-0-	-14742	-0-	389	1 13460	3 Y	427	428 0	3
02	15064 X	12503	-0-	-2561	-0-	37	4 600	9 Y	400	400 0	3
03	16678 X	13515	-0-	-3163	-0-	133	1 470	9 Y	439	440 0	2
04	16140 X	NO RPT	-0-	-16140	-0-	510	1 11522	3 Y	NO RPT		2
						31	4 440	9			
						564	1 12430	3 Y			
						38	4 483	9			

PILONCILLO		WELL #: D 19HI		RRCID -> 279172	COMPL. DATE 06/01/2015	TOTAL DEPTH 8473	PERF. 9175	- 14684			
11	16230 X	12499	-0-	-3731	-0-	341	1 11615	3 N	457	459 0	3
12	16771 X	12282	-0-	-4489	-0-	40	4 503	9 N	452	452 0	3
01	15593 X	601	-0-	-14992	-0-	330	1 11424	3 N	452	453 0	2
02	14084 X	10572	-0-	-3512	-0-	31	4 497	9 N	402	402 0	2
03	15221 X	13309	-0-	-1912	-0-	104	1 497	9 N	489	487 0	4
04	12510 X	NO RPT	-0-	-12510	-0-	428	1 9675	3 N	NO RPT		4
						27	4 442	9			
						552	1 12183	3 N			
						36	4 538	9			

PILONCILLO		WELL #: D 19HH		RRCID -> 279210	COMPL. DATE 06/03/2015	TOTAL DEPTH 8491	PERF. 8937	- 14236			
11	12360 X	9899	-0-	-2461	-0-	268	1 9106	3 Y	448	448 0	3
12	12214 X	10473	-0-	-1741	-0-	32	4 493	9 Y	431	429 0	5
01	9610 X	469	-0-	-9141	-0-	280	1 9693	3 Y	341	343 0	3
02	9821 X	9821	-0-	-0-	-0-	26	4 474	9 Y	343	344 0	2
*03	11131 X	11131	-0-	-0-	-0-	94	1 375	9 Y	374	374 0	2
04	10140 X	NO RPT	-0-	-10140	-0-	399	1 9020	3 Y	NO RPT		2
						25	4 377	9			
						464	1 10224	3 Y			
						32	4 411	9			

PILONCILLO		WELL #: D 19HG		RRCID -> 279211	COMPL. DATE 06/03/2015	TOTAL DEPTH 8472	PERF. 8922	- 14518			
11	15390 X	13958	-0-	-1432	-0-	377	1 12822	3 Y	649	649 0	4
12	15748 X	14597	-0-	-1151	-0-	45	4 714	9 Y	601	601 0	3
01	15004 X	649	-0-	-14355	-0-	390	1 13509	3 Y	469	471 0	1
02	13552 X	12964	-0-	-588	-0-	37	4 661	9 Y	447	447 0	1
03	14539 X	13989	-0-	-550	-0-	133	1 516	9 Y	503	502 0	2
04	14130 X	NO RPT	-0-	-14130	-0-	527	1 11913	3 Y	NO RPT		2
						32	4 492	9			
						583	1 12812	3 Y			
						41	4 553	9			

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
11	12420 X	10530	-0-	-1890	-0-	287 1	9776 3	Y	392	393 0		3	
12	12834 X	11586	-0-	-1248	-0-	36 4	431 9	Y	443	442 0		4	
01	12524 X	10865	-0-	-1659	-0-	311 1	10758 3	Y	474	476 0		2	
02	10668 X	10002	-0-	-666	-0-	30 4	487 9	Y	438	438 0		2	
03	11470 X	10827	-0-	-643	-0-	343 1	9965 3	Y	480	479 0		3	
04	11220 X	NO RPT	-0-	-11220	-0-	36 4	521 9	Y	NO RPT			3	
						339 1	9155 3	Y					
						26 4	482 9	Y					
						368 1	9902 3	Y					
						29 4	528 9	Y					
PILONCILLO		WELL #: E 6HF		RRCID -> 279222		COMPL. DATE 05/13/2015		TOTAL DEPTH 9484		PERF.10222 - 16059			
11	7821 X	7821	-0-	-0-	-0-	213 1	7211 3	Y	338	338 0		5	
12	9514 X	9514	-0-	-0-	-0-	25 4	372 9	Y	672	668 0	1 1	8	
01	9313 X	9313	-0-	-0-	-0-	245 1	8506 3	Y	601	602 0		7	
02	8400 X	7904	-0-	-496	-0-	24 4	739 9	Y	702	700 0		9	
03	9300 X	8508	-0-	-792	-0-	287 1	8337 3	Y	609	609 0		9	
04	9210 X	NO RPT	-0-	-9210	-0-	28 4	661 9	Y	NO RPT			9	
						254 1	6860 3	Y					
						18 4	772 9	Y					
						280 1	7535 3	Y					
						23 4	670 9	Y					
PILONCILLO		WELL #: E 7HB		RRCID -> 279331		COMPL. DATE 07/03/2015		TOTAL DEPTH 9344		PERF. 9713 - 16067			
11	13410 X	5337	-0-	-8073	-0-	144 1	4916 3	Y	236	239 0		1	
12	13857 X	-0-	-0-	-13857	-0-	17 4	260 9	Y	-0-	1 1		-0-	
01	13702 X	179	-0-	-13523	-0-	82 1	97 9	Y	88	86 0	1 8	1	
02	11928 X	5760	-0-	-6168	-0-	462 1	4893 3	Y	357	354 0		4	
03	12896 X	6148	-0-	-6748	-0-	12 4	393 9	Y	346	346 0		4	
04	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-	400 1	5351 3	Y	NO RPT			4	
						16 4	381 9	Y					
PILONCILLO		WELL #: E 7HA		RRCID -> 279403		COMPL. DATE 07/02/2015		TOTAL DEPTH 9203		PERF. 9642 - 15580			
11	8190 X	3818	-0-	-4372	-0-	105 1	3550 3	Y	136	137 0		1	
12	8246 X	7293	-0-	-953	-0-	13 4	150 9	Y	421	418 0		4	
01	8246 X	1183	-0-	-7063	-0-	190 1	6622 3	Y	580	580 0		4	
02	8446 X	8446	-0-	-0-	-0-	18 4	463 9	Y	529	530 0		3	
*03	8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	545 1	638 9	Y	543	543 0		3	
04	7050 X	NO RPT	-0-	-7050	-0-	677 1	7167 3	Y	NO RPT			3	
						20 4	582 9	Y					
						555 1	7408 3	Y					
						24 4	597 9	Y					

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	5310 X	4634	-0-	-676	-0-	121 1 16 4	4123 3 374 9	Y	340	340 0	5
12	5487 X	4216	-0-	-1271	-0-	108 1 11 4	3758 3 339 9	Y	308	307 0	6
01	5177 X	4202	-0-	-975	-0-	132 1 15 4	3820 3 235 9	Y	214	216 0	4
02	4676 X	4325	-0-	-351	-0-	146 1 11 4	3938 3 230 9	Y	209	210 0	3
*03	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	165 1 15 4	4429 3 451 9	Y	410	409 0	4
04	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-			Y	NO RPT		4
PILONCILLO		WELL #: D 1D		RRCID -> 279838	COMPL. DATE 06/21/2018	TOTAL DEPTH 11425	PERF.10085 - 10560				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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				
11	7890 X	5095	-0-	-2795	-0-	127 1 17 4	4315 3 636 9	Y	578	580 0	7
12	8153 X	5336	-0-	-2817	-0-	132 1 14 4	4555 3 635 9	Y	577	576 0 1 1	7
01	8153 X	705	-0-	-7448	-0-	186 1	519 9	Y	472	475 0	4
02	5936 X	5498	-0-	-438	-0-	337 1 11 4	4622 3 528 9	Y	480	479 0	5
03	6572 X	6145	-0-	-427	-0-	387 1 16 4	5232 3 510 9	Y	464	463 0	6
04	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-			Y	NO RPT		6
PILONCILLO		WELL #: F 1HZ		RRCID -> 280157	COMPL. DATE 04/10/2015	TOTAL DEPTH 9745	PERF. 9903 - 16253				
11	14250 X	12716	-0-	-1534	-0-	350 1 41 4	11886 3 439 9	Y	399	400 0	5
12	14291 X	12245	-0-	-2046	-0-	331 1 31 4	11459 3 424 9	Y	385	383 0	7
01	13919 X	11512	-0-	-2407	-0-	368 1 38 4	10714 3 392 9	Y	356	356 0	7
02	12432 X	10546	-0-	-1886	-0-	362 1 28 4	9802 3 354 9	Y	322	323 0	6
03	13144 X	11591	-0-	-1553	-0-	400 1 33 4	10764 3 394 9	Y	358	358 0	6
04	12720 X	NO RPT	-0-	-12720	-0-			Y	NO RPT		6
PILONCILLO		WELL #: F 1HD		RRCID -> 280159	COMPL. DATE 04/14/2015	TOTAL DEPTH 9423	PERF. 9752 - 16152				
11	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	158 1 20 4	5374 3 127 9	Y	115	116 0	5
12	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	143 1 14 4	4950 3 117 9	Y	106	106 0	5
01	5022 X	4954	-0-	-68	-0-	161 1 17 4	4667 3 109 9	Y	99	100 0	4
02	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	169 1 12 4	4582 3 106 9	Y	96	96 0	4
03	5022 X	4426	-0-	-596	-0-	155 1 13 4	4161 3 97 9	Y	88	88 0	4
04	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-			Y	NO RPT		4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
		WELL #: A 23HX		RRCID -> 280161	COMPL. DATE 06/22/2015	TOTAL DEPTH 8383	PERF. 8609	- 14627				
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
11	10200 X	6569	-0-	-3631	-0-	161	1 5455 3	Y	848	849	0	5
12	10633 X	3358	-0-	-7275	-0-	20	4 933 9	Y	1000	996	0	7
01	10633 X	1687	-0-	-8946	-0-	63	1 2190 3	Y	1005	1006	0	6
02	9604 X	8536	-0-	-1068	-0-	5	4 1100 9	Y	1004	1004	0	6
*03	8947 X	8947	-0-	-0-	-0-	581	1 1106 9	Y	947	948	0	5
04	6570 X	NO RPT	-0-	-6570	-0-	839	1 6574 3	Y	NO RPT			5
						19	4 1104 9					
						873	1 7011 3	Y				
						21	4 1042 9	Y				
PILONCILLO		WELL #: A 23HA		RRCID -> 280195	COMPL. DATE 06/24/2015	TOTAL DEPTH 8028	PERF. 8570	- 14529				
11	7530 X	4801	-0-	-2729	-0-	128	1 4392 3	Y	240	241	0	1
12	7781 X	4289	-0-	-3492	-0-	17	4 264 9	Y	233	232	0	2
01	7781 X	642	-0-	-7139	-0-	113	1 3909 3	Y	351	349	0	3
02	7028 X	3486	-0-	-3542	-0-	11	4 256 9	Y	336	336	0	3
03	4960 X	4715	-0-	-245	-0-	256	1 386 9	Y	182	183	0	2
04	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-	353	1 2755 3	Y	NO RPT			2
						8	4 370 9					
						498	1 4006 3	Y				
						11	4 200 9	Y				
PILONCILLO		WELL #: A 8HF		RRCID -> 280238	COMPL. DATE 09/24/2015	TOTAL DEPTH 7998	PERF. 8314	- 14470				
11	11940 X	309	-0-	-11631	-0-	7	1 280 3	Y	20	18	0	-0-
12	12338 X	4651	-0-	-7687	-0-	22	9 4213 3	Y	277	274	0	3
01	12338 X	1024	-0-	-11314	-0-	11	4 305 9	Y	382	382	0	3
02	11144 X	5377	-0-	-5767	-0-	604	1 420 9	Y	357	359	0	1
03	11532 X	5798	-0-	-5734	-0-	609	1 4363 3	Y	423	422	0	2
04	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-	12	4 393 9	Y	NO RPT			2
						417	1 4900 3	Y				
						16	4 465 9	Y				
PILONCILLO		WELL #: A 1HZ		RRCID -> 280256	COMPL. DATE 10/30/2015	TOTAL DEPTH 8558	PERF. 8726	- 14510				
11	12000 X	11501	-0-	-499	-0-	293	1 9963 3	Y	1098	1098	0	1
12	11842 X	7646	-0-	-4196	-0-	37	4 1208 9	Y	775	775	0	-0-
01	11842 X	11648	-0-	-194	-0-	190	1 6585 3	Y	1104	1104	0	-0-
02	10724 X	9863	-0-	-861	-0-	18	4 853 9	Y	984	984	0	-0-
03	11873 X	11339	-0-	-534	-0-	346	1 10052 3	Y	1181	1179	0	2
04	11490 X	NO RPT	-0-	-11490	-0-	36	4 1214 9	Y	NO RPT			2
						311	1 8447 3	Y				
						23	4 1082 9	Y				
						359	1 9652 3	Y				
						29	4 1299 9	Y				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110																
PILONCILLO WELL #: A 8HE RRCID -> 280257 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8300 - 14378																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	19304 X	19304	-0-	-0-	-0-	507 1	17224 3	60 4	1513 9	Y	1375	1377 0				6
12	19809 X	18839	-0-	-970	-0-	485 1	16813 3	46 4	1495 9	Y	1359	1356 0	1 1			7
01	19809 X	3231	-0-	-16578	-0-	1754 1	1477 9			Y	1343	1346 0				4
02	18004 X	15646	-0-	-2358	-0-	1752 1	12531 3			Y	1207	1209 0				2
03	19933 X	17278	-0-	-2655	-0-	1236 1	14532 3	35 4	1328 9	Y	1331	1330 0				3
04	19290 X	NO RPT	-0-	-19290	-0-	46 4	1464 9			Y	NO RPT					3
PILONCILLO WELL #: A 23HB RRCID -> 280267 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8577 - 14541																
11	5880 X	4648	-0-	-1232	-0-	122 1	4158 3	16 4	352 9	Y	320	324 0				2
12	4712 X	4630	-0-	-82	-0-	119 1	4162 3	11 4	338 9	Y	307	307 0				2
01	4712 X	950	-0-	-3762	-0-	482 1	468 9			Y	425	425 0				2
02	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	560 1	4393 3	10 4	487 9	Y	443	443 0				2
*03	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	551 1	4419 3	15 4	363 9	Y	330	331 0				1
04	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					1
PILONCILLO WELL #: A 16HU RRCID -> 280284 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8258 - 15320																
11	6540 X	3111	-0-	-3429	-0-	72 1	2459 3	8 4	572 9	Y	520	517 0				3
12	6758 X	4175	-0-	-2583	-0-	96 1	3323 3	11 4	745 9	Y	677	676 0	1 1			3
01	6324 X	624	-0-	-5700	-0-	112 1	512 9			Y	465	467 0				1
02	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	220 1	3018 3	9 4	341 9	Y	310	310 0				1
*03	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	230 1	3110 3	8 4	349 9	Y	317	317 0				1
04	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					1
PILONCILLO WELL #: D 16HZ RRCID -> 280287 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9382 - 14511																
11	20310 X	18520	-0-	-1790	-0-	519 1	17637 3	63 4	301 9	Y	274	276 0				4
12	20677 X	18694	-0-	-1983	-0-	514 1	17827 3	48 4	305 9	Y	277	276 0				5
01	20305 X	18240	-0-	-2065	-0-	593 1	17292 3	62 4	293 9	Y	266	267 0				4
02	18060 X	16298	-0-	-1762	-0-	569 1	15428 3	42 4	259 9	Y	235	235 0				4
03	19685 X	17781	-0-	-1904	-0-	624 1	16819 3	51 4	287 9	Y	261	262 0				3
04	18510 X	NO RPT	-0-	-18510	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: D 16HE		RRCID -> 280288	COMPL. DATE 09/19/2015	TOTAL DEPTH 8944	PERF. 9439	- 14405			
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
11	13170 X	9950	-0-	-3220	-0-	276 1 34 4	9406 3 234 9	Y	213	214 0	2
12	12896 X	10359	-0-	-2537	-0-	283 1 26 4	9805 3 245 9	Y	223	223 0	2
01	12896 X	10963	-0-	-1933	-0-	353 1 38 4	10318 3 254 9	Y	231	232 0	1
02	10780 X	9869	-0-	-911	-0-	340 1 27 4	9207 3 295 9	Y	268	268 0	1
03	11098 X	10523	-0-	-575	-0-	364 1 29 4	9812 3 318 9	Y	289	290 0	-0-
04	10020 X	NO RPT	-0-	-10020	-0-			Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: D 13HD		RRCID -> 280289	COMPL. DATE 09/08/2015	TOTAL DEPTH 8842	PERF. 9289	- 15806			
11	25650 X	23823	-0-	-1827	-0-	668 1 80 4	22715 3 360 9	Y	327	327 0	1
12	26505 X	24636	-0-	-1869	-0-	682 1 64 4	23616 3 274 9	Y	249	249 0	1
01	163568 X	163568	-0-	-0-	-0-	5403 1 555 4	157312 3 298 9	Y	271	272 0	-0-
02	23408 X	20805	-0-	-2603	-0-	730 1 55 4	19755 3 265 9	Y	241	241 0	-0-
03	24614 X	23024	-0-	-1590	-0-	812 1 67 4	21848 3 297 9	Y	270	270 0	-0-
04	23850 X	NO RPT	-0-	-23850	-0-			Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: D 13HE		RRCID -> 280291	COMPL. DATE 09/08/2015	TOTAL DEPTH 8840	PERF. 9165	- 15258			
11	24840 X	22862	-0-	-1978	-0-	639 1 76 4	21718 3 429 9	Y	390	390 0	5
12	25389 X	23204	-0-	-2185	-0-	637 1 59 4	22071 3 437 9	Y	397	395 0	7
01	155849 X	155849	-0-	-0-	-0-	5146 1 529 4	149758 3 416 9	Y	378	379 0	6
02	22232 X	21930	-0-	-302	-0-	766 1 57 4	20722 3 385 9	Y	350	351 0	5
*03	23788 X	23788	-0-	-0-	-0-	835 1 69 4	22462 3 422 9	Y	384	384 0	5
04	22860 X	NO RPT	-0-	-22860	-0-			Y	NO RPT		5
PILONCILLO		WELL #: D 16HC		RRCID -> 280311	COMPL. DATE 09/16/2015	TOTAL DEPTH 8934	PERF. 9290	- 16475			
11	27600 X	22497	-0-	-5103	-0-	634 1 76 4	21579 3 208 9	Y	189	191 0	4
12	28520 X	22005	-0-	-6515	-0-	610 1 58 4	21161 3 176 9	Y	160	158 0	6
01	26319 X	21671	-0-	-4648	-0-	709 1 72 4	20629 3 261 9	Y	237	237 0	6
02	22988 X	19621	-0-	-3367	-0-	683 1 50 4	18507 3 381 9	Y	346	345 0	7
03	24831 X	21311	-0-	-3520	-0-	747 1 61 4	20104 3 399 9	Y	363	363 0	7
04	22500 X	NO RPT	-0-	-22500	-0-			Y	NO RPT		7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: D 16HY		RRCID -> 280314		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 9037		PERF. 9206 - 14276						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	24780 X	22676	-0-	-2104	-0-	637 1	21686 3	76 4	277 9	Y	252	253 0				2
12	25606 X	22951	-0-	-2655	-0-	634 1	21977 3	59 4	281 9	Y	255	255 0				2
01	25606 X	21814	-0-	-3792	-0-	712 1	20723 3	72 4	307 9	Y	279	279 0				2
02	22568 X	19340	-0-	-3228	-0-	676 1	18312 3	49 4	303 9	Y	275	275 0				2
03	24056 X	20087	-0-	-3969	-0-	708 1	19040 3	58 4	281 9	Y	255	255 0				2
04	22680 X	NO RPT	-0-	-22680	-0-					Y	NO RPT					2
PILONCILLO		WELL #: A 16HW		RRCID -> 280369		COMPL. DATE 08/16/2015		TOTAL DEPTH 7899		PERF. 8065 - 15191						
11	2220 X	348	-0-	-1872	-0-	6 1	193 3	149 9		Y	135	138 0				1
12	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	43 1	1463 3	4 4	626 9	Y	569	566 0	1 1			3
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	46 1	252 9			Y	229	232 0				-0-
02	981 N	981	-0-	-0-	-0-	56 1	778 3	1 4	146 9	Y	133	133 0				-0-
*03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	85 1	1137 3	4 4	243 9	Y	221	221 0				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: A 16HW		RRCID -> 280370		COMPL. DATE 08/22/2015		TOTAL DEPTH 7786		PERF. 8073 - 15070						
11	11610 X	6427	-0-	-5183	-0-	148 1	5024 3	17 4	1238 9	Y	1125	1124 0				2
12	11997 X	6419	-0-	-5578	-0-	145 1	5026 3	14 4	1234 9	Y	1122	1119 0	1 1			3
01	9889 X	1276	-0-	-8613	-0-	188 1	1088 9			Y	989	991 0				1
02	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	434 1	5988 3	18 4	1134 9	Y	1031	1031 0				1
03	7936 X	6912	-0-	-1024	-0-	409 1	5520 3	18 4	965 9	Y	877	878 0				-0-
04	6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: A 1HX		RRCID -> 280389		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 8548		PERF. 8785 - 14372						
11	12630 X	11591	-0-	-1039	-0-	301 1	10223 3	37 4	1030 9	Y	936	937 0				-0-
12	12927 X	11329	-0-	-1598	-0-	286 1	9902 3	28 4	1113 9	Y	1012	1009 0	1 1			1
01	12431 X	10178	-0-	-2253	-0-	304 1	8825 3	31 4	1018 9	Y	925	926 0				-0-
02	11228 X	8243	-0-	-2985	-0-	259 1	7017 3	19 4	948 9	Y	862	862 0				-0-
03	12431 X	10869	-0-	-1562	-0-	352 1	9434 3	27 4	1056 9	Y	960	959 0				1
04	11580 X	NO RPT	-0-	-11580	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 1HY		RRCID -> 280390		COMPL. DATE 10/30/2015		TOTAL DEPTH 8415		PERF. 8542 - 14313	
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
11	7110 X	6674	-0-	-436	-0-	172 1 21 4	5847 3 634 9	Y	576	575 0	4
12	7347 X	7326	-0-	-21	-0-	186 1 18 4	6467 3 655 9	Y	595	595 0	1 1 3
01	7039 X	7039	-0-	-0-	-0-	214 1 21 4	6218 3 586 9	Y	533	534 0	2
02	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	203 1 16 4	5524 3 498 9	Y	453	454 0	1
03	6882 X	6547	-0-	-335	-0-	213 1 19 4	5728 3 587 9	Y	534	534 0	1
04	7080 X	NO RPT	-0-	-7080	-0-			Y	NO RPT		1
PILONCILLO		WELL #: A 2HZ		RRCID -> 280425		COMPL. DATE 11/04/2015		TOTAL DEPTH 8036		PERF. 8222 - 14173	
11	13500 X	7979	-0-	-5521	-0-	197 1 24 4	6731 3 1027 9	Y	934	932 0	3
12	6572 X	4254	-0-	-2318	-0-	104 1 11 4	3607 3 532 9	Y	484	485 0	2
01	4588 X	2568	-0-	-2020	-0-	75 1 6 4	2178 3 309 9	Y	281	283 0	-0-
02	7448 X	2900	-0-	-4548	-0-	87 1 6 4	2383 3 424 9	Y	385	385 0	-0-
03	8246 X	1394	-0-	-6852	-0-	43 1 2 4	1143 3 206 9	Y	187	187 0	-0-
04	7980 X	NO RPT	-0-	-7980	-0-			Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: A 16HY		RRCID -> 280485		COMPL. DATE 08/21/2015		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 7910 - 15023	
11	9360 X	4445	-0-	-4915	-0-	109 1 13 4	3714 3 609 9	Y	554	555 0	-0-
12	8649 X	5395	-0-	-3254	-0-	129 1 14 4	4507 3 745 9	Y	677	676 0	1 1 -0-
01	6851 X	1276	-0-	-5575	-0-	278 1	998 9	Y	907	907 0	-0-
02	8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	522 1 20 4	7184 3 925 9	Y	841	841 0	-0-
*03	7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	498 1 20 4	6702 3 740 9	Y	673	673 0	-0-
04	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-			Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: A 16HX		RRCID -> 280586		COMPL. DATE 08/15/2015		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 8238 - 15161	
11	6540 X	4556	-0-	-1984	-0-	119 1 16 4	4046 3 375 9	Y	341	340 0	3
12	6758 X	5501	-0-	-1257	-0-	139 1 14 4	4839 3 509 9	Y	463	461 0	5
01	6572 X	502	-0-	-6070	-0-	176 1	326 9	Y	296	297 0	4
02	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	301 1 10 4	4151 3 286 9	Y	260	261 0	3
03	4774 X	4504	-0-	-270	-0-	289 1 11 4	3884 3 320 9	Y	291	292 0	2
04	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-			Y	NO RPT		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: A 10HF		RRCID -> 280719	COMPL. DATE 11/26/2015	TOTAL DEPTH 8237	PERF. 8542	- 14109			
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
11	16740 X	12205	-0-	-4535	-0-	334 1 39 4	11347 3 485 9	Y	441	439 0	1 8 2
12	17298 X	9848	-0-	-7450	-0-	264 1 24 4	9152 3 408 9	Y	371	369 0	1 8 3
01	16802 X	947	-0-	-15855	-0-	451 1	496 9	Y	451	450 0	1 8 3
02	11787 X	11787	-0-	-0-	-0-	747 1 30 4	10575 3 435 9	Y	395	394 0	1 8 3
*03	13097 X	13097	-0-	-0-	-0-	693 1 37 4	11860 3 507 9	Y	461	460 0	4
04	12210 X	NO RPT	-0-	-12210	-0-			Y	NO RPT		4
PILONCILLO		WELL #: A 8HG		RRCID -> 280755	COMPL. DATE 09/24/2015	TOTAL DEPTH 7970	PERF. 8410	- 14307			
11	12185 X	12185	-0-	-0-	-0-	322 1 38 4	10955 3 870 9	Y	791	792 0	1
12	10912 X	10589	-0-	-323	-0-	274 1 24 4	9520 3 771 9	Y	701	701 0	1 1 -0-
01	10912 X	1814	-0-	-9098	-0-	1049 1	765 9	Y	695	695 0	-0-
02	9856 X	8620	-0-	-1236	-0-	975 1 20 4	6972 3 653 9	Y	594	594 0	-0-
03	10912 X	9480	-0-	-1432	-0-	684 1 24 4	8048 3 724 9	Y	658	658 0	-0-
04	10560 X	NO RPT	-0-	-10560	-0-			Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: D 8HY		RRCID -> 280828	COMPL. DATE 12/15/2015	TOTAL DEPTH 8542	PERF. 8876	- 15059			
11	33450 X	20336	-0-	-13114	-0-	557 1 67 4	18951 3 761 9	Y	692	693 0	-0-
12	34286 X	27697	-0-	-6589	-0-	744 1 71 4	25787 3 1095 9	Y	995	990 0	1 1 3
01	33418 X	27608	-0-	-5810	-0-	888 1 91 4	25873 3 756 9	Y	687	690 0	-0-
02	29680 X	29061	-0-	-619	-0-	1014 1 76 4	27478 3 493 9	Y	448	448 0	-0-
03	29729 X	29649	-0-	-80	-0-	1027 1 85 4	27625 3 912 9	Y	829	826 0	3
04	26790 X	NO RPT	-0-	-26790	-0-			Y	NO RPT		3
PILONCILLO		WELL #: E 7HD		RRCID -> 280829	COMPL. DATE 02/19/2016	TOTAL DEPTH 9276	PERF. 9785	- 15985			
11	11490 X	6274	-0-	-5216	-0-	170 1 20 4	5766 3 318 9	Y	289	289 0	2
12	11129 X	4497	-0-	-6632	-0-	112 1 11 4	3866 3 508 9	Y	462	459 0	5
01	11129 X	497	-0-	-10632	-0-	215 1	282 9	Y	256	259 0	2
02	10052 X	3561	-0-	-6491	-0-	288 1 8 4	3028 3 237 9	Y	215	216 0	1
03	10664 X	3383	-0-	-7281	-0-	219 1 9 4	2925 3 230 9	Y	209	209 0	1
04	6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-			Y	NO RPT		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC		//CONT.//		797110										
PILONCILLO		WELL #:		D 3HC	RRCID ->	280841	COMPL. DATE	12/21/2015	TOTAL DEPTH	8866	PERF.	9368 -	14523	
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

11		17280 X	15357	-0-	-1923	-0-		419 1	14243 3	Y	587	591 0		1
								49 4	646 9					
12		17825 X	13497	-0-	-4328	-0-		369 1	12804 3	Y	264	265 0		-0-
								34 4	290 9					
01		17050 X	15285	-0-	-1765	-0-		496 1	14431 3	Y	278	278 0		-0-
								52 4	306 9					
02		14980 X	13716	-0-	-1264	-0-		477 1	12936 3	Y	243	243 0		-0-
								36 4	267 9					
03		16585 X	14851	-0-	-1734	-0-		520 1	13995 3	Y	266	266 0		-0-
								43 4	293 9					
04		15360 X	NO RPT	-0-	-15360	-0-				Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #:		D 8HD	RRCID ->	280904	COMPL. DATE	12/12/2015	TOTAL DEPTH	8398	PERF.	8681 -	14220	
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

11		21330 X	18550	-0-	-2780	-0-		503 1	17144 3	Y	767	768 0		2
								59 4	844 9					
12		21204 X	18054	-0-	-3150	-0-		482 1	16744 3	Y	711	711 0	1 1	1
								46 4	782 9					
01		20057 X	18930	-0-	-1127	-0-		600 1	17514 3	Y	685	686 0		-0-
								62 4	754 9					
02		18088 X	14917	-0-	-3171	-0-		507 1	13721 3	Y	592	592 0		-0-
								38 4	651 9					
03		19747 X	18010	-0-	-1737	-0-		620 1	16684 3	Y	595	595 0		-0-
								51 4	655 9					
04		18540 X	NO RPT	-0-	-18540	-0-				Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #:		D 3HB	RRCID ->	280905	COMPL. DATE	12/22/2015	TOTAL DEPTH	8862	PERF.	9310 -	14870	
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

11		17850 X	15991	-0-	-1859	-0-		446 1	15178 3	Y	284	285 0		1
								55 4	312 9					
12		17980 X	16794	-0-	-1186	-0-		459 1	15897 3	Y	360	358 0		3
								42 4	396 9					
01		17980 X	14798	-0-	-3182	-0-		477 1	13874 3	Y	363	364 0		2
								48 4	399 9					
02		15204 X	13723	-0-	-1481	-0-		477 1	12904 3	Y	278	278 0		2
								36 4	306 9					
03		16833 X	15163	-0-	-1670	-0-		529 1	14234 3	Y	324	325 0		1
								44 4	356 9					
04		16260 X	NO RPT	-0-	-16260	-0-				Y	NO RPT			1

PILONCILLO		WELL #:		E 7HC	RRCID ->	280906	COMPL. DATE	02/19/2016	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	9772 -	15973	
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

11		8160 X	7128	-0-	-1032	-0-		194 1	6585 3	Y	297	297 0		1
								22 4	327 9					
12		11236 X	11236	-0-	-0-	-0-		300 1	10392 3	Y	468	466 0		3
								29 4	515 9					
01		7626 X	961	-0-	-6665	-0-		453 1	508 9	Y	462	463 0		2
								492 1	5206 3	Y	368	368 0		2
02		6664 X	6119	-0-	-545	-0-		16 4	405 9					
								449 1	6004 3	Y	450	450 0		2
03		7378 X	6967	-0-	-411	-0-		19 4	495 9					
										Y	NO RPT			2
04		10860 X	NO RPT	-0-	-10860	-0-					NO RPT			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: E 21HB		RRCID -> 280907		COMPL. DATE 02/28/2016		TOTAL DEPTH 9416		PERF. 9852 - 16088			
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		
11	23760 X	22281	-0-	-1479	-0-	608 1 75 4	20701 3 897 9	Y	815	817 0			2
12	24552 X	22379	-0-	-2173	-0-	600 1 57 4	20799 3 923 9	Y	839	837 0	1 1		3
01	24552 X	21702	-0-	-2850	-0-	688 1 69 4	20026 3 919 9	Y	835	837 0			1
02	22120 X	19519	-0-	-2601	-0-	664 1 49 4	17990 3 816 9	Y	742	743 0			-0-
03	24490 X	21407	-0-	-3083	-0-	732 1 60 4	19724 3 891 9	Y	810	809 0			1
04	22290 X	NO RPT	-0-	-22290	-0-			Y	NO RPT				1
PILONCILLO		WELL #: E 21HA		RRCID -> 280908		COMPL. DATE 02/28/2016		TOTAL DEPTH 9255		PERF. 9850 - 16015			
11	27540 X	20417	-0-	-7123	-0-	561 1 67 4	19092 3 697 9	Y	634	636 0			2
12	27466 X	24728	-0-	-2738	-0-	665 1 62 4	23069 3 932 9	Y	847	843 0	1 1		5
01	27125 X	25065	-0-	-2060	-0-	794 1 82 4	23103 3 1086 9	Y	987	988 0			4
02	24472 X	20020	-0-	-4452	-0-	678 1 49 4	18343 3 950 9	Y	864	865 0			3
03	26071 X	21154	-0-	-4917	-0-	725 1 59 4	19497 3 873 9	Y	794	793 0			4
04	23940 X	NO RPT	-0-	-23940	-0-			Y	NO RPT				4
PILONCILLO		WELL #: E 21HC		RRCID -> 280909		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 9234		PERF. 9798 - 15939			
11	12240 X	11056	-0-	-1184	-0-	301 1 37 4	10235 3 483 9	Y	439	439 0			3
12	13144 X	10464	-0-	-2680	-0-	280 1 26 4	9696 3 462 9	Y	420	418 0			5
01	13144 X	10473	-0-	-2671	-0-	329 1 35 4	9595 3 514 9	Y	467	467 0			5
02	11872 X	9814	-0-	-2058	-0-	331 1 26 4	8981 3 476 9	Y	433	434 0			4
03	12183 X	10373	-0-	-1810	-0-	352 1 27 4	9488 3 506 9	Y	460	460 0			4
04	11070 X	NO RPT	-0-	-11070	-0-			Y	NO RPT				4
PILONCILLO		WELL #: E 21HE		RRCID -> 280912		COMPL. DATE 02/25/2016		TOTAL DEPTH 9298		PERF. 9847 - 16155			
11	19320 X	16027	-0-	-3293	-0-	433 1 53 4	14703 3 838 9	Y	762	764 0			-0-
12	19189 X	16719	-0-	-2470	-0-	443 1 42 4	15359 3 875 9	Y	795	794 0	1 1		-0-
01	18290 X	16286	-0-	-2004	-0-	509 1 52 4	14833 3 892 9	Y	811	811 0			-0-
02	15288 X	14590	-0-	-698	-0-	492 1 38 4	13328 3 732 9	Y	665	665 0			-0-
03	16740 X	15171	-0-	-1569	-0-	516 1 43 4	13919 3 693 9	Y	630	630 0			-0-
04	16170 X	NO RPT	-0-	-16170	-0-			Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: E 21HD		RRCID -> 280915		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 9441		PERF. 9755 - 16198					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	9690 X	8191	-0-	-1499	-0-	224 1	7645 3	27 4	295 9	Y	268	268 0			3
12	9207 X	8480	-0-	-727	-0-	228 1	7889 3	22 4	341 9	Y	310	309 0			4
01	9207 X	7900	-0-	-1307	-0-	252 1	7323 3	26 4	299 9	Y	272	273 0			3
02	7868 X	7018	-0-	-850	-0-	239 1	6489 3	17 4	273 9	Y	248	248 0			3
03	8680 X	7536	-0-	-1144	-0-	259 1	6956 3	21 4	300 9	Y	273	273 0			3
04	8220 X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					Y	NO RPT				3

PILONCILLO		WELL #: E 22HC		RRCID -> 280916		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 9437		PERF. 9868 - 16097					
11	16440 X	13410	-0-	-3030	-0-	368 1	12501 3	44 4	497 9	Y	452	452 0			-0-
12	16988 X	12457	-0-	-4531	-0-	337 1	11657 3	32 4	431 9	Y	392	391 0			1
01	15934 X	12240	-0-	-3694	-0-	391 1	11404 3	39 4	406 9	Y	369	369 0			1
02	12936 X	11728	-0-	-1208	-0-	402 1	10895 3	29 4	402 9	Y	365	366 0			-0-
03	14322 X	12733	-0-	-1589	-0-	432 1	11641 3	36 4	624 9	Y	567	566 0			1
04	13410 X	NO RPT	-0-	-13410	-0-					Y	NO RPT				1

PILONCILLO		WELL #: D 8HZ		RRCID -> 280925		COMPL. DATE 12/15/2015		TOTAL DEPTH 8521		PERF. 8852 - 15681					
11	31050 X	20020	-0-	-11030	-0-	548 1	18639 3	66 4	767 9	Y	697	699 0			1
12	31589 X	27290	-0-	-4299	-0-	742 1	25712 3	71 4	765 9	Y	695	694 0	1 1		1
01	31062 X	27135	-0-	-3927	-0-	873 1	25430 3	89 4	743 9	Y	675	675 0			1
02	27748 X	25375	-0-	-2373	-0-	877 1	23748 3	64 4	686 9	Y	624	624 0			1
*03	27507 X	27507	-0-	-0-	-0-	953 1	25667 3	80 4	807 9	Y	734	733 0			2
04	26400 X	NO RPT	-0-	-26400	-0-					Y	NO RPT				2

PILONCILLO		WELL #: A 12HD		RRCID -> 280926		COMPL. DATE 12/16/2015		TOTAL DEPTH 8073		PERF. 8436 - 14552					
11	13134 X	13134	-0-	-0-	-0-	354 1	12033 3	44 4	703 9	Y	639	640 0	1 8		3
12	13710 X	13710	-0-	-0-	-0-	366 1	12680 3	34 4	630 9	Y	573	572 0	1 1		2
01	12307 X	715	-0-	-11592	-0-	113 1	602 9	113 1	602 9	Y	547	546 0	1 8		2
02	12264 X	12211	-0-	-53	-0-	515 1	11025 3	30 4	641 9	Y	583	583 0	1 8		1
03	13578 X	13004	-0-	-574	-0-	535 1	11751 3	37 4	681 9	Y	619	617 0	1 8		2
04	13260 X	NO RPT	-0-	-13260	-0-					Y	NO RPT				2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 12HU		RRCID -> 280927	COMPL. DATE 12/15/2015	TOTAL DEPTH	8225	PERF. 8505	- 14226			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
11	16980 X	16242	-0-	-738	-0-	440 1 54 4	14991 3 757 9	Y	688	687 0	1 8	1
12	17856 X	16411	-0-	-1445	-0-	438 1 42 4	15192 3 739 9	Y	672	671 0 1 8	1 1	-0-
01	17856 X	843	-0-	-17013	-0-	144 1	699 9	Y	635	635 0		-0-
02	16128 X	14765	-0-	-1363	-0-	630 1 38 4	13505 3 592 9	Y	538	537 0	1 8	-0-
03	17236 X	16157	-0-	-1079	-0-	673 1 46 4	14782 3 656 9	Y	596	595 0	1 8	-0-
04	16230 X	NO RPT	-0-	-16230	-0-			Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: A 12HE		RRCID -> 280928	COMPL. DATE 12/16/2015	TOTAL DEPTH	8154	PERF. 8659	- 15737			
11	22050 X	20335	-0-	-1715	-0-	556 1 66 4	18919 3 794 9	Y	722	722 0	1 8	-0-
12	22785 X	21301	-0-	-1484	-0-	569 1 54 4	19693 3 985 9	Y	895	891 0 1 8	1 1	2
01	22475 X	1231	-0-	-21244	-0-	174 1	1057 9	Y	961	963 0		-0-
02	18984 X	18266	-0-	-718	-0-	772 1 46 4	16554 3 894 9	Y	813	813 0		-0-
03	21018 X	19771	-0-	-1247	-0-	815 1 56 4	17932 3 968 9	Y	880	878 0	1 8	1
04	20610 X	NO RPT	-0-	-20610	-0-			Y	NO RPT			1
PILONCILLO		WELL #: A 12HV		RRCID -> 280931	COMPL. DATE 12/13/2015	TOTAL DEPTH	8241	PERF. 8579	- 13276			
11	16710 X	16710	-0-	-0-	-0-	454 1 55 4	15420 3 781 9	Y	710	710 0	1 8	3
12	16957 X	16803	-0-	-154	-0-	447 1 42 4	15527 3 787 9	Y	715	714 0 1 8	1 1	2
01	16027 X	850	-0-	-15177	-0-	145 1	705 9	Y	641	641 0		2
02	15316 X	12790	-0-	-2526	-0-	546 1 33 4	11705 3 506 9	Y	460	460 0		2
03	16957 X	12450	-0-	-4507	-0-	515 1 35 4	11316 3 584 9	Y	531	532 0		1
04	16410 X	NO RPT	-0-	-16410	-0-			Y	NO RPT			1
PILONCILLO		WELL #: A 12HW		RRCID -> 280932	COMPL. DATE 12/12/2015	TOTAL DEPTH	8243	PERF. 8661	- 13854			
11	20730 X	18919	-0-	-1811	-0-	510 1 60 4	17377 3 972 9	Y	884	883 0	1 8	4
12	20274 X	19166	-0-	-1108	-0-	508 1 47 4	17625 3 986 9	Y	896	893 0 1 8	1 1	5
01	19933 X	1047	-0-	-18886	-0-	174 1	873 9	Y	794	795 0		4
02	17836 X	17349	-0-	-487	-0-	737 1 45 4	15805 3 762 9	Y	693	693 0		4
03	19561 X	19118	-0-	-443	-0-	793 1 52 4	17411 3 862 9	Y	784	783 0		5
04	18930 X	NO RPT	-0-	-18930	-0-			Y	NO RPT			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: E 22HB		RRCID -> 280933		COMPL. DATE 02/27/2016		TOTAL DEPTH 9352		PERF. 9819 - 15946			
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		
11	12870 X	11533	-0-	-1337	-0-	312 1 38 4	10607 3 576 9	Y	524	523 0			3
12	12679 X	10606	-0-	-2073	-0-	280 1 26 4	9702 3 598 9	Y	544	543 0			4
01	11563 X	10905	-0-	-658	-0-	346 1 36 4	10039 3 484 9	Y	440	442 0			2
02	10808 X	9369	-0-	-1439	-0-	315 1 23 4	8534 3 497 9	Y	452	452 0			2
03	11966 X	10728	-0-	-1238	-0-	364 1 29 4	9764 3 571 9	Y	519	518 0			3
04	11520 X	NO RPT	-0-	-11520	-0-			Y	NO RPT				3
PILONCILLO		WELL #: E 22HD		RRCID -> 280952		COMPL. DATE 02/25/2016		TOTAL DEPTH 9375		PERF. 9913 - 16182			
11	21060 X	17621	-0-	-3439	-0-	480 1 58 4	16322 3 761 9	Y	692	692 0			-0-
12	20181 X	15653	-0-	-4528	-0-	419 1 40 4	14517 3 677 9	Y	615	614 0	1 1		-0-
01	19282 X	16560	-0-	-2722	-0-	528 1 55 4	15377 3 600 9	Y	545	545 0			-0-
02	16436 X	16179	-0-	-257	-0-	554 1 40 4	14993 3 592 9	Y	538	538 0			-0-
03	18197 X	17722	-0-	-475	-0-	610 1 50 4	16422 3 640 9	Y	582	582 0			-0-
04	17610 X	NO RPT	-0-	-17610	-0-			Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO		WELL #: E 15HA		RRCID -> 280958		COMPL. DATE 04/13/2016		TOTAL DEPTH 8734		PERF. 9318 - 15043			
11	26760 X	20153	-0-	-6607	-0-	549 1 66 4	18670 3 868 9	Y	789	791 0			5
12	27342 X	19952	-0-	-7390	-0-	531 1 50 4	18400 3 971 9	Y	883	880 0	1 1		6
01	22196 X	3045	-0-	-19151	-0-	2275 1 55 4	770 9 600 9	Y	700	703 0			3
02	19460 X	17375	-0-	-2085	-0-	2522 1 39 4	14165 3 649 9	Y	590	591 0			2
03	21545 X	19109	-0-	-2436	-0-	3156 1 47 4	15075 3 831 9	Y	755	754 0			3
04	20160 X	NO RPT	-0-	-20160	-0-			Y	NO RPT				3
PILONCILLO		WELL #: E 15HB		RRCID -> 281001		COMPL. DATE 04/12/2016		TOTAL DEPTH 8629		PERF. 9172 - 14896			
11	20790 X	18383	-0-	-2407	-0-	498 1 59 4	16958 3 868 9	Y	789	789 0			-0-
12	21607 X	17718	-0-	-3889	-0-	473 1 44 4	16373 3 828 9	Y	753	752 0	1 1		-0-
01	21607 X	2557	-0-	-19050	-0-	1930 1 2237 1	627 9 12558 3	Y	570	570 0			-0-
02	19516 X	15509	-0-	-4007	-0-	2237 1 35 4	12558 3 679 9	Y	617	617 0			-0-
03	19623 X	16716	-0-	-2907	-0-	2769 1 42 4	13226 3 679 9	Y	617	617 0			-0-
04	18390 X	NO RPT	-0-	-18390	-0-			Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
		WELL #: E 15HC		RRCID -> 281003	COMPL. DATE 04/13/2016	TOTAL DEPTH 8790	PERF. 9344	- 14896					
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		
11	9270 X	8099	-0-	-1171	-0-	220 1	7516 3	Y	305	306 0	4		
12	9238 X	8256	-0-	-982	-0-	27 4	336 9	Y	345	344 0	5		
01	9238 X	1274	-0-	-7964	-0-	20 4	380 9	Y	344	345 0	4		
02	8344 X	6968	-0-	-1376	-0-	896 1	378 9	Y	267	267 0	4		
03	9021 X	7492	-0-	-1529	-0-	1006 1	5651 3	Y	281	282 0	3		
04	8100 X	NO RPT	-0-	-8100	-0-	17 4	294 9	Y	NO RPT		3		
						1239 1	5925 3	Y					
						19 4	309 9	Y					
PILONCILLO		WELL #: E 22HA		RRCID -> 281051	COMPL. DATE 02/27/2016	TOTAL DEPTH 9479	PERF. 9864	- 15822					
11	8594 X	8594	-0-	-0-	-0-	233 1	7942 3	Y	355	356 0	7		
12	7874 X	6382	-0-	-1492	-0-	28 4	391 9	Y	299	298 0	8		
01	7874 X	7305	-0-	-569	-0-	169 1	5868 3	Y	324	324 0	8		
02	7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	16 4	329 9	Y	346	346 0	8		
*03	8716 X	8716	-0-	-0-	-0-	230 1	6697 3	Y	408	407 0	9		
04	7620 X	NO RPT	-0-	-7620	-0-	22 4	356 9	Y	NO RPT		9		
						258 1	6970 3	Y					
						18 4	381 9	Y					
						296 1	7947 3	Y					
						24 4	449 9	Y					
PILONCILLO		WELL #: D 8HF		RRCID -> 281086	COMPL. DATE 12/12/2015	TOTAL DEPTH 8389	PERF. 8750	- 14662					
11	19774 X	19774	-0-	-0-	-0-	549 1	18664 3	Y	450	450 0	-0-		
12	17856 X	14016	-0-	-3840	-0-	66 4	495 9	Y	468	467 0	1		
01	15252 X	14582	-0-	-670	-0-	379 1	13087 3	Y	497	497 0	1		
02	18452 X	13428	-0-	-5024	-0-	35 4	515 9	Y	455	456 0	-0-		
03	20429 X	14596	-0-	-5833	-0-	465 1	13522 3	Y	506	505 0	1		
04	19770 X	NO RPT	-0-	-19770	-0-	48 4	547 9	Y	NO RPT		1		
						460 1	12432 3	Y					
						35 4	501 9	Y					
						502 1	13495 3	Y					
						42 4	557 9	Y					
PILONCILLO		WELL #: D 8HF		RRCID -> 281089	COMPL. DATE 12/14/2015	TOTAL DEPTH 8413	PERF. 8973	- 14701					
11	20310 X	18584	-0-	-1726	-0-	505 1	17173 3	Y	770	771 0	2		
12	20987 X	17757	-0-	-3230	-0-	59 4	847 9	Y	731	730 0	2	1	1
01	20987 X	17529	-0-	-3458	-0-	475 1	16433 3	Y	655	657 0	-0-		
02	17948 X	14208	-0-	-3740	-0-	45 4	804 9	Y	615	615 0	-0-		
03	19344 X	15671	-0-	-3673	-0-	556 1	16194 3	Y	681	680 0	1		
04	18570 X	NO RPT	-0-	-18570	-0-	58 4	721 9	Y	NO RPT		1		
						481 1	13014 3	Y					
						36 4	677 9	Y					
						532 1	14346 3	Y					
						44 4	749 9	Y					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
		WELL #: E 15HU		RRCID -> 281090	COMPL. DATE 04/07/2016	TOTAL DEPTH	9116	PERF. 9582	- 15774		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
11	7470 X	5855	-0-	-1615	-0-	155 1 19 4	5301 3 380 9	Y	345	345 0	5
12	10072 X	10072	-0-	-0-	-0-	257 1 24 4	8883 3 908 9	Y	825	821 0	1 1 8
01	7471 X	1197	-0-	-6274	-0-	676 1	521 9	Y	474	479 0	3
02	6748 X	6094	-0-	-654	-0-	872 1 13 4	4894 3 315 9	Y	286	288 0	1
03	7192 X	6312	-0-	-880	-0-	1034 1 16 4	4936 3 326 9	Y	296	296 0	1
04	8850 X	NO RPT	-0-	-8850	-0-			Y	NO RPT		1
PILONCILLO		WELL #: E 15HT		RRCID -> 281225	COMPL. DATE 04/08/2016	TOTAL DEPTH	9076	PERF. 9111	- 15335		
11	18210 X	15656	-0-	-2554	-0-	425 1 51 4	14437 3 743 9	Y	675	677 0	1
12	18507 X	16409	-0-	-2098	-0-	437 1 41 4	15140 3 791 9	Y	719	718 0	1 1 1
01	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	1817 1	759 9	Y	690	691 0	-0-
02	14043 X	14043	-0-	-0-	-0-	2028 1 30 4	11385 3 600 9	Y	545	545 0	-0-
*03	14994 X	14994	-0-	-0-	-0-	2480 1 36 4	11861 3 617 9	Y	561	560 0	1
04	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-			Y	NO RPT		1
PILONCILLO		WELL #: A 10HE		RRCID -> 281227	COMPL. DATE 11/26/2015	TOTAL DEPTH	8267	PERF. 8545	- 13633		
11	13620 X	11720	-0-	-1900	-0-	322 1 38 4	10951 3 409 9	Y	372	372 0	1 8 2
12	13857 X	12302	-0-	-1555	-0-	333 1 31 4	11523 3 415 9	Y	377	375 0	1 8 3
01	13857 X	790	-0-	-13067	-0-	431 1	359 9	Y	326	326 0	1 8 2
02	11088 X	10934	-0-	-154	-0-	694 1 27 4	9818 3 395 9	Y	359	359 0	2
03	12276 X	12167	-0-	-109	-0-	647 1 33 4	11082 3 405 9	Y	368	367 0	1 8 2
04	11910 X	NO RPT	-0-	-11910	-0-			Y	NO RPT		2
PILONCILLO		WELL #: A 2HY		RRCID -> 281241	COMPL. DATE 11/04/2015	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8256	- 14474		
11	23550 X	5295	-0-	-18255	-0-	128 1 17 4	4332 3 818 9	Y	744	745 0	3
12	13020 X	3621	-0-	-9399	-0-	84 1 8 4	2906 3 623 9	Y	566	567 0	1 1 1
01	5301 X	5245	-0-	-56	-0-	150 1 16 4	4357 3 722 9	Y	656	657 0	-0-
02	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	154 1 11 4	4153 3 689 9	Y	626	625 0	1
03	5487 X	5405	-0-	-82	-0-	167 1 15 4	4460 3 763 9	Y	694	693 0	2
04	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-			Y	NO RPT		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110													
PILONCILLO			WELL #: E 33HA		RRCID -> 281294			COMPL. DATE 05/21/2016			TOTAL DEPTH 9174 PERF. 9697 - 15292					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	10710 X	10377	-0-	-333	-0-	277	1	9411	3	Y	595	596	0			4
						34	4	655	9							
12	13299 X	10992	-0-	-2307	-0-	289	1	9990	3	Y	623	623	0	1	1	3
						28	4	685	9							
01	13299 X	1789	-0-	-11510	-0-	1151	1	638	9	Y	580	581	0			2
02	12012 X	9531	-0-	-2481	-0-	1320	1	7632	3	Y	507	507	0			2
						21	4	558	9							
03	11222 X	10713	-0-	-509	-0-	1529	1	8548	3	Y	556	556	0			2
						24	4	612	9							
04	10650 X	NO RPT	-0-	-10650	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO			WELL #: F 5HA		RRCID -> 281393			COMPL. DATE 04/25/2016			TOTAL DEPTH 9517 PERF.10018 - 15973					
11	7560 X	5018	-0-	-2542	-0-	131	1	4452	3	Y	380	380	0			6
						17	4	418	9							
12	7347 X	6356	-0-	-991	-0-	167	1	5807	3	Y	333	331	0			8
						16	4	366	9							
01	7130 X	644	-0-	-6486	-0-	136	1	508	9	Y	462	461	0			9
02	6440 X	5599	-0-	-841	-0-	306	1	4827	3	Y	413	415	0			7
						12	4	454	9							
*03	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	325	1	5161	3	Y	449	449	0			7
						16	4	494	9							
04	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO			WELL #: F 5HB		RRCID -> 281396			COMPL. DATE 04/23/2016			TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9875 - 15825					
11	9660 X	8061	-0-	-1599	-0-	207	1	7013	3	Y	742	744	0			3
						25	4	816	9							
12	9269 X	7981	-0-	-1288	-0-	200	1	6930	3	Y	757	755	0	1	1	4
						18	4	833	9							
01	9176 X	931	-0-	-8245	-0-	165	1	766	9	Y	696	699	0			1
02	8204 X	6159	-0-	-2045	-0-	332	1	5219	3	Y	538	538	0			1
						16	4	592	9							
03	8649 X	7088	-0-	-1561	-0-	381	1	6013	3	Y	614	614	0			1
						19	4	675	9							
04	8070 X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO			WELL #: F 5HY		RRCID -> 281397			COMPL. DATE 04/21/2016			TOTAL DEPTH 9862 PERF.10099 - 17053					
11	14610 X	14111	-0-	-499	-0-	389	1	13248	3	Y	388	388	0			3
						47	4	427	9							
12	15097 X	14417	-0-	-680	-0-	392	1	13574	3	Y	376	374	0			5
						37	4	414	9							
01	15097 X	711	-0-	-14386	-0-	327	1	384	9	Y	349	350	0			4
02	13412 X	12347	-0-	-1065	-0-	719	1	11261	3	Y	306	306	0			4
						30	4	337	9							
03	14601 X	14318	-0-	-283	-0-	823	1	13021	3	Y	395	395	0			4
						39	4	435	9							
04	14100 X	NO RPT	-0-	-14100	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
		WELL #: F 5HZ		RRCID -> 281473	COMPL. DATE 04/20/2016	TOTAL DEPTH 9765	PERF.10239 - 17058				
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
11	13200 X	11723	-0-	-1477	-0-	325 1 38 4	11061 3 299 9	Y	272	272 0	2
12	13640 X	11401	-0-	-2239	-0-	309 1 30 4	10706 3 356 9	Y	324	323 0	3
01	13392 X	524	-0-	-12868	-0-	254 1	270 9	Y	245	246 0	2
02	12096 X	10572	-0-	-1524	-0-	616 1 27 4	9673 3 256 9	Y	233	233 0	2
03	12121 X	11013	-0-	-1108	-0-	635 1	10077 3	Y	246	247 0	1
04	11730 X	NO RPT	-0-	-11730	-0-	30 4	271 9	Y	NO RPT		1
PILONCILLO		WELL #: E 33HZ		RRCID -> 281474	COMPL. DATE 05/21/2016	TOTAL DEPTH 9627	PERF. 9703 - 16277				
11	12840 X	5580	-0-	-7260	-0-	149 1 18 4	5083 3 330 9	Y	300	300 0	3
12	13268 X	6057	-0-	-7211	-0-	158 1 16 4	5510 3 373 9	Y	339	337 0	5
01	12555 X	1314	-0-	-11241	-0-	895 1	419 9	Y	381	381 0	5
02	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	1009 1 16 4	5821 3 365 9	Y	332	332 0	5
*03	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	1074 1 19 4	5996 3 416 9	Y	378	377 0	6
04	5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-			Y	NO RPT		6
PILONCILLO		WELL #: E 33HB		RRCID -> 281504	COMPL. DATE 05/20/2016	TOTAL DEPTH 9221	PERF. 9751 - 15236				
11	26310 X	10974	-0-	-15336	-0-	287 1 36 4	9765 3 886 9	Y	805	808 0	6
12	27187 X	11049	-0-	-16138	-0-	286 1 27 4	9898 3 838 9	Y	762	762 0	1 1 5
01	22258 X	1868	-0-	-20390	-0-	1100 1	768 9	Y	698	701 0	2
02	11816 X	8689	-0-	-3127	-0-	1183 1 18 4	6842 3 646 9	Y	587	588 0	1
03	13082 X	10944	-0-	-2138	-0-	1555 1 27 4	8688 3 674 9	Y	613	612 0	2
04	10980 X	NO RPT	-0-	-10980	-0-			Y	NO RPT		2
PILONCILLO		WELL #: E 33HY		RRCID -> 281505	COMPL. DATE 05/21/2016	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9749 - 16368				
11	17820 X	14423	-0-	-3397	-0-	386 1 47 4	13123 3 867 9	Y	788	790 0	3
12	17112 X	14669	-0-	-2443	-0-	388 1 37 4	13452 3 792 9	Y	720	720 0	1 1 2
01	15903 X	2140	-0-	-13763	-0-	1415 1	725 9	Y	659	660 0	1
02	14392 X	11190	-0-	-3202	-0-	1554 1 24 4	8981 3 631 9	Y	574	574 0	1
03	15934 X	11617	-0-	-4317	-0-	1659 1 27 4	9280 3 651 9	Y	592	592 0	1
04	14430 X	NO RPT	-0-	-14430	-0-			Y	NO RPT		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: E 2HB		RRCID -> 281749	COMPL. DATE 09/29/2016	TOTAL DEPTH 8697	PERF. 9309 - 15717					
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
11	20790 X	18521	-0-	-2269	-0-	499 1	16982 3	Y	892	893 0		2
12	20956 X	18862	-0-	-2094	-0-	59 4	981 9					
01	20584 X	17573	-0-	-3011	-0-	494 1	17134 3	Y	1079	1074 0	1 1	5
02	19180 X	15511	-0-	-3669	-0-	47 4	1187 9			1 8		
03	21235 X	15445	-0-	-5790	-0-	548 1	15962 3	Y	915	918 0		2
04	18510 X	NO RPT	-0-	-18510	-0-	56 4	1007 9					
						521 1	14123 3	Y	753	755 0		-0-
						39 4	828 9					
						522 1	14022 3	Y	780	778 0		2
						43 4	858 9					
								Y	NO RPT			2
PILONCILLO		WELL #: E 2HD		RRCID -> 281842	COMPL. DATE 09/30/2016	TOTAL DEPTH 8801	PERF. 9393 - 15621					
11	19050 X	16394	-0-	-2656	-0-	424 1	14426 3	Y	1357	1356 0		16
12	19685 X	17741	-0-	-1944	-0-	51 4	1493 9					
01	17709 X	17709	-0-	-0-	-0-	409 1	14172 3	Y	2837	2816 0	2 1	33
02	16296 X	15758	-0-	-538	-0-	39 4	3121 9			2 8		
03	18042 X	16346	-0-	-1696	-0-	484 1	14128 3	Y	2770	2777 0	2 8	24
04	17160 X	NO RPT	-0-	-17160	-0-	50 4	3047 9					
						470 1	12742 3	Y	2282	2288 0		18
						36 4	2510 9					
						539 1	14490 3	Y	1157	1166 0		9
						44 4	1273 9					
								Y	NO RPT			9
PILONCILLO		WELL #: E 2HC		RRCID -> 281844	COMPL. DATE 09/30/2016	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 9354 - 15900					
11	21300 X	15636	-0-	-5664	-0-	423 1	14406 3	Y	687	688 0		-0-
12	20894 X	10185	-0-	-10709	-0-	51 4	756 9					
01	18817 X	15563	-0-	-3254	-0-	273 1	9424 3	Y	422	422 0		-0-
02	16016 X	14150	-0-	-1866	-0-	24 4	464 9					
03	17236 X	15714	-0-	-1522	-0-	492 1	14335 3	Y	622	621 0		1
04	15630 X	NO RPT	-0-	-15630	-0-	52 4	684 9					
						481 1	13013 3	Y	564	564 0		1
						36 4	620 9					
						534 1	14377 3	Y	690	689 0		2
						44 4	759 9					
								Y	NO RPT			2
PILONCILLO		WELL #: E 2HE		RRCID -> 281845	COMPL. DATE 09/29/2016	TOTAL DEPTH 8919	PERF. 9480 - 16005					
11	28710 X	2315	-0-	-26395	-0-	65 1	2188 3	Y	50	51 0		2
12	28210 X	2133	-0-	-26077	-0-	7 4	55 9					
01	19406 X	1776	-0-	-17630	-0-	55 1	1885 3	Y	171	171 0		2
02	2380 X	1608	-0-	-772	-0-	5 4	188 9					
03	2635 X	1171	-0-	-1464	-0-	55 1	1610 3	Y	96	96 0		2
04	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-	5 4	106 9					
						55 1	1479 3	Y	65	66 0		1
						2 4	72 9					
						40 1	1083 3	Y	42	42 0		1
						2 4	46 9					
								Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: E 36HX		RRCID -> 281893		COMPL. DATE 03/18/2017		TOTAL DEPTH 9731		PERF. 9826 - 14364						
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
11	11130 X	9056	-0-	-2074	-0-	247	1	8411	3	Y	335	336	0			7
						29	4	369	9							
12	10788 X	10344	-0-	-444	-0-	275	1	9546	3	Y	453	452	0			8
						25	4	498	9							
01	11370 X	11370	-0-	-0-	-0-	357	1	10361	3	Y	558	559	0			7
						38	4	614	9							
02	9866 X	9866	-0-	-0-	-0-	331	1	8981	3	Y	480	481	0			6
						26	4	528	9							
03	9920 X	9154	-0-	-766	-0-	311	1	8399	3	Y	382	383	0			5
						24	4	420	9							
04	10020 X	NO RPT	-0-	-10020	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO		WELL #: A 31HC		RRCID -> 281979		COMPL. DATE 08/30/2016		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 8466 - 13833						
11	15093 X	15093	-0-	-0-	-0-	403	1	13694	3	N	862	861	0			6
						48	4	948	9							
12	12493 X	8619	-0-	-3874	-0-	225	1	7790	3	N	530	532	0	1	1	3
						21	4	583	9							
01	12493 X	1245	-0-	-11248	-0-	488	1	757	9	N	688	688	0			3
02	14028 X	11945	-0-	-2083	-0-	913	1	10218	3	N	715	716	0			2
						27	4	787	9							
03	15531 X	13260	-0-	-2271	-0-	1007	1	11391	3	N	753	752	0			3
						34	4	828	9							
04	15030 X	NO RPT	-0-	-15030	-0-					N	NO RPT					3

PILONCILLO		WELL #: A 31HD		RRCID -> 281981		COMPL. DATE 08/30/2016		TOTAL DEPTH 8116		PERF. 8665 - 14362						
11	21510 X	16203	-0-	-5307	-0-	421	1	14355	3	N	1251	1253	0			9
						51	4	1376	9							
12	19028 X	19028	-0-	-0-	-0-	487	1	16876	3	N	1472	1466	0	1	1	13
						46	4	1619	9			1	8			
01	16988 X	2518	-0-	-14470	-0-	842	1	1676	9	N	1524	1525	0	1	8	11
02	15344 X	14983	-0-	-361	-0-	1135	1	12689	3	N	1022	1027	0			6
						35	4	1124	9							
*03	17148 X	17148	-0-	-0-	-0-	1284	1	14515	3	N	1186	1184	0			8
						44	4	1305	9							
04	18420 X	NO RPT	-0-	-18420	-0-					N	NO RPT					8

PILONCILLO		WELL #: A 31HE		RRCID -> 281982		COMPL. DATE 08/30/2016		TOTAL DEPTH 8065		PERF. 8819 - 14669						
11	9690 X	3114	-0-	-6576	-0-	73	1	2459	3	N	522	521	0			6
						8	4	574	9							
12	7595 X	2607	-0-	-4988	-0-	59	1	2060	3	N	439	438	0			7
						5	4	483	9							
01	1209 X	511	-0-	-698	-0-	87	1	424	9	N	385	387	0			5
02	2912 X	2214	-0-	-698	-0-	149	1	1677	3	N	350	351	0			4
						3	4	385	9							
03	3224 X	1995	-0-	-1229	-0-	139	1	1576	3	N	250	251	0			3
						5	4	275	9							
04	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110																
PILONCILLO WELL #: E 36HY RRCID -> 281984 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9831 - 14510																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	18210 X	10445	-0-	-7765	-0-	289	1	9860	3	Y	236	236	0			5
						36	4	260	9							
12	15593 X	7580	-0-	-8013	-0-	206	1	7167	3	Y	172	172	0			5
						18	4	189	9							
01	14539 X	6334	-0-	-8205	-0-	205	1	5936	3	Y	157	158	0			4
						20	4	173	9							
02	10500 X	4354	-0-	-6146	-0-	151	1	4070	3	Y	111	112	0			3
						11	4	122	9							
03	10788 X	6068	-0-	-4720	-0-	210	1	5650	3	Y	173	173	0			3
						18	4	190	9							
04	10440 X	NO RPT	-0-	-10440	-0-					Y	NO RPT					3
PILONCILLO WELL #: E 36HW RRCID -> 281985 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9871 - 14209																
11	17520 X	16483	-0-	-1037	-0-	458	1	15592	3	Y	344	344	0			5
						55	4	378	9							
12	18104 X	12946	-0-	-5158	-0-	353	1	12261	3	Y	271	272	0			4
						34	4	298	9							
01	17050 X	9077	-0-	-7973	-0-	293	1	8512	3	Y	222	222	0			4
						28	4	244	9							
02	16016 X	11699	-0-	-4317	-0-	404	1	10949	3	Y	287	288	0			3
						30	4	316	9							
03	17732 X	11426	-0-	-6306	-0-	396	1	10672	3	Y	295	294	0			4
						33	4	325	9							
04	16470 X	NO RPT	-0-	-16470	-0-					Y	NO RPT					4
PILONCILLO WELL #: A 31HA RRCID -> 282019 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8495 - 14098																
11	18060 X	13327	-0-	-4733	-0-	360	1	12259	3	N	604	606	0			1
						44	4	664	9							
12	17542 X	17542	-0-	-0-	-0-	460	1	15974	3	N	969	964	0	1	1	4
						42	4	1066	9			1	8			
01	16120 X	2113	-0-	-14007	-0-	785	1	1328	9	N	1207	1207	0			4
						40	4	1263	9							
02	16611 X	16611	-0-	-0-	-0-	1257	1	14051	3	N	1148	1148	0			4
						40	4	1263	9							
*03	17684 X	17684	-0-	-0-	-0-	1321	1	14954	3	N	1239	1240	0			3
						46	4	1363	9							
04	16980 X	NO RPT	-0-	-16980	-0-					N	NO RPT					3
PILONCILLO WELL #: A 31HB RRCID -> 282020 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8403 - 14166																
11	13140 X	613	-0-	-12527	-0-	17	1	554	3	N	37	36	0	1	8	-0-
						1	4	41	9							
12	12059 X	1545	-0-	-10514	-0-	33	1	1155	3	N	321	319	0			2
						4	4	353	9							
01	10385 X	108	-0-	-10277	-0-	40	1	68	9	N	62	64	0			-0-
						67	1	756	3	N	233	231	0			2
02	8960 X	1080	-0-	-7880	-0-	1	4	256	9							
						103	1	1177	3	N	217	216	0			3
						2	4	239	9							
03	8463 X	1521	-0-	-6942	-0-											
04	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					3

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	16290 X	10071	-0-	-6219	-0-	266 1	9071 3	32 4	702 9	N	638	647 0				1
12	13888 X	10021	-0-	-3867	-0-	261 1	9026 3	24 4	710 9	N	645	644 0	1 1			1
01	13888 X	10007	-0-	-3881	-0-	304 1	8825 3	31 4	847 9	N	770	770 0				1
02	12544 X	8354	-0-	-4190	-0-	271 1	7338 3	20 4	725 9	N	659	660 0				-0-
03	12896 X	9353	-0-	-3543	-0-	303 1	8172 3	24 4	854 9	N	776	775 0				1
04	10080 X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					N	NO RPT					1
PILONCILLO		WELL #: A 25HZ		RRCID -> 282102	COMPL. DATE 08/11/2016	TOTAL DEPTH 8256	PERF. 8915	- 14243								
11	13140 X	10817	-0-	-2323	-0-	272 1	9254 3	33 4	1258 9	N	1144	1146 0				7
12	13795 X	12067	-0-	-1728	-0-	300 1	10411 3	29 4	1327 9	N	1206	1201 0	1 1			10
01	14986 X	14986	-0-	-0-	-0-	451 1	13143 3	46 4	1346 9	N	1224	1227 0				7
02	14622 X	14622	-0-	-0-	-0-	474 1	12836 3	36 4	1276 9	N	1160	1161 0				6
*03	15800 X	15800	-0-	-0-	-0-	519 1	13954 3	43 4	1284 9	N	1167	1168 0				5
04	11670 X	NO RPT	-0-	-11670	-0-					N	NO RPT					5
PILONCILLO		WELL #: B 1HB		RRCID -> 282184	COMPL. DATE 10/25/2016	TOTAL DEPTH 8366	PERF. 9180	- 15556								
11	19260 X	14370	-0-	-4890	-0-	368 1	12504 3	44 4	1454 9	Y	1322	1324 0				5
12	18941 X	14353	-0-	-4588	-0-	362 1	12532 3	34 4	1425 9	Y	1295	1292 0	1 1			6
01	16399 X	2027	-0-	-14372	-0-	793 1	1234 9			Y	1122	1125 0				3
02	14700 X	9581	-0-	-5119	-0-	982 1	7473 3	22 4	1104 9	Y	1004	1005 0				2
03	16275 X	9480	-0-	-6795	-0-	907 1	7175 3	21 4	1377 9	Y	1252	1250 0				4
04	14370 X	NO RPT	-0-	-14370	-0-					Y	NO RPT					4
PILONCILLO		WELL #: A 18HU		RRCID -> 282203	COMPL. DATE 11/22/2016	TOTAL DEPTH 8202	PERF. 8512	- 14447								
11	19590 X	14637	-0-	-4953	-0-	394 1	13422 3	47 4	774 9	Y	704	704 0				-0-
12	17546 X	15081	-0-	-2465	-0-	397 1	13757 3	37 4	890 9	Y	809	807 0	1 1			1
01	17546 X	14253	-0-	-3293	-0-	448 1	13005 3	46 4	754 9	Y	685	686 0				-0-
02	14252 X	12866	-0-	-1386	-0-	432 1	11687 3	32 4	715 9	Y	650	650 0				-0-
03	15779 X	12490	-0-	-3289	-0-	421 1	11336 3	34 4	699 9	Y	635	635 0				-0-
04	14640 X	NO RPT	-0-	-14640	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14700 X	11292	-0-	-3408	-0-	304	1	10320	3	Y	574	575	0			2
12	15190 X	10340	-0-	-4850	-0-	273	1	9453	3	Y	536	537	0	1	1	-0-
01	12896 X	9223	-0-	-3673	-0-	291	1	8457	3	Y	405	405	0			-0-
02	11648 X	8585	-0-	-3063	-0-	290	1	7847	3	Y	387	387	0			-0-
03	12648 X	10747	-0-	-1901	-0-	364	1	9781	3	Y	521	520	0			1
04	11280 X	NO RPT	-0-	-11280	-0-	29	4	573	9	Y	NO RPT					1
PILONCILLO		WELL #: A 18HW		RRCID -> 282212	COMPL. DATE 11/22/2016	TOTAL DEPTH 8192	PERF. 8494	- 14465								
11	22800 X	12544	-0-	-10256	-0-	339	1	11506	3	Y	599	599	0			2
12	15717 X	10340	-0-	-5377	-0-	274	1	9495	3	Y	497	497	0			2
01	12524 X	11214	-0-	-1310	-0-	353	1	10284	3	Y	490	491	0			1
02	11704 X	10094	-0-	-1610	-0-	341	1	9249	3	Y	434	435	0			-0-
03	12958 X	10480	-0-	-2478	-0-	356	1	9593	3	Y	456	456	0			-0-
04	12540 X	NO RPT	-0-	-12540	-0-	29	4	502	9	Y	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: B 1HY		RRCID -> 282223	COMPL. DATE 10/23/2016	TOTAL DEPTH 8811	PERF. 8913	- 14674								
11	7260 X	5851	-0-	-1409	-0-	137	1	4639	3	Y	962	964	0			2
12	8711 X	6857	-0-	-1854	-0-	161	1	5551	3	Y	1026	1022	0	1	1	4
01	8711 X	1479	-0-	-7232	-0-	392	1	1087	9	Y	988	991	0			1
02	7868 X	6370	-0-	-1498	-0-	601	1	4573	3	Y	1077	1077	0			1
*03	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	640	1	5067	3	Y	1095	1094	0			2
04	6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-	15	4	1205	9	Y	NO RPT					2
PILONCILLO		WELL #: B 1HC		RRCID -> 282224	COMPL. DATE 10/25/2016	TOTAL DEPTH 8381	PERF. 8829	- 15186								
11	8520 X	6975	-0-	-1545	-0-	177	1	5998	3	Y	708	710	0			3
12	8804 X	7057	-0-	-1747	-0-	177	1	6108	3	Y	686	685	0	1	1	3
01	T. A.	1027	-0-	1027	1027	392	1	635	9	Y	577	578	0			2
02	T. A.	5891	-0-	5891	6918	604	1	4595	3	Y	617	617	0			2
03	T. A.	7007	-0-	7007	13925	696	1	5506	3	Y	715	715	0			2
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13925	18	4	787	9	Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: B 1HZ		RRCID -> 282225	COMPL. DATE 10/24/2016	TOTAL DEPTH 8869	PERF. 9090	- 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	
11	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	86 1 11 4	2902 3 702 9	Y	638	640 0	2	
12	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	87 1 8 4	3019 3 656 9	Y	596	596 0	1 1	
01	2666 X	937	-0-	-1729	-0-	267 1	670 9	Y	609	610 0	-0-	
02	3556 X	2906	-0-	-650	-0-	280 1	2134 3	Y	443	443 0	-0-	
03	3937 X	3162	-0-	-775	-0-	5 4 298 1	487 9 2354 3	Y	457	456 0	1	
04	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-	7 4	503 9	Y	NO RPT		1	
PILONCILLO		WELL #: A 25HY		RRCID -> 282231	COMPL. DATE 08/10/2016	TOTAL DEPTH 8458	PERF. 8674	- 14442				
11	15360 X	11548	-0-	-3812	-0-	308 1 38 4	10473 3 729 9	N	663	663 0	1	
12	15407 X	11546	-0-	-3861	-0-	302 1 30 4	10468 3 746 9	N	678	678 0	1 1	
01	13237 X	8173	-0-	-5064	-0-	252 1 26 4	7352 3 543 9	N	494	494 0	-0-	
02	10780 X	7194	-0-	-3586	-0-	238 1 17 4	6466 3 473 9	N	430	430 0	-0-	
03	11935 X	8552	-0-	-3383	-0-	277 1 23 4	7441 3 811 9	N	737	735 0	2	
04	11550 X	NO RPT	-0-	-11550	-0-			N	NO RPT		2	
PILONCILLO		WELL #: A 18HX		RRCID -> 282241	COMPL. DATE 11/22/2016	TOTAL DEPTH 8372	PERF. 8526	- 14608				
11	18210 X	14215	-0-	-3995	-0-	388 1 47 4	13228 3 552 9	Y	502	502 0	1	
12	16337 X	14772	-0-	-1565	-0-	395 1 37 4	13659 3 681 9	Y	619	618 0	1 1	
01	13535 X	13535	-0-	-0-	-0-	429 1 45 4	12485 3 576 9	Y	524	524 0	1	
02	13272 X	12470	-0-	-802	-0-	423 1 31 4	11448 3 568 9	Y	516	516 0	1	
03	14694 X	13381	-0-	-1313	-0-	457 1 37 4	12284 3 603 9	Y	548	548 0	1	
04	14310 X	NO RPT	-0-	-14310	-0-			Y	NO RPT		1	
PILONCILLO		WELL #: A 18HY		RRCID -> 282261	COMPL. DATE 11/21/2016	TOTAL DEPTH 8169	PERF. 8514	- 14545				
11	4920 X	4736	-0-	-184	-0-	127 1 17 4	4305 3 287 9	Y	261	263 0	-0-	
12	6789 X	5715	-0-	-1074	-0-	150 1 14 4	5189 3 362 9	Y	329	327 0	2	
01	6789 X	6421	-0-	-368	-0-	198 1 20 4	5746 3 457 9	Y	415	415 0	2	
02	6132 X	5696	-0-	-436	-0-	193 1 16 4	5246 3 241 9	Y	219	220 0	1	
03	6541 X	5099	-0-	-1442	-0-	176 1 16 4	4698 3 209 9	Y	190	190 0	1	
04	5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-			Y	NO RPT		1	

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	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	30390 X	28002	-0-	-2388	-0-	743 1 90 4	25275 3 1894 9	Y	1722	1725 0	7
12	32147 X	28018	-0-	-4129	-0-	730 1 70 4	25276 3 1942 9	Y	1765	1759 0 2 8	9
01	32147 X	26575	-0-	-5572	-0-	822 1 83 4	23962 3 1708 9	Y	1553	1557 0 1 8	4
02	29036 X	23904	-0-	-5132	-0-	794 1 59 4	21520 3 1531 9	Y	1392	1393 0	3
03	29884 X	26018	-0-	-3866	-0-	867 1 70 4	23345 3 1736 9	Y	1578	1577 0	4
04	27990 X	NO RPT	-0-	-27990	-0-			Y	NO RPT		4

PILONCILLO		WELL #: E 35HV		RRCID -> 282615	COMPL. DATE 03/11/2017	TOTAL DEPTH 9728	PERF. 9885	- 15086			
11	19350 X	9041	-0-	-10309	-0-	247 1 29 4	8409 3 356 9	Y	324	323 0	4
12	19995 X	9185	-0-	-10810	-0-	247 1 24 4	8565 3 349 9	Y	317	316 0	5
01	14415 X	8812	-0-	-5603	-0-	282 1 28 4	8206 3 296 9	Y	269	269 0	5
02	9128 X	7408	-0-	-1720	-0-	254 1 18 4	6894 3 242 9	Y	220	220 0	5
03	10106 X	6027	-0-	-4079	-0-	208 1 18 4	5602 3 199 9	Y	181	182 0	4
04	9030 X	NO RPT	-0-	-9030	-0-			Y	NO RPT		4

PILONCILLO		WELL #: E 35HW		RRCID -> 282617	COMPL. DATE 03/11/2017	TOTAL DEPTH 9788	PERF. 9750	- 15218			
11	13500 X	11602	-0-	-1898	-0-	318 1 38 4	10792 3 454 9	Y	413	412 0	5
12	20076 X	20076	-0-	-0-	-0-	541 1 50 4	18747 3 738 9	Y	671	668 0 1 1	7
01	12896 X	12635	-0-	-261	-0-	403 1 41 4	11720 3 471 9	Y	428	431 0	4
02	11004 X	10186	-0-	-818	-0-	349 1 27 4	9430 3 380 9	Y	345	347 0	2
03	12183 X	10459	-0-	-1724	-0-	359 1 29 4	9661 3 410 9	Y	373	373 0	2
04	15690 X	NO RPT	-0-	-15690	-0-			Y	NO RPT		2

PILONCILLO		WELL #: E 35HX		RRCID -> 282619	COMPL. DATE 03/12/2017	TOTAL DEPTH 9682	PERF. 9745	- 15015			
11	21780 X	18728	-0-	-3052	-0-	515 1 62 4	17520 3 631 9	Y	574	574 0	4
12	22506 X	1832	-0-	-20674	-0-	49 1 5 4	1714 3 64 9	Y	58	60 0	2
01	22382 X	13941	-0-	-8441	-0-	445 1 46 4	12977 3 473 9	Y	430	428 0	4
02	20216 X	17377	-0-	-2839	-0-	596 1 45 4	16153 3 583 9	Y	530	529 0	5
03	20119 X	18209	-0-	-1910	-0-	630 1 51 4	16965 3 563 9	Y	512	512 0	5
04	18720 X	NO RPT	-0-	-18720	-0-			Y	NO RPT		5

PILONCILLO		WELL #: E 35HY		RRCID -> 282622	COMPL. DATE 03/13/2017	TOTAL DEPTH 9657	PERF. 9721	- 14893			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110																	
PILONCILLO WELL #: 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
11		22230 X	17580	-0-	-4650	-0-	477	1	16208	3	Y	761	761	0			-0-
							58	4	837	9							
12		22010 X	19843	-0-	-2167	-0-	530	1	18350	3	Y	830	829	0	1	1	-0-
							50	4	913	9							
01		21607 X	20187	-0-	-1420	-0-	640	1	18612	3	Y	790	790	0			-0-
							66	4	869	9							
02		18032 X	14929	-0-	-3103	-0-	506	1	13699	3	Y	624	624	0			-0-
							38	4	686	9							
*03		18764 X	18764	-0-	-0-	-0-	639	1	17198	3	Y	795	794	0			1
							52	4	875	9							
04		19200 X	NO RPT	-0-	-19200	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 34HV RRCID -> 282645 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9850 - 15248																	
11		28110 X	26788	-0-	-1322	-0-	733	1	24924	3	Y	949	949	0			2
							87	4	1044	9							
12		29047 X	26797	-0-	-2250	-0-	721	1	24980	3	Y	935	932	0	1	1	3
							67	4	1029	9			1	8			
01		29047 X	24974	-0-	-4073	-0-	796	1	23137	3	Y	872	875	0			-0-
							82	4	959	9							
02		26236 X	22075	-0-	-4161	-0-	754	1	20422	3	Y	766	766	0			-0-
							56	4	843	9							
03		29047 X	23530	-0-	-5517	-0-	807	1	21745	3	Y	827	826	0			1
							68	4	910	9							
04		26790 X	NO RPT	-0-	-26790	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 36HZ RRCID -> 282853 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9785 - 14530																	
11		19200 X	17599	-0-	-1601	-0-	484	1	16466	3	Y	537	538	0			-0-
							58	4	591	9							
12		19840 X	17555	-0-	-2285	-0-	475	1	16446	3	Y	535	534	0			1
							45	4	589	9							
01		19840 X	18296	-0-	-1544	-0-	581	1	16909	3	Y	676	676	0			1
							62	4	744	9							
02		17920 X	16751	-0-	-1169	-0-	569	1	15425	3	Y	651	651	0			1
							41	4	716	9							
03		19840 X	17648	-0-	-2192	-0-	605	1	16274	3	Y	654	655	0			-0-
							50	4	719	9							
04		17610 X	NO RPT	-0-	-17610	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 34HW RRCID -> 282859 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9783 - 15451																	
11		18510 X	15308	-0-	-3202	-0-	420	1	14256	3	Y	530	530	0			1
							49	4	583	9							
12		18011 X	14211	-0-	-3800	-0-	381	1	13215	3	Y	527	527	0			1
							35	4	580	9							
01		16058 X	13999	-0-	-2059	-0-	448	1	13019	3	Y	442	443	0			-0-
							46	4	486	9							
02		14280 X	12277	-0-	-2003	-0-	421	1	11425	3	Y	364	364	0			-0-
							31	4	400	9							
03		15810 X	13755	-0-	-2055	-0-	474	1	12790	3	Y	411	411	0			-0-
							39	4	452	9							
04		15300 X	NO RPT	-0-	-15300	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC		//CONT.//		797110											
PILONCILLO		WELL #:		E 34HX	RRCID ->	282860	COMPL. DATE	03/11/2017	TOTAL DEPTH	9719	PERF.	9731 - 15660			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		23400 X	22564	-0-	-836	-0-	613 1	20856 3	Y	927	928 0				2
							75 4	1020 9							
12		24180 X	22258	-0-	-1922	-0-	601 1	20812 3	Y	716	716 0	1 1			1
							57 4	788 9							
01		24180 X	21005	-0-	-3175	-0-	670 1	19502 3	Y	695	696 0				-0-
							68 4	765 9							
02		21840 X	18507	-0-	-3333	-0-	634 1	17154 3	Y	611	611 0				-0-
							47 4	672 9							
03		24180 X	19560	-0-	-4620	-0-	673 1	18114 3	Y	654	653 0				1
							54 4	719 9							
04		22560 X	NO RPT	-0-	-22560	-0-			Y	NO RPT					1

PILONCILLO		WELL #:		E 34HY	RRCID ->	282861	COMPL. DATE	03/12/2017	TOTAL DEPTH	9727	PERF.	9706 - 15972			
11		21900 X	21857	-0-	-43	-0-	597 1	20309 3	Y	798	799 0				-0-
							73 4	878 9							
12		22630 X	20229	-0-	-2401	-0-	544 1	18861 3	Y	702	701 0	1 1			-0-
							52 4	772 9							
01		22196 X	18918	-0-	-3278	-0-	605 1	17608 3	Y	584	584 0				-0-
							63 4	642 9							
02		20412 X	16757	-0-	-3655	-0-	576 1	15577 3	Y	511	511 0				-0-
							42 4	562 9							
03		22599 X	17267	-0-	-5332	-0-	596 1	16033 3	Y	535	535 0				-0-
							49 4	589 9							
04		21870 X	NO RPT	-0-	-21870	-0-			Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #:		E 34HZ	RRCID ->	282862	COMPL. DATE	03/11/2017	TOTAL DEPTH	9751	PERF.	9778 - 15978			
11		23490 X	21148	-0-	-2342	-0-	575 1	19557 3	Y	862	861 0				1
							68 4	948 9							
12		24273 X	22068	-0-	-2205	-0-	591 1	20489 3	Y	847	846 0	1 1			1
							56 4	932 9							
01		24273 X	20639	-0-	-3634	-0-	656 1	19135 3	Y	710	711 0				-0-
							67 4	781 9							
02		21924 X	17855	-0-	-4069	-0-	611 1	16533 3	Y	605	605 0				-0-
							45 4	666 9							
03		21855 X	20495	-0-	-1360	-0-	704 1	18960 3	Y	703	703 0				-0-
							58 4	773 9							
04		21360 X	NO RPT	-0-	-21360	-0-			Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #:		A 23HD	RRCID ->	283002	COMPL. DATE	05/13/2017	TOTAL DEPTH	8017	PERF.	8468 - 15006			
11		15450 X	11427	-0-	-4023	-0-	308 1	10487 3	Y	540	545 0				2
							38 4	594 9							
12		15965 X	10425	-0-	-5540	-0-	275 1	9546 3	Y	526	527 0				1
							25 4	579 9							
01		15965 X	2169	-0-	-13796	-0-	1259 1	910 9	Y	827	827 0				1
							853 1	6692 3	Y	555	556 0				-0-
02		14700 X	8175	-0-	-6525	-0-	19 4	611 9							
							960 1	7716 3	Y	693	691 0				2
03		16275 X	9462	-0-	-6813	-0-	24 4	762 9							
04		11430 X	NO RPT	-0-	-11430	-0-			Y	NO RPT					2

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	8340 X	6507	-0-	-1833	-0-	173	1	5875	3	Y	398	397	0			7
						21	4	438	9							
12	7626 X	7047	-0-	-579	-0-	186	1	6451	3	Y	356	356	0			7
						18	4	392	9							
01	7099 X	871	-0-	-6228	-0-	599	1	272	9	Y	247	249	0			5
02	6412 X	6226	-0-	-186	-0-	677	1	5305	3	Y	207	207	0			5
						16	4	228	9							
03	6727 X	6311	-0-	-416	-0-	672	1	5395	3	Y	206	206	0			5
						17	4	227	9							
04	6810 X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO		WELL #: A 23HF		RRCID ->	283004	COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL DEPTH	8019	PERF.	8411	- 14708				
11	13980 X	9516	-0-	-4464	-0-	257	1	8747	3	Y	437	437	0			1
						31	4	481	9							
12	13237 X	9582	-0-	-3655	-0-	249	1	8630	3	Y	617	615	0	1	1	2
						24	4	679	9							
01	13237 X	1249	-0-	-11988	-0-	658	1	591	9	Y	537	539	0			-0-
02	11200 X	6023	-0-	-5177	-0-	623	1	4888	3	Y	453	453	0			-0-
						14	4	498	9							
03	12400 X	8068	-0-	-4332	-0-	816	1	6555	3	Y	615	615	0			-0-
						20	4	677	9							
04	9510 X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 23HG		RRCID ->	283005	COMPL. DATE	05/17/2017	TOTAL DEPTH	8133	PERF.	8400	- 14801				
11	6570 X	2238	-0-	-4332	-0-	58	1	1975	3	Y	180	181	0			5
						7	4	198	9							
12	5146 X	3835	-0-	-1311	-0-	99	1	3417	3	Y	280	278	0			7
						11	4	308	9							
01	4433 X	626	-0-	-3807	-0-	366	1	260	9	Y	236	237	0			6
02	4004 X	2435	-0-	-1569	-0-	257	1	2009	3	Y	149	151	0			4
						5	4	164	9							
03	2945 X	282	-0-	-2663	-0-	28	1	234	3	Y	18	20	0			2
						20	9									
04	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO		WELL #: A 28HB		RRCID ->	283006	COMPL. DATE	05/22/2017	TOTAL DEPTH	8144	PERF.	8538	- 14677				
11	11220 X	10110	-0-	-1110	-0-	266	1	9079	3	Y	666	667	0			2
						32	4	733	9							
12	11594 X	10679	-0-	-915	-0-	277	1	9607	3	Y	700	699	0	1	1	2
						25	4	770	9							
01	11594 X	9802	-0-	-1792	-0-	302	1	8783	3	Y	624	625	0			1
						31	4	686	9							
02	9691 X	9691	-0-	-0-	-0-	320	1	8661	3	Y	624	625	0			-0-
						24	4	686	9							
*03	10741 X	10741	-0-	-0-	-0-	356	1	9616	3	Y	673	672	0			1
						29	4	740	9							
04	10320 X	NO RPT	-0-	-10320	-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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	5490 X	4280	-0-	-1210	-0-	118 1	4026 3	Y	109	109 0		3
12	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	16 4	120 9					
01	3999 X	672	-0-	-3327	-0-	170 1	5891 3	Y	114	114 0		3
02	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	16 4	125 9					
03	4433 X	3999	-0-	-434	-0-	551 1	121 9	Y	110	111 0		2
04	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-	556 1	4366 3	Y	103	103 0		2
						11 4	113 9					
						430 1	3467 3	Y	84	84 0		2
						10 4	92 9					
								Y	NO RPT			2
PILONCILLO		WELL #: A 23HC		RRCID -> 283051	COMPL. DATE 05/13/2017	TOTAL DEPTH	8003	PERF. 8556	- 14605			
11	12630 X	12517	-0-	-113	-0-	331 1	11259 3	Y	807	808 0		4
12	12679 X	11421	-0-	-1258	-0-	39 4	888 9					
01	12679 X	1847	-0-	-10832	-0-	296 1	10257 3	Y	764	763 0	1 1	4
02	11676 X	10046	-0-	-1630	-0-	28 4	840 9					
03	12927 X	10318	-0-	-2609	-0-	1139 1	708 9	Y	644	645 0		3
04	12510 X	NO RPT	-0-	-12510	-0-	1066 1	8362 3	Y	541	542 0		2
						23 4	595 9					
						1068 1	8595 3	Y	572	571 0		3
						26 4	629 9					
								Y	NO RPT			3
PILONCILLO		WELL #: A 28HA		RRCID -> 283052	COMPL. DATE 05/16/2017	TOTAL DEPTH	8039	PERF. 8723	- 14541			
11	15060 X	13993	-0-	-1067	-0-	357 1	12123 3	Y	1335	1337 0		8
12	16647 X	14817	-0-	-1830	-0-	44 4	1469 9					
01	16647 X	14921	-0-	-1726	-0-	370 1	12839 3	Y	1431	1426 0	1 1	11
02	15036 X	14498	-0-	-538	-0-	34 4	1574 9					
03	15376 X	14902	-0-	-474	-0-	436 1	12692 3	Y	1588	1589 0	1 8	9
04	14340 X	NO RPT	-0-	-14340	-0-	46 4	1747 9					
						460 1	12454 3	Y	1408	1411 0		6
						35 4	1549 9					
						482 1	12949 3	Y	1301	1303 0		4
						40 4	1431 9					
								Y	NO RPT			4
PILONCILLO		WELL #: A 28HC		RRCID -> 283053	COMPL. DATE 05/20/2017	TOTAL DEPTH	8026	PERF. 8364	- 14693			
11	11250 X	9049	-0-	-2201	-0-	236 1	8031 3	Y	685	685 0		-0-
12	11160 X	7927	-0-	-3233	-0-	28 4	754 9					
01	11160 X	9807	-0-	-1353	-0-	203 1	7050 3	Y	596	595 0	1 1	-0-
02	10901 X	10901	-0-	-0-	-0-	18 4	656 9					
03	9362 X	9164	-0-	-198	-0-	298 1	8680 3	Y	725	725 0		-0-
04	9060 X	NO RPT	-0-	-9060	-0-	31 4	798 9					
						357 1	9646 3	Y	792	791 0		1
						27 4	871 9					
						302 1	8101 3	Y	670	670 0		1
						24 4	737 9					
								Y	NO RPT			1

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	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	8400 X	7371	-0-	-1029	-0-	203 1 25 4	6903 3 240 9	Y	218	219	0		2
12	8680 X	8512	-0-	-168	-0-	230 1 22 4	7972 3 288 9	Y	262	261	0		3
01	10738 X	10738	-0-	-0-	-0-	341 1 36 4	9951 3 410 9	Y	373	373	0		3
02	12235 X	12235	-0-	-0-	-0-	422 1 31 4	11440 3 342 9	Y	311	312	0		2
*03	12934 X	12934	-0-	-0-	-0-	451 1 36 4	12120 3 327 9	Y	297	297	0		2
04	8250 X	NO RPT	-0-	-8250	-0-			Y	NO RPT				2
PILONCILLO		WELL #: A 28HE		RRCID -> 283056		COMPL. DATE 05/16/2017			TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8419 - 14784				
11	9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	250 1 31 4	8508 3 791 9	Y	719	718	0		2
12	9796 X	9444	-0-	-352	-0-	241 1 24 4	8387 3 792 9	Y	720	720	0	1 1	1
01	9796 X	8064	-0-	-1732	-0-	247 1 26 4	7179 3 612 9	Y	556	557	0		-0-
02	8932 X	7137	-0-	-1795	-0-	236 1 17 4	6365 3 519 9	Y	472	472	0		-0-
03	9889 X	6512	-0-	-3377	-0-	216 1 19 4	5812 3 465 9	Y	423	423	0		-0-
04	9570 X	NO RPT	-0-	-9570	-0-			Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO		WELL #: E 20HA		RRCID -> 283485		COMPL. DATE 08/08/2017			TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9762 - 16250				
11	17250 X	2369	-0-	-14881	-0-	65 1 7 4	2187 3 110 9	Y	100	102	0		-0-
12	17825 X	14189	-0-	-3636	-0-	379 1 35 4	13117 3 658 9	Y	598	593	0	1 1	4
01	16616 X	11241	-0-	-5375	-0-	358 1 38 4	10401 3 444 9	Y	404	407	0		1
02	14420 X	10657	-0-	-3763	-0-	367 1 28 4	9924 3 338 9	Y	307	307	0		1
03	13516 X	10871	-0-	-2645	-0-	373 1 32 4	10063 3 403 9	Y	366	366	0		1
04	13740 X	NO RPT	-0-	-13740	-0-			Y	NO RPT				1
PILONCILLO		WELL #: E 20HB		RRCID -> 283487		COMPL. DATE 08/08/2017			TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9597 - 16007				
11	22620 X	20587	-0-	-2033	-0-	569 1 68 4	19353 3 597 9	Y	543	544	0		-0-
12	21886 X	14798	-0-	-7088	-0-	404 1 39 4	14016 3 339 9	Y	308	308	0		-0-
01	20150 X	14516	-0-	-5634	-0-	462 1 47 4	13450 3 557 9	Y	506	506	0		-0-
02	19208 X	11881	-0-	-7327	-0-	400 1 29 4	10849 3 603 9	Y	548	548	0		-0-
03	21266 X	12837	-0-	-8429	-0-	435 1 36 4	11717 3 649 9	Y	590	590	0		-0-
04	20580 X	NO RPT	-0-	-20580	-0-			Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110											
PILONCILLO			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	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		17490 X	11045	-0-	-6445	-0-	299	1	10188	3	Y	474	476 0	5
							37	4	521	9				
12		18011 X	12503	-0-	-5508	-0-	334	1	11537	3	Y	546	544 0	6
							31	4	601	9			1 1	
01		16926 X	16326	-0-	-600	-0-	514	1	15002	3	Y	688	688 0	6
							53	4	757	9				
02		15288 X	11564	-0-	-3724	-0-	388	1	10519	3	Y	572	573 0	5
							28	4	629	9				
03		15345 X	13053	-0-	-2292	-0-	439	1	11859	3	Y	654	653 0	6
							36	4	719	9				
04		12090 X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT		6

PILONCILLO			WELL #: E 20HG		RRCID -> 283856		COMPL. DATE 08/04/2017			TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9800 - 16097				
11		21810 X	8186	-0-	-13624	-0-	217	1	7380	3	Y	512	513 0	4
							26	4	563	9				
12		22537 X	102	-0-	-22435	-0-	2	1	93	3	Y	6	8 0	2
							7	9						
01		21576 X	11706	-0-	-9870	-0-	365	1	10639	3	Y	604	599 0	7
							38	4	664	9				
02		18396 X	11360	-0-	-7036	-0-	380	1	10289	3	Y	603	602 0	8
							28	4	663	9				
03		19003 X	13638	-0-	-5365	-0-	455	1	12262	3	Y	804	803 0	9
							37	4	884	9				
04		8190 X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					Y	NO RPT		9

PILONCILLO			WELL #: E 14HA		RRCID -> 283866		COMPL. DATE 08/07/2017			TOTAL DEPTH 8988 PERF.10010 - 15899				
11		16830 X	13158	-0-	-3672	-0-	356	1	12095	3	Y	603	604 0	2
							44	4	663	9				
12		15686 X	13338	-0-	-2348	-0-	356	1	12322	3	Y	569	567 0	3
							34	4	626	9			1 1	
01		14415 X	11044	-0-	-3371	-0-	348	1	10117	3	Y	494	494 0	3
							36	4	543	9				
02		13020 X	12370	-0-	-650	-0-	417	1	11299	3	Y	566	566 0	3
							31	4	623	9				
03		13981 X	12845	-0-	-1136	-0-	435	1	11715	3	Y	599	600 0	2
							36	4	659	9				
04		13170 X	NO RPT	-0-	-13170	-0-					Y	NO RPT		2

PILONCILLO			WELL #: E 20HF		RRCID -> 283867		COMPL. DATE 08/06/2017			TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9868 - 15921				
11		23340 X	5226	-0-	-18114	-0-	142	1	4844	3	Y	203	203 0	-0-
							17	4	223	9				
12		23777 X	218	-0-	-23559	-0-	6	1	200	3	Y	11	8 0	-0-
							12	9					3 8	
01		22227 X	17228	-0-	-4999	-0-	542	1	15786	3	Y	768	763 0	5
							55	4	845	9				
02		19460 X	13170	-0-	-6290	-0-	443	1	11970	3	Y	658	659 0	4
							33	4	724	9				
03		20584 X	14216	-0-	-6368	-0-	476	1	12817	3	Y	804	803 0	5
							39	4	884	9				
04		5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT		5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110																	
PILONCILLO WELL #: E 14HC RRCID -> 283868 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9580 - 15904																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11		24060 X	15072	-0-	-8988	-0-	410	1	13952	3	Y	601	601	0			-0-
							49	4	661	9							
12		22196 X	15024	-0-	-7172	-0-	398	1	13797	3	Y	720	718	0	1	1	1
							37	4	792	9							
01		19592 X	15100	-0-	-4492	-0-	472	1	13776	3	Y	731	732	0			-0-
							48	4	804	9							
02		16940 X	13869	-0-	-3071	-0-	467	1	12637	3	Y	664	664	0			-0-
							35	4	730	9							
03		15593 X	15368	-0-	-225	-0-	520	1	13991	3	Y	740	739	0			1
							43	4	814	9							
04		15060 X	NO RPT	-0-	-15060	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 20HD RRCID -> 283878 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9480 - 15778																	
11		23370 X	17435	-0-	-5935	-0-	473	1	16074	3	Y	755	755	0			2
							57	4	831	9							
12		22785 X	21317	-0-	-1468	-0-	569	1	19676	3	Y	925	922	0	1	1	3
							54	4	1018	9							
01		21638 X	10071	-0-	-11567	-0-	318	1	9246	3	Y	430	433	0			-0-
							34	4	473	9							
02		18312 X	13443	-0-	-4869	-0-	452	1	12233	3	Y	659	658	0			1
							33	4	725	9							
03		19747 X	14719	-0-	-5028	-0-	495	1	13306	3	Y	797	796	0			2
							41	4	877	9							
04		20640 X	NO RPT	-0-	-20640	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 20HE RRCID -> 283879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9835 - 15948																	
11		18600 X	14521	-0-	-4079	-0-	392	1	13352	3	Y	664	663	0			2
							47	4	730	9							
12		18875 X	18875	-0-	-0-	-0-	502	1	17374	3	Y	865	862	0	1	1	3
							47	4	952	9							
01		17754 X	17754	-0-	-0-	-0-	558	1	16252	3	Y	805	806	0			2
							58	4	886	9							
02		14728 X	11910	-0-	-2818	-0-	400	1	10865	3	Y	560	561	0			1
							29	4	616	9							
03		15004 X	12130	-0-	-2874	-0-	410	1	11039	3	Y	588	586	0			3
							34	4	647	9							
04		18270 X	NO RPT	-0-	-18270	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 14HB RRCID -> 283900 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9680 - 15880																	
11		17970 X	14890	-0-	-3080	-0-	408	1	13894	3	Y	490	491	0			3
							49	4	539	9							
12		18569 X	13235	-0-	-5334	-0-	357	1	12382	3	Y	420	420	0			3
							34	4	462	9							
01		18569 X	15025	-0-	-3544	-0-	480	1	13947	3	Y	500	499	0			4
							48	4	550	9							
02		15820 X	12588	-0-	-3232	-0-	429	1	11641	3	Y	443	443	0			4
							31	4	487	9							
03		17515 X	13539	-0-	-3976	-0-	465	1	12491	3	Y	496	494	0			6
							37	4	546	9							
04		14880 X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110															
PILONCILLO WELL #: E 14HD RRCID -> 283957 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9446 - 16025															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11	20640 X	16161	-0-	-4479	-0-	438	1 14899	3 770	3 770	Y	700	700	0		3
12	20150 X	15960	-0-	-4190	-0-	425	1 14724	3 770	3 770	Y	700	698	0	1 1	4
01	18631 X	16187	-0-	-2444	-0-	509	1 14837	3 789	3 789	Y	717	718	0		3
02	16100 X	14601	-0-	-1499	-0-	495	1 13398	3 670	3 670	Y	609	610	0		2
03	17701 X	15390	-0-	-2311	-0-	527	1 14159	3 661	3 661	Y	601	601	0		2
04	16170 X	NO RPT	-0-	-16170	-0-	43	4			Y	NO RPT				2

PILONCILLO WELL #: A 41HW RRCID -> 284271 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8284 - 16448															
11	29880 X	20481	-0-	-9399	-0-	503	1 17127	3 2792	3 2792	Y	2538	2547	0		18
12	28148 X	19498	-0-	-8650	-0-	479	1 16606	3 2367	3 2367	Y	2152	2150	0	2 1	16
01	25885 X	18122	-0-	-7763	-0-	515	1 15018	3 2536	3 2536	Y	2305	2308	0	1 8	12
02	21980 X	17101	-0-	-4879	-0-	518	1 14040	3 2504	3 2504	Y	2276	2278	0		10
03	22351 X	17997	-0-	-4354	-0-	546	1 14700	3 2705	3 2705	Y	2459	2456	0		13
04	20490 X	NO RPT	-0-	-20490	-0-	46	4			Y	NO RPT				13

PILONCILLO WELL #: E 44HC RRCID -> 284272 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9589 - 17952															
11	19170 X	12987	-0-	-6183	-0-	333	1 11320	3 1295	3 1295	Y	1177	1178	0		9
12	18011 X	11886	-0-	-6125	-0-	298	1 10317	3 1243	3 1243	Y	1130	1127	0	1 1	10
01	17887 X	1383	-0-	-16504	-0-	307	1 1076	3 970	3 970	Y	978	981	0		7
02	13804 X	9545	-0-	-4259	-0-	541	1 8013	3 970	3 970	Y	882	884	0		5
03	14260 X	9768	-0-	-4492	-0-	601	1 8175	3 968	3 968	Y	880	881	0		4
04	12990 X	NO RPT	-0-	-12990	-0-	24	4			Y	NO RPT				4

PILONCILLO WELL #: E 44HA RRCID -> 284285 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766															
11	31260 X	23317	-0-	-7943	-0-	590	1 20080	3 2577	3 2577	Y	2343	2346	0		13
12	30659 X	23877	-0-	-6782	-0-	585	1 20269	3 2968	3 2968	Y	2698	2688	0	2 1	19
01	29047 X	3203	-0-	-25844	-0-	607	1 2596	3 2151	3 2151	Y	2360	2367	0	1 8	11
02	24192 X	17731	-0-	-6461	-0-	983	1 14558	3 2151	3 2151	Y	1955	1961	0		5
03	24986 X	18793	-0-	-6193	-0-	1136	1 15435	3 2176	3 2176	Y	1978	1978	0		5
04	23310 X	NO RPT	-0-	-23310	-0-	46	4			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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	15240 X	9069	-0-	-6171	-0-	230	1 7779	3	Y	938	939	0				2
12	14725 X	7731	-0-	-6994	-0-	28	4 1032	9	Y	857	857	0	1	1		1
01	12710 X	1114	-0-	-11596	-0-	18	4 943	9	Y	817	818	0				-0-
02	10248 X	6967	-0-	-3281	-0-	215	1 899	9	Y	754	754	0				-0-
03	9827 X	6060	-0-	-3767	-0-	386	1 5735	3	Y	693	693	0				-0-
04	9060 X	NO RPT	-0-	-9060	-0-	17	4 829	9	Y	NO RPT	NO RPT					-0-
						364	1 4919	3	Y							
						15	4 762	9	Y							
PILONCILLO		WELL #: E 44HX		RRCID -> 284356		COMPL. DATE 09/28/2017		TOTAL DEPTH 8787		PERF. 9482 - 17764						
11	20520 X	14176	-0-	-6344	-0-	345	1 11703	3	Y	1897	1901	0				8
12	19964 X	13665	-0-	-6299	-0-	41	4 2087	9	Y	1972	1966	0	2	1		10
01	17887 X	2085	-0-	-15802	-0-	30	4 2169	9	Y	1621	1627	0	1	8		3
02	14728 X	12806	-0-	-1922	-0-	302	1 1783	9	Y	1863	1864	0				2
03	15190 X	11154	-0-	-4036	-0-	678	1 10051	3	Y	1542	1541	0				3
04	14190 X	NO RPT	-0-	-14190	-0-	28	4 2049	9	Y	NO RPT	NO RPT					3
						646	1 8784	3	Y							
						28	4 1696	9	Y							
PILONCILLO		WELL #: A 41HX		RRCID -> 284357		COMPL. DATE 10/20/2017		TOTAL DEPTH 7971		PERF. 8230 - 16393						
11	26430 X	16824	-0-	-9606	-0-	418	1 14236	3	Y	1928	1930	0				10
12	25172 X	15509	-0-	-9663	-0-	49	4 2121	9	Y	1900	1896	0	2	1		10
01	23529 X	16861	-0-	-6668	-0-	375	1 13009	3	Y	2346	2348	0	1	8		7
02	19740 X	13656	-0-	-6084	-0-	35	4 2090	9	Y	1706	1711	0				2
03	17794 X	13786	-0-	-4008	-0-	472	1 13760	3	Y	1633	1633	0				2
04	16830 X	NO RPT	-0-	-16830	-0-	48	4 2581	9	Y	NO RPT	NO RPT					2
						418	1 11330	3	Y							
						31	4 1877	9	Y							
						429	1 11527	3	Y							
						34	4 1796	9	Y							
PILONCILLO		WELL #: A 41HY		RRCID -> 284358		COMPL. DATE 10/19/2017		TOTAL DEPTH 7956		PERF. 8214 - 16307						
11	31890 X	20456	-0-	-11434	-0-	496	1 16862	3	Y	2763	2765	0				19
12	31093 X	20950	-0-	-10143	-0-	59	4 3039	9	Y	2897	2889	0	2	1		23
01	30008 X	18384	-0-	-11624	-0-	497	1 17219	3	Y	2714	2721	0	1	8		15
02	25172 X	15407	-0-	-9765	-0-	47	4 3187	9	Y	2252	2259	0				8
03	21142 X	16392	-0-	-4750	-0-	509	1 14838	3	Y	2385	2385	0				8
04	20460 X	NO RPT	-0-	-20460	-0-	52	4 2985	9	Y	NO RPT	NO RPT					8
						460	1 12435	3	Y							
						35	4 2477	9	Y							
						492	1 13235	3	Y							
						41	4 2624	9	Y							

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
11	18630 X	6882	-0-	-11748	-0-	161	1	5438	3	Y	1148	1158	0		9
						20	4	1263	9						
12	18104 X	13227	-0-	-4877	-0-	301	1	10429	3	Y	2243	2227	0	2 1	21
						30	4	2467	9			2	8		
01	DLQ G-10	13411	-0-	13411	13411	368	1	10744	3	Y	2055	2060	0	1 8	15
						38	4	2261	9						
02	DLQ G-10	11638	-0-	11638	25049	342	1	9282	3	Y	1806	1810	0		11
						27	4	1987	9						
03	DLQ G-10	12985	-0-	12985	38034	382	1	10292	3	Y	2072	2071	0		12
						32	4	2279	9						
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	38034					Y	NO RPT				12
PILONCILLO		WELL #: E 44HY		RRCID -> 284401		COMPL. DATE 08/01/2017			TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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						
11	35430 X	30313	-0-	-5117	-0-	820	1	27888	3	Y	1370	1373	0		6
						98	4	1507	9						
12	34782 X	23985	-0-	-10797	-0-	639	1	22164	3	Y	1021	1020	0	1 1	5
						59	4	1123	9			1	8		
01	DLQ G-10	23674	-0-	23674	23674	739	1	21517	3	Y	1219	1220	0		4
						77	4	1341	9						
02	DLQ G-10	21389	-0-	21389	45063	717	1	19438	3	Y	1073	1074	0		3
						54	4	1180	9						
03	DLQ G-10	23106	-0-	23106	68169	783	1	21056	3	Y	1093	1092	0		4
						65	4	1202	9						
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	68169					Y	NO RPT				4
PILONCILLO		WELL #: E 14HF		RRCID -> 284464		COMPL. DATE 08/05/2017			TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9606 - 15929						
11	18390 X	15969	-0-	-2421	-0-	433	1	14723	3	Y	691	691	0		-0-
						53	4	760	9						
12	16957 X	14482	-0-	-2475	-0-	386	1	13364	3	Y	633	632	0	1 1	-0-
						36	4	696	9						
01	DLQ G-10	13643	-0-	13643	13643	429	1	12486	3	Y	621	621	0		-0-
						45	4	683	9						
02	DLQ G-10	12623	-0-	12623	26266	426	1	11562	3	Y	549	549	0		-0-
						31	4	604	9						
03	DLQ G-10	13719	-0-	13719	39985	468	1	12598	3	Y	559	559	0		-0-
						38	4	615	9						
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	39985					Y	NO RPT				-0-

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	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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		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		
11	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	127 1	4326 3	Y	428 466 0	1 8 1
						17 4	471 9			
12	61876 X	3965	-0-	-57911	-0-	94 1	3269 3	Y	539 531 0	7 8 2
						9 4	593 9			
01	57443 X	6758	-0-	-50685	-0-	195 1	5677 3	Y	787 785 0	4
						20 4	866 9			
02	49700 X	7242	-0-	-42458	-0-	220 1	5976 3	Y	935 934 0	5
						17 4	1029 9			
03	51305 X	7790	-0-	-43515	-0-	245 1	6606 3	Y	835 835 0	5
						20 4	919 9			
04	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-			Y	NO RPT	5

PILONCILLO		WELL #: E 32HC		RRCID -> 284728		COMPL. DATE 12/07/2017		TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9765 - 18328		
11	10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	272 1	9239 3	Y	658 682 0	2
						32 4	724 9			
12	62558 X	13707	-0-	-48851	-0-	357 1	12340 3	Y	887 883 0	1 1 4
						34 4	976 9			
01	56916 X	28823	-0-	-28093	-0-	887 1	25822 3	Y	1840 1833 0	1 8 10
						90 4	2024 9			
02	48048 X	26335	-0-	-21713	-0-	862 1	23362 3	Y	1862 1865 0	7
						63 4	2048 9			
03	49476 X	25135	-0-	-24341	-0-	829 1	22302 3	Y	1760 1761 0	6
						68 4	1936 9			
04	13260 X	NO RPT	-0-	-13260	-0-			Y	NO RPT	6

PILONCILLO		WELL #: E 32HE		RRCID -> 284729		COMPL. DATE 12/10/2017		TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9851 - 18205		
11	43909 X	43909	-0-	-0-	-0-	1136 1	38613 3	Y	3658 3662 0	28
						136 4	4024 9			
12	59954 X	41436	-0-	-18518	-0-	1070 1	37071 3	Y	2903 2903 0	2 1 24
						102 4	3193 9			
01	54870 X	41143	-0-	-13727	-0-	1245 1	36258 3	Y	3193 3196 0	2 8 19
						128 4	3512 9			
02	41860 X	35603	-0-	-6257	-0-	1161 1	31408 3	Y	2680 2688 0	11
						86 4	2948 9			
03	46345 X	36150	-0-	-10195	-0-	1184 1	31840 3	Y	2754 2753 0	12
						97 4	3029 9			
04	43920 X	NO RPT	-0-	-43920	-0-			Y	NO RPT	12

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	97920 X	32670	-0-	-65250	-0-	785 1 95 4	26720 3 5070 9		Y	4609	4616 0		34
12	29619 X	29619	-0-	-0-	-0-	688 1 64 4	23841 3 5026 9		Y	4569	4558 0 3 8	4 1	38
01	45787 X	26850	-0-	-18937	-0-	706 1 72 4	20551 3 5521 9		Y	5019	5024 0	2 8	31
02	41356 X	22555	-0-	-18801	-0-	626 1 47 4	16953 3 4929 9		Y	4481	4487 0		25
03	37603 X	23087	-0-	-14516	-0-	635 1 51 4	17079 3 5322 9		Y	4838	4836 0		27
04	32670 X	NO RPT	-0-	-32670	-0-				Y	NO RPT			27

PILONCILLO		WELL #: E 32HD		RRCID -> 284777	COMPL. DATE 12/10/2017	TOTAL DEPTH 9056	PERF. 9865	- 18205					
11	13443 X	13443	-0-	-0-	-0-	352 1 43 4	12010 3 1038 9		Y	944	963 0		6
12	48608 X	10335	-0-	-38273	-0-	261 1 24 4	9065 3 985 9		Y	895	893 0 1 8	1 1	6
01	44609 X	15596	-0-	-29013	-0-	467 1 48 4	13606 3 1475 9		Y	1341	1340 0		7
02	39200 X	24277	-0-	-14923	-0-	784 1 57 4	21237 3 2199 9		Y	1999	1996 0		10
03	39711 X	29704	-0-	-10007	-0-	979 1 80 4	26383 3 2262 9		Y	2056	2056 0		10
04	13440 X	NO RPT	-0-	-13440	-0-				Y	NO RPT			10

PILONCILLO		WELL #: B 06HX		RRCID -> 284779	COMPL. DATE 03/18/2018	TOTAL DEPTH 8599	PERF. 8801	- 19083					
11	90300 X	37350	-0-	-52950	-0-	936 1 113 4	31803 3 4498 9		Y	4089	4095 0		34
12	37098 X	37098	-0-	-0-	-0-	907 1 86 4	31445 3 4660 9		Y	4236	4225 0 3 8	4 1	38
01	41757 X	35805	-0-	-5952	-0-	1023 1 105 4	29770 3 4907 9		Y	4461	4468 0	2 8	29
02	37716 X	31891	-0-	-5825	-0-	954 1 69 4	25851 3 5017 9		Y	4561	4563 0		27
03	41695 X	33310	-0-	-8385	-0-	1036 1 85 4	27906 3 4283 9		Y	3894	3898 0		23
04	37350 X	NO RPT	-0-	-37350	-0-				Y	NO RPT			23

PILONCILLO		WELL #: B 07HX		RRCID -> 284780	COMPL. DATE 03/19/2018	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8817	- 19102					
11	93090 X	31658	-0-	-61432	-0-	810 1 97 4	27565 3 3186 9		Y	2896	2905 0		18
12	96193 X	28901	-0-	-67292	-0-	718 1 67 4	24895 3 3221 9		Y	2928	2921 0 2 8	3 1	20
01	96193 X	27092	-0-	-69101	-0-	785 1 82 4	22837 3 3388 9		Y	3080	3085 0	2 8	13
02	22982 X	22982	-0-	-0-	-0-	715 1 53 4	19341 3 2873 9		Y	2612	2617 0		8
03	38595 X	23502	-0-	-15093	-0-	739 1 61 4	19906 3 2796 9		Y	2542	2541 0		9
04	31650 X	NO RPT	-0-	-31650	-0-				Y	NO RPT			9

PILONCILLO		WELL #: E 32HB		RRCID -> 284816	COMPL. DATE 10/15/2017	TOTAL DEPTH 4355	PERF. N/A						
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	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 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	103350 X	33939	-0-	-69411	-0-	877	1 29814	3 3143	3 9	Y	2857	2865	0			23
12	106795 X	27392	-0-	-79403	-0-	105	1 24137	4 3	9 3	Y	2266	2264	0	2	1	20
01	106795 X	24308	-0-	-82487	-0-	697	1 21324	4 2493	3 9	Y	1978	1984	0	1	8	13
02	96460 X	24997	-0-	-71463	-0-	732	1 21836	4 2176	3 9	Y	2088	2089	0			12
03	41788 X	28026	-0-	-13762	-0-	805	1 24419	4 2297	3 9	Y	2387	2385	0			14
04	33930 X	NO RPT	-0-	-33930	-0-	907	1 2626	4 9	3 9	Y	NO RPT					14
PILONCILLO		WELL #: E 31HW		RRCID -> 285446		COMPL. DATE 04/27/2018				TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9791 - 14004						
11	87090 X	13154	-0-	-73936	-0-	346	1 11756	4 1011	3 9	Y	919	938	0			7
12	89993 X	6415	-0-	-83578	-0-	41	1 5715	4 519	3 9	Y	472	475	0			4
01	89993 X	18777	-0-	-71216	-0-	165	1 16361	4 519	3 9	Y	1632	1624	0	1	8	11
02	81284 X	9496	-0-	-71788	-0-	563	1 8259	4 1795	3 9	Y	826	833	0			4
03	37448 X	10237	-0-	-27211	-0-	305	1 909	4 909	3 9	Y	876	876	0			4
04	13140 X	NO RPT	-0-	-13140	-0-	330	1 964	4 9	3 9	Y	NO RPT					4
PILONCILLO		WELL #: E 32HY		RRCID -> 285475		COMPL. DATE 04/28/2018				TOTAL DEPTH 9641 PERF.10122 - 16295						
11	98820 X	58351	-0-	-40469	-0-	27	1 52412	4 4213	3 9	Y	3830	3839	0			31
12	102114 X	54582	-0-	-47532	-0-	185	1 49048	4 3986	3 9	Y	3624	3617	0	3	1	32
01	102114 X	47980	-0-	-54134	-0-	133	1 42910	4 3447	3 9	Y	3134	3145	0	2	8	19
02	92232 X	40185	-0-	-52047	-0-	1473	1 35910	4 2852	3 9	Y	2593	2600	0			12
03	61721 X	41614	-0-	-20107	-0-	150	1 37113	4 3010	3 9	Y	2736	2737	0			11
04	58350 X	NO RPT	-0-	-58350	-0-	1325	1 3010	4 9	3 9	Y	NO RPT					11
PILONCILLO		WELL #: E 32HW		RRCID -> 285476		COMPL. DATE 04/26/2018				TOTAL DEPTH 9547 PERF.10534 - 15387						
11	97530 X	42614	-0-	-54916	-0-	1113	1 37846	4 3521	3 9	Y	3201	3209	0			25
12	100781 X	39734	-0-	-61047	-0-	134	1 35383	4 3233	3 9	Y	2939	2935	0	3	1	24
01	100781 X	33900	-0-	-66881	-0-	1022	1 30062	4 2698	3 9	Y	2453	2463	0	1	8	13
02	91028 X	28940	-0-	-62088	-0-	96	1 25649	4 2275	3 9	Y	2068	2074	0			7
03	44144 X	29552	-0-	-14592	-0-	1033	1 26121	4 2380	3 9	Y	2164	2163	0			8
04	42600 X	NO RPT	-0-	-42600	-0-	107	1 2380	4 9	3 9	Y	NO RPT					8

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	85050 X	21678	-0-	-63372	-0-	571	1 19425	3	1614 9	Y	1467	1483	0			13
12	87885 X	27527	-0-	-60358	-0-	730	1 25290	3	1437 9	Y	1306	1303	0	1	1	13
01	87885 X	29138	-0-	-58747	-0-	908	1 26453	3	1684 9	Y	1531	1530	0	1	8	13
02	79380 X	23879	-0-	-55501	-0-	801	1 21708	3	1311 9	Y	1192	1194	0			11
*03	24781 X	24781	-0-	-0-	-0-	830	1 22320	3	1563 9	Y	1421	1419	0			13
04	26640 X	NO RPT	-0-	-26640	-0-					Y	NO RPT					13
PILONCILLO		WELL #: E 31HX		RRCID -> 285504		COMPL. DATE 04/27/2018				TOTAL DEPTH 9536 PERF.10274 - 15051						
11	103620 X	43858	-0-	-59762	-0-	1152	1 39179	3	3387 9	Y	3079	3085	0			24
12	107074 X	41822	-0-	-65252	-0-	1074	1 37250	3	3396 9	Y	3087	3076	0	3	1	26
01	107074 X	39140	-0-	-67934	-0-	1194	1 34728	3	3095 9	Y	2814	2822	0	2	8	16
02	96712 X	32277	-0-	-64435	-0-	1047	1 28356	3	2796 9	Y	2542	2546	0			12
*03	32965 X	32965	-0-	-0-	-0-	1076	1 28981	3	2820 9	Y	2564	2563	0			13
04	43860 X	NO RPT	-0-	-43860	-0-					Y	NO RPT					13
PILONCILLO		WELL #: E 32HX		RRCID -> 285505		COMPL. DATE 04/28/2018				TOTAL DEPTH 9608 PERF.10118 - 16531						
11	92430 X	59587	-0-	-32843	-0-	1564	1 53191	3	4644 9	Y	4222	4235	0			32
12	95511 X	57408	-0-	-38103	-0-	1471	1 50993	3	4805 9	Y	4368	4356	0	4	1	37
01	95511 X	50758	-0-	-44753	-0-	1541	1 44845	3	4212 9	Y	3829	3840	0	2	8	24
02	86268 X	42286	-0-	-43982	-0-	1378	1 37339	3	3466 9	Y	3151	3159	0			16
03	63612 X	44263	-0-	-19349	-0-	1458	1 39233	3	3453 9	Y	3139	3140	0			15
04	59580 X	NO RPT	-0-	-59580	-0-					Y	NO RPT					15
PILONCILLO		WELL #: E 32HX		RRCID -> 285508		COMPL. DATE 04/28/2018				TOTAL DEPTH 9645 PERF.10064 - 17014						
11	87450 X	51351	-0-	-36099	-0-	1448	1 49235	3	494 9	Y	449	484	0			2
12	90365 X	52037	-0-	-38328	-0-	1346	1 46627	3	3937 9	Y	3579	3543	0	3	1	32
01	90365 X	46087	-0-	-44278	-0-	1411	1 41100	3	3431 9	Y	3119	3129	0	2	8	20
02	81620 X	39167	-0-	-42453	-0-	1289	1 34904	3	2880 9	Y	2618	2625	0			13
03	56513 X	40815	-0-	-15698	-0-	1349	1 36318	3	3038 9	Y	2762	2761	0			14
04	51360 X	NO RPT	-0-	-51360	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
		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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	290286 X	33997	-0-	-256289	-0-	871 1	29592 3	104 4	3430 9	N	3118	3125	0		27
12	51274 X	31969	-0-	-19305	-0-	801 1	27781 3	76 4	3311 9	N	3010	3004	0	3 1	28
01	51274 X	28499	-0-	-22775	-0-	847 1	24659 3	86 4	2907 9	N	2643	2653	0	1 8	17
02	46312 X	24439	-0-	-21873	-0-	775 1	21027 3	57 4	2580 9	N	2345	2349	0		13
03	51274 X	25415	-0-	-25859	-0-	806 1	21692 3	68 4	2849 9	N	2590	2589	0		14
04	33990 X	NO RPT	-0-	-33990	-0-					N	NO RPT				14
PILONCILLO		WELL #: A 25HD		RRCID -> 285582	COMPL. DATE 05/30/2018	TOTAL DEPTH	8276	PERF. 8637	- 14193						
11	245162 X	27328	-0-	-217834	-0-	697 1	23684 3	84 4	2863 9	Y	2603	2609	0		24
12	53568 X	24915	-0-	-28653	-0-	622 1	21577 3	58 4	2658 9	Y	2416	2411	0	2 1	25
01	53568 X	22276	-0-	-31292	-0-	670 1	19535 3	68 4	2003 9	Y	1821	1829	0	1 8	16
02	48384 X	17613	-0-	-30771	-0-	572 1	15500 3	42 4	1499 9	Y	1363	1369	0		10
03	53568 X	18637	-0-	-34931	-0-	607 1	16340 3	50 4	1640 9	Y	1491	1490	0		11
04	27330 X	NO RPT	-0-	-27330	-0-					Y	NO RPT				11
PILONCILLO		WELL #: A 25HC		RRCID -> 285683	COMPL. DATE 05/30/2018	TOTAL DEPTH	8093	PERF. 8415	- 14090						
11	257908 X	22271	-0-	-235637	-0-	558 1	18967 3	67 4	2679 9	Y	2435	2443	0		17
12	59241 X	19594	-0-	-39647	-0-	486 1	16855 3	46 4	2207 9	Y	2006	2005	0	2 1	14
01	59241 X	18023	-0-	-41218	-0-	543 1	15808 3	55 4	1617 9	Y	1470	1477	0	1 8	6
02	53508 X	14055	-0-	-39453	-0-	452 1	12268 3	33 4	1302 9	Y	1184	1188	0		2
03	59241 X	14638	-0-	-44603	-0-	474 1	12737 3	39 4	1388 9	Y	1262	1261	0		3
04	22260 X	NO RPT	-0-	-22260	-0-					Y	NO RPT				3
PILONCILLO		WELL #: A 25HE		RRCID -> 285776	COMPL. DATE 06/02/2018	TOTAL DEPTH	8072	PERF. 8508	- 13884						
11	224036 X	19818	-0-	-204218	-0-	477 1	16221 3	58 4	3062 9	Y	2784	2791	0		22
12	53134 X	17910	-0-	-35224	-0-	430 1	14906 3	41 4	2533 9	Y	2303	2300	0	2 1	21
01	53134 X	15337	-0-	-37797	-0-	445 1	12942 3	46 4	1904 9	Y	1731	1740	0	1 8	11
02	47992 X	12369	-0-	-35623	-0-	385 1	10403 3	28 4	1553 9	Y	1412	1415	0		8
03	53134 X	12750	-0-	-40384	-0-	398 1	10706 3	33 4	1613 9	Y	1466	1465	0		9
04	17370 X	NO RPT	-0-	-17370	-0-					Y	NO RPT				9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: B 09HX		RRCID -> 285781	COMPL. DATE 06/14/2018	TOTAL DEPTH 8716	PERF. 8733	- 19906					
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
11	0	44491	-0-	44491	310047	1055 1 126 4	35862 3 7448 9		Y	6771	6784 0	1 8	57
12	351770 X	41723	-0-	-310047	-0-	983 1 93 4	34079 3 6568 9		Y	5971	5964 0 4 8	5 1	55
01	51429 X	38653	-0-	-12776	-0-	1098 1 114 4	31949 3 5492 9		Y	4993	5012 0	2 8	34
02	46452 X	32171	-0-	-14281	-0-	981 1 75 4	26550 3 4565 9		Y	4150	4159 0		25
03	51429 X	32994	-0-	-18435	-0-	1011 1 83 4	27213 3 4687 9		Y	4261	4259 0		27
04	49770 X	NO RPT	-0-	-49770	-0-				Y	NO RPT			27
PILONCILLO		WELL #: B 09HY		RRCID -> 285792	COMPL. DATE 06/14/2018	TOTAL DEPTH 8723	PERF. 8653	- 19826					
11	0	39006	-0-	39006	303923	947 1 114 4	32223 3 5722 9		Y	5202	5217 0		46
12	339183 X	35260	-0-	-303923	-0-	842 1 79 4	29184 3 5155 9		Y	4686	4678 0 3 8	4 1	47
01	52049 X	32335	-0-	-19714	-0-	916 1 94 4	26672 3 4653 9		Y	4230	4242 0	2 8	33
02	47012 X	25922	-0-	-21090	-0-	787 1 58 4	21371 3 3706 9		Y	3369	3379 0		23
03	52049 X	25997	-0-	-26052	-0-	795 1 66 4	21393 3 3743 9		Y	3403	3404 0		22
04	50370 X	NO RPT	-0-	-50370	-0-				Y	NO RPT			22
PILONCILLO		WELL #: B 09HZ		RRCID -> 285793	COMPL. DATE 06/15/2018	TOTAL DEPTH 8809	PERF. 8800	- 20303					
11	0	46701	-0-	46701	318141	1126 1 135 4	38304 3 7136 9		Y	6487	6501 0	1 8	53
12	363062 X	44921	-0-	-318141	-0-	1055 1 99 4	36589 3 7178 9		Y	6525	6509 0 4 8	6 1	59
01	45570 X	42397	-0-	-3173	-0-	1177 1 121 4	34251 3 6848 9		Y	6225	6238 0	3 8	43
02	41160 X	35816	-0-	-5344	-0-	1067 1 78 4	28921 3 5750 9		Y	5227	5238 0		32
03	45570 X	36957	-0-	-8613	-0-	1103 1 90 4	29707 3 6057 9		Y	5506	5505 0		33
04	44100 X	NO RPT	-0-	-44100	-0-				Y	NO RPT			33
PILONCILLO		WELL #: B 03HC		RRCID -> 285962	COMPL. DATE 06/25/2018	TOTAL DEPTH 8074	PERF. 8751	- 15556					
11	0	26028	-0-	26028	174056	741 1 89 4	25198 3		Y	-0-	13 0		-0-
12	0	19477	-0-	19477	193533	469 1 43 4	16255 3 2710 9		Y	2464	2436 0 2 8	2 1	24
01	210708 X	17175	-0-	-193533	-0-	490 1 51 4	14280 3 2354 9		Y	2140	2147 0	1 8	16
02	30660 X	14328	-0-	-16332	-0-	439 1 33 4	11913 3 1943 9		Y	1766	1771 0		11
03	33945 X	15202	-0-	-18743	-0-	469 1 38 4	12612 3 2083 9		Y	1894	1893 0		12
04	32850 X	NO RPT	-0-	-32850	-0-				Y	NO RPT			12

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 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

11		0	20044	-0-	20044	159552	486 1	16513 3	Y	2715	2727	0		22
							58 4	2987 9						
12		0	19186	-0-	19186	178738	467 1	16206 3	Y	2245	2242	0	2 1	21
							43 4	2470 9				2 8		
01		195064 X	16326	-0-	-178738	-0-	472 1	13732 3	Y	1885	1891	0	1 8	14
							48 4	2074 9						
02		28756 X	12967	-0-	-15789	-0-	400 1	10820 3	Y	1562	1566	0		10
							29 4	1718 9						
03		31837 X	13543	-0-	-18294	-0-	418 1	11229 3	Y	1693	1693	0		10
							34 4	1862 9						
04		30810 X	NO RPT	-0-	-30810	-0-			Y	NO RPT				10

PILONCILLO WELL #: B 04HB RRCID -> 286089 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8552 - 15221														

11		0	23394	-0-	23394	184090	553 1	18794 3	Y	3619	3629	0		29
							66 4	3981 9						
12		0	21765	-0-	21765	205855	517 1	17909 3	Y	2992	2991	0	3 1	25
							48 4	3291 9				2 8		
01		223957 X	18102	-0-	-205855	-0-	506 1	14747 3	Y	2543	2553	0	1 8	14
							52 4	2797 9						
02		35644 X	14700	-0-	-20944	-0-	443 1	11948 3	Y	2069	2075	0		8
							33 4	2276 9						
03		39463 X	16023	-0-	-23440	-0-	487 1	13111 3	Y	2167	2167	0		8
							41 4	2384 9						
04		38190 X	NO RPT	-0-	-38190	-0-			Y	NO RPT				8

PILONCILLO WELL #: B 04HC RRCID -> 286091 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8753 - 15460														

11		0	27370	-0-	27370	199856	641 1	21811 3	Y	4402	4413	0		40
							76 4	4842 9						
12		0	25023	-0-	25023	224879	575 1	19886 3	Y	4097	4091	0	3 1	40
							55 4	4507 9				3 8		
01		246814 X	21935	-0-	-224879	-0-	610 1	17755 3	Y	3188	3202	0	2 8	24
							63 4	3507 9						
02		37856 X	16953	-0-	-20903	-0-	503 1	13596 3	Y	2560	2568	0		16
							38 4	2816 9						
03		41912 X	18060	-0-	-23852	-0-	540 1	14526 3	Y	2682	2682	0		16
							44 4	2950 9						
04		40560 X	NO RPT	-0-	-40560	-0-			Y	NO RPT				16

PILONCILLO WELL #: B 03HA RRCID -> 286110 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8603 - 15629														

11		0	24470	-0-	24470	166467	597 1	20311 3	Y	3172	3181	0		24
							73 4	3489 9						
12		0	22382	-0-	22382	188849	549 1	19053 3	Y	2480	2480	0	2 1	20
							52 4	2728 9				2 8		
01		206386 X	17537	-0-	-188849	-0-	499 1	14518 3	Y	2244	2251	0	1 8	12
							52 4	2468 9						
02		31416 X	14840	-0-	-16576	-0-	457 1	12406 3	Y	1765	1772	0		5
							35 4	1942 9						
03		34782 X	15765	-0-	-19017	-0-	491 1	13208 3	Y	1841	1841	0		5
							41 4	2025 9						
04		33660 X	NO RPT	-0-	-33660	-0-			Y	NO RPT				5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC		//CONT.//		797110											
PILONCILLO		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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		0	32795	-0-	32795	225607	742 1	25234 3	Y	6118	6135	0			54
12		0	29774	-0-	29774	255381	89 4	6730 9	Y	5646	5638	0	5 1		53
01		281730 X	26349	-0-	-255381	-0-	62 4	6211 9	Y	4306	4326	0	2 8		31
02		21349 X	21349	-0-	-0-	-0-	716 1	20823 3	Y	3473	3483	0			21
*03		22189 X	22189	-0-	-0-	-0-	73 4	4737 9	Y	3547	3547	0			21
04		20940 X	NO RPT	-0-	-20940	-0-	622 1	16860 3	Y	NO RPT	NO RPT				21
							47 4	3820 9							
							654 1	17581 3							
							52 4	3902 9							

PILONCILLO		WELL #:		E 10HA	RRCID ->	286125	COMPL. DATE	09/25/2018	TOTAL DEPTH	8711	PERF.	9480 -	15689		
11		0	84776	-0-	84776	193865	2234 1	75997 3	Y	5706	5729	0			48
12		0	73250	-0-	73250	267115	268 4	6277 9	Y	5032	5026	0	4 1		47
01		329673 X	62558	-0-	-267115	-0-	1894 1	65642 3	Y	4290	4306	0	2 8		29
02		79408 X	50091	-0-	-29317	-0-	179 4	5535 9	Y	3341	3352	0			18
03		87916 X	50577	-0-	-37339	-0-	1915 1	55727 3	Y	3324	3325	0			17
04		85080 X	NO RPT	-0-	-85080	-0-	197 4	4719 9	Y	NO RPT	NO RPT				17
							1648 1	44646 3							
							122 4	3675 9							
							1676 1	45108 3							
							137 4	3656 9							

PILONCILLO		WELL #:		E 10HB	RRCID ->	286130	COMPL. DATE	09/30/2018	TOTAL DEPTH	8653	PERF.	9414 -	15647		
11		0	70356	-0-	70356	151945	1828 1	62178 3	Y	5572	5592	0			51
12		0	60185	-0-	60185	212130	221 4	6129 9	Y	4498	4497	0	4 1		45
01		0	50557	-0-	50557	262687	1546 1	53546 3	Y	3589	3604	0	2 8		28
02		302330 X	39643	-0-	-262687	-0-	145 4	4948 9	Y	2715	2725	0			18
03		88071 X	38685	-0-	-49386	-0-	160 4	3948 9	Y	2638	2639	0			17
04		85230 X	NO RPT	-0-	-85230	-0-	1302 1	35258 3	Y	NO RPT	NO RPT				17
							96 4	2987 9							
							1278 1	34401 3							
							104 4	2902 9							

PILONCILLO		WELL #:		E 28HB	RRCID ->	286386	COMPL. DATE	09/12/2018	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	9279 -	19502		
11		0	69198	-0-	69198	69198	1682 1	57209 3	Y	9186	9198	0	1 8		80
12		0	73138	-0-	73138	142336	202 4	10105 9	Y	9105	9084	0	8 1		87
01		0	64291	-0-	64291	206627	1765 1	61190 3	Y	8139	8161	0	3 8		62
*02		260811 X	54184	-0-	-206627	-0-	167 4	10016 9	Y	6627	6644	0			45
*03		56047 X	56047	-0-	-0-	-0-	1832 1	53317 3	Y	6692	6692	0			45
04		9720 X	NO RPT	-0-	-9720	-0-	189 4	8953 9	Y	NO RPT	NO RPT				45
							1664 1	45108 3							
							122 4	7290 9							
							1739 1	46805 3							
							142 4	7361 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		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
11	0	70123	-0-	70123	70123	1652	1	56181	3	Y	10991	11018	0	1 8	96
						200	4	12090	9						
*12	0	64272	-0-	64272	134395	1495	1	51792	3	Y	9859	9845	0	8 1	96
						140	4	10845	9			6	8		
01	0	56683	-0-	56683	191078	1562	1	45481	3	Y	8617	8643	0	4 8	66
						161	4	9479	9						
02	0	47035	-0-	47035	238113	1397	1	37857	3	Y	6980	6998	0		48
						103	4	7678	9						
*03	286500 X	48387	-0-	-238113	-0-	1449	1	39031	3	Y	7080	7079	0		49
						119	4	7788	9						
04	38790 X	NO RPT	-0-	-38790	-0-					Y	NO RPT				49
PILONCILLO		WELL #: A 14HY		RRCID -> 286431		COMPL. DATE 08/07/2018				TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8334 - 19103					
11	0	74645	-0-	74645	74645	1819	1	61850	3	Y	9780	9804	0	1 8	88
						218	4	10758	9						
12	0	70835	-0-	70835	145480	1687	1	58452	3	Y	9579	9558	0	8 1	95
						159	4	10537	9			6	8		
01	0	63946	-0-	63946	209426	1803	1	52534	3	Y	8567	8589	0	4 8	69
						185	4	9424	9						
02	0	53858	-0-	53858	263284	1636	1	44295	3	Y	7095	7113	0		51
						122	4	7805	9						
*03	320791 X	57507	-0-	-263284	-0-	1756	1	47252	3	Y	7596	7593	0		54
						143	4	8356	9						
04	36450 X	NO RPT	-0-	-36450	-0-					Y	NO RPT				54
PILONCILLO		WELL #: E 28HC		RRCID -> 286432		COMPL. DATE 09/11/2018				TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9216 - 19529					
11	0	46621	-0-	46621	46621	1180	1	40149	3	Y	4682	4719	0		37
						142	4	5150	9						
12	0	35590	-0-	35590	82211	911	1	31573	3	Y	2745	2756	0	2 1	22
						86	4	3020	9			2	8		
01	0	21683	-0-	21683	103894	608	1	17698	3	Y	3013	3016	0	2 8	17
						63	4	3314	9						
02	0	27520	-0-	27520	131414	892	1	24176	3	Y	2170	2179	0		8
						65	4	2387	9						
*03	160052 X	28638	-0-	-131414	-0-	941	1	25323	3	Y	2089	2089	0		8
						76	4	2298	9						
04	45300 X	NO RPT	-0-	-45300	-0-					Y	NO RPT				8
PILONCILLO		WELL #: E 10HY		RRCID -> 286461		COMPL. DATE 09/29/2018				TOTAL DEPTH 9061 PERF. 9437 - 15360					
11	0	82571	-0-	82571	82571	2117	1	72013	3	Y	7443	7478	0	1 8	67
						254	4	8187	9						
12	0	68509	-0-	68509	151080	1743	1	60422	3	Y	5619	5623	0	5 1	54
						163	4	6181	9			4	8		
01	0	56666	-0-	56666	207746	1716	1	49961	3	Y	4374	4395	0	2 8	31
						178	4	4811	9						
02	0	44000	-0-	44000	251746	1432	1	38791	3	Y	3338	3349	0		20
						105	4	3672	9						
*03	293728 X	41982	-0-	-251746	-0-	1380	1	37151	3	Y	3035	3037	0		18
						112	4	3339	9						
04	92790 X	NO RPT	-0-	-92790	-0-					Y	NO RPT				18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO 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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	0	71712	-0-	71712	71712	1711 1	58213 3	Y	10529	10566 0	1 8	94
						206 4	11582 9					
12	0	67317	-0-	67317	139029	1587 1	55010 3	Y	9608	9594 0	8 1	94
						151 4	10569 9			6 8		
01	0	59931	-0-	59931	198960	1680 1	48913 3	Y	8332	8358 0	4 8	64
						173 4	9165 9					
02	0	50867	-0-	50867	249827	1519 1	41157 3	Y	7343	7356 0		51
						114 4	8077 9					
*03	302061 X	52234	-0-	-249827	-0-	44016 1	8218 9	Y	7471	7470 0		52
04	39870 X	NO RPT	-0-	-39870	-0-			Y	NO RPT			52

PILONCILLO WELL #: E 28HD RRCID -> 286552 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9307 - 19792

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	19845 X	NO RPT	-0-	-19845	-0-			Y	NO RPT			-0-

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
 STS WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 13631

11	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1231 2	389 9	N	354	192 1		673
12	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1535 2	165 9	N	150	192 1		631
01	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1539 2	213 9	N	194	542 1		283
02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	827 2	177 9	N	161	185 1		259
03	1085 N	1036	-0-	-49	-0-	660 2	376 9	N	342	180 1		421
04	1050 N	888	-0-	-162	-0-	667 2	221 9	N	201	177 1		445

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
 VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390

11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	11 1	62 3	Y	888	709 0	39 1	49
						5 4	977 9			124 8		
12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	7 1	89 3	Y	899	894 0		54
						17 4	989 9					
01	DLQ G-10	1234	-0-	1234	1234	35 1	213 3	Y	819	784 0	43 8	46
						85 4	901 9					
02	DLQ G-10	1114	-0-	1114	2348	63 1	470 3	Y	495	504 0		37
						36 4	545 9					
03	DLQ G-10	1261	-0-	1261	3609	97 1	501 3	Y	574	545 0	37 8	29
						32 4	631 9					
*04	1700 N	1411	-0-	-289	3320	88 1	647 3	Y	559	523 0	35 8	30
						61 4	615 9					

LIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597

11	5940 X	-0-	-0-	-5940	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
12	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	27 1	1493 3	Y	-0-			-0-
						132 4						
01	DLQ G-10	454	-0-	454	454	12 1	432 3	Y	-0-			-0-
						10 4						
02	DLQ G-10	336	-0-	336	790	9 1	323 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
03	DLQ G-10	204	-0-	204	994	5 1	197 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
*04	1553 X	559	-0-	-994	-0-	18 1	531 3	Y	-0-			-0-
						10 4						

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-				Y	146	145	0	2
12	3379 X	318	-0-	-3061	-0-	50	1	151	3	106	106	0	2
						117	9						
01	DLQ G-10	304	-0-	304	304	2	1	69	3	210	209	0	3
						2	4	231	9				
02	DLQ G-10	216	-0-	216	520	6	1	207	3	-0-	3	0	-0-
						3	4						
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	520				Y	-0-			-0-
*04	1166 X	646	-0-	-520	-0-	21	1	614	3	-0-			-0-
						11	4						

LIGHT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 274263 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8040 - 13564

11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-				Y	114	113	0	1
12	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-			1134	3	51	51	0	1
						20	1	56	9				
01	DLQ G-10	67	-0-	67	67	1	1	56	3	8	9	0	-0-
						1	4	9	9				
02	DLQ G-10	215	-0-	215	282	5	1	207	3	-0-			-0-
						3	4						
03	DLQ G-10	71	-0-	71	353	1	1	56	3	12	12	0	-0-
						1	4	13	9				
*04	434 N	81	-0-	-353	-0-	3	1	77	3	-0-			-0-
						1	4						

LIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274432 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7945 - 13738

11	960 X	811	-0-	-149	-0-	28	1	681	3	2	3	0	-0-
						100	4	2	9				
12	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	30	1	1686	3	8	8	0	-0-
						149	4	9	9				
01	DLQ G-10	802	-0-	802	802	20	1	765	3	-0-			-0-
						17	4						
02	DLQ G-10	252	-0-	252	1054	6	1	243	3	-0-			-0-
						3	4						
03	DLQ G-10	754	-0-	754	1808	19	1	726	3	-0-			-0-
						9	4						
*04	1400 N	244	-0-	-1156	652	8	1	232	3	-0-			-0-
						4	4						

LIGHT RANCH WELL #: 11 RRCID -> 277027 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 14460

11	18900 X	15843	-0-	-3057	-0-	450	1	10824	3	2703	2745	0	29
						1596	4	2973	9				
12	19530 X	18859	-0-	-671	-0-	201	1	13757	3	3338	3318	0	49
						1229	4	3672	9				
01	19530 X	16648	-0-	-2882	-0-	340	1	12726	3	2999	3004	0	44
						283	4	3299	9				
02	17640 X	14520	-0-	-3120	-0-	293	1	11028	3	2779	2783	0	40
						142	4	3057	9				
03	19530 X	15501	-0-	-4029	-0-	310	1	11868	3	2891	2898	0	33
						143	4	3180	9				
04	18240 X	14418	-0-	-3822	-0-	368	1	10978	3	2614	2597	0	50
						197	4	2875	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	26340 X	20605	-0-	-5735	-0-	576	1	13861	3	N	3749	3792	0	40
						2044	4	4124	9					
12	27218 X	23922	-0-	-3296	-0-	315	1	17471	3	N	4175	4153	0	62
						1543	4	4593	9					
01	25451 X	22163	-0-	-3288	-0-	453	1	16964	3	N	3972	3976	0	58
						377	4	4369	9					
02	20720 X	18792	-0-	-1928	-0-	379	1	14282	3	N	3589	3595	0	52
						183	4	3948	9					
03	23932 X	21500	-0-	-2432	-0-	438	1	16771	3	N	3716	3726	0	42
						203	4	4088	9					
04	23160 X	20392	-0-	-2768	-0-	524	1	15615	3	N	3611	3584	0	69
						281	4	3972	9					
BRISCOE RANCH (OLMOS)														
FLINT OAK ENERGY, LLC 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BRISCOE 273933														
WELL #: 3 RRCID -> 213469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4516 - 4528														
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	42	1	82	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	59	1	96	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	26	1	67	3	Y	-0-			-0-
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	30	1	63	3	Y	-0-			-0-
03	155 N	31	-0-	-124	-0-	15	1	16	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE														
WELL #: 4 RRCID -> 213470 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4858 - 4884														
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	47	1	92	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	71	1	115	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	61	1	156	3	Y	-0-			-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	74	1	158	3	Y	-0-			-0-
03	186 N	155	-0-	-31	-0-	77	1	78	3	Y	-0-			-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE														
WELL #: 11 RRCID -> 216436 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4483 - 4904														
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	68	1	134	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	71	1	115	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	53	1	133	3	Y	-0-			-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	64	1	137	3	Y	-0-			-0-
03	186 N	124	-0-	-62	-0-	62	1	62	3	Y	-0-			-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE (5140)														
WELL #: 8002 RRCID -> 220342 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4560 - 4710														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	187	1	367	3	N	-0-			14
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	241	1	391	3	N	-0-			14
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	215	1	547	3	N	-0-			14
02	504 N	217	-0-	-287	-0-	69	1	148	3	N	-0-			14
03	620 N	279	-0-	-341	-0-	139	1	140	3	N	-0-			14
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			14

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	132
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	132
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	132
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	132

BRISCOE (5140)		WELL #: 8010		RRCID -> 220888		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	3

BRISCOE (5140)		WELL #: 8012		RRCID -> 221218		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8009		RRCID -> 221242		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 4804				
11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	434	1	853	3	N	-0-	458
12	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	923	1	1497	3	N	-0-	458
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	186	1	471	3	N	-0-	458
02	840 N	707	-0-	-133	-0-	226	1	481	3	N	-0-	458
03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	695	1	696	3	N	-0-	458
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT	458

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 42		RRCID -> 221505		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677				
11	570 N	451	-0-	-119	-0-	152	1	299	3	N	-0-	42
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	203	1	330	3	N	-0-	42
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	153	1	387	3	N	-0-	42
02	420 N	231	-0-	-189	-0-	74	1	157	3	N	-0-	42
03	527 N	423	-0-	-104	-0-	211	1	212	3	N	-0-	42
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT	42

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 41		RRCID -> 221539		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	57

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			-0-	
12		635 N	635	-0-	-0-	-0-	242 1	393 3	N	-0-			-0-	
01		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-	
02		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	465 1	993 3	N	-0-			-0-	
03		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	923 1	925 3	N	-0-			-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BRISCOE, DOLPH "E"		WELL #:		53	RRCID ->	222216	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4823	-	4840
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BRISCOE (5140)		WELL #:		8021	RRCID ->	224871	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4388	-	4418
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BRISCOE (5140)		WELL #:		8023	RRCID ->	225957	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4310	-	4328
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BRISCOE		WELL #:		29	RRCID ->	227662	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4860	-	4866
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	16	-0-	16	16	5 1	11 3	Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	31	-0-	31	47	15 1	16 3	Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47			Y	NO RPT			-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	O	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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					
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	166	1	326	3	N	-0-		99
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	195	1	317	3	N	-0-		99
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	211	1	534	3	N	-0-		99
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	297	1	634	3	N	-0-		99
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	325	1	325	3	N	-0-		99
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT		99

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 56		RRCID -> 229956		COMPL. DATE 01/16/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4651 - 4858					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 62		RRCID -> 230054		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979					
11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	439	1	863	3	N	-0-		154
12	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	400	1	649	3	N	-0-		154
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	260	1	659	3	N	-0-		154
02	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	407	1	867	3	N	-0-		154
03	1054 N	801	-0-	-253	-0-	400	1	401	3	N	-0-		154
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT		154

BRISCOE, DOLPH "D"		WELL #: 50		RRCID -> 230414		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4633 - 4656					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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 (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8027		RRCID -> 232674		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822				
11	960	N	794	-0-	-166	-0-	268	1	526	3	N	-0-
12	1023	N	847	-0-	-176	-0-	323	1	524	3	N	-0-
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	246	1	625	3	N	-0-
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-
03	837	N	662	-0-	-175	-0-	331	1	331	3	N	-0-
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT

BRISCOE (5140)		WELL #: 8028		RRCID -> 232675		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535				
11	450	N	432	-0-	-18	-0-	146	1	286	3	N	-0-
12	589	N	380	-0-	-209	-0-	145	1	235	3	N	-0-
01	527	N	342	-0-	-185	-0-	97	1	245	3	N	-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	126	1	268	3	N	-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	203	1	203	3	N	-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT

BRISCOE (5140)		WELL #: 8033		RRCID -> 232687		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304				
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	50	1	97	3	N	-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	61	1	98	3	N	-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	37	1	94	3	N	-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	93	1	93	3	N	-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT

BRISCOE (5140)		WELL #: 8030		RRCID -> 232719		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BRISCOE (5140)		WELL #: 8037		RRCID -> 232739		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BRISCOE (5140)		WELL #: 8036		RRCID -> 232741		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454				
11	1830	N	1429	-0-	-401	-0-	482	1	947	3	N	-0-
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	500	1	810	3	N	-0-
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	417	1	1060	3	N	-0-
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	438	1	934	3	N	-0-
03	1302	N	927	-0-	-375	-0-	463	1	464	3	N	-0-
04	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8024		RRCID -> 235763		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRISCOE		WELL #: 43		RRCID -> 235889		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480								
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	226	1	445	3	N	-0-					855
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-					855
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	157	1	398	3	N	-0-					855
02	476 N	280	-0-	-196	-0-	89	1	191	3	N	-0-					855
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	112	1	113	3	N	-0-					855
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT					855

BRISCOE		WELL #: 8035		RRCID -> 237938		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					82

BRISCOE (5140)		WELL #: 8042		RRCID -> 241878		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRISCOE		WELL #: 44		RRCID -> 241882		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950								
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	84	1	164	3	N	9	46	1			65
						10	9									
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	77	1	125	3	N	21					86
						23	9									
01	217 N	125	-0-	-92	-0-	35	1	89	3	N	1					87
						1	9									
02	252 N	155	-0-	-97	-0-	49	1	106	3	N	-0-	22	1			65
03	217 N	124	-0-	-93	-0-	62	1	62	3	N	-0-					65
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT					65

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933														
BRISCOE (5140)		WELL #: 8045		RRCID -> 241896		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8046		RRCID -> 241898		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4650 - 4670								
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8047		RRCID -> 241904		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827								
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	77	1	151	3	N	-0-					-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	85	1	137	3	N	-0-					-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	64	1	161	3	N	-0-					-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	65	1	140	3	N	-0-					-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	127	1	127	3	N	-0-					-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, DOLPH B		WELL #: 68		RRCID -> 241924		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5001 - 5068								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	2730 N	969	-0-	-1761	-0-	293	1	575	3	Y	92	165	1			102
						101	9									
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	237	1	383	3	Y	105					207
						116	9									
01	1054 N	662	-0-	-392	-0-	166	1	423	3	Y	66	171	1			102
						73	9									
02	896 N	555	-0-	-341	-0-	148	1	317	3	Y	82					184
						90	9									
03	744 N	623	-0-	-121	-0-	279	1	279	3	Y	59					243
						65	9									
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					243

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933									
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 49		RRCID -> 243065		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54

BRISCOE		WELL #: 16		RRCID -> 243066		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE		WELL #: 33		RRCID -> 244586		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877			
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	68 1	134 3	N	-0-		114
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	59 1	96 3	N	-0-		114
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	26 1	67 3	N	-0-		114
02	168 N	93	-0-	-75	-0-	30 1	63 3	N	-0-		114
03	155 N	62	-0-	-93	-0-	31 1	31 3	N	-0-		114
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		114

BRISCOE, CHIP A		WELL #: 69		RRCID -> 244932		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4873 - 4979			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	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
BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933						
BRISCOE (5140)		WELL #:		8032	RRCID ->	273158	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	5150 PERF. 4837 - 4874
11	930 N	496	-0-	-434	-0-	167 1	329 3	N	-0-	-0-
12	1984 N	357	-0-	-1627	-0-	137 1	220 3	N	-0-	-0-
01	434 N	403	-0-	-31	-0-	114 1	289 3	N	-0-	-0-
02	476 N	403	-0-	-73	-0-	129 1	274 3	N	-0-	-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	201 1	202 3	N	-0-	-0-
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT	-0-
BUCKLEY (EDWARDS)				12949 150	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978						
HARLE		WELL #:		1	RRCID ->	147413	COMPL. DATE	01/22/1994	TOTAL DEPTH	10615 PERF.10324 - 10372
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CAGE (ESCONDIDO)				14597 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK	
RAM RIVER RESOURCES, INC.				689327						
SHAMROCK-CAGE		WELL #:		1089	RRCID ->	066569	COMPL. DATE	04/27/1976	TOTAL DEPTH	2700 PERF. N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SCHROEDER PRODUCTION LLC				756299						
HOUSE, H. D. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	098627	COMPL. DATE	06/10/1979	TOTAL DEPTH	1125 PERF. N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CALLIHAM, SOUTH (1100)			//CONT.// 14866 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MCMULLEN			
SCHROEDER PRODUCTION LLC			//CONT.// 756299										
SCHROEDER			WELL #: 1		RRCID -> 139851		COMPL. DATE 11/08/1991		TOTAL DEPTH 1400		PERF. 1103 - 1105		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH(GOVT. WELLS 2600)			15146 259		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MCMULLEN			
G. & M. ENERGY COMPANY			292290										
HARRIS, L.			WELL #: 1		RRCID -> 000099		COMPL. DATE 10/05/1957		TOTAL DEPTH 2651		PERF. 2631 - 2650		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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-

CAMPANA, S.(QUEEN CITY 5900)			15146 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327										
EDDRINGTON, H. C. EST. -I-			WELL #: 31		RRCID -> 090536		COMPL. DATE 08/18/1983		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 3932 - 5902		
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			1
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			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

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		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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 10250 PERF.10116 - 10138

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	
11	13682 X	13682	-0-	-0-	-0-	13499 2	183 9	N	166	339 1	219
12	12462 X	2432	-0-	-10030	-0-	2400 2	32 9	N	29	180 1	68
01	15221 X	5141	-0-	-10080	-0-	5021 2	120 9	N	109		177
02	13748 X	7052	-0-	-6696	-0-	6955 2	97 9	N	88	179 1	86
03	15221 X	4796	-0-	-10425	-0-	4755 2	41 9	N	37		123
04	13680 X	3074	-0-	-10606	-0-	3008 2	66 9	N	60		183

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

11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	1		1
12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1108 2	1 9	N	1		2
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		2
04	0 N	-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

11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	1		75
12	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1987 2	1 9	N	1		76
01	2449 N	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-		76
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76
03	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-			N	-0-		76
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76

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

11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	64 1	690 3	N	53		162
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	58 9	69 1	N	53		215
01	775 N	417	-0-	-358	-0-	58 9	42 1	N	35	108 1	142
02	756 N	443	-0-	-313	-0-	39 9	52 1	N	51	104 1	89
03	620 N	330	-0-	-290	-0-	56 9	39 1	N	38		127
04	390 N	284	-0-	-106	-0-	42 9	39 1	N	39	89 1	77
						43 9					

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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAMPANA, SOUTH (1450) //CONT.// 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
SCOTT FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

11		1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	216	1	1387	2	N	-0-
12		1426 X	1322	-0-	-104	-0-	216	1	1106	2	N	-0-
01		2635 X	1220	-0-	-1415	-0-	216	1	1004	2	N	-0-
02		2380 X	454	-0-	-1926	-0-	216	1	238	2	N	-0-
03		2635 X	216	-0-	-2419	-0-	216	1			N	-0-
04		1590 X	218	-0-	-1372	-0-	216	1	2	2	N	-0-

SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
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

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												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

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												
11		623 N	623	-0-	-0-	-0-	49	1	548	3	N	80
							26	9				
12		633 N	633	-0-	-0-	-0-	72	1	500	3	N	135
							61	9				
01		438 N	438	-0-	-0-	-0-	49	1	356	3	N	97
							33	9				
02		426 N	426	-0-	-0-	-0-	52	1	327	3	N	69
							47	9				
03		434 N	360	-0-	-74	-0-	45	1	264	3	N	115
							51	9				
04		420 N	344	-0-	-76	-0-	48	1	248	3	N	79
							48	9				

OILTON RESOURCES, INC. 621012												
SCHOELLER, KATE WELL #: 3 RRCID -> 187257 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534												
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIUM, LTD. 871159
 DRIGGS, R. P. WELL #: 10 RRCID -> 135800 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1594 - 1626

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2018 - PLUGGED 12/04/18

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

11	13 N	4	-0-	-9	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	10 N	8	-0-	-2	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
03	8 N	6	-0-	-2	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

11	4 N	2	-0-	-2	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY WELL #: 6 RRCID -> 076845 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193

11	4 N	1	-0-	-3	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY WELL #: 3 RRCID -> 077109 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY WELL #: 5 RRCID -> 077558 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3046 - 3196

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANERO (CANYON)		//CONT.//		15153 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
RIO-TEX, INC.		//CONT.//		712930									
MOODY		WELL #:		8	RRCID ->	085380	COMPL. DATE	11/13/1979	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 2309 - 3347		
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
11	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-

MOODY, DENMAN		WELL #:		7	RRCID ->	085505	COMPL. DATE	10/30/1979	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3286 - 3453		
11	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
04	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT			-0-

MOODY		WELL #:		B 1	RRCID ->	097028	COMPL. DATE	12/10/1980	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2234 - 2333		
11	11 N	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	2	N	-0-		-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-		-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-		-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-		-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-		-0-
04	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT		-0-

MOODY		WELL #:		702	RRCID ->	152330	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4101	PERF. 3186 - 3330		
11	1680 N	1442	-0-	-238	-0-	86	1	1356	2	N	-0-		-0-
12	1736 N	1541	-0-	-195	-0-	92	1	1449	2	N	-0-		-0-
01	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	105	1	1639	2	N	-0-		-0-
02	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	86	1	1353	2	N	-0-		-0-
03	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	94	1	1458	2	N	-0-		-0-
04	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT		-0-

MOODY		WELL #:		205	RRCID ->	154945	COMPL. DATE	12/08/1994	TOTAL DEPTH	3996	PERF. 3467 - 3632		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARON RANCH (1300)		15840 150		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
CHALLENGER OIL INC		152379											
CARON		WELL #:		2	RRCID ->	125827	COMPL. DATE	07/14/1987	TOTAL DEPTH	3708	PERF. 1293 - 1297		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARRIZO 15906 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
 R. BRACKEN WELL #: 42w RRCID -> 267041 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4900 - 5160

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIZO (ESCONDIDO 1350) 15906 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 WEST, G.W. WELL #: 8 RRCID -> 265245 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 1600 - 1650

11	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
 BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 110 RRCID -> 241733 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4824 - 4838

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 GATES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059872 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 5392 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 10 RRCID -> 061190 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 5424 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES RANCH		WELL #:		1225	RRCID ->	063696	COMPL. DATE	07/27/1975	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH		WELL #:		1190	RRCID ->	064782	COMPL. DATE	11/21/1975	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH "A"		WELL #:		2203	RRCID ->	065829	COMPL. DATE	11/10/1975	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH		WELL #:		2225	RRCID ->	072909	COMPL. DATE	06/10/1977	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COTULLA		WELL #:		5797	RRCID ->	090526	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5333 - 5470	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COTULLA		WELL #:		5788	RRCID ->	090528	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5300 - 5476	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.// 16340 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
GATES RANCH		WELL #: 1074		RRCID -> 092178		COMPL. DATE 02/03/1981		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4816 - 4832								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH		WELL #: 1236		RRCID -> 117968		COMPL. DATE 05/14/1985		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "O" TR3		WELL #: 2		RRCID -> 220308		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5433 - 5501								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTULLA RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 251845		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5143 - 6370								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	70	1	42	3	N	-0-					3
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	N	-0-					3
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	43	1	118	3	N	-0-					3
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	25	1	91	3	N	-0-					3
*03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	50	1	5	3	N	-0-					3
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					3

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883								
BRISCOE RANCH		WELL #:		25	RRCID ->	083966	COMPL. DATE	11/11/1978	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4846 - 4855
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	089836	COMPL. DATE	08/14/1980	TOTAL DEPTH	5128	PERF.	4952 - 4960
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH		WELL #:		39	RRCID ->	206695	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4746 - 4821
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SOUTH COAST OIL & GAS CO.		WELL #:		802633	RRCID ->	095640	COMPL. DATE	09/20/1981	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	4626 - 4648
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL)		WELL #:		16340 801	ASSOCIATED	49B		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		WELL #:		499978								
GATES RANCH -A-		WELL #:		1110	RRCID ->	282822	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5342 - 5514
11	240 #	75	-0-	-165	-0-	75 3			N	-0-		206
12	372 #	46	-0-	-326	-0-	7 1	39 3		N	-0-		206
01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		206
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-		206
03	155 #	34	-0-	-121	-0-	34 1			N	-0-		206
04	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT		206

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS)			16340 900		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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11	420 N	413	-0-	-7	-0-	128	1	252	3	N	30		111
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	33	9	195	3	N	26	52 1	85
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	120	1			N	16		101
02	392 N	283	-0-	-109	-0-	29	9	86	1	N	11	55 1	57
03	341 N	193	-0-	-148	-0-	12	9	92	1	N	8		65
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9	9			N	NO RPT		65

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978		RRCID -> 077562		COMPL. DATE 06/11/1978			TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400			
GATES RANCH			WELL #: 1031										
11	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1352	3	14	9	Y	13	11 1	2
12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	26	1	1009	3	Y	-0-		2
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	20	1	1106	3	Y	-0-		2
02	1148 N	1023	-0-	-125	-0-	47	1	976	3	Y	-0-		2
03	1023 N	894	-0-	-129	-0-	55	1	839	3	Y	-0-		2
04	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT		2

GATES RANCH			WELL #: 4031		RRCID -> 083204		COMPL. DATE 05/19/1979			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5320			
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	689	3	54	9	Y	49	39 1	10
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	22	1	851	3	Y	-0-		10
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	15	1	826	3	Y	-0-		10
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	33	1	682	3	Y	-0-		10
03	682 N	561	-0-	-121	-0-	34	1	527	3	Y	-0-		10
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT		10

BRISCOE/HULSMAN			WELL #: 1706		RRCID -> 164852		COMPL. DATE 06/11/1997			TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5666 - 5690			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

 CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 GATES N TR5 WELL #: 180 RRCID -> 275469 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880

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
11		56790 X	38939	-0-	-17851	-0-	1367	1	37415	3	N	143	131	1	1	8	165
							157	9									
12		56482 X	33635	-0-	-22847	-0-	1034	1	32525	3	N	69	180	1			54
							76	9									
01		53072 X	29678	-0-	-23394	-0-	1049	1	28564	3	N	59	1	8			112
							65	9									
02		46060 X	26310	-0-	-19750	-0-	26245	3	65	9	N	59					171
03		46934 X	29216	-0-	-17718	-0-	985	1	28156	3	N	68	181	1			58
							75	9									
04		38940 X	NO RPT	-0-	-38940	-0-					N	NO RPT					58

 GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

11		1140 X	657	-0-	-483	-0-	23	1	634	3	N	-0-					-0-
12		1054 X	614	-0-	-440	-0-	19	1	595	3	N	-0-					-0-
01		558 N	558	-0-	-0-	-0-	20	1	538	3	N	-0-					-0-
02		616 N	390	-0-	-226	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03		620 N	520	-0-	-100	-0-	18	1	502	3	N	-0-					-0-
04		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

 GATES 'N' TR4 WELL #: 7H RRCID -> 283713 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6056 - 7047

11		92820 X	78079	-0-	-14741	-0-	2408	1	71940	3	Y	3392	3271	1	4	8	399
							3731	9									
12		76022 X	76022	-0-	-0-	-0-	1964	1	70425	3	Y	3303	3216	1	14	8	472
							3633	9									
01		73733 X	73733	-0-	-0-	-0-	2160	1	68082	3	Y	3174	3433	1	3	8	210
							3491	9									
*02		65024 X	65024	-0-	-0-	-0-	61992	3	3032	9	Y	2756	2724	1	4	8	238
*03		68774 X	68774	-0-	-0-	-0-	1936	1	63842	3	Y	2724	2778	1			184
							2996	9									
04		7590 X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT					184

 SM ENERGY COMPANY 788997
 BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

11		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		WATR SUP	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

11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*04		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-					-0-

CEBOLLA (BRACERO, SEG. A)		16495 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAVALA			
JENNINGS EXPLORATION COMPANY		431265										
VESTRING ET AL		WELL #: 2 T		RRCID -> 083701		COMPL. DATE 07/31/1979		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3400 - 3443		
M	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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	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		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHAPPAROSA (OLMOS)		17093 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ZAVALA			
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC		600683										
CHAPARROSA RANCH		WELL #: 54		RRCID -> 160092		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 1760 - 1765		
11	1950		731	-0-	-1219	-0-	731	2	N	-0-	-0-	
12	2015		797	-0-	-1218	-0-	797	2	N	-0-	-0-	
01	2015		964	-0-	-1051	-0-	964	2	N	-0-	-0-	
02	1680 #		823	-0-	-857	-0-	823	2	N	-0-	-0-	
*03	2350		2350	-0-	-0-	-0-	2350	2	N	-0-	-0-	
*04	1435 R		1435	-0-	-0-	-0-	1435	2	N	-0-	-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		
11	540	N	445	-0-	-95	-0-	31	1	414	2	N	-0-
12	558	N	263	-0-	-295	-0-	18	1	245	2	N	-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	33	1	442	2	N	-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	35	1	464	2	N	-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	32	1	427	2	N	-0-
04	450	N	177	-0-	-273	-0-	12	1	165	2	N	-0-

CHARLOTTE, E. (OLMOS)		17249 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ATASCOSA			
VANGUARD OPERATING, LLC		881585										
PEARLSTONE, CLAIRE		WELL #: 6		RRCID -> 214312		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 5222 - 5314		
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	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				
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
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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				
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
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			-0-
*03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			-0-
04	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				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263		RRCID -> 177494		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 6230		PERF. 3335 - 3345				
CHITTIM		WELL #: 1187												
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PATTERSON ENERGY CORPORATION		643402		RRCID -> 193138		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 2904		PERF. 2646 - 2660				
BRISCOE SANER		WELL #: 3047												
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1065
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1065
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 14449 01/01/2018														

XOG OPERATING LLC		945921		RRCID -> 285262		COMPL. DATE 11/01/2014		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 3900 - 3975				
TURNERY		WELL #: 2												
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2485					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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2	N	-0-			-0-
12		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2	N	-0-			-0-
01		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2	N	-0-			-0-
02		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2	N	-0-			-0-
*03		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2	N	-0-			-0-
04		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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-			65
12		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-			65
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-			65
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-			65
*03		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-	65 1		-0-
04		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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2	N	-0-			-0-
12		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2	N	-0-			-0-
01		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2	N	-0-			-0-
02		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2	N	-0-			-0-
*03		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2	N	-0-			-0-
04		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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 1	N	-0-			-0-
12		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 1	N	-0-			-0-
01		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 1	N	-0-			-0-
02		0 N	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-

CHITTIM WELL #: 4128HC RRCID -> 230151 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 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-

CHITTIM WELL #: 3129HC RRCID -> 230545 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	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-

CHITTIM (5600)		//CONT.//		17876 684	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MAVERICK		
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		//CONT.//		174017									
CHITTIM, ANNIE		WELL #:		22	RRCID ->	098624	COMPL. DATE	02/17/1982	TOTAL DEPTH	6120	PERF.	5564 - 5572	
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

11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
12		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			-0-
02		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-
*03		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-
04		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	
11		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-			-0-
12		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-			-0-
01		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-			-0-
02		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-			-0-
*03		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-			-0-
04		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	
11		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-			29
12		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-			29
01		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2		N	-0-			29
02		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2		N	-0-			29
*03		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 2		N	-0-			29
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29

DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226											
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #:		R 1	RRCID ->	000124	COMPL. DATE	10/13/1964	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5200 - 5210	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263											
CHITTIM		WELL #:		3	RRCID ->	000128	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5600 - 6638	
11		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 1		N	-0-			-0-
12		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 1		N	-0-			-0-
01		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 1		N	-0-			-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-

CHITTIM (5600)		//CONT.//		17876 684	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263							
CHITTIM		WELL #:		5	RRCID ->	000129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5572 - 6638
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM G		WELL #:		1104	RRCID ->	220307	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	5675	PERF. 5506 - 5607
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	1	N	-0-		-0-
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	1	N	-0-		-0-
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	1	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 X NO RPT	-0-	-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
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	1	N	-0-		-0-
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	1	N	-0-		-0-
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	1	N	-0-		-0-
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	162930	COMPL. DATE	05/06/1997	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 5278 - 5288
11	DLQ G-10	167	-0-	167	432	167	1	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	188	-0-	188	620	188	1	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	184	-0-	184	804	184	1	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	804			Y	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	804			Y	NO RPT		-0-
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	804			Y	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 #:		1291	RRCID ->	162996	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	7798	PERF. 5086 - 5290
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	DLQ G-10	319	-0-	319	1534	319	1	Y	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	280	-0-	280	1814	280	1	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	295	-0-	295	2109	295	1	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2109			Y	NO RPT	-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2109			Y	NO RPT	-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2109			Y	NO RPT	-0-	

CHITTIM RANCH		WELL #:		1431	RRCID ->	163096	COMPL. DATE	04/16/1997	TOTAL DEPTH	6697	PERF. 5131 - 5328
11	DLQ G-10	645	-0-	645	1843	645	1	Y	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	442	-0-	442	2285	442	1	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	802	-0-	802	3087	802	1	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3087			Y	NO RPT	-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3087			Y	NO RPT	-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3087			Y	NO RPT	-0-	

CHITTIM RANCH		WELL #:		1582	RRCID ->	167679	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	5706	PERF. 5318 - 5337
11	T. A.	858	-0-	858	7306	858	1	Y	-0-	-0-	
12	T. A.	835	-0-	835	8141	835	1	Y	-0-	-0-	
01	T. A.	672	-0-	672	8813	672	1	Y	-0-	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8813			Y	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8813			Y	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8813			Y	NO RPT	-0-	

CHITTIM RANCH		WELL #:		1292	RRCID ->	168194	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	5835	PERF. 5012 - 5221
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	DLQ G-10	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
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	1	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4			Y	NO RPT	-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4			Y	NO RPT	-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4			Y	NO RPT	-0-	

CHITTIM		WELL #:		1142	RRCID ->	188814	COMPL. DATE	03/19/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5519 - 8752
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	1	N	-0-	-0-	
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	1	N	-0-	-0-	
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	1	N	-0-	-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-	

CHITTIM		WELL #:		1141	RRCID ->	189043	COMPL. DATE	10/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5452 - 8860
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	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 #: 2143 RRCID -> 191373 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	1			N	-0-			-0-
12		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	1			N	-0-			-0-
01		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	1			N	-0-			-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-

CHITTIM WELL #: 2128 RRCID -> 191498 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713															
11		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	1			N	-0-			-0-
12		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	1			N	-0-			-0-
01		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	1			N	-0-			-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-

CHITTIM RANCH WELL #: 3128 RRCID -> 192395 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144															
11		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	1			N	-0-			-0-
12		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	1			N	-0-			-0-
01		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	1			N	-0-			-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-

CHITTIM RANCH WELL #: 1127 RRCID -> 192403 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088															
11		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	1			N	-0-			-0-
12		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	1			N	-0-			-0-
01		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	1			N	-0-			-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-

CHITTIM WELL #: 2140 RRCID -> 193942 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977															
11		2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	1			N	-0-			-0-
12		1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	1			N	-0-			-0-
01		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	1			N	-0-			-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-

CHITTIM WELL #: 1140 RRCID -> 194029 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176															
11		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	1			N	-0-			-0-
12		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	1			N	-0-			-0-
01		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	1			N	-0-			-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-

CHITTIM WELL #: 1144H RRCID -> 195714 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733															
11		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	1			N	-0-			-0-
12		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	1			N	-0-			-0-
01		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	1			N	-0-			-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-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK												
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263												
CHITTIM WELL #: 1159H RRCID -> 196021 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

11		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 1			N	-0-	-0-
12		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 1			N	-0-	-0-
01		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 1			N	-0-	-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-

CHITTIM WELL #: 2141 RRCID -> 196504 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 8462												
11		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 1			N	-0-	-0-
12		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 1			N	-0-	-0-
01		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 1			N	-0-	-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-

CHITTIM WELL #: 1157H RRCID -> 198203 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626												
11		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 1			N	-0-	-0-
12		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 1			N	-0-	-0-
01		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 1			N	-0-	-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-

CHITTIM WELL #: 2157H RRCID -> 198522 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483												
11		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 1			N	-0-	-0-
12		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 1			N	-0-	-0-
01		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 1			N	-0-	-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-

CHITTIM WELL #: 4143H RRCID -> 198524 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5474 - 8461												
11		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 1			N	-0-	-0-
12		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 1			N	-0-	-0-
01		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 1			N	-0-	-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-

CHITTIM WELL #: 3143H RRCID -> 198578 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955												
11		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239 1			N	-0-	-0-
12		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314 1			N	-0-	-0-
01		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 1			N	-0-	-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-

CHITTIM WELL #: 2144H RRCID -> 198579 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807												
11		1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036 1			N	-0-	-0-
12		1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148 1			N	-0-	-0-
01		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 1			N	-0-	-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-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263														
CHITTIM WELL #: 3158H RRCID -> 200481 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997														
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
11		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 1		N	-0-		-0-		
12		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 1		N	-0-		-0-		
01		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 1		N	-0-		-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-		

CHITTIM WELL #: 3141H RRCID -> 202199 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5543 - 8619														
11		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 1		N	-0-		-0-		
12		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 1		N	-0-		-0-		
01		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 1		N	-0-		-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-		

CHITTIM WELL #: 4129H RRCID -> 202551 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984														
11		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 1		N	-0-		-0-		
12		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 1		N	-0-		-0-		
01		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 1		N	-0-		-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-		

CHITTIM WELL #: 1160H RRCID -> 203977 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622														
11		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 1		N	-0-		-0-		
12		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 1		N	-0-		-0-		
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 1		N	-0-		-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-		

CHITTIM WELL #: 5128H RRCID -> 204368 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5622 - 7261														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 1		N	-0-		-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-		

CHITTIM WELL #: 3130H RRCID -> 205642 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010														
11		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 1		N	-0-		-0-		
12		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 1		N	-0-		-0-		
01		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 1		N	-0-		-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-		

CHITTIM WELL #: 2159H RRCID -> 207416 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121														
11		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 1		N	-0-		-0-		
12		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 1		N	-0-		-0-		
01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 1		N	-0-		-0-		
02		0 N 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-		

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK												
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263												
CHITTIM WELL #: 3142 H RRCID -> 212561 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943												
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	EOM BALANCE
11		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	1		N	-0-	-0-
12		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	1		N	-0-	-0-
01		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	1		N	-0-	-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-

CHITTIM 131 WELL #: 1131H RRCID -> 213009 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 5487 - 8851												
11		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	1		N	-0-	-0-
12		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	1		N	-0-	-0-
01		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	1		N	-0-	-0-
02		0 N 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-

CHITTIM WELL #: 4128HT RRCID -> 230149 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100												
11		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	1		N	-0-	-0-
12		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	1		N	-0-	-0-
01		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	1		N	-0-	-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-

CHITTIM WELL #: 1176H RRCID -> 230589 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006												
11		14B2 EXT 4103	4103	-0-	4103	98726	4103	1		N	-0-	-0-
12		14B2 EXT 3404	3404	-0-	3404	102130	3404	1		N	-0-	-0-
01		14B2 EXT 3702	3702	-0-	3702	105832	3702	1		N	-0-	-0-
02		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	105832				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	105832				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	105832				N	NO RPT	-0-

CHITTIM WELL #: 2127H RRCID -> 233338 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705												
11		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	1		N	-0-	-0-
12		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	1		N	-0-	-0-
01		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	1		N	-0-	-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-

CHITTIM WELL #: 3129HT RRCID -> 238008 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858												
11		1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	1		N	-0-	-0-
12		2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	1		N	-0-	-0-
01		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	1		N	-0-	-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-

OIL AND GAS DIVISION

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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHOCO CANYON (SLIGO)			17938 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
CREST OPERATING COMPANY			189885									
MORRILL SLIGO			WELL #: 1		RRCID -> 220585		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 13949		PERF.13544 - 13708	
11		6301 R	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2	N	-0-		-0-
12		7378 #	7091	-0-	-287	-0-	7091	2	N	-0-		-0-
01		7378 #	6945	-0-	-433	-0-	6945	2	N	-0-		-0-
02		6664 #	6033	-0-	-631	-0-	6033	2	N	-0-		-0-
03		7099 #	6700	-0-	-399	-0-	6700	2	N	-0-		-0-
04		6870 #	6422	-0-	-448	-0-	6422	2	N	-0-		-0-

CHONAN (S.M.D.)			17942 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC			600683									
CHITTIM			WELL #: 1		RRCID -> 145261		COMPL. DATE 04/22/1993		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 268 - 2320	
11		390 N	366	-0-	-24	-0-	366	2	N	-0-		-0-
12		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-		-0-
01		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-		-0-
02		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-		-0-
*03		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2	N	-0-		-0-
*04		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2	N	-0-		-0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK)			18224 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: WILSON			
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.			612858									
FLIELLER, JEROME JR.			WELL #: 2		RRCID -> 102468		COMPL. DATE 12/20/2009		TOTAL DEPTH 6046		PERF. 5874 - 5904	
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REED, D. P.			WELL #: 1		RRCID -> 222595		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6000	
											PERF. 5785 - 5799	
11		140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-		43
12		124 #	36	-0-	-88	-0-	36	2	N	-0-		43
01		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-		43
02		152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-		43
03		124 #	52	-0-	-72	-0-	52	2	N	-0-		43
04		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		43

FLIELLER, JEROME, JR.			WELL #: 1		RRCID -> 222604		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6222	
											PERF. 5897 - 5915	
11		113 R	113	-0-	-0-	-0-	100	2	13	9	N	20
12		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-		20
01		31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-		20
02		28 #	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		20
03		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		20
04		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		20

COOKE (EDWARDS LIME)		20336 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		054313														
COTULLA SWD		WELL #: 1		RRCID -> 271394		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 5661 PERF. 5242 - 5394								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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						
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	150	1	452	2	N	-0-					-0-
12	682 N	482	-0-	-200	-0-	36	1	446	2	N	-0-					-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	42	1	413	2	N	-0-					-0-
02	560 N	457	-0-	-103	-0-	55	1	402	2	N	-0-					-0-
*03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	32	1	589	2	N	-0-					-0-
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP COOKE, C. N., -B-				WELL #: 1		RRCID -> 000133		COMPL. DATE 08/20/1959		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE NO. 24 UNIT				WELL #: 24		RRCID -> 107057		COMPL. DATE 06/05/1983		TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281						
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	2	N	-0-					-0-
12	186 N	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	2	N	-0-					-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-					-0-
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP COOKE, C. N.				WELL #: A 2		RRCID -> 146006		COMPL. DATE 07/05/1993		TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE "A"				WELL #: 1		RRCID -> 146886		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396						
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	145	1	437	2	N	-0-					-0-
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	51	1	617	2	N	-0-					-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	41	1	398	2	N	-0-					-0-
02	532 N	401	-0-	-131	-0-	48	1	353	2	N	-0-					-0-
03	620 N	559	-0-	-61	-0-	28	1	531	2	N	-0-					-0-
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 151609		COMPL. DATE 09/17/1994		TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 151682		COMPL. DATE 09/19/1994		TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 151834		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE, C. N. TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 163606		COMPL. DATE 04/04/1997		TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396								
11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
12	1457 N	1344	-0-	-113	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
01	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	52	1	2023	2	N	-0-					-0-
02	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	117	1	1293	2	N	-0-					-0-
03	1333 N	1189	-0-	-144	-0-	17	1	1172	2	N	-0-					-0-
04	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 165508		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIXON		WELL #: 1		RRCID -> 176535		COMPL. DATE 02/28/2000		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-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-

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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	81	2	Y	-0-			-0-
12	775 N	93	-0-	-682	-0-	-0-		7	1	86	2	Y	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	39	2	Y	-0-			-0-
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	-0-		102	1	752	2	Y	-0-			-0-
*03	3100 N	3927	-0-	827	-0-	-0-		200	1	3727	2	Y	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-		797				Y	NO RPT			-0-

THORNTON "H"		WELL #:		2	RRCID ->	196299	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	12635	PERF.10125 - 12635					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-		51	1	379	2	Y	-0-			-0-
*03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	204	2	Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

COOKE B-1 UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	201965	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	10386	PERF.10265 - 10375					
11	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	-0-		1488	1	4496	2	Y	-0-			-0-
12	8215 X	7306	-0-	-909	-0-	-0-		555	1	6751	2	Y	-0-			-0-
01	8215 X	6345	-0-	-1870	-0-	-0-		592	1	5753	2	Y	-0-			-0-
02	7420 X	4332	-0-	-3088	-0-	-0-		518	1	3814	2	Y	-0-			-0-
03	7998 X	4472	-0-	-3526	-0-	-0-		227	1	4245	2	Y	-0-			-0-
04	7080 X	NO RPT	-0-	-7080	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

COOKE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	203295	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10200 - 10350					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SUTTON PRODUCING CORP.		831283														
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	150288	COMPL. DATE	05/06/1994	TOTAL DEPTH	13218	PERF. N/A					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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					
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-				-0-
04	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL) 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY 596636
LORETTA WELL #: 1 RRCID -> 182450 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2407 PERF. 2282 - 2295

M	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
11	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-				-0-
12	1147 N	1114	-0-	-33	-0-	1114	2			N	-0-				-0-
01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-				-0-
02	1036 N	969	-0-	-67	-0-	969	2			N	-0-				-0-
03	1116 N	990	-0-	-126	-0-	990	2			N	-0-				-0-
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-				-0-

JENKINS WELL #: 6301 RRCID -> 197359 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2017 - 2019

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 1 RRCID -> 198228 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2138 - 2154

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
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-				-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-				-0-
01	403 N	160	-0-	-243	-0-	160	2			N	-0-				-0-
02	448 N	410	-0-	-38	-0-	410	2			N	-0-				-0-
03	465 N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-				-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL) //CONT.// 20383 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636														
BOWERMASTER "46"		WELL #: 2		RRCID -> 201474		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 2175		PERF. 1995 - 2010				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-			-0-
12	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-			-0-
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-			-0-
02	420 N	337	-0-	-83	-0-	337	2			N	-0-			-0-
03	434 N	340	-0-	-94	-0-	340	2			N	-0-			-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-

BOWERMASTER "46"		WELL #: 3		RRCID -> 201477		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 2291		PERF. 2110 - 2136				
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-			-0-
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-			-0-
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-			-0-
02	756 N	699	-0-	-57	-0-	699	2			N	-0-			-0-
03	837 N	706	-0-	-131	-0-	706	2			N	-0-			-0-
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			-0-

JENKINS		WELL #: 6201		RRCID -> 202666		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 2490		PERF. 2346 - 2377				
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			-0-
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-			-0-
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-			-0-
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-			-0-
03	558 N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-			-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-

JENKINS		WELL #: 6303		RRCID -> 202919		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 2341		PERF. 2142 - 2165				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOWERMASTER "47 1/2"		WELL #: 1		RRCID -> 203269		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 2507		PERF. 2086 - 2104				
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-
02	280 N	263	-0-	-17	-0-	263	2			N	-0-			-0-
03	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-

JENKINS		WELL #: 6304		RRCID -> 206725		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 2360		PERF. 2193 - 2219				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS																
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636																
BOWERMASTER WELL #: 4702 RRCID -> 229940 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 2283 PERF. 2650 - 4397																
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
11		2160 N	1524	-0-	-636	-0-	1524	2			N	-0-				-0-
12		2387 N	1564	-0-	-823	-0-	1564	2			N	-0-				-0-
01		1767 N	1509	-0-	-258	-0-	1509	2			N	-0-				-0-
02		1428 N	1338	-0-	-90	-0-	1338	2			N	-0-				-0-
03		1550 N	1455	-0-	-95	-0-	1455	2			N	-0-				-0-
04		1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-				-0-

JENKINS WELL #: 583 RRCID -> 230711 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 2262 PERF. 2653 - 4897																
11		1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-				-0-
12		1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-				-0-
01		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-				-0-
02		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-				-0-
03		1798 N	1625	-0-	-173	-0-	1625	2			N	-0-				-0-
04		1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-				-0-

JENKINS WELL #: 584 RRCID -> 230722 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 2249 - 2298																
11		4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-				-0-
12		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-				-0-
01		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-				-0-
02		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-				-0-
03		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-				-0-
04		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-

JENKINS WELL #: 6203 RRCID -> 243047 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2363 - 2400																
11		510 N	467	-0-	-43	-0-	467	2			N	-0-				-0-
12		496 N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-				-0-
01		465 N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-				-0-
02		448 N	415	-0-	-33	-0-	415	2			N	-0-				-0-
03		465 N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-				-0-
04		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-				-0-

JENKINS WELL #: 5901 RRCID -> 251278 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2398 - 2498																
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-				-0-
12		248 N	87	-0-	-161	-0-	87	2			N	-0-				-0-
01		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-				-0-
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-				-0-
03		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-				-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				-0-

JENKINS WELL #: 6302A RRCID -> 251294 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2294 - 2326																
11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-				-0-
12		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-				-0-
01		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-				-0-
02		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-				-0-
03		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-				-0-
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				-0-

BOWERMASTER WELL #: 4752 RRCID -> 252791 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2570 - 5080																
11		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-				-0-
12		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-				-0-
01		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-				-0-
02		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-				-0-
03		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-				-0-
04		2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-				-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS												
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636												
BOWERMASTER WELL #: 4704 RRCID -> 253520 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2800 - 2823												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 585 RRCID -> 255014 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2328 - 2354												
11		168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-
12		394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-
01		444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-
02		419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-
03		403 N	402	-0-	-1	-0-	-0-	402	2		N	-0-
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-				N	-0-

JENKINS WELL #: 586 RRCID -> 255052 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2296 - 2330												
11		505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-
12		515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-
01		470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-
02		476 N	415	-0-	-61	-0-	-0-	415	2		N	-0-
03		527 N	389	-0-	-138	-0-	-0-	389	2		N	-0-
04		450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-				N	-0-

JENKINS WELL #: 5902 RRCID -> 258665 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2458 - 2478												
11		570 N	493	-0-	-77	-0-	-0-	493	2		N	-0-
12		847 N	847	-0-	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-
01		872 N	872	-0-	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-
02		646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-
03		837 N	653	-0-	-184	-0-	-0-	653	2		N	-0-
04		840 N	-0-	-0-	-840	-0-	-0-				N	-0-

JENKINS WELL #: 6205 RRCID -> 263561 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2462 - 2474												
11		450 N	280	-0-	-170	-0-	-0-	280	2		N	-0-
12		637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-
01		584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-
02		495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-
03		651 N	484	-0-	-167	-0-	-0-	484	2		N	-0-
04		570 N	-0-	-0-	-570	-0-	-0-				N	-0-

JENKINS WELL #: 5903 RRCID -> 263583 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2354 - 2366												
11		401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-
12		635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-
01		621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-
02		543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-
03		620 N	533	-0-	-87	-0-	-0-	533	2		N	-0-
04		600 N	-0-	-0-	-600	-0-	-0-				N	-0-

JENKINS WELL #: 5904 RRCID -> 270136 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2351 - 2371												
11		514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-
12		558 N	508	-0-	-50	-0-	-0-	508	2		N	-0-
01		523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-
02		476 N	449	-0-	-27	-0-	-0-	449	2		N	-0-
03		496 N	426	-0-	-70	-0-	-0-	426	2		N	-0-
04		510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-				N	-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: EDWARDS					
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636															
JENKINS WELL #: 6207 RRCID -> 270137 COMPL. DATE 01/02/2013										TOTAL DEPTH	2581	PERF.	2364 - 2398		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-				-0-
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-				-0-
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-				-0-
02	672 N	579	-0-	-93	-0-	579	2			N	-0-				-0-
03	744 N	590	-0-	-154	-0-	590	2			N	-0-				-0-
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-				-0-

JENKINS WELL #: 6306H RRCID -> 270275 COMPL. DATE 08/03/2013										TOTAL DEPTH	2240	PERF.	2960 - 3662		
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-				-0-
12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-				-0-
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-				-0-
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-				-0-
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-				-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-				-0-

HYDE WELL #: 6001 RRCID -> 270507 COMPL. DATE 12/01/2012										TOTAL DEPTH	4775	PERF.	2589 - 2605		
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-				-0-
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-				-0-
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-				-0-
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-				-0-
03	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-				-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				-0-

PATTERSON WELL #: 1603 RRCID -> 271383 COMPL. DATE 04/21/2012										TOTAL DEPTH	4444	PERF.	2188 - 2198		
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-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-

HYDE WELL #: 5901 RRCID -> 272787 COMPL. DATE 06/25/2013										TOTAL DEPTH	4545	PERF.	2482 - 2498		
11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-				-0-
12	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-				-0-
01	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-				-0-
02	1400 N	1384	-0-	-16	-0-	1384	2			N	-0-				-0-
03	1581 N	1413	-0-	-168	-0-	1413	2			N	-0-				-0-
04	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-				-0-

PATTERSON WELL #: 3205 RRCID -> 272789 COMPL. DATE 06/27/2013										TOTAL DEPTH	2296	PERF.	2010 - 2018		
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-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-

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

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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	153			N	NO RPT			29	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	153			N	NO RPT			29	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	153			N	NO RPT			29	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	153			N	NO RPT			29	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	153			N	NO RPT			29	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
11	300 #	220	-0-	-80	-0-	220	2		N	-0-			14	
12	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			14	
01	372 #	202	-0-	-170	-0-	202	2		N	-0-			14	
02	689 R	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-			14	
03	403 #	208	-0-	-195	-0-	208	2		N	-0-			14	
04	390 #	320	-0-	-70	-0-	320	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

EL INDIO OPERATING CO., INC.		250179												
MEDINA STATION		WELL #:		1	RRCID ->	122482	COMPL. DATE	10/03/1986	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4232 -	4236	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73	
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	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2018 - PLUGGED 10/29/18														

CROWTHER (5600) 222030 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 REA OIL & GAS, INC. 695743
 JAMBERS, GEORGE WELL #: RRCID -> 115182 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5634 - 5641

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
PLUGGED AND ABANDONED 08/21/1996																

DAN COBBS (WILCOX, LO.) 222924 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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIERRA RESOURCES, LLC 780233
 LARRY MILES WELL #: 1V RRCID -> 268955 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 12331 PERF. 6371 - 6384

11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					189
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	1	1	166	2	Y	-0-					189
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	2	Y	-0-					189
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	2	1	152	2	Y	-0-					189
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					189
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					189

DE JORJA (OLMOS) 23658 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
 RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
 WEST WELL #: 1 RRCID -> 160658 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 2717 - 2735

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DE JORIA (REWORK SERPENTINE) PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. WEST		23658 370 681459	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: ZAVALA						
WELL #:		2	RRCID ->	159608	COMPL. DATE	08/14/1996	TOTAL DEPTH	2894	PERF.	2748 - 2792		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768		N	NO RPT			-0-

DEBBY (GOV'T WELLS) SCHROEDER PRODUCTION LLC WHITMIRE, W. A.		23787 300 756299	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: MCMULLEN						
WELL #:		3	RRCID ->	148651	COMPL. DATE	07/10/1993	TOTAL DEPTH	1020	PERF.	362 - 370		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WHITMIRE, W. A.		WELL #:	6	RRCID ->	149361	COMPL. DATE	03/04/1994	TOTAL DEPTH	1280	PERF.	1105 - 1110	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WHITMIRE, W. A.		WELL #:	7	RRCID ->	151683	COMPL. DATE	09/26/1994	TOTAL DEPTH	1172	PERF.	1092 - 1098	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888		N	NO RPT			-0-
04	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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HOUSE, H.D. "B"		WELL #:	2	RRCID ->	214647	COMPL. DATE	04/07/1995	TOTAL DEPTH	1165	PERF.	1098 - 1104	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DEBBY (GOV'T WELLS)		//CONT.//		23787 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MCMULLEN						
TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION				848010									
MATULA, ROBERT				WELL #:	1A	RRCID ->	147066	COMPL. DATE	10/08/1993	TOTAL DEPTH	1300	PERF.	944 - 949
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD, C.W.				936625									
WOODWARD, CHARLES				WELL #:	1	RRCID ->	116209	COMPL. DATE	12/12/1984	TOTAL DEPTH	1212	PERF.	942 - 945
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DENT INGRAM (OLMOS 1)				24317 440	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
L & J EXPLORATION, LLC				479852									
BOWMAN, RUTH MCLEAN				WELL #:	25	RRCID ->	074045	COMPL. DATE	11/17/1977	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	N/A
11	90	S	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12	162	S	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-			-0-
01	311	S	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-			-0-
02	376	S	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-			-0-
03	372	S	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-			-0-
04	300	S	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			-0-

HITCHCOCK				WELL #:	1	RRCID ->	211031	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	3952	PERF.	3683 - 3689
11	390	N	84	-0-	-306	-0-	84	2	N	-0-			39
12	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2	N	-0-			39
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-			39
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2	N	-0-			39
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2	N	-0-			39
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

DEVILS RIVER (STRAWN)				24462 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VAL VERDE			
ECHO PRODUCTION, INC.				240125									
GLASSCOCK				WELL #:	2	RRCID ->	065688	COMPL. DATE	01/20/1976	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	N/A
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2	N	-0-			-0-
12	1736	N	1431	-0-	-305	-0-	1431	2	N	-0-			-0-
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2	N	-0-			-0-
02	1624	N	1150	-0-	-474	-0-	1150	2	N	-0-			-0-
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2	N	-0-			-0-
04	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, BERTHA				WELL #:	2	RRCID ->	067604	COMPL. DATE	07/08/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	0 - 10641
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEVILS RIVER (STRAWN)		//CONT.// 24462 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.// 240125								
BLEDSOE		WELL #: 1		RRCID -> 068566		COMPL. DATE 08/16/1976		TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2	N	-0-		-0-
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	298 2	N	-0-		-0-
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2	N	-0-		-0-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-		-0-
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2	N	-0-		-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 3		RRCID -> 068623		COMPL. DATE 09/29/1976		TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLEDSOE		WELL #: B 1		RRCID -> 068870		COMPL. DATE 10/31/1976		TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A		
11	2160 N	1722	-0-	-438	-0-	1722 2	N	-0-		-0-
12	2108 N	1947	-0-	-161	-0-	1947 2	N	-0-		-0-
01	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 2	N	-0-		-0-
02	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 2	N	-0-		-0-
03	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 2	N	-0-		-0-
04	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-		N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 4A		RRCID -> 070687		COMPL. DATE 01/04/1977		TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A		
11	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154 2	N	-0-		-0-
12	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081 2	N	-0-		-0-
01	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677 2	N	-0-		-0-
02	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817 2	N	-0-		-0-
03	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512 2	N	-0-		-0-
04	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-		N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 5		RRCID -> 070691		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A		
11	1320 N	1119	-0-	-201	-0-	1119 2	N	-0-		-0-
12	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550 2	N	-0-		-0-
01	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2	N	-0-		-0-
02	1036 N	1019	-0-	-17	-0-	1019 2	N	-0-		-0-
03	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 2	N	-0-		-0-
04	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-		N	NO RPT		-0-

BLEDSOE		WELL #: B 2		RRCID -> 077668		COMPL. DATE 06/18/1978		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 3		RRCID -> 077669		COMPL. DATE 05/23/1978		TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DILWORTH (EDWARDS LIME)		24806 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC		256690											
KHC SWD		WELL #: 2		RRCID -> 275813		COMPL. DATE 01/21/2015		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5532 - 5870					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KHC SWD 1		WELL #: 1		RRCID -> 279192		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOME PETROLEUM CORP.		396852		RRCID -> 082143		COMPL. DATE 11/30/1999		TOTAL DEPTH 10715 PERF.10035 - 10540					
MARTIN, ALONZO		WELL #: 1											
11	4230 X	3944	-0-	-286	-0-	3944	2		N	-0-			67
12	4836 X	4587	-0-	-249	-0-	4587	2		N	-0-			67
01	4836 X	3064	-0-	-1772	-0-	3064	2		N	-0-			67
02	4368 X	2697	-0-	-1671	-0-	2697	2		N	-0-			67
03	4836 X	3551	-0-	-1285	-0-	3551	2		N	-0-			67
04	4440 X	2638	-0-	-1802	-0-	2638	2		N	-0-			67

REMORA OPERATING, LLC		701613		RRCID -> 000157		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 10882					
DILWORTH, J.C. JR.		WELL #: 3											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DILWORTH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 039498		COMPL. DATE 03/02/1966		TOTAL DEPTH 10820 PERF.10381 - 10625					
11	8610 X	8254	-0-	-356	-0-	5	1	8248	2	N	1		33
12	9775 X	9775	-0-	-0-	-0-	9769	2	6	9	N	5		38
01	9238 X	8900	-0-	-338	-0-	8896	2	4	9	N	4		42
02	8344 X	7874	-0-	-470	-0-	69	1	7783	2	N	20	23 1	39
03	9517 X	8774	-0-	-743	-0-	15	1	8749	2	N	9		48
04	9210 X	8191	-0-	-1019	-0-	109	1	8074	2	N	7		55

DILWORTH (EDWARDS LIME) REMORA OPERATING, LLC DILWORTH GAS UNIT #1		//CONT.// 24806 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
		//CONT.// 701613												
		WELL #: 2	RRCID -> 043436		COMPL. DATE 02/01/1968		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848							
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
11	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1	1	1637	2	N	-0-			6
12	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1361	2	1	9	N	1			7
01	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1136	2	1	9	N	1			8
02	1092 N	898	-0-	-194	-0-	8	1	888	2	N	2	3	1	7
						2	9							
03	1209 N	803	-0-	-406	-0-	1	1	801	2	N	1			8
						1	9							
04	1110 N	778	-0-	-332	-0-	10	1	767	2	N	1			9
						1	9							

DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 6		RRCID -> 043951		COMPL. DATE 04/15/1968		TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 9		RRCID -> 050319		COMPL. DATE 04/29/1971		TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A						
*10	44671 X	42535	-0-	-2136	-0-	42504	2	31	9	N	28			141
11	43230 X	40987	-0-	-2243	-0-	23	1	40957	2	N	6			147
						7	9							
12	46516 X	46516	-0-	-0-	-0-	46488	2	28	9	N	25			172
01	44330 X	41763	-0-	-2567	-0-	41741	2	22	9	N	20			192
02	40040 X	37306	-0-	-2734	-0-	328	1	36875	2	N	94	111	1	175
						103	9							
03	44950 X	41457	-0-	-3493	-0-	71	1	41338	2	N	44			219
						48	9							
04	43500 X	38774	-0-	-4726	-0-	516	1	38222	2	N	33			252
						36	9							

DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 10		RRCID -> 053792		COMPL. DATE 09/26/1972		TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A						
11	4950 X	4242	-0-	-708	-0-	2	1	4239	2	N	1			16
						1	9							
12	4867 X	4199	-0-	-668	-0-	4197	2	2	9	N	2			18
01	4867 X	3013	-0-	-1854	-0-	3012	2	1	9	N	1			19
02	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	48	1	5391	2	N	14	16	1	17
						15	9							
03	4371 X	3234	-0-	-1137	-0-	6	1	3225	2	N	3			20
						3	9							
*04	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	76	1	5644	2	N	5			25
						6	9							

DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 11		RRCID -> 065874		COMPL. DATE 01/01/1976		TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) REMORA OPERATING, LLC DILWORTH, J. C. JR.		//CONT.// 24806 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
		//CONT.// 701613									
		WELL #: 12	RRCID -> 070264	COMPL. DATE 12/05/1976	TOTAL DEPTH 9990	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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					
11	9500 X	9500	-0-	-0-	-0-	5 1	9494 2	N	1		36
12	10615 X	10615	-0-	-0-	-0-	10607 2	8 9	N	7		43
01	10013 X	9919	-0-	-94	-0-	9913 2	6 9	N	5		48
02	9044 X	8788	-0-	-256	-0-	77 1	8687 2	N	22	26 1	44
03	10602 X	9617	-0-	-985	-0-	24 9	16 1	9590 2	N	10	54
04	10260 X	10052	-0-	-208	-0-	11 9	134 1	9908 2	N	9	63
						10 9					

DILWORTH GAS UNIT 1		WELL #: 4	RRCID -> 082910	COMPL. DATE 05/29/1979	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 10555 - 10750					
11	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1 1	1981 2	N	-0-		9
12	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2247 2	1 9	N	1		10
01	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2021 2	1 9	N	1		11
02	1820 N	1810	-0-	-10	-0-	16 1	1788 2	N	5	5 1	11
03	2015 N	1979	-0-	-36	-0-	6 9	3 1	1974 2	N	2	13
*04	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2 9	33 1	2443 2	N	2	15
						2 9					

DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 14	RRCID -> 083702	COMPL. DATE 05/22/2003	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 10065 - 10469					
11	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1 1	1661 2	N	-0-		4
12	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2046 2	1 9	N	1		5
01	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1786 2	1 9	N	1		6
02	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	15 1	1738 2	N	4	5 1	5
03	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	4 9	3 1	1939 2	N	2	7
*04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	2 9	25 1	1880 2	N	2	9
						2 9					

DILWORTH, J.C. JR.		WELL #: 2	RRCID -> 198622	COMPL. DATE 08/08/2003	TOTAL DEPTH 11473	PERF. 5370 - 5435					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DILWORTH (EDWARDS LIME)		//CONT.//		24806 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SEA EAGLE FORD, LLC				760785									
SEALY, GOERGE EST.		WELL #:		1	RRCID ->	000159	COMPL. DATE	07/03/1961	TOTAL DEPTH	11404	PERF.	10776 - 10876	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3810 X	2457	-0-	-1353	-0-	104	1	2340	2	N	12		95
12	3937 X	2520	-0-	-1417	-0-	13	9	2340	2	N	13		108
01	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	14	9	6360	2	N	5		113
02	12786 X	12786	-0-	-0-	-0-	6	9	12413	2	N	32		145
03	13476 X	13476	-0-	-0-	-0-	338	1	13158	2	N	17		162
*04	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	35	9	9989	2	N	13		175
						299	1						
						19	9						
						311	1						
						14	9						

DILWORTH, SOUTHEAST (EDWARDS LIME)				24811 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915									
Y BAR		WELL #:		1	RRCID ->	228791	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	12137	PERF.	11302 - 11371	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SUTTON PRODUCING CORP.				831283		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
DILWORTH, J. B. I				1	RRCID ->	000160	COMPL. DATE	02/01/1955	TOTAL DEPTH	12758	PERF.	11170 - 11270	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WHEELER		WELL #:		2	RRCID ->	107331	COMPL. DATE	08/20/1983	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	N/A
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2008												

WHEELER		WELL #:		2	RRCID ->	107745	COMPL. DATE	02/24/1983	TOTAL DEPTH	11358	PERF.	11250 - 11279
11	2900 N	652	-0-	-2248	734	652	2			Y	-0-	42
12	1282 N	548	-0-	-734	-0-	548	2			Y	-0-	42
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-	42
02	616 N	547	-0-	-69	-0-	547	2			Y	-0-	42
03	558 N	408	-0-	-150	-0-	408	2			Y	-0-	42
04	840 N	329	-0-	-511	-0-	329	2			Y	-0-	42

HENRY, ALLYE		WELL #:		3	RRCID ->	253461	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	11399	PERF.	11262 - 11296
11	7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	2			N	-0-	-0-
12	7006 X	6322	-0-	-684	-0-	6322	2			N	-0-	-0-
01	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	7217	2			N	-0-	-0-
02	6580 X	6067	-0-	-513	-0-	6067	2			N	-0-	-0-
03	7285 X	6060	-0-	-1225	-0-	6060	2			N	-0-	-0-
04	7050 X	4687	-0-	-2363	-0-	4687	2			N	-0-	-0-

DILWORTH, SE (WILCOX 5700)				24811 666	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.				246973												
SBR				WELL #: 164	RRCID -> 166203	COMPL. DATE 08/25/1997	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 6856	- 7100							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		1 N	1	-0-	-0-			1	1	Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1					Y	-0-					-0-

HUFF				WELL #: 4	RRCID -> 167868	COMPL. DATE 04/10/1998	TOTAL DEPTH 11320	PERF. 7933	- 7941							
11		180 N	177	-0-	-3		34	1	143	2	Y	-0-				-0-
12		417 N	417	-0-	-0-		82	1	335	2	Y	-0-				-0-
01		180 N	180	-0-	-0-		31	1	149	2	Y	-0-				-0-
02		206 N	206	-0-	-0-		37	1	169	2	Y	-0-				-0-
03		403 N	197	-0-	-206		37	1	160	2	Y	-0-				-0-
04		180 N	113	-0-	-67		21	1	92	2	Y	-0-				-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN)				25146 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FRIO						
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261												
HARLAN, R. K.				WELL #: 1FD	RRCID -> 069792	COMPL. DATE 11/05/1976	TOTAL DEPTH 6291	PERF. N/A								
11		1890 N	1785	-0-	-105		191	1	1591	2	Y	3	4	1		1
12		1736 N	1535	-0-	-201		78	1	1454	2	Y	3	3	1		1
01		2045 N	2045	-0-	-0-		179	1	1864	2	Y	2	2	1		1
02		1680 N	1555	-0-	-125		186	1	1367	2	Y	2	2	1		1
03		1791 N	1791	-0-	-0-		191	1	1598	2	Y	2	1	1		2
04		1980 N	1820	-0-	-160		190	1	1628	2	Y	2	3	1		1

HARLAN, R. K.				WELL #: 3FD	RRCID -> 071146	COMPL. DATE 01/23/1977	TOTAL DEPTH 6292	PERF. N/A								
11		1560 N	1444	-0-	-116		154	1	1288	2	Y	2	3	1		1
12		1449 N	1449	-0-	-0-		74	1	1374	2	Y	1	2	1		-0-
01		1628 N	1628	-0-	-0-		142	1	1484	2	Y	2	1	1		1
02		1344 N	1243	-0-	-101		149	1	1092	2	Y	2	2	1		1
03		1457 N	1403	-0-	-54		150	1	1252	2	Y	1	1	1		1
04		1590 N	1532	-0-	-58		160	1	1371	2	Y	1	2	1		-0-

HARLAN, R. K.				WELL #: 2	RRCID -> 071147	COMPL. DATE 01/13/1977	TOTAL DEPTH 6264	PERF. N/A								
11		1160 N	1160	-0-	-0-		124	1	1034	2	N	2	3	1		1
12		1085 N	962	-0-	-123		49	1	912	2	N	1	2	1		-0-
01		1085 N	1004	-0-	-81		88	1	914	2	N	2	1	1		1
02		980 N	704	-0-	-276		84	1	618	2	N	2	2	1		1
03		961 N	808	-0-	-153		86	1	721	2	N	1	1	1		1
04		960 N	771	-0-	-189		81	1	689	2	N	1	2	1		-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	2550 X	1410	-0-	-1140	-0-	151	1	1259	2	N	-0-			74
12	2635 X	1433	-0-	-1202	-0-	73	1	1351	2	N	8			82
						9	9							
01	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	145	1	1512	2	N	-0-			82
02	1316 N	1164	-0-	-152	-0-	139	1	1025	2	N	-0-			82
03	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	160	1	1334	2	N	-0-			82
04	1590 N	1484	-0-	-106	-0-	155	1	1328	2	N	1			83
						1	9							

HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369														
11	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	182	1	1518	2	N	-0-			-0-
12	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	81	1	1512	2	N	-0-			-0-
01	2263 N	1572	-0-	-691	-0-	138	1	1434	2	N	-0-			-0-
02	1596 N	1168	-0-	-428	-0-	140	1	1028	2	N	-0-			-0-
03	1581 N	1410	-0-	-171	-0-	151	1	1259	2	N	-0-			-0-
04	1530 N	1319	-0-	-211	-0-	138	1	1181	2	N	-0-			-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229														
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	112	2	N	20			308
						22	9							
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	N	2			310
						2	9							
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	43	1	450	2	N	-0-	159	1	151
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	23	1	171	2	N	-0-			151
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	26	1	214	2	N	-0-			151
*04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	119	2	N	2			153
						2	9							

HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394														
11	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	215	1	1792	2	N	-0-			-0-
12	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	105	1	1962	2	N	-0-			-0-
01	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	196	1	2038	2	N	-0-			-0-
02	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	187	1	1373	2	N	-0-			-0-
03	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	199	1	1664	2	N	-0-			-0-
*04	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	175	1	1494	2	N	-0-			-0-

CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310														
11	1380 N	1368	-0-	-12	-0-	146	1	1222	2	N	-0-			40
12	1426 N	1411	-0-	-15	-0-	72	1	1339	2	N	-0-			40
01	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	134	1	1400	2	N	-0-			40
02	1288 N	1145	-0-	-143	-0-	137	1	1008	2	N	-0-			40
03	1426 N	1396	-0-	-30	-0-	149	1	1247	2	N	-0-			40
04	1380 N	1162	-0-	-218	-0-	122	1	1040	2	N	-0-			40

HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397														
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	80	1	667	2	N	-0-			-0-
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	28	1	529	2	N	-0-			-0-
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	63	1	659	2	N	-0-			-0-
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	71	1	522	2	N	-0-			-0-
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	85	1	708	2	N	-0-			-0-
*04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	73	1	622	2	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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	5460 X	3934	-0-	-1526	-0-	421	1	3513	2	N	-0-			157
12	5642 X	3983	-0-	-1659	-0-	203	1	3780	2	N	-0-			157
01	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	568	1	5914	2	N	-0-			157
02	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	557	1	4098	2	N	-0-			157
03	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	612	1	5116	2	N	-0-			157
04	6060 X	5094	-0-	-966	-0-	533	1	4561	2	N	-0-			157

CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287

11	120 N	18	-0-	-102	-0-	2	1	16	2	N	-0-			4
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	25	1	469	2	N	3			7
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	3	9	452	2	N	-0-			7
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	43	1	211	2	N	-0-			7
03	372 N	318	-0-	-54	-0-	29	1	284	2	N	-0-			7
04	360 N	199	-0-	-161	-0-	34	1	178	2	N	-0-			7

HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265

11	1590 N	1574	-0-	-16	-0-	168	1	1403	2	N	3	5	1	1
12	1550 N	1549	-0-	-1	-0-	3	9	1467	2	N	3	3	1	1
01	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	79	1	1602	2	N	3	3	1	1
02	1456 N	1295	-0-	-161	-0-	154	1	1137	2	N	3	3	1	1
03	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	3	9	1489	2	N	3	2	1	2
04	1710 N	1541	-0-	-169	-0-	178	1	1377	2	N	3	4	1	1

HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248

11	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	152	1	1267	2	N	5	7	1	2
12	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	6	9	1126	2	N	4	5	1	1
01	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	61	1	1179	2	N	5	4	1	2
02	1148 N	653	-0-	-495	-0-	113	1	571	2	N	4	4	1	2
03	1178 N	836	-0-	-342	-0-	78	1	744	2	N	3	2	1	3
04	1230 N	858	-0-	-372	-0-	89	1	765	2	N	4	6	1	1

HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288

11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	83	1	696	2	N	3	5	1	1
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	3	9	702	2	N	3	3	1	1
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	38	1	881	2	N	2	2	1	1
02	728 N	726	-0-	-2	-0-	85	1	636	2	N	3	3	1	1
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	2	9	1078	2	N	3	2	1	2
*04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	87	1	925	2	N	3	4	1	1

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	3090 X	2339	-0-	-751	-0-	249	1	2082	2	N	7	10	1	3
12	2852 X	2519	-0-	-333	-0-	128	1	2385	2	N	5	6	1	2
01	2790 X	2711	-0-	-79	-0-	237	1	2467	2	N	6	5	1	3
02	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	277	1	2033	2	N	5	6	1	2
03	2511 X	2472	-0-	-39	-0-	263	1	2202	2	N	6	4	1	4
04	2610 X	2531	-0-	-79	-0-	264	1	2260	2	N	6	8	1	2

TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285

11	1110 N	1106	-0-	-4	-0-	112	1	993	2	N	1			33
12	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	52	1	965	2	N	-0-			33
01	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	97	1	1013	2	N	-0-			33
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	130	1	959	2	N	-0-			33
03	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	161	1	1347	2	N	-0-			33
04	1080 N	1071	-0-	-9	-0-	112	1	959	2	N	-0-			33

HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247

11	1350 N	914	-0-	-436	-0-	97	1	813	2	N	4	6	1	2
12	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	63	1	1171	2	N	3	4	1	1
01	992 N	896	-0-	-96	-0-	78	1	814	2	N	4	3	1	2
02	840 N	675	-0-	-165	-0-	81	1	592	2	N	2	3	1	1
03	1240 N	1095	-0-	-145	-0-	117	1	975	2	N	3	2	1	2
*04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	96	1	822	2	N	4	5	1	1

HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411

11	1230 N	1058	-0-	-172	-0-	113	1	942	2	N	3	5	1	1
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	52	1	965	2	N	3	3	1	1
01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	102	1	1062	2	N	2	2	1	1
02	980 N	803	-0-	-177	-0-	96	1	704	2	N	3	3	1	1
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	127	1	1060	2	N	3	2	1	2
04	1140 N	1017	-0-	-123	-0-	106	1	908	2	N	3	4	1	1

PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366

11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	70	1	585	2	N	-0-			-0-
12	899 N	632	-0-	-267	-0-	32	1	600	2	N	-0-			-0-
01	713 N	695	-0-	-18	-0-	61	1	634	2	N	-0-			-0-
02	616 N	484	-0-	-132	-0-	58	1	426	2	N	-0-			-0-
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	87	1	725	2	N	-0-			-0-
*04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	79	1	671	2	N	-0-			-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368

M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	2970 X	2279	-0-	-691	-0-	244	1	2035	2	N	-0-			-0-
12	2883 X	2367	-0-	-516	-0-	121	1	2246	2	N	-0-			-0-
01	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	224	1	2338	2	N	-0-			-0-
02	2128 N	2071	-0-	-57	-0-	248	1	1823	2	N	-0-			-0-
03	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	260	1	2176	2	N	-0-			-0-
04	2490 N	2438	-0-	-52	-0-	255	1	2183	2	N	-0-			-0-

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343

11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	40	1	335	2	Y	4	5	1	1
						4	9							
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	416	2	Y	22			23
						24	9							
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	43	1	445	2	Y	-0-	20	1	3
02	364 N	303	-0-	-61	-0-	36	1	267	2	Y	-0-			3
03	465 N	374	-0-	-91	-0-	40	1	334	2	Y	-0-	3	1	-0-
04	480 N	283	-0-	-197	-0-	30	1	253	2	Y	-0-			-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403

11	2340 N	2223	-0-	-117	-0-	238	1	1982	2	N	3	5	1	1
						3	9							
12	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	107	1	1989	2	N	3	3	1	1
						3	9							
01	2542 N	2337	-0-	-205	-0-	204	1	2130	2	N	3	3	1	1
						3	9							
02	2072 N	1691	-0-	-381	-0-	202	1	1486	2	N	3	3	1	1
						3	9							
03	2108 N	2028	-0-	-80	-0-	216	1	1809	2	N	3	2	1	2
						3	9							
04	2250 N	2085	-0-	-165	-0-	218	1	1864	2	N	3	4	1	1
						3	9							

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542

11	2280 X	228	-0-	-2052	-0-	22	1	184	2	Y	20	24	1	5
						22	9							
12	2356 X	1277	-0-	-1079	-0-	64	1	1192	2	Y	19			24
						21	9							
01	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	127	1	1318	2	Y	17	35	1	6
						19	9							
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	57	1	416	2	Y	-0-			6
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	84	1	701	2	Y	1	4	1	3
						1	9							
*04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	57	1	488	2	Y	4	5	1	2
						4	9							

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505

11	3090 X	2715	-0-	-375	-0-	279	1	2329	2	Y	97	103	1	21
						107	9							
12	3069 X	2095	-0-	-974	-0-	104	1	1928	2	Y	57			78
						63	9							
01	3069 X	968	-0-	-2101	-0-	85	1	883	2	Y	-0-	68	1	10
02	2548 X	447	-0-	-2101	-0-	53	1	387	2	Y	6			16
						7	9							
03	2821 X	833	-0-	-1988	-0-	89	1	742	2	Y	2	11	1	7
						2	9							
04	2730 X	487	-0-	-2243	-0-	51	1	433	2	Y	3	7	1	3
						3	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	7740 X	6341	-0-	-1399	-0-	675 1	5634 2	Y	29	105 1		21
12	9021 X	3869	-0-	-5152	-0-	32 9						
01	9827 X	4479	-0-	-5348	-0-	193 1	3600 2	Y	69			90
02	8876 X	2887	-0-	-5989	-0-	76 9						
03	9827 X	4085	-0-	-5742	-0-	386 1	4024 2	Y	63	132 1		21
04	6330 X	2706	-0-	-3624	-0-	69 9						
						340 1	2496 2	Y	46			67
						51 9						
						433 1	3619 2	Y	30	57 1		40
						33 9						
						280 1	2393 2	Y	30	51 1		19
						33 9						

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577

11	4500 X	3225	-0-	-1275	-0-	343 1	2860 2	Y	20	47 1		9
12	4650 X	3707	-0-	-943	-0-	22 9						
01	4247 X	4015	-0-	-232	-0-	187 1	3488 2	Y	29			38
02	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	32 9						
03	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	349 1	3641 2	Y	23	53 1		8
*04	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	25 9						
						437 1	3214 2	Y	22			30
						24 9						
						464 1	3880 2	Y	7	22 1		15
						8 9						
						461 1	3945 2	Y	11	19 1		7
						12 9						

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278

11	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	357 1	2978 2	N	34	39 1		8
12	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	37 9						
01	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	151 1	2817 2	N	7			15
02	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	8 9						
03	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	292 1	3047 2	N	20	30 1		5
*04	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	22 9						
						279 1	2049 2	N	50			55
						55 9						
						360 1	3012 2	N	58	67 1		46
						64 9						
						308 1	2631 2	N	59	76 1		29
						65 9						

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4509 3	73 9	Y	66	40 1	54
12	4588 X	4482	-0-	-106	-0-	4417 3	65 9	Y	59	40 1	73
01	4805 X	4549	-0-	-256	-0-	4476 3	73 9	Y	66	84 1	55
02	4340 X	3805	-0-	-535	-0-	3747 3	58 9	Y	53	84 1	24
03	4805 X	4651	-0-	-154	-0-	4593 3	58 9	Y	53	41 1	36
04	4590 X	4034	-0-	-556	-0-	3988 3	46 9	Y	42		78

DUBOSE -A- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 000175		COMPL. DATE 10/07/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF.11924 - 12210			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	126 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	248 3	4 9	Y	4	2 1	2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2

DUBOSE -B- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 035233		COMPL. DATE 11/18/1964		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11933 - 12258			
11	1200 N	1080	-0-	-120	-0-	1063 3	17 9	Y	15	10 1	13
12	1302 N	1257	-0-	-45	-0-	1238 3	19 9	Y	17	11 1	19
01	1271 N	1145	-0-	-126	-0-	1126 3	19 9	Y	17	22 1	14
02	1008 N	995	-0-	-13	-0-	980 3	15 9	Y	14	22 1	6
03	1271 N	1127	-0-	-144	-0-	1113 3	14 9	Y	13	10 1	9
04	1110 N	998	-0-	-112	-0-	987 3	11 9	Y	10		19

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037592		COMPL. DATE 11/11/1965		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129			
11	360 N	323	-0-	-37	-0-	317 3	6 9	Y	5	3 1	4
12	620 N	244	-0-	-376	-0-	240 3	4 9	Y	4	3 1	5
01	217 N	71	-0-	-146	-0-	71 3		Y	-0-	3 1	2
02	308 N	47	-0-	-261	-0-	46 3	1 9	Y	1	2 1	1
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-

BORCHERS, H. F.		WELL #: 1		RRCID -> 064760		COMPL. DATE 12/11/1968		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2500			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAMPBELL-HAHN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 139161		COMPL. DATE 05/14/1991		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11934 - 12152			
11	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1367 3	23 9	Y	21	12 1	16
12	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1759 3	25 9	Y	23	14 1	25
01	1333 N	758	-0-	-575	-0-	746 3	12 9	Y	11	22 1	14
02	1204 N	1013	-0-	-191	-0-	998 3	15 9	Y	14	22 1	6
03	1333 N	986	-0-	-347	-0-	974 3	12 9	Y	11	9 1	8
*04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	871 3	10 9	Y	9		17

DUBOSE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 144639		COMPL. DATE 12/24/1992		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126			
11	9360 X	8644	-0-	-716	-0-	8506 3	138 9	Y	125	74 1	98
12	9362 X	8804	-0-	-558	-0-	8676 3	128 9	Y	116	76 1	138
01	8897 X	7345	-0-	-1552	-0-	7227 3	118 9	Y	107	148 1	97
02	8064 X	7838	-0-	-226	-0-	7718 3	120 9	Y	109	160 1	46
03	8928 X	7896	-0-	-1032	-0-	7797 3	99 9	Y	90	73 1	63
04	8640 X	5659	-0-	-2981	-0-	5594 3	65 9	Y	59		122

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
 YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195
 CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125

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
				(L)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
11	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5446 3	88 9	Y	80	48 1		65
12	5425 X	5414	-0-	-11	-0-	5336 3	78 9	Y	71	48 1		88
01	5735 X	4630	-0-	-1105	-0-	4555 3	75 9	Y	68	94 1		62
02	5180 X	3800	-0-	-1380	-0-	3742 3	58 9	Y	53	89 1		26
03	5735 X	4409	-0-	-1326	-0-	4354 3	55 9	Y	50	41 1		35
04	5520 X	4317	-0-	-1203	-0-	4267 3	50 9	Y	45			80

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
 DILLWORTH WELL #: 1H RRCID -> 260055 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 11577 PERF.12000 - 19113

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
				(L)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
11	870 N	510	-0-	-360	-0-	300 1	38 3	N	141	1 0	487 1	217
12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	300 1	439 3	N	288	2 0	178 1	325
01	806 N	552	-0-	-254	-0-	140 1	317 9	N	368			693
02	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	405 9	7 4	N	851	1 0	791 1	752
03	1085 N	321	-0-	-764	-0-	240 1	936 9	N	24	1 0	175 1	600
04	540 N	470	-0-	-70	-0-	12 4	126 3	N	1	1 0		600
						19 4	26 9					
						300 1	147 3	N				
						22 4	1 9					

EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478

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
				(L)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	252 3	21 4	Y	205			637
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	226 9	43 4	Y	73	510 1		200
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	174 3	80 9	Y	352	180 1		372
02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	322 3	387 9	Y	635	676 1		331
*03	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	237 3	10 4	Y	868	822 1		377
*04	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	699 9	205 3	Y	1261	1229 1		409
						955 9	152 3	Y				
						152 3	10 4	Y				
						1387 9						

DILLWORTH WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291

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
				(L)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	813 3	173 9	N	157	349 1		173
12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	778 3	322 9	N	293	176 1		290
01	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1118 3	134 9	N	122			412
02	672 N	465	-0-	-207	-0-	167 3	298 9	N	271	538 1		145
03	744 N	423	-0-	-321	-0-	152 3	271 9	N	246			391
04	720 N	431	-0-	-289	-0-	103 3	328 9	N	298	355 1		334

GLADYS WHEELER A WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045

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
				(L)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
11	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	300 1	843 3	N	334	2 0	356 1	636
12	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	113 4	367 9	N	264	4 0	508 1	388
01	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	310 1	478 3	N	514	3 0	365 1	534
02	1512 N	1099	-0-	-413	-0-	796 4	290 9	N	24	3 0	355 1	200
03	1860 N	1413	-0-	-447	-0-	310 1	646 3	N	657	2 0	498 1	357
04	1650 N	1460	-0-	-190	-0-	190 4	565 9	N	357	2 0	356 1	356
						270 1	427 3	N				
						376 4	26 9					
						180 1	395 3	N				
						115 4	723 9					
						300 1	724 3	N				
						43 4	393 9					

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO													
DILWORTH													
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
//CONT.L// 068596													
WELL #: 4H RRCID -> 266395 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 15513													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
11	1050 N	379	-0-	-671	-0-	190 1	38 3		N	137			357
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	151 9							
01	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	300 1	75 9		N	68	170 1		255
						290 1	2020 3		N	468	3 0	530 1	190
						7 4	515 9						
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	270 1	117 3		N	117	194 1		113
						129 9							
*03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	140 1	571 3		N	272			385
						8 4	299 9						
*04	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	300 1	1100 3		N	1	1 0		385
						2 4	1 9						
FORREST WHEELER 'B'													
WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071													
11	3090 X	402	-0-	-2688	-0-	110 1	3 4		N	263	528 1		377
						289 9							
12	2201 X	393	-0-	-1808	-0-	40 1	1 4		N	320	352 1		345
						352 9							
01	2263 X	1811	-0-	-452	-0-	230 1	1100 3		N	409	3 0	526 1	225
						31 4	450 9						
02	2044 X	1089	-0-	-955	-0-	250 1	482 3		N	306	1 0	178 1	352
						20 4	337 9						
03	2263 X	520	-0-	-1743	-0-	200 1	8 3		N	284	352 1		284
						312 9							
*04	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	300 1	1272 3		N	180	3 0	177 1	284
						46 4	198 9						
GLASS UNIT 1													
WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773													
11	18660 X	14731	-0-	-3929	-0-	14498 3	233 9		N	212	12 0	348 1	192
12	16368 X	14547	-0-	-1821	-0-	14356 3	191 9		N	174	16 0	178 1	172
01	16368 X	15631	-0-	-737	-0-	15376 3	255 9		N	232	20 0	180 1	204
02	13804 X	13010	-0-	-794	-0-	12794 3	1 4		N	195	14 0	185 1	200
						215 9							
03	15221 X	10695	-0-	-4526	-0-	10677 3	5 4		N	12	12 0		200
						13 9							
04	15120 X	14646	-0-	-474	-0-	14367 3	279 9		N	254	13 0	321 1	120
FORREST WHEELER 'B'													
WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			504
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			504
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			504
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			504
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-			504
*04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-			504
EDWARDS													
WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096													
11	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1043 3	43 4		N	171	178 1		406
						188 9							
12	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1019 3	66 4		N	153	1 0	170 1	388
						168 9							
01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1063 3	57 4		N	297	1 0		684
						327 9							
02	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1249 3	57 4		N	123	1 0	350 1	456
						135 9							
*03	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	946 3	61 4		N	200	1 0	181 1	474
						220 9							
*04	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	625 3	37 4		N	431	345 1		560
						474 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
 DILWORTH WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	23			157
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	52			209

SCARBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011

11	5610 X	4961	-0-	-649	-0-	4900	3	7 4	N	49	2 0		215
12	5053 X	4537	-0-	-516	-0-	4482	3	7 4	N	44	2 0	80 1	177
01	4650 X	4343	-0-	-307	-0-	4272	3	6 4	N	59	3 0	180 1	53
02	4620 X	3509	-0-	-1111	-0-	3456	3	5 4	N	44	2 0		95
03	5115 X	3149	-0-	-1966	-0-	3050	3	5 4	N	85	2 0		178
04	4950 X	3089	-0-	-1861	-0-	3083	3	4 4	N	2	1 0		179

WK GU 8 WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404

11	180 N	93	-0-	-87	-0-	82	3	11 9	N	10			381
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	202	3	4 4	N	112	174 1		319
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	326	3	11 4	N	103	1 0	180 1	241
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	197	3	2 4	N	125			366
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	138	9		N	125	169 1		322
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			322

HOUSE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 269628 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537

11	8040 X	7331	-0-	-709	-0-	7112	3	29 4	N	173	6 0	537 1	113
12	7998 X	7448	-0-	-550	-0-	7226	3	28 4	N	176	9 0		280
01	7843 X	7336	-0-	-507	-0-	7135	3	33 4	N	153	10 0	181 1	242
02	7084 X	6647	-0-	-437	-0-	6444	3	36 4	N	152	8 0	186 1	200
03	7564 X	6873	-0-	-691	-0-	6707	3	37 4	N	117	8 0		309
*04	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	7377	3	37 4	N	59	7 0	331 1	30

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
FORREST WHEELER 'B'														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 068596														
WELL #: 4H RRCID -> 269630 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	630 N	520	-0-	-110	-0-	240	1	3	4	N	252	521	1	478
						277	9							
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	40	1	296	9	N	269	172	1	575
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	148	513	1	210
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	190	1	2	4	N	278	168	1	320
						306	9							
*03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	240	1	235	9	N	214	180	1	354
*04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-			354

WK GU 9														
WELL #: 1H RRCID -> 269632 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF.11000 - 15554														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	3780 X	3575	-0-	-205	-0-	3011	3	120	4	N	404	739	1	282
						444	9							
12	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3383	3	118	4	N	412			694
						453	9							
01	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	3822	3	112	4	N	391	1	0	529
						430	9							
02	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	3565	3	110	4	N	351	1	0	318
						386	9							
03	3968 X	2005	-0-	-1963	-0-	1548	3	49	4	N	371	178	1	511
						408	9							
04	4230 X	4204	-0-	-26	-0-	3986	3	129	4	N	81	1	0	591
						89	9							

FORREST WHEELER 'B'														
WELL #: 3H RRCID -> 269922 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	260	1	1592	3	N	355	4	0	533
						25	4							
12	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	300	1	1762	3	N	310	4	0	593
						38	4							
01	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	280	1	814	3	N	452	2	0	507
						29	4							
02	1456 X	585	-0-	-871	-0-	200	1	20	4	N	332	349	1	490
						365	9							
03	1612 X	800	-0-	-812	-0-	200	1	446	3	N	126	1	0	615
						15	4							
*04	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	300	1	923	3	N	623	3	0	528
						16	4							

ZAVISCH NORTH UNIT 2														
WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	6510 X	4555	-0-	-1955	-0-	4464	3	12	4	N	72	1	0	72
						79	9							
12	6727 X	6146	-0-	-581	-0-	6060	3	17	4	N	63	3	0	132
						69	9							
01	6634 X	5778	-0-	-856	-0-	5659	3	14	4	N	95	3	0	224
						105	9							
02	5628 X	5241	-0-	-387	-0-	5107	3	14	4	N	109	3	0	153
						120	9							
03	6138 X	485	-0-	-5653	-0-	484	3	1	4	N	-0-			153
04	5940 X	3505	-0-	-2435	-0-	3322	3	10	4	N	157	2	0	308
						173	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
ZAVISCH NORTH UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	4230 X	3925	-0-	-305	-0-	3733	3	30	4	N	147	7	0	357	1	312
12	4309 X	3942	-0-	-367	-0-	3759	3	28	4	N	141	8	0			445
01	4309 X	3775	-0-	-534	-0-	3668	3	26	4	N	74	9	0	358	1	152
02	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3625	3	16	4	N	165	7	0	193	1	117
03	4061 X	1477	-0-	-2584	-0-	1421	3	14	4	N	38	3	0			152
04	3930 X	3377	-0-	-553	-0-	3052	3	19	4	N	278	6	0			424
						152	9									
						162	9									
						155	9									
						81	9									
						182	9									
						42	9									
						306	9									
DONNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602																
11	2790 X	1327	-0-	-1463	-0-	250	1	875	3	N	158	2	0	516	1	227
12	2883 X	2317	-0-	-566	-0-	300	1	811	3	N	980	2	0	697	1	508
01	2883 X	1895	-0-	-988	-0-	310	1	1119	3	N	356	3	0	519	1	342
02	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	230	1	1464	3	N	670	4	0	519	1	489
*03	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	200	1	1431	3	N	675	4	0	714	1	446
*04	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	300	1	1518	3	N	411	346	1			511
						74	4									
						74	4									
						743	9									
						452	9									
EDWARDS B WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560																
11	4350 X	3784	-0-	-566	-0-	3526	3	130	4	N	116	3	0	179	1	476
12	4495 X	3844	-0-	-651	-0-	3580	3	125	4	N	126	5	0	346	1	251
01	4495 X	4225	-0-	-270	-0-	3501	3	118	4	N	551	6	0	538	1	258
02	3696 X	3416	-0-	-280	-0-	3065	3	108	4	N	221	4	0	186	1	289
03	4092 X	1568	-0-	-2524	-0-	1385	3	60	4	N	112	2	0			399
*04	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4404	3	149	4	N	234	5	0	162	1	466
						128	9									
						139	9									
						606	9									
						243	9									
						123	9									
						257	9									
DILWORTH WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300																
11	3630 X	1188	-0-	-2442	-0-	982	3	34	4	N	156					373
12	3751 X	3060	-0-	-691	-0-	2490	3	16	4	N	504	10	0	340	1	527
01	3069 X	2868	-0-	-201	-0-	2401	3	3	4	N	422	3	0	519	1	427
02	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	1854	3	2	4	N	771	690	1			508
03	3069 X	609	-0-	-2460	-0-	605	3	4	4	N	-0-	1	0			507
04	2970 X	2274	-0-	-696	-0-	2237	3	24	4	N	12	1	0	345	1	173
						13	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
DILWORTH WELL #: 15H RRCID -> 271794 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
11	2970 X	2678	-0-	-292	-0-	2218 3	450 9	10 4	N	409	4 0	525 1	345	
12	3069 X	2652	-0-	-417	-0-	2028 3	2832 3	624 9	N	567	336 1		576	
01	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	2839 3	554 9	3 4	N	504	7 0	524 1	549	
02	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	1991 3	886 9	1 4	N	805	853 1		501	
03	2759 X	1573	-0-	-1186	-0-	1394 3	168 9	11 4	N	153	179 1		475	
04	3300 X	1953	-0-	-1347	-0-	1926 3	20 9	7 4	N	18	172 1		321	

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233														
11	4170 X	2611	-0-	-1559	-0-	2269 3		342 9	Y	311	6 0	365 1	476	
12	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	3794 3		438 9	Y	398	11 0	527 1	336	
01	217 X	217	-0-	-0-	-0-	6 3		211 9	Y	192	348 1		180	
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-				Y	72			252	
*03	8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	7413 3		818 9	Y	744	15 0	550 1	431	
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	94 1		337	

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032														
11	2670 X	1518	-0-	-1152	-0-	108 1	91 4	771 3	Y	498	846 1		205	
12	2542 X	1400	-0-	-1142	-0-	184 1	454 4	369 3	Y	357	295 1		267	
01	2697 X	1399	-0-	-1298	-0-	189 1	493 4	98 3	Y	563	427 1		403	
02	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	130 1	871 4	619 9	Y	728	1 0	490 1	640	
03	1395 N	984	-0-	-411	-0-	104 1	87 4	369 3	Y	385	454 1		571	
*04	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	214 1	127 4	424 9	Y	166	278 1		459	

DILWORTH WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853														
11	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	170 1	198 9	847 3	N	180	169 1		201	
12	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	146 1	218 9	1216 3	N	198			399	
01	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	165 1	523 9	1708 3	N	475	518 1		356	
02	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	135 1	352 9	873 3	N	320	1 0	349 1	326	
*03	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	69 1	152 1	1222 3	N	502	2 0	349 1	477	
04	2310 N	439	-0-	-1871	-0-			287 9	N	261	177 1		561	

WILLIE GL UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 272740 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11816 - 16768														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
BROWN-TRUSTS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 273595 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939															
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
11	21720 X	16893	-0-	-4827	-0-	16766	3	27	4	N	91	13	0		175
12	21576 X	19683	-0-	-1893	-0-	19417	3	72	4	N	176	18	0		333
01	20956 X	18292	-0-	-2664	-0-	18105	3	40	4	N	134	20	0	352 1	95
02	18144 X	17733	-0-	-411	-0-	17523	3	63	4	N	134	17	0		212
03	20026 X	11327	-0-	-8699	-0-	11183	3	2	4	N	129	11	0	179 1	151
*04	20868 X	20868	-0-	-0-	-0-	20723	3	145	9	N	132	19	0	178 1	86

WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968															
11	7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	6898	3	373	9	N	339	11	0	557 1	276
12	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	5575	3	283	9	N	257	12	0	170 1	351
01	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5320	3	232	9	N	211	15	0	369 1	178
02	6776 X	5079	-0-	-1697	-0-	4732	3	347	9	N	315	11	0		482
03	7502 X	2407	-0-	-5095	-0-	2073	3	334	9	N	304	5	0	513 1	268
04	7260 X	178	-0-	-7082	-0-	178	3			N	-0-				268

DILLWORTH WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930															
11	1620 N	1495	-0-	-125	-0-	1120	3	8	4	N	334	2	0	180 1	353
12	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	803	3	72	4	N	255	2	0	338 1	268
01	1054 N	765	-0-	-289	-0-	635	3	19	4	N	101	2	0	178 1	189
02	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	814	3	56	4	N	539	2	0	272 1	454
03	1147 N	608	-0-	-539	-0-	601	3	5	4	N	2	1	0		455
*04	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2187	3	102	9	N	93	5	0		543

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577															
11	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2191	3	29	4	Y	154	3	0	247 1	69
12	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	2031	3	29	4	Y	97	2	0	119 1	45
01	1581 X	1440	-0-	-141	-0-	1163	3	18	4	Y	235	2	0	174 1	104
02	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2611	3	32	4	Y	286	4	0	230 1	156
03	2821 X	2279	-0-	-542	-0-	2154	3	25	4	Y	91	3	0	42 1	202
*04	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2403	3	26	4	Y	8	3	0	118 1	89

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 274701 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628															
11	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	5541	3	339	9	Y	308	3	0	348 1	468
12	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4231	3	429	9	Y	390	2	0	520 1	336
01	5921 X	4026	-0-	-1895	-0-	3815	3	211	9	Y	192	348	1		180
02	9156 X	3414	-0-	-5742	-0-	3334	3	80	9	Y	73	1	0		252
03	7130 X	2540	-0-	-4590	-0-	1840	3	700	9	Y	636	1	0	512 1	375
04	5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	1	82	1		294

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
GLADYS WHEELER A WELL #: 6H RRCID -> 274717 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124														
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			
11	2820 X	1910	-0-	-910	-0-	1512	3	60 4	N	307	1 0	418 1	208	
						338	9							
12	2139 X	2058	-0-	-81	-0-	1642	3	96 4	N	291	1 0	180 1	318	
						320	9							
01	2976 X	2202	-0-	-774	-0-	1790	3	62 4	N	318	3 0	468 1	165	
						350	9							
02	2688 X	2223	-0-	-465	-0-	1946	3	51 4	N	205	179 1		191	
						226	9							
03	2046 X	1109	-0-	-937	-0-	867	3	154 4	N	80	223 1		48	
						88	9							
04	2130 X	1498	-0-	-632	-0-	1298	3	154 4	N	42	60 1		30	
						46	9							

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 8H RRCID -> 275137 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 17283														
11	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	858	3	41 4	Y	254	5 0	144 1	354	
						279	9							
12	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	929	3	33 4	Y	362	485 1		231	
						398	9							
01	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	943	3	51 4	Y	510	465 1		276	
						561	9							
02	1092 N	962	-0-	-130	-0-	438	3	41 4	Y	439	380 1		335	
						483	9							
*03	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1498	3	72 4	Y	240	313 1		262	
						264	9							
*04	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	1705	3	145 4	Y	1018	710 1		570	
						1120	9							

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 9H RRCID -> 275142 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377														
11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	855	3	65 4	Y	188	6 0	116 1	265	
						207	9							
12	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	1755	3	27 4	Y	473	1 0	435 1	302	
						520	9							
01	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	1493	3	64 4	Y	528	1 0	544 1	285	
						581	9							
02	952 N	921	-0-	-31	-0-	503	3	23 4	Y	359	370 1		274	
						395	9							
03	1054 N	92	-0-	-962	-0-	46	4	46 9	Y	42	256 1		60	
						46	4							
04	1020 N	12	-0-	-1008	-0-	3	3	9 9	Y	8	63 1		5	

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 13H RRCID -> 275158 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154														
11	3030 X	2523	-0-	-507	-0-	1970	3	50 4	Y	457	1 0	529 1	102	
						503	9							
12	2954 X	2598	-0-	-356	-0-	1970	3	41 4	Y	534	1 0	341 1	294	
						587	9							
01	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	2145	3	118 4	Y	732	1 0	846 1	179	
						805	9							
02	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	1524	3	148 4	Y	769	1 0	762 1	185	
						846	9							
03	2294 X	1811	-0-	-483	-0-	1566	3	81 4	Y	149	1 0	251 1	82	
						164	9							
04	2220 X	1768	-0-	-452	-0-	1494	3	103 4	Y	155	146 1		91	
						171	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)																		
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO																		
FORREST WHEELER 'B'																		
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																		
//CONT.// 068596																		
WELL #: 14H RRCID -> 275159 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11		3000 X	2491	-0-	-509	-0-		1939	3	64	4	Y	444	2	0	513	1	99
								488	9									
12		2849 X	2480	-0-	-369	-0-		2033	3	91	4	Y	324	3	0	243	1	177
								356	9									
01		2519 X	2519	-0-	-0-	-0-		1739	3	150	4	Y	573	3	0	608	1	139
								630	9									
02		2800 N	3249	-0-	449	449		1950	3	377	4	Y	838	182	0	637	1	158
								922	9									
*03		2877 N	2428	-0-	-449	-0-		1469	3	181	4	Y	707	2	0	473	1	390
								778	9									
*04		3000 N	4431	-0-	1431	1431		2876	3	171	4	Y	1258	578	0	672	1	398
								1384	9									

DILWORTH																		
WELL #: 35H RRCID -> 275878 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900																		
11		4470 X	3226	-0-	-1244	-0-		747	1	1943	3	Y	487	2	0	415	1	362
								536	9									
12		3628 X	1753	-0-	-1875	-0-		552	1	1002	3	Y	181	1	0	423	1	119
								199	9									
01		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-		412	1	2383	3	Y	392	1	0	325	1	185
								431	9									
02		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-		506	1	2240	3	Y	584	1	0	661	1	107
								642	9									
03		2728 X	2268	-0-	-460	-0-		428	1	1569	3	Y	246	1	0	272	1	80
								271	9									
04		2640 X	2448	-0-	-192	-0-		401	1	1898	3	Y	135	1	0	176	1	38
								149	9									

FORREST WHEELER 'B'																		
WELL #: 5H RRCID -> 275895 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11566 PERF.12129 - 16975																		
11		1530 N	1246	-0-	-284	-0-		162	1	722	3	Y	287	2	0	381	1	117
								46	4									
12		495 N	495	-0-	-0-	-0-		126	1	198	3	Y	131	1	0	150	1	97
								27	4									
01		1302 N	147	-0-	-1155	-0-		101	1	144	9	Y	10	100	1			7
								11	9									
02		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-		130	1	809	3	Y	424	2	0	57	1	372
								59	4									
03		496 N	194	-0-	-302	-0-		96	1	466	9	Y	35	264	1			143
								7	4									
*04		279 N	279	-0-	-0-	-0-		86	1	140	3	Y	35	1	0	70	1	107
								14	4									

DILWORTH																		
WELL #: 33H RRCID -> 276345 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984																		
11		6150 X	4461	-0-	-1689	-0-		3539	3	25	4	Y	815	8	0	887	1	343
								897	9									
12		6355 X	4983	-0-	-1372	-0-		4018	3	965	9	Y	877	11	0	697	1	512
								3772	3									
01		5704 X	4754	-0-	-950	-0-		3772	3	982	9	Y	893	11	0	1048	1	346
								3157	3									
02		4900 X	3967	-0-	-933	-0-		3157	3	6	4	Y	731	9	0	906	1	162
								804	9									
03		5022 X	4803	-0-	-219	-0-		3886	3	917	9	Y	834	12	0	528	1	456
								2448	3									
04		4830 X	3238	-0-	-1592	-0-		2448	3	790	9	Y	718	841	1			333

DILWORTH																		
WELL #: 31H RRCID -> 276678 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830																		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
DILWORTH WELL #: 34H RRCID -> 276925 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11726 - 16863																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	5550 X	3479	-0-	-2071	-0-	738	1	2220	3	Y	474	4	0	286	1	351
12	4890 X	1868	-0-	-3022	-0-	521	9	1136	3	Y	168	3	0	406	1	110
01	4030 X	3982	-0-	-48	-0-	547	1	2991	3	Y	519	16	0	375	1	238
02	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	185	9	3596	3	Y	715	14	0	810	1	129
03	3596 X	3559	-0-	-37	-0-	420	1	2243	3	Y	779	11	0	543	1	354
*04	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	571	9	2603	3	Y	772	11	0	898	1	217
						585	1									
						787	9									
						459	1									
						857	9									
						440	1									
						849	9									
DILWORTH WELL #: 36H RRCID -> 276928 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11658 - 16843																
11	7470 X	5112	-0-	-2358	-0-	822	1	3420	3	Y	791	4	0	552	1	588
12	4012 X	2567	-0-	-1445	-0-	870	9	1580	3	Y	432	2	0	732	1	286
01	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	512	1	3895	3	Y	790	702	1			374
02	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	475	9	3081	3	Y	1013	1201	1			186
*03	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	583	1	3025	3	Y	675	586	1			275
*04	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	869	9	3557	3	Y	527	652	1			150
						705	1									
						1114	9									
						553	1									
						743	9									
						455	1									
						580	9									
GLADYS WHEELER A WELL #: 9H RRCID -> 276989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12075 PERF.12070 - 17981																
11	12150 X	9803	-0-	-2347	-0-	778	1	7898	3	N	1020	3	0	1256	1	349
12	11625 X	8484	-0-	-3141	-0-	5	4	6961	3	N	774	524	1			599
01	11625 X	7269	-0-	-4356	-0-	666	1	5723	3	N	686	17	0	1204	1	64
02	9156 X	8668	-0-	-488	-0-	6	4	7496	3	N	358	15	0	175	1	232
03	10137 X	9287	-0-	-850	-0-	780	1	6895	3	N	1749	13	0	1594	1	374
*04	14122 X	14122	-0-	-0-	-0-	11	4	1924	9							
						439	1	11757	3	N	1301	78	0	1213	1	384
						29	4	1431	9							
						930	1									
						4	4									
DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277308 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11896 - 15769																
11	7680 X	7602	-0-	-78	-0-	144	1	6627	3	Y	755	7	0	868	1	79
12	7621 X	7399	-0-	-222	-0-	831	9	6752	3	Y	456	8	0	209	1	318
01	7471 X	5416	-0-	-2055	-0-	145	1	4902	3	Y	373	7	0	450	1	234
02	7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	502	9	6907	3	Y	745	9	0	494	1	476
03	7471 X	6889	-0-	-582	-0-	104	1	6389	3	Y	308	8	0	533	1	243
04	7230 X	NO RPT	-0-	-7230	-0-	410	9									
						167	1									
						820	9									
						161	1									
						339	9									
										Y	NO RPT					243

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
STS C NORTH UNIT X WELL #: 11H RRCID -> 277532 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11387 - 17316																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
11		4020 X	2579	-0-	-1441	-0-	614	1	1609	3	N	324	1	0	343	1	181
							356	9									
12		4154 X	1723	-0-	-2431	-0-	449	1	1158	3	N	105	1	0	93	1	192
							116	9									
01		3844 X	1403	-0-	-2441	-0-	392	1	744	3	N	243	1	0	246	1	188
							267	9									
02		2884 X	1925	-0-	-959	-0-	406	1	1160	3	N	326	1	0	325	1	188
							359	9									
03		3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	7	44	1			151
04		2580 X	12	-0-	-2568	-0-	12	1			N	-0-	47	1			104

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277552 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683																	
11		7590 X	6288	-0-	-1302	-0-	130	1	5989	3	Y	154	4	0	372	1	16
							169	9									
12		6872 X	6619	-0-	-253	-0-	129	1	5992	3	Y	453	5	0	146	1	318
							498	9									
01		6262 X	5657	-0-	-605	-0-	109	1	5141	3	Y	370	5	0	449	1	234
							407	9									
02		6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	135	1	5559	3	Y	497	5	0	408	1	318
							547	9									
03		6262 X	5678	-0-	-584	-0-	134	1	5298	3	Y	224	5	0	359	1	178
							246	9									
04		6060 X	6018	-0-	-42	-0-	111	1	5332	3	Y	523	4	0	375	1	322
							575	9									

GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 15H RRCID -> 277607 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12008 - 18082																	
11		10860 X	8680	-0-	-2180	-0-	703	1	6972	3	N	914	1	0	1078	1	432
							1005	9									
12		10168 X	7371	-0-	-2797	-0-	610	1	6072	3	N	626	431	1			627
							689	9									
01		9920 X	8426	-0-	-1494	-0-	854	1	6902	3	N	605	16	0	630	1	586
							4	4	666	9							
02		8400 X	7685	-0-	-715	-0-	711	1	6085	3	N	808	21	0	812	1	561
							889	9									
03		9052 X	6158	-0-	-2894	-0-	413	1	5014	3	N	649	19	0	767	1	424
							17	4	714	9							
04		8670 X	5423	-0-	-3247	-0-	729	1	4107	3	N	534	36	0	671	1	251
							587	9									

EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 277690 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368																	
11		7440 X	4332	-0-	-3108	-0-	3424	3	104	4	Y	731	1067	1			100
							804	9									
12		6913 X	5741	-0-	-1172	-0-	4377	3	99	4	Y	1150	875	1			375
							1265	9									
01		6913 X	5739	-0-	-1174	-0-	4652	3	112	4	Y	886	1232	1			29
							975	9									
02		5964 X	5320	-0-	-644	-0-	3914	3	85	4	Y	1201	864	1			366
							1321	9									
03		5735 X	1590	-0-	-4145	-0-	1545	3	45	4	Y	-0-					366
*04		5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5251	3	330	4	Y	-0-					366

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO															
EDWARDS															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
//CONT.// 068596															
WELL #: 8H RRCID -> 277801 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11963 - 17412															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	11326 X	11326	-0-	-0-	-0-	10096	3	426	4	Y	731	1067	1	100	
12	10797 X	10797	-0-	-0-	-0-	804	9	9145	3	Y	1150	875	1	375	
01	10686 X	10686	-0-	-0-	-0-	1265	9	9334	3	Y	886	1232	1	29	
02	8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	975	9	7580	3	Y	480	363	1	146	
*03	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	528	9	3176	3	Y	-0-	-0-	-0-	146	
*04	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4283	3	156	4	Y	-0-	-0-	-0-	146	

STS C NORTH UNIT X															
WELL #: 13H RRCID -> 278054 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11565 - 16633															
11	8130 X	5312	-0-	-2818	-0-	1164	1	3053	3	N	995	2	0	558	
12	8401 X	3402	-0-	-4999	-0-	1095	9	851	1	N	321	2	0	592	
01	7812 X	2973	-0-	-4839	-0-	353	9	743	1	N	743	1	0	579	
02	5852 X	4075	-0-	-1777	-0-	817	9	771	1	N	1002	2	0	579	
03	6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-	1102	9	19		N	19	135	1	463	
04	5310 X	22	-0-	-5288	-0-	22	1	-0-		N	-0-	144	1	319	

STS C NORTH UNIT X															
WELL #: 12H RRCID -> 278748 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11377 - 16885															
11	8130 X	5352	-0-	-2778	-0-	1122	1	2943	3	N	1170	3	0	655	
12	8401 X	3446	-0-	-4955	-0-	1287	9	846	1	N	378	2	0	696	
01	9827 X	3039	-0-	-6788	-0-	416	9	717	1	N	873	2	0	680	
02	8876 X	4162	-0-	-4714	-0-	960	9	744	1	N	1178	3	0	680	
03	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-	1296	9	22		N	22	158	1	544	
04	5340 X	22	-0-	-5318	-0-	22	1	-0-		N	-0-	169	1	375	

GLADYS WHEELER UNIT 4															
WELL #: 16H RRCID -> 278749 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12329 - 18156															
11	12420 X	10263	-0-	-2157	-0-	801	1	8451	3	N	895	1	0	423	
12	11780 X	8959	-0-	-2821	-0-	26	4	985	9	N	614	422	1	615	
01	11470 X	10216	-0-	-1254	-0-	709	1	7547	3	N	599	23	0	574	
02	9744 X	9121	-0-	-623	-0-	28	4	675	9	N	783	12	0	549	
03	10788 X	7657	-0-	-3131	-0-	955	1	8560	3	N	695	11	0	460	
04	10260 X	6402	-0-	-3858	-0-	42	4	659	9	N	540	17	0	263	

WK GU 11															
WELL #: 1H RRCID -> 285449 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10540 - 15080															
11	0 W	145	-0-	145	2344	67	4	78	9	N	71	352	1	401	
12	0 W	5	-0-	5	2349	5	4			N	-0-			401	
01	0 W	5	-0-	5	2354	5	4			N	-0-			401	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2354					N	NO RPT			401	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2354					N	NO RPT			401	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2354					N	NO RPT			401	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
WK GU 12														
WELL #: 1H RRCID -> 285474 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10442 - 14926														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	12150 X	-0-	-0-	-12150	-0-					N	241	182	1	236
12	12555 X	131	-0-	-12424	-0-	7	1	122	3	N	2	2	0	236
01	12555 X	1	-0-	-12554	-0-	2	9			N	-0-			236
02	11340 X	NO RPT	-0-	-11340	-0-	1	4			N	NO RPT			236
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			236
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			236
DILWORTH														
WELL #: 27H RRCID -> 285619 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11594 - 16824														
11	44970 X	1005	-0-	-43965	-0-	126	1	638	3	N	219	347	1	248
12	46469 X	2051	-0-	-44418	-0-	241	9	1582	3	N	238	171	1	315
01	46469 X	1446	-0-	-45023	-0-	207	1	873	3	N	365	519	1	161
02	41972 X	NO RPT	-0-	-41972	-0-	262	9			N	NO RPT			161
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	171	1			N	NO RPT			161
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	402	9			N	NO RPT			161
DILWORTH														
WELL #: 32H RRCID -> 285622 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11969 - 17767														
11	0 W	2525	-0-	2525	6191	71	1	1929	3	N	455	15	0	262
12	0 W	2693	-0-	2693	8884	24	4	501	9	N	619	16	0	330
01	0 W	4414	-0-	4414	13298	77	1	1930	3	N	1024	37	0	332
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	13298	5	4	681	9	N	NO RPT			332
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	13298	131	1	3144	3	N	NO RPT			332
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	13298	13	4	1126	9	N	NO RPT			332
STOREY UNIT 2														
WELL #: 1H RRCID -> 285624 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10736 - 15098														
11	20550 X	2351	-0-	-18199	-0-	2160	3	73	4	N	107	1	0	232
12	21235 X	2242	-0-	-18993	-0-	118	9	63	4	N	172	2	0	223
01	21235 X	2300	-0-	-18935	-0-	1990	3	73	4	N	130	2	0	172
02	19180 X	NO RPT	-0-	-19180	-0-	189	9			N	NO RPT			172
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	NO RPT			172
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	143	9			N	NO RPT			172
DILWORTH														
WELL #: 7H RRCID -> 285717 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11880 - 18535														
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
WK ACE UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 285731 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10506 - 14957														
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES				
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.//		068596								
WK UNIT 15		WELL #:		4H	RRCID ->	285749	COMPL. DATE	06/28/2013	TOTAL DEPTH	10126	PERF.10335 - 14964	
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
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

EDWARDS		WELL #:		6H	RRCID ->	286553	COMPL. DATE	07/13/2018	TOTAL DEPTH	11746	PERF. N/A	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CARIBBEAN ENERGY, L.L.C.		WELL #:		1H	RRCID ->	270430	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	9665	PERF.10117 - 17231		
11		2900 N	2123	-0-	-777	7330	234	1	1849	3	Y	36	98
							40	9					
12		3100 N	2233	-0-	-867	6463	243	1	1906	3	Y	76	174
							84	9					
01		3100 N	2507	-0-	-593	5870	293	1	2133	3	Y	74	181 1 67
							81	9					
02		2800 N	2151	-0-	-649	5221	279	1	1770	3	Y	93	160
							102	9					
*03		3100 N	2505	-0-	-595	4626	271	1	2156	3	Y	71	187 1 44
							78	9					
*04		3000 N	2635	-0-	-365	4261	376	1	2161	3	Y	89	133
							98	9					

SNOWDEN-OTTO EF		WELL #:		2H	RRCID ->	271308	COMPL. DATE	08/09/2013	TOTAL DEPTH	9714	PERF. 9987 - 15301		
11		10725 X	2948	-0-	-7777	-0-	314	1	2487	3	Y	134	220
							147	9					
12		2945 X	2573	-0-	-372	-0-	276	1	2167	3	Y	118	189 1 149
							130	9					
01		3100 X	1914	-0-	-1186	-0-	226	1	1646	3	Y	38	187
							42	9					
02		2744 N	2465	-0-	-279	-0-	322	1	2042	3	Y	92	195 1 84
							101	9					
*03		2573 N	1855	-0-	-718	-0-	200	1	1593	3	Y	56	140
							62	9					
04		1860 N	1825	-0-	-35	-0-	256	1	1472	3	Y	88	228
							97	9					

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CARRIZO (EAGLE FORD) LLC MORRILL UNIT D		//CONT.//	27135 700 135316	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KARNES					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	9300 X	7382	-0-	-1918	-0-	60 1 1112 9	2	N	1011	852 1	21 8 358
12	9331 X	6425	-0-	-2906	-0-	362 1 893 9	2	N	812	873 1	20 8 277
01	8153 X	6729	-0-	-1424	-0-	509 1 917 9	2	N	834	850 1	13 8 248
02	6888 X	4966	-0-	-1922	-0-	401 1 663 9	2	N	603	692 1	6 8 153
03	7626 X	6409	-0-	-1217	-0-	516 1 904 9	2	N	822	832 1	5 8 138
04	7380 X	6428	-0-	-952	-0-	467 1 876 9	2	N	796	680 1	11 8 243

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. PGE MAGUEY UNIT A LAS						147699					

11	17760 X	13198	-0-	-4562	-0-	13085 2	2	N	103	185 1	73
12	17856 X	16765	-0-	-1091	-0-	16626 2	2	N	126	1 8	198
01	17143 X	13870	-0-	-3273	-0-	13741 2	2	N	117	181 1	1 8 133
02	14700 X	11774	-0-	-2926	-0-	11673 2	2	N	92	186 1	2 8 37
03	16771 X	12344	-0-	-4427	-0-	12243 2	2	N	92	2 8	127
04	16230 X	12687	-0-	-3543	-0-	12585 2	2	N	93	1 8	219

PGE MAGUEY UNIT A LAS						266128					

11	8340 X	7668	-0-	-672	-0-	7621 2	2	N	43		166
12	9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	9713 2	2	N	52	1 8	217
01	9052 X	8262	-0-	-790	-0-	8206 2	2	N	51	174 1	94
02	8176 X	7233	-0-	-943	-0-	7188 2	2	N	41	2 8	133
03	9765 X	8070	-0-	-1695	-0-	8027 2	2	N	39	1 8	171
04	9450 X	7298	-0-	-2152	-0-	7262 2	2	N	33		204

WINSLOW UNIT B LAS						269995					

11	15360 X	8380	-0-	-6980	-0-	8379 2	2	N	1		167
12	15872 X	7735	-0-	-8137	-0-	7731 2	2	N	4	3 8	168
01	19397 X	19397	-0-	-0-	-0-	19395 2	2	N	2	1 8	169
02	13636 X	12672	-0-	-964	-0-	12670 2	2	N	2	2 8	169
03	14198 X	13180	-0-	-1018	-0-	13179 2	2	N	1	1 8	169
04	18270 X	11997	-0-	-6273	-0-	11991 2	2	N	5	2 8	172

WINSLOW UNIT A LAS						270082					

11	14580 X	5779	-0-	-8801	-0-	5778 2	2	N	1		62
12	10509 X	-0-	-0-	-10509	-0-			N	1	1 8	62
01	11439 X	-0-	-0-	-11439	-0-			N	-0-		62
02	12313 X	12313	-0-	-0-	-0-	12301 2	2	N	11		73
03	11886 X	11886	-0-	-0-	-0-	11877 2	2	N	8	1 8	80
04	5790 X	4808	-0-	-982	-0-	4802 2	2	N	5	4 8	81

DICKINSON UNIT E						273133					

11	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	2126 2	2	N	145		236
12	2356 X	1783	-0-	-573	-0-	1652 2	2	N	119	163 1	192
01	2232 X	1943	-0-	-289	-0-	1760 2	2	N	166	185 1	173
02	2688 N	763	-0-	-1925	-0-	606 2	2	N	143	187 1	129
03	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	1947 2	2	N	148	181 1	96
*04	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1820 2	2	N	136	178 1	54

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699											
FOSTER LAS		WELL #: D 2H		RRCID -> 275667		COMPL. DATE 08/13/2014		TOTAL DEPTH 10001		PERF.10322		- 17656	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		16800 X	12819	-0-	-3981	-0-	12714 2	105 9	Y	95	97 1		80
12		15934 X	13043	-0-	-2891	-0-	12944 2	99 9	Y	90	118 1	4 8	48
01		15562 X	12299	-0-	-3263	-0-	12167 2	132 9	Y	120	116 1	5 8	47
02		13468 X	10455	-0-	-3013	-0-	10374 2	81 9	Y	74	4 8		117
03		14074 X	11118	-0-	-2956	-0-	11032 2	86 9	Y	78	126 1	2 8	67
04		12810 X	10810	-0-	-2000	-0-	10730 2	80 9	Y	73	2 8		138

PGE MAGUEY D UNIT LAS		WELL #: B 1H		RRCID -> 275924		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 9808		PERF.10140		- 14557	
11		12990 X	10608	-0-	-2382	-0-	10385 2	223 9	Y	203	200 1		53
12		14196 X	14196	-0-	-0-	-0-	13958 2	238 9	Y	216	96 1	3 8	170
01		12679 X	12422	-0-	-257	-0-	12210 2	212 9	Y	193	179 1	2 8	182
02		12280 X	12280	-0-	-0-	-0-	12079 2	201 9	Y	183	265 1	2 8	98
03		14198 X	10696	-0-	-3502	-0-	10520 2	176 9	Y	160	176 1		82
04		13740 X	6670	-0-	-7070	-0-	6597 2	73 9	Y	66	77 1	1 8	70

PGE MAGUEY B UNIT LAS		WELL #: B 1H		RRCID -> 275929		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 9751		PERF.10138		- 15303	
11		11670 X	9822	-0-	-1848	-0-	9702 2	120 9	Y	109	123 1		38
12		12296 X	12296	-0-	-0-	-0-	12156 2	140 9	Y	127	57 1	2 8	106
01		11713 X	11713	-0-	-0-	-0-	11548 2	165 9	Y	150	123 1	2 8	131
02		10298 X	10298	-0-	-0-	-0-	10135 2	163 9	Y	148	199 1	1 8	79
03		12307 X	7157	-0-	-5150	-0-	7045 2	112 9	Y	102	120 1		61
04		11910 X	5423	-0-	-6487	-0-	5313 2	110 9	Y	100	80 1	1 8	80

PGE MAGUEY C UNIT LAS		WELL #: B 1H		RRCID -> 275966		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 9760		PERF.10125		- 14921	
11		13740 X	8927	-0-	-4813	-0-	8888 2	39 9	Y	35	44 1		10
12		14198 X	12899	-0-	-1299	-0-	12814 2	85 9	Y	77	31 1	1 8	55
01		11547 X	11547	-0-	-0-	-0-	11451 2	96 9	Y	87	71 1	1 8	70
02		10746 X	10746	-0-	-0-	-0-	10666 2	80 9	Y	73	105 1	1 8	37
03		12896 X	9832	-0-	-3064	-0-	9785 2	47 9	Y	43	56 1		24
04		12480 X	7378	-0-	-5102	-0-	7357 2	21 9	Y	19	23 1		20

ERNST UNIT A LAS		WELL #: 2H		RRCID -> 276229		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 9839		PERF.10231		- 16129	
11		13440 X	10797	-0-	-2643	-0-	10557 2	240 9	N	218	369 1		93
12		13144 X	10559	-0-	-2585	-0-	10302 2	257 9	N	234	187 1	1 8	139
01		13144 X	11143	-0-	-2001	-0-	10890 2	253 9	N	230	172 1	1 8	196
02		10807 X	10807	-0-	-0-	-0-	10544 2	263 9	N	239	180 1	5 8	250
03		11377 X	10150	-0-	-1227	-0-	9926 2	224 9	N	204	372 1	1 8	81
04		10800 X	10520	-0-	-280	-0-	10289 2	231 9	N	210	184 1	1 8	106

FOSTER UNIT III LAS		WELL #: B 2H		RRCID -> 276757		COMPL. DATE 09/28/2013		TOTAL DEPTH 9980		PERF.10470		- 16778	
11		8430 X	5333	-0-	-3097	-0-	5315 2	18 9	N	16			94
12		8711 X	5379	-0-	-3332	-0-	5359 2	20 9	N	18	3 8		109
01		5983 X	5031	-0-	-952	-0-	5012 2	19 9	N	17	1 8		125
02		5404 X	5041	-0-	-363	-0-	5020 2	21 9	N	19	2 8		142
03		5580 X	4731	-0-	-849	-0-	4714 2	17 9	N	15	1 8		156
04		5340 X	4760	-0-	-580	-0-	4739 2	21 9	N	19	2 8		173

FOSTER LAS		WELL #: E 2H		RRCID -> 276775		COMPL. DATE 09/25/2013		TOTAL DEPTH 10019		PERF.10436		- 16325	
11		8400 X	7810	-0-	-590	-0-	7748 2	62 9	N	56			142
12		8494 X	7635	-0-	-859	-0-	7573 2	62 9	N	56			198
01		8494 X	8074	-0-	-420	-0-	8001 2	73 9	N	66	164 1	1 8	99
02		7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	7805 2	73 9	N	66	2 8		163
03		8277 X	8076	-0-	-201	-0-	8011 2	65 9	N	59			222
04		7800 X	6493	-0-	-1307	-0-	6451 2	42 9	N	38	1 8		259

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FOSTER UNIT IV LAS WELL #: C 1H RRCID -> 277449 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10720 - 18107															
M	O	ALLOW CODE	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
11		8910 X	8027	-0-	-883	-0-	8027 2			N		-0-			59
12		9145 X	7670	-0-	-1475	-0-	7669 2	1	9	N		1	8		59
01		9145 X	8158	-0-	-987	-0-	8157 2	1	9	N		1	8		59
02		8176 X	7406	-0-	-770	-0-	7403 2	3	9	N		3	8		60
03		8618 X	7333	-0-	-1285	-0-	7331 2	2	9	N		2			62
04		8040 X	6263	-0-	-1777	-0-	6261 2	2	9	N		2	1	8	63

FOSTER LAS WELL #: F 3H RRCID -> 277452 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506															
11		13260 X	8773	-0-	-4487	-0-	8725 2	48	9	N		44			120
12		13702 X	11110	-0-	-2592	-0-	11035 2	75	9	N		68	3	8	185
01		13702 X	11831	-0-	-1871	-0-	11761 2	70	9	N		64	151	1	98
02		11564 X	8601	-0-	-2963	-0-	8555 2	46	9	N		42	2	8	138
03		12090 X	11100	-0-	-990	-0-	11038 2	62	9	N		56	1	8	193
04		11460 X	9262	-0-	-2198	-0-	9216 2	46	9	N		42	179	1	1 8 55

PGE MAGUEY F UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278154 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10077 - 14839															
11		14670 X	10184	-0-	-4486	-0-	10020 2	164	9	Y		149	85	1	141
12		15159 X	13130	-0-	-2029	-0-	12952 2	178	9	Y		162	151	1	2 8 150
01		13919 X	12883	-0-	-1036	-0-	12687 2	196	9	Y		178	247	1	1 8 80
02		12040 X	11496	-0-	-544	-0-	11306 2	190	9	Y		173	155	1	2 8 96
03		13144 X	10402	-0-	-2742	-0-	10234 2	168	9	Y		153	155	1	1 8 93
04		12720 X	9287	-0-	-3433	-0-	9157 2	130	9	Y		118	74	1	1 8 136

PGE MAGUEY G UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278155 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10102 - 14996															
11		11400 X	8498	-0-	-2902	-0-	8392 2	106	9	Y		96	52	1	95
12		11284 X	10545	-0-	-739	-0-	10412 2	133	9	Y		121	104	1	112
01		11005 X	7913	-0-	-3092	-0-	7828 2	85	9	Y		77	136	1	1 8 52
02		10916 X	10916	-0-	-0-	-0-	10800 2	116	9	Y		105	91	1	1 8 65
03		10540 X	9385	-0-	-1155	-0-	9295 2	90	9	Y		82	87	1	60
04		10200 X	8790	-0-	-1410	-0-	8750 2	40	9	Y		36	31	1	65

PGE MAGUEY E UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278156 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9781 PERF.10098 - 13569															
11		10110 X	7276	-0-	-2834	-0-	7174 2	102	9	Y		93	63	1	106
12		10137 X	9818	-0-	-319	-0-	9675 2	143	9	Y		130	117	1	119
01		10044 X	7273	-0-	-2771	-0-	7149 2	124	9	Y		113	173	1	1 8 58
02		9110 X	9110	-0-	-0-	-0-	8949 2	161	9	Y		146	124	1	1 8 79
03		9827 X	7833	-0-	-1994	-0-	7700 2	133	9	Y		121	123	1	77
04		9510 X	6727	-0-	-2783	-0-	6593 2	134	9	Y		122	69	1	1 8 129

FOSTER LAS WELL #: A 1H RRCID -> 278183 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740															
11		8880 X	8023	-0-	-857	-0-	8021 2	2	9	Y		2	10	1	12
12		9672 X	8256	-0-	-1416	-0-	8254 2	2	9	Y		2	7	1	7
01		9672 X	8172	-0-	-1500	-0-	8172 2			Y		-0-	7	1	-0-
02		8736 X	8236	-0-	-500	-0-	8236 2			Y		-0-			-0-
03		8928 X	8707	-0-	-221	-0-	8707 2			Y		-0-			-0-
04		8010 X	7871	-0-	-139	-0-	7865 2	6	9	Y		5			5

FOSTER LAS WELL #: A 4H RRCID -> 279098 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107															
11		8850 X	8408	-0-	-442	-0-	8350 2	58	9	Y		53	57	1	53
12		9889 X	8062	-0-	-1827	-0-	8018 2	44	9	Y		40	61	1	2 8 30
01		9889 X	7841	-0-	-2048	-0-	7790 2	51	9	Y		46	49	1	2 8 25
02		8932 X	8059	-0-	-873	-0-	8020 2	39	9	Y		35	2	8	58
03		9703 X	8428	-0-	-1275	-0-	8391 2	37	9	Y		34	57	1	1 8 34
04		8400 X	7400	-0-	-1000	-0-	7345 2	55	9	Y		50	1	8	83

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CHURCHILL OPERATING, LLC SCREAMING EAGLE A		//CONT.//	27135 700 153361	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KARNES						
		WELL #:	2H	RRCID -> 271486	COMPL. DATE 05/21/2013	TOTAL DEPTH 12465	PERF.13040	- 16526				
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08		289 X	289	-0-	-0-	247	2	42	9	N	38	215
*09		22 X	22	-0-	-0-	22	2			N	-0-	66
*10		404 X	404	-0-	-0-	283	2	121	9	N	110	176
*11		242 X	242	-0-	-0-	177	2	65	9	N	59	71
*12		270 X	270	-0-	-0-	197	2	73	9	N	66	137
*01		345 X	345	-0-	-0-	232	2	113	9	N	103	240
*02		238 N	238	-0-	-0-	172	2	66	9	N	60	101
*03		306 N	306	-0-	-0-	216	2	90	9	N	82	183
04		14B2 EXT	268	-0-	268	187	2	81	9	N	74	73

SCREAMING EAGLE A		WELL #:	3H	RRCID -> 273428	COMPL. DATE 02/13/2014	TOTAL DEPTH 12293	PERF.13280	- 16441				
*08		3503 X	1753	-0-	-1750	1579	2	174	9	N	158	152
*09		3630 X	224	-0-	-3406	147	2	77	9	N	70	222
*10		3817 X	3817	-0-	-0-	3684	2	133	9	N	121	155
*11		2670 X	1791	-0-	-879	1651	2	140	9	N	127	102
*12		1922 X	1833	-0-	-89	1604	2	229	9	N	208	310
*01		1767 X	1767	-0-	-0-	1753	2	14	9	N	13	127
*02		863 X	863	-0-	-0-	784	2	79	9	N	72	199
*03		2433 X	2433	-0-	-0-	2209	2	224	9	N	204	195
*04		1807 X	1807	-0-	-0-	1719	2	88	9	N	80	94

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC HIGHWAY 183 SWD		WELL #:	224880 1	RRCID -> 264558	COMPL. DATE 04/01/2012	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4854	- 5200				
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		0 K	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-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. PIERCE		WELL #:	253385 10H	RRCID -> 260653	COMPL. DATE 11/08/2010	TOTAL DEPTH 10012	PERF.10359	- 14378				
11		3926 X	3926	-0-	-0-	1144	1	72	3	N	27	17
						2680	4	30	9			
12		1778 X	1778	-0-	-0-	533	1	997	3	N	90	48
						149	4	99	9			
01		992 X	732	-0-	-260	578	1	136	3	N	16	28
						18	9					
02		3668 X	1384	-0-	-2284	520	1	687	3	N	74	30
						96	4	81	9			
03		4061 X	2195	-0-	-1866	1300	1	521	3	N	340	81
						374	9				4 8	
04		3930 X	NO RPT	-0-	-3930					N	NO RPT	81

MUMME RANCH		WELL #:	20H	RRCID -> 262592	COMPL. DATE 10/31/2010	TOTAL DEPTH 9879	PERF.10145	- 14263				
11		2010 X	-0-	-0-	-2010					N	-0-	-0-
12		837 X	-0-	-0-	-837					N	-0-	-0-
01		837 X	-0-	-0-	-837					N	-0-	-0-
02		56 N	56	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-	-0-
						20	4					
03		114 N	114	-0-	-0-	2	1	19	3	N	75	26
						10	4	83	9			
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	26

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		//CONT.// 253385													
PIERCE		WELL #: 20H		RRCID -> 265873		COMPL. DATE 10/20/2012				TOTAL DEPTH 9941 PERF.10475 - 19047					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-			360
12		264 X	203	-0-	-61	-0-	8	1	117	3	Y	-0-			360
							78	4							
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	180	1	180
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	4	Y	-0-			180
03		3100 N	3989	-0-	889	889	327	1	3535	3	Y	115	31	1	264
							127	9							
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	889					Y	NO RPT			264

PIERCE		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5632					Y	-0-			411
12		5632 X	-0-	-0-	-5632	-0-					Y	-0-			411
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	206	1	205
02		1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-			205
03		1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	121	1	1314	3	Y	234	61	1	378
							257	9							
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			378

PIERCE		WELL #: 11H		RRCID -> 271314		COMPL. DATE 12/22/2013				TOTAL DEPTH 10030 PERF.10350 - 14476					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		3630 X	1716	-0-	-1914	-0-	484	1	31	3	N	27	13	1	14
							1171	4	30	9					
12		3224 X	2214	-0-	-1010	-0-	674	1	1249	3	N	28	33	1	9
							260	4	31	9					
01		3224 X	38	-0-	-3186	-0-	20	1	5	3	N	12	10	1	11
							13	9							
02		1652 X	254	-0-	-1398	-0-	92	1	121	3	N	22	25	1	8
							17	4	24	9					
03		2201 X	1155	-0-	-1046	-0-	539	1	216	3	N	364	248	1	124
							400	9							
04		2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT			124

PIERCE		WELL #: 12H		RRCID -> 271315		COMPL. DATE 12/26/2013				TOTAL DEPTH 9980 PERF.10410 - 16789					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		6360 X	914	-0-	-5446	-0-	19	1	1	3	N	770	833	1	519
							47	4	847	9					
12		6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	1544	1	2859	3	N	1933	1967	1	485
							269	4	2126	9					
01		3782 X	2126	-0-	-1656	-0-	1181	1	277	3	N	607	516	1	576
							668	9							
02		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	942	1	1244	3	N	1251	1511	1	316
							174	4	1376	9					
03		6572 X	1529	-0-	-5043	-0-	93	1	37	3	N	1272	1384	1	204
							1399	9							
04		6360 X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					N	NO RPT			204

MIDDLETON-SACHS A UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 273725		COMPL. DATE 12/11/2013				TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9025 - 15227					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		480 X	459	-0-	-21	-0-	43	1	180	3	N	28	24	0	6
							205	4	31	9					
12		1147 X	834	-0-	-313	-0-	59	1	108	3	N	225	215	0	16
							419	4	248	9					
01		1147 X	1074	-0-	-73	-0-	19	1	262	3	N	264	269	0	11
							503	4	290	9					
02		2800 N	3754	-0-	954	954	110	1	1159	3	N	168	169	0	10
							2300	4	185	9					
03		3100 N	4498	-0-	1398	2352	121	1	1919	3	N	163	171	0	2
							2279	4	179	9					
04		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	1302					N	NO RPT			2

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.															
PIERCE															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
//CONT.// 253385															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	11100 X	6290	-0-	-4810	-0-	1610	1	105	3	N	810	893	1		545
						3684	4	891	9						
12	9362 X	8882	-0-	-480	-0-	2136	1	3985	3	N	2034	2092	1		487
						524	4	2237	9						
01	9362 X	4543	-0-	-4819	-0-	3250	1	762	3	N	483	488	1		482
						531	9								
02	8098 X	8098	-0-	-0-	-0-	2680	1	3540	3	N	1257	1432	1		307
						495	4	1383	9						
03	8897 X	5456	-0-	-3441	-0-	2697	1	1081	3	N	1525	1461	1		371
						1678	9								
04	8610 X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					N	NO RPT				371

BOOTH-MIDDLETON C UNIT															
WELL #: 13H RRCID -> 274783 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 8920 - 15356															
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	25	1	125	3	N	137	134	0		8
						126	4	151	9						
12	713 N	690	-0-	-23	-0-	35	1	155	3	N	288	276	0		20
						183	4	317	9						
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	N	289	304	0		5
						216	4	318	9						
02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	32	1	351	3	N	81	75	0		11
						671	4	89	9						
03	997 N	997	-0-	-0-	-0-	26	1	415	3	N	60	69	0		2
						490	4	66	9						
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT				2

BOOTH-MIDDLETON D UNIT															
WELL #: 30H RRCID -> 274786 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9022 - 14741															
11	2040 N	1326	-0-	-714	-0-	130	1	543	3	N	22	20	0		2
						629	4	24	9						
12	1643 N	1585	-0-	-58	-0-	154	1	516	3	N	54	52	0		4
						856	4	59	9						
01	1953 N	1566	-0-	-387	-0-	36	1	475	3	N	66	68	0		2
						982	4	73	9						
02	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	36	1	437	3	N	68	67	0		3
						764	4	75	9						
03	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	58	1	895	3	N	36	37	0		2
						1104	4	40	9						
04	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT				2

BOOTH-MIDDLETON B UNIT															
WELL #: 11H RRCID -> 274856 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8855 - 15480															
11	3750 X	2825	-0-	-925	-0-	247	1	1008	3	N	303	299	0		29
						1237	4	333	9						
12	3875 X	2333	-0-	-1542	-0-	205	1	735	3	N	363	374	0		18
						994	4	399	9						
01	3875 X	2670	-0-	-1205	-0-	52	1	715	3	N	434	441	0		11
						1426	4	477	9						
02	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	82	1	1084	3	N	397	388	0		20
						1750	4	437	9						
03	3565 X	3131	-0-	-434	-0-	74	1	1168	3	N	444	437	0		27
						1401	4	488	9						
04	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT				27

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES	
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.															
PIERCE															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED														CAPACITY	
//CONT.// 253385															
WELL #: 30H RRCID -> 274947														COMPL. DATE 10/18/2014	
TOTAL DEPTH 9918 PERF.10440 - 18326															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	278	1	18	3	N	-0-				-0-
						2069	4								
12	582 X	582	-0-	-0-	-0-	189	1	355	3	N	-0-				-0-
						38	4								
01	527 X	68	-0-	-459	-0-	55	1	13	3	N	-0-				-0-
02	2212 X	896	-0-	-1316	-0-	358	1	472	3	N	-0-				-0-
						66	4								
03	2449 X	12	-0-	-2437	-0-	7	1	3	3	N	2				2
						2	9								
04	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT				2

BOOTH-MIDDLETON A UNIT														WELL #: 10H RRCID -> 275231	
COMPL. DATE 07/01/2014														TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9035 - 16047	
11	4830 X	3614	-0-	-1216	-0-	310	1	1310	3	N	418	414	0		37
						1534	4	460	9						
12	4991 X	3925	-0-	-1066	-0-	333	1	1126	3	N	745	732	0		50
						1646	4	820	9						
01	4991 X	3480	-0-	-1511	-0-	66	1	842	3	N	761	784	0		27
						1735	4	837	9						
02	4284 X	1603	-0-	-2681	-0-	27	1	396	3	N	447	461	0		13
						688	4	492	9						
03	4743 X	847	-0-	-3896	-0-	1	1	11	3	N	747	674	0	41 8	45
						13	4	822	9						
04	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT				45

BOOTH-MIDDLETON D UNIT														WELL #: 31H RRCID -> 275338	
COMPL. DATE 07/01/2014														TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9805 - 14754	
11	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	390	1	1007	3	N	31	30	0		3
						2769	4	34	9						
12	2294 X	1311	-0-	-983	-0-	130	1	484	3	N	27	28	0		2
						667	4	30	9						
01	2294 X	2096	-0-	-198	-0-	56	1	729	3	N	33	34	0		1
						1275	4	36	9						
02	3612 X	1378	-0-	-2234	-0-	41	1	423	3	N	40	34	0		7
						870	4	44	9						
03	3999 X	1389	-0-	-2610	-0-	35	1	563	3	N	107	112	0		2
						673	4	118	9						
04	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT				2

GILBERT-LANDRUM B UNIT														WELL #: 41H RRCID -> 276726	
COMPL. DATE 09/22/2014														TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8511 - 17815	
11	DLQ G-10	14181	-0-	14181	47120	1709	1	4355	3	Y	939	932	1		150
						7084	4	1033	9						
12	60285 X	13165	-0-	-47120	-0-	1634	1	3815	3	Y	778	803	1		125
						6860	4	856	9						
01	11357 X	11357	-0-	-0-	-0-	1427	1	3276	3	Y	651	665	1		111
						5938	4	716	9						
02	14624 X	14624	-0-	-0-	-0-	1831	1	4314	3	Y	892	913	1		90
						7498	4	981	9						
03	17592 X	17592	-0-	-0-	-0-	2272	1	5252	3	Y	850	872	1		68
						9133	4	935	9						
04	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT				68

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	16895	-0-	16895	78316	2067	1	5263	3	Y	927	909	1	145	
						8545	4	1020	9						
12	93162 X	14846	-0-	-78316	-0-	1827	1	4272	3	Y	917	833	1	229	
						7738	4	1009	9						
01	15154 X	15154	-0-	-0-	-0-	1965	1	4517	3	Y	904	1054	1	79	
						7678	4	994	9						
02	14541 X	14541	-0-	-0-	-0-	1829	1	4306	3	Y	854	813	1	120	
						7467	4	939	9						
03	19005 X	19005	-0-	-0-	-0-	2442	1	5645	3	Y	951	1003	1	68	
						9872	4	1046	9						
04	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT			68	

EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
 FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717

11	3480 X	3277	-0-	-203	-0-	878	1	1415	3	Y	534	485	1	397
						107	4	290	5					
12	3596 X	3424	-0-	-172	-0-	874	1	1530	3	Y	519	516	1	400
						119	4	330	5					
01	3596 X	3205	-0-	-391	-0-	818	1	1232	3	Y	469	514	1	355
						160	4	479	5					
02	DLQ G-10	3050	-0-	3050	3050	817	1	1343	3	Y	420	395	1	380
						128	4	300	5					
03	DLQ G-10	3228	-0-	3228	6278	867	1	1498	3	Y	425	505	1	300
						164	4	231	5					
*04	9263 X	2985	-0-	-6278	-0-	873	1	1348	3	Y	421	371	1	350
						201	4	100	5					

MCCLAUGHERTY WELL #: 122A RRCID -> 266792 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331

11	3810 X	1762	-0-	-2048	-0-	527	1	850	3	Y	134			309
						64	4	174	5					
12	3937 X	2037	-0-	-1900	-0-	577	1	1011	3	Y	138	194	1	253
						79	4	218	5					
01	3937 X	2098	-0-	-1839	-0-	589	1	887	3	Y	147	196	1	204
						115	4	345	5					
02	DLQ G-10	1811	-0-	1811	1811	533	1	876	3	Y	113	194	1	123
						83	4	195	5					
03	DLQ G-10	1880	-0-	1880	3691	529	1	947	3	Y	123			246
						104	4	165	5					
*04	5126 X	1435	-0-	-3691	-0-	432	1	667	3	Y	170	188	1	228
						99	4	50	5					

FRANKLIN WELL #: B 1H RRCID -> 266820 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418

11	3300 X	2214	-0-	-1086	-0-	688	1	1081	3	Y	144			525
						82	4	205	5					
12	3410 X	3247	-0-	-163	-0-	976	1	1616	3	Y	212	194	1	543
						126	4	296	5					
01	3410 X	3326	-0-	-84	-0-	1009	1	1429	3	Y	188	391	1	340
						185	4	496	5					
02	DLQ G-10	1729	-0-	1729	1729	550	1	805	3	Y	161			501
						77	4	120	5					
03	DLQ G-10	2698	-0-	2698	4427	861	1	1352	3	Y	188	188	1	501
						148	4	130	5					
*04	6506 X	2079	-0-	-4427	-0-	673	1	1039	3	Y	123	188	1	436
						155	4	77	5					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413															
K. R. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 266826 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		3300 X	2807	-0-	-493	-0-	796	1	1322	3	Y	266	345	1	276
							100	4	296	5					
12		3410 X	2981	-0-	-429	-0-	782	1	1427	3	Y	292	313	1	255
							111	4	340	5					
01		3410 X	2531	-0-	-879	-0-	673	1	1036	3	Y	246	260	1	241
							134	4	417	5					
02	DLQ	G-10	2305	-0-	2305	2305	662	1	1089	3	Y	188	218	1	211
							104	4	243	5					
03	DLQ	G-10	1066	-0-	1066	3371	280	1	501	3	Y	130	154	1	187
							55	4	87	5					
*04		6197 X	2826	-0-	-3371	-0-	880	1	1359	3	Y	258	201	1	244
							202	4	101	5					

MCCLAUGHERTY WELL #: 121A RRCID -> 267349 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205															
11		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	1086	1	1752	3	Y	98	193	1	332
							133	4	360	5					
12		3348 X	3268	-0-	-80	-0-	975	1	1708	3	Y	75			407
							133	4	369	5					
01		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	1029	1	1550	3	Y	113	197	1	323
							201	4	603	5					
02	DLQ	G-10	1266	-0-	1266	1266	375	1	617	3	Y	70			393
							59	4	138	5					
03	DLQ	G-10	1803	-0-	1803	3069	507	1	882	3	Y	162	189	1	366
							97	4	139	5					
*04		5118 X	2049	-0-	-3069	-0-	663	1	1023	3	Y	123			489
							152	4	76	5					

R. A. BRACKEN WELL #: A 3H RRCID -> 268267 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251															
11		3300 X	3002	-0-	-298	-0-	855	1	1445	3	Y	231	156	1	179
							110	4	338	5					
12		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	924	1	1720	3	Y	307	362	1	124
							134	4	430	5					
01		3410 X	3149	-0-	-261	-0-	843	1	1296	3	Y	291	265	1	150
							168	4	522	5					
02	DLQ	G-10	2989	-0-	2989	2989	853	1	1413	3	Y	244	279	1	115
							134	4	321	5					
03	DLQ	G-10	2748	-0-	2748	5737	746	1	1337	3	Y	259	327	1	47
							147	4	233	5					
*04		8714 X	2977	-0-	-5737	-0-	957	1	1477	3	Y	194	171	1	70
							220	4	110	5					

K. R. BRACKEN WELL #: B 4H RRCID -> 271056 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464															
11		8220 X	5433	-0-	-2787	-0-	1551	1	2781	3	Y	132	123	1	136
							211	4	745	5					
12		8494 X	6477	-0-	-2017	-0-	1736	1	3376	3	Y	165	157	1	144
							263	4	920	5					
01		6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	1704	1	2737	3	Y	148	147	1	145
							354	4	1178	5					
02	DLQ	G-10	4990	-0-	4990	4990	1493	1	2532	3	Y	102	131	1	116
							241	4	612	5					
03	DLQ	G-10	6285	-0-	6285	11275	1829	1	3298	3	Y	188	84	1	220
							362	4	589	5					
*04		16128 X	4853	-0-	-11275	-0-	1608	1	2518	3	Y	129	227	1	122
							371	4	214	5					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413															
R. A. BRACKEN WELL #: B 1H RRCID -> 271058 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		4980 X	2687	-0-	-2293	-0-	722 1	1304 3	354 3	Y	189	155 1			147
							99 4	354 5							
12		5146 X	3188	-0-	-1958	-0-	798 1	1551 3	423 5	Y	268	307 1			108
							121 4	423 5							
01		5146 X	2999	-0-	-2147	-0-	770 1	1240 3	535 5	Y	266	237 1			137
							161 4	535 5							
02	DLQ	G-10	2403	-0-	2403	2403	670 1	1141 3	278 5	Y	186	235 1			88
							109 4	278 5							
03	DLQ	G-10	2058	-0-	2058	4461	555 1	1029 3	203 5	Y	147	208 1			27
							109 4	203 5							
*04		6168 X	1707	-0-	-4461	-0-	538 1	843 3	72 5	Y	118	102 1			43
							124 4	72 5							
R. A. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271120 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449															
11		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	710 1	1282 3	349 5	Y	227	154 1			176
							97 4	349 5							
12		3937 X	3175	-0-	-762	-0-	783 1	1522 3	415 5	Y	306	358 1			124
							118 4	415 5							
01		3937 X	3320	-0-	-617	-0-	847 1	1365 3	589 5	Y	311	275 1			160
							177 4	589 5							
02	DLQ	G-10	2563	-0-	2563	2563	719 1	1225 3	300 5	Y	184	257 1			87
							117 4	300 5							
03	DLQ	G-10	3015	-0-	3015	5578	798 1	1493 3	303 5	Y	240	283 1			44
							157 4	303 5							
*04		8268 X	2690	-0-	-5578	-0-	855 1	1339 3	114 5	Y	168	151 1			61
							197 4	114 5							
R. A. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271370 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386															
11		4410 X	599	-0-	-3811	-0-	158 1	285 3	77 5	Y	52	78 1			41
							22 4	77 5							
12		4557 X	7	-0-	-4550	-0-	2 1	4 3	1 5	Y	-0-	41 1			-0-
							1 5								
01		4557 X	909	-0-	-3648	-0-	221 1	356 3	154 5	Y	120	58 1			62
							46 4	154 5							
02		1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	380 1	647 3	158 5	Y	307	224 1			145
							62 4	158 5							
03		1426 X	934	-0-	-492	-0-	210 1	392 3	80 5	Y	192	302 1			35
							41 4	80 5							
*04		1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	456 1	715 3	62 5	Y	388	283 1			140
							105 4	62 5							
K. R. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271637 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811															
11		4380 X	3638	-0-	-742	-0-	1029 1	1829 3	480 5	Y	146	169 1			151
							139 4	480 5							
12		4526 X	3919	-0-	-607	-0-	1053 1	2048 3	558 5	Y	92	163 1			80
							159 4	558 5							
01		3937 X	3106	-0-	-831	-0-	854 1	1358 3	575 5	Y	130	82 1			128
							176 4	575 5							
02	DLQ	G-10	2139	-0-	2139	2139	632 1	1072 3	259 5	Y	67	116 1			79
							102 4	259 5							
03	DLQ	G-10	2449	-0-	2449	4588	692 1	1247 3	223 5	Y	136	58 1			157
							137 4	223 5							
*04		8973 X	4385	-0-	-4588	-0-	1413 1	2214 3	188 5	Y	222	169 1			210
							326 4	188 5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413												
K. R. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271717 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902												
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	
11	9960 X	5846	-0-	-4114	-0-	1705	1 3001 3	Y	127	132 1	130	
						228	4 772 5					
12	10292 X	4111	-0-	-6181	-0-	1106	1 2141 3	Y	108	144 1	94	
						167	4 578 5					
01	7688 X	5648	-0-	-2040	-0-	1589	1 2524 3	Y	127	97 1	124	
						327	4 1068 5					
02	DLQ G-10	4112	-0-	4112	4112	1228	1 2077 3	Y	100	112 1	112	
						198	4 499 5					
03	DLQ G-10	4216	-0-	4216	8328	1228	1 2215 3	Y	122	81 1	153	
						243	4 396 5					
*04	12387 X	4059	-0-	-8328	-0-	1344	1 2105 3	Y	110	159 1	104	
						310	4 179 5					
R. A. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488												
11	2700 X	1994	-0-	-706	-0-	527	1 953 3	Y	166	119 1	129	
						72	4 259 5					
12	2790 X	2126	-0-	-664	-0-	520	1 1016 3	Y	211	255 1	85	
						79	4 279 5					
01	2790 X	1996	-0-	-794	-0-	506	1 819 3	Y	190	177 1	98	
						106	4 356 5					
02	DLQ G-10	1744	-0-	1744	1744	482	1 822 3	Y	146	175 1	69	
						78	4 201 5					
03	DLQ G-10	1875	-0-	1875	3619	489	1 915 3	Y	172	210 1	31	
						96	4 186 5					
*04	2900 N	1779	-0-	-1121	2498	552	1 869 3	Y	139	120 1	50	
						128	4 77 5					
FRANKLIN WELL #: A 2H RRCID -> 272754 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071												
11	3720 X	2784	-0-	-936	-0-	726	1 1314 3	Y	260	241 1	193	
						100	4 358 5					
12	3844 X	3176	-0-	-668	-0-	792	1 1548 3	Y	263	254 1	202	
						121	4 426 5					
01	3844 X	3193	-0-	-651	-0-	829	1 1342 3	Y	241	260 1	183	
						174	4 583 5					
02	DLQ G-10	2826	-0-	2826	2826	787	1 1342 3	Y	218	204 1	197	
						128	4 329 5					
03	DLQ G-10	3148	-0-	3148	5974	839	1 1570 3	Y	232	265 1	164	
						165	4 319 5					
*04	8546 X	2572	-0-	-5974	-0-	806	1 1269 3	Y	180	194 1	150	
						187	4 112 5					
FRANKLIN WELL #: A 3H RRCID -> 272760 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071												
11	150 N	67	-0-	-83	-0-	19	1 35 3	Y	-0-		-0-	
						3	4 10 5					
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	20	1 38 3	Y	-0-		-0-	
						3	4 11 5					
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	90	1 146 3	Y	-0-		-0-	
						19	4 63 5					
02	DLQ G-10	2	-0-	2	2	1	1 1 3	Y	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-	
*04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2880 X	2487	-0-	-393	-0-	675	1	1220	3	Y	152	108	1			118
						93	4	332	5							
12	2976 X	2474	-0-	-502	-0-	625	1	1222	3	Y	178	224	1			72
						95	4	336	5							
01	2976 X	2403	-0-	-573	-0-	625	1	1012	3	Y	177	158	1			91
						131	4	440	5							
02	DLQ G-10	2084	-0-	2084	2084	592	1	1009	3	Y	127	158	1			60
						96	4	247	5							
03	DLQ G-10	2284	-0-	2284	4368	612	1	1144	3	Y	160	191	1			29
						120	4	232	5							
*04	6688 X	2320	-0-	-4368	-0-	736	1	1160	3	Y	136	116	1			49
						171	4	103	5							

FRANKLIN WELL #: D 3H RRCID -> 276836 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 17340

11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	248 X	-0-	-0-	-248	-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-

FRANKLIN WELL #: D 4H RRCID -> 276837 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12380 - 17307

11	11670 X	9823	-0-	-1847	-0-	2514	1	4935	3	N	401	345	1			337
						333	4	1600	5							
12	12059 X	10743	-0-	-1316	-0-	2701	1	5414	3	N	588	747	1			178
						410	4	1571	5							
01	11625 X	10825	-0-	-800	-0-	2840	1	4674	3	N	569	513	1			234
						599	4	2086	5							
02	10500 X	7412	-0-	-3088	-0-	2203	1	3769	3	N	137	317	1			54
						357	4	932	5							
03	11284 X	5323	-0-	-5961	-0-	1480	1	2769	3	N	201	139	1			116
						291	4	562	5							
04	10470 X	1193	-0-	-9277	-0-	256	1	403	3	N	399	369	1			146
						59	4	36	5							

FRANKLIN WELL #: D 5H RRCID -> 276838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320

11	7110 X	5002	-0-	-2108	-0-	1276	1	2505	3	N	217	197	1			182
						169	4	813	5							
12	7347 X	6217	-0-	-1130	-0-	1579	1	3166	3	N	285	381	1			86
						240	4	918	5							
01	7347 X	6023	-0-	-1324	-0-	1602	1	2636	3	N	245	230	1			101
						338	4	1177	5							
02	6636 X	4634	-0-	-2002	-0-	1286	1	2201	3	N	359	318	1			142
						208	4	544	5							
03	7285 X	1789	-0-	-5496	-0-	453	1	847	3	N	207	229	1			120
						89	4	172	5							
04	6030 X	2826	-0-	-3204	-0-	832	1	1310	3	N	341	336	1			125
						193	4	116	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413																
FRANKLIN WELL #: D 1H RRCID -> 276846 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12544 - 18174																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11		10980 X	8002	-0-	-2978	-0-	2192	1	3972	3	N	409	298	1		344
							301	4	1087	5						
12		10912 X	7935	-0-	-2977	-0-	2054	1	4037	3	N	371	603	1		112
							314	4	1122	5						
01		10912 X	9453	-0-	-1459	-0-	2564	1	4164	3	N	333	308	1		137
							539	4	1820	5						
02		9576 X	6766	-0-	-2810	-0-	1937	1	3303	3	N	366	358	1		145
							314	4	809	5						
03		9238 X	3862	-0-	-5376	-0-	1025	1	1917	3	N	299	271	1		173
							201	4	390	5						
04		9150 X	4235	-0-	-4915	-0-	1240	1	1953	3	N	528	507	1		194
							288	4	173	5						
FRANKLIN WELL #: D 2H RRCID -> 276926 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267																
11		30006 X	30006	-0-	-0-	-0-	8470	1	15702	3	N	139	114	1		117
							1153	4	4528	5						
12		35235 X	35235	-0-	-0-	-0-	9487	1	18826	3	N	118	199	1		36
							1449	4	5343	5						
01		34371 X	34371	-0-	-0-	-0-	9559	1	15681	3	N	138	117	1		57
							2014	4	6965	5						
02		23072 X	16151	-0-	-6921	-0-	4865	1	8313	3	N	124	132	1		49
							788	4	2049	5						
03		25544 X	1999	-0-	-23545	-0-	524	1	980	3	N	175	123	1		101
							103	4	199	5						
04		24720 X	2870	-0-	-21850	-0-	862	1	1357	3	N	301	292	1		110
							200	4	120	5						
FRANKLIN WELL #: D 6H RRCID -> 276927 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11670 PERF.12428 - 16713																
11		5430 X	538	-0-	-4892	-0-	144	1	283	3	N	-0-				-0-
							19	4	92	5						
12		992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-				-0-
01		558 X	3	-0-	-555	-0-	1	1	1	3	N	-0-				-0-
							1	5								
02		504 X	7	-0-	-497	-0-	2	1	4	3	N	-0-				-0-
							1	5								
03		558 X	2	-0-	-556	-0-	1	1	1	3	N	-0-				-0-
04		540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-				-0-
EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC 256690																
DONNELL SWD WELL #: 1 RRCID -> 273541 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610																
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978															
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201															
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		2130 X	1731	-0-	-399	-0-	1680	3	51	9	N	46	229	1	43
12		2015 X	1099	-0-	-916	-0-	1077	3	22	9	N	20		1	63
01		2015 X	1572	-0-	-443	-0-	104	1	1455	3	N	12		8	75
							13	9							
02		1820 X	1402	-0-	-418	-0-	78	1	1263	3	N	55			130
							61	9							
03		1829 X	1448	-0-	-381	-0-	1401	3	47	9	N	43	107	1	66
04		1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			66

ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A															
11		6330 X	6245	-0-	-85	-0-	6120	2	125	9	N	114			145
12		6975 X	6260	-0-	-715	-0-	85	1	6047	2	N	116	189	1	70
							128	9						8	
01		6975 X	5952	-0-	-1023	-0-	268	1	5562	2	N	111	1	8	180
							122	9							
02		6048 X	4929	-0-	-1119	-0-	74	1	4747	2	N	98	147	1	130
							108	9						8	
03		6696 X	5537	-0-	-1159	-0-	9	1	5448	2	N	73	41	1	162
							80	9							
04		6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					N	NO RPT			162

HIXON WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813															
11		6000 X	5477	-0-	-523	-0-	5154	2	323	9	N	294	281	1	175
12		6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	6070	2	360	9	N	327	356	1	145
01		6324 X	4295	-0-	-2029	-0-	101	1	3929	2	N	241	369	1	16
							265	9						8	
02		5908 X	4774	-0-	-1134	-0-	370	1	4075	2	N	299	218	1	97
							329	9							
03		6541 X	5191	-0-	-1350	-0-	69	1	4828	2	N	267	249	1	115
							294	9							
04		6210 X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT			115

HARLE WELL #: 3H RRCID -> 269791 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10399 - 14446															
11		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1250	3	200	9	N	182	30	1	203
12		2201 N	1802	-0-	-399	-0-	55	1	1468	3	N	254	362	1	95
							279	9							
01		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	118	1	825	3	N	240	170	1	165
							264	9							
02		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	389	1	915	3	N	321	357	1	128
							353	9						8	
03		1798 N	980	-0-	-818	-0-	22	1	585	3	N	339	355	1	112
							373	9							
04		1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT			112

EVANS H WELL #: 2 RRCID -> 271583 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10228 - 16072															
11		16269 X	16269	-0-	-0-	-0-	930	1	15309	3	N	27	1	8	43
							30	9							
12		15128 X	13153	-0-	-1975	-0-	717	1	12327	3	N	99	2	8	140
							109	9							
01		15128 X	14592	-0-	-536	-0-	1680	1	12794	3	N	107	212	1	33
							118	9						8	
02		13664 X	11757	-0-	-1907	-0-	1285	1	10422	3	N	45	1	8	77
							50	9							
03		15128 X	7624	-0-	-7504	-0-	867	1	6498	3	N	235	189	1	123
							259	9							
04		14640 X	NO RPT	-0-	-14640	-0-					N	NO RPT			123

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
COOKE, ETHYL P. W. W.		WELL #:		1	RRCID ->	284341	COMPL. DATE	09/28/2014	TOTAL DEPTH	3762	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

LIGHTNING OIL COMPANY		500600		WELL #:		B 2	RRCID ->	276862	COMPL. DATE	12/21/2013	TOTAL DEPTH	8748	PERF.	9316 - 14849
11	4200 X	2812	-0-	-1388	-0-	76 1	2604	2	N	120	177	1	189	
12	4340 X	2348	-0-	-1992	-0-	132 9	2174	2	N	89			278	
01	4340 X	2043	-0-	-2297	-0-	76 1	1880	2	N	76	1	8	353	
02	3024 X	2305	-0-	-719	-0-	98 9	2161	2	N	59	182	1	230	
03	2914 X	2123	-0-	-791	-0-	79 1	1840	2	N	185			415	
04	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-	84 9			N	NO RPT			415	

CUTLASS EAST		WELL #:		RRCID ->	276895	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9275 - 16162
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MATADOR PRODUCTION COMPANY		532993		WELL #:		1H	RRCID ->	263150	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	9335	PERF.	9128 - 13839
11	960 N	322	-0-	-638	-0-	290 3	32	9	N	29	1	8	110	
12	589 N	208	-0-	-381	-0-	155 3	53	9	N	48			158	
01	372 N	328	-0-	-44	-0-	275 3	53	9	N	48	3	8	203	
02	308 N	148	-0-	-160	-0-	97 3	51	9	N	46	174	1	75	
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	446 3	25	9	N	23	1	8	97	
*04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	633 3	64	9	N	58			155	

PAYROCK II, LLC		646915		WELL #:		1EH	RRCID ->	284292	COMPL. DATE	09/30/2017	TOTAL DEPTH	9076	PERF.	9600 - 15810
11	48720 X	2084	-0-	-46636	-0-	1750 2	334	9	N	304			471	
12	43896 X	26246	-0-	-17650	-0-	22442 2	3804	9	N	3458	3409	1	49 8	471
01	40858 X	20983	-0-	-19875	-0-	17940 2	3043	9	N	2766	2770	1	24 8	443
02	27748 X	21601	-0-	-6147	-0-	18908 2	2693	9	N	2448	2622	1	20 8	249
03	35920 X	35920	-0-	-0-	-0-	32477 2	3443	9	N	3130	2941	1	17 8	421
*04	32591 X	32591	-0-	-0-	-0-	29758 2	2833	9	N	2575	2576	1	11 8	409

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915										
PC-Q EF				WELL #:	4H	RRCID ->	259737	COMPL. DATE	07/03/2010	TOTAL DEPTH	11891	PERF.12024	- 16336	
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
11		663 N	663	-0-	-0-	-0-	185 1	461 3	Y	1		3 1		-0-
							16 4	1 9						
12		636 N	636	-0-	-0-	-0-	216 1	344 3	Y	22		20 1		2
							52 4	24 9						
*01		645 N	645	-0-	-0-	-0-	241 1	364 3	Y	2		4 1		-0-
							38 4	2 9						
02		616 N	570	-0-	-46	-0-	197 1	325 3	Y	-0-				-0-
							48 4							
*03		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	423 1	917 3	Y	39		36 1		3
							129 4	43 9						
04		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			Y	NO RPT				3

CARDEN EF				WELL #:	1H	RRCID ->	260067	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	9916	PERF.10195	- 15056	
11		6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	506 1	5864 3	Y	30		68 1		15
							11 4	33 9						
12		6975 X	3084	-0-	-3891	-0-	290 1	2762 3	Y	18				33
							12 4	20 9						
01		6975 X	5761	-0-	-1214	-0-	291 1	5382 3	Y	46		15 1		64
							37 4	51 9						
02		6412 X	5998	-0-	-414	-0-	369 1	5525 3	Y	75		88 1		51
							21 4	83 9						
03		7099 X	7076	-0-	-23	-0-	514 1	6461 3	Y	63		84 1		30
							32 4	69 9						
04		6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-			Y	NO RPT				30

ALDERMAN RANCH EF				WELL #:	2H	RRCID ->	264170	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	9811	PERF. 9918	- 14644	
11		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	670 1	2472 3	Y	90		75 1		38
							6 4	99 9						
12		3720 X	3447	-0-	-273	-0-	664 1	2680 3	Y	85		99 1		24
							9 4	94 9						
01		3937 X	2917	-0-	-1020	-0-	569 1	2229 3	Y	103		83 1		44
							6 4	113 9						
02		3556 X	3194	-0-	-362	-0-	528 1	2566 3	Y	75		81 1		38
							17 4	83 9						
03		3937 X	3493	-0-	-444	-0-	704 1	2663 3	Y	97		112 1		23
							19 4	107 9						
04		3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-			Y	NO RPT				23

NBR EF				WELL #:	1H	RRCID ->	265658	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	12264	PERF.12335	- 17815	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-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 INJECT. (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
11	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	828 1	2062 3	Y	27 32 1	1
12	3689 X	2817	-0-	-872	-0-	69 4	30 9	Y	50 47 1	4
*01	3689 X	2752	-0-	-937	-0-	977 1	1553 3	Y	27 30 1	1
02	2912 X	2392	-0-	-520	-0-	232 4	55 9	Y	26 24 1	3
03	3224 X	2356	-0-	-868	-0-	1019 1	1544 3	Y	31 31 1	3
04	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-	159 4	30 9	Y	NO RPT	3
						818 1	1347 3			
						198 4	29 9			
						668 1	1449 3			
						205 4	34 9			
ALDERMAN RANCH EF		WELL #: 3H		RRCID -> 266288		COMPL. DATE 05/13/2012		TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485		
11	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	504 1	1862 3	Y	47 50 1	20
12	3193 X	2627	-0-	-566	-0-	5 4	52 9	Y	80 77 1	23
01	3193 X	2499	-0-	-694	-0-	503 1	2029 3	Y	68 62 1	29
02	2296 X	2102	-0-	-194	-0-	7 4	88 9	Y	70 64 1	35
*03	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	492 1	1927 3	Y	97 109 1	23
04	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-	5 4	75 9	Y	NO RPT	23
						344 1	1670 3			
						11 4	77 9			
						635 1	2402 3			
						17 4	107 9			
CARDEN EF		WELL #: 6H		RRCID -> 266926		COMPL. DATE 04/02/2012		TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
BAETZ 'A' EF		WELL #: 2H		RRCID -> 267667		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 9771 PERF.10059 - 15415		
11	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	50 1	2190 3	Y	35 37 1	1
12	3441 X	2516	-0-	-925	-0-	11 4	39 9	Y	32 31 1	2
01	3286 X	2337	-0-	-949	-0-	57 1	2409 3	Y	93 91 1	4
02	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	15 4	35 9	Y	60 60 1	4
03	3100 X	2706	-0-	-394	-0-	53 1	2177 3	Y	8 11 1	1
04	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-	5 4	102 9	Y	NO RPT	1
						46 1	2793 3			
						7 4	66 9			
						53 1	2634 3			
						10 4	9 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	584	1	2157	3	Y	95	104	1	40
						5	4	105	9					
12	3286 X	3013	-0-	-273	-0-	570	1	2301	3	Y	122	127	1	35
						8	4	134	9					
01	3286 X	2805	-0-	-481	-0-	554	1	2170	3	Y	68	74	1	29
						6	4	75	9					
02	2968 X	2310	-0-	-658	-0-	385	1	1869	3	Y	40	49	1	20
						12	4	44	9					
*03	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	696	1	2634	3	Y	90	89	1	21
						19	4	99	9					
04	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT			21
BAETZ 'A' EF WELL #: 1H RRCID -> 267676 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513														
11	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	58	1	2531	3	Y	35	37	1	1
						12	4	39	9					
12	3286 X	2744	-0-	-542	-0-	60	1	2571	3	Y	87	83	1	5
						17	4	96	9					
01	3286 X	2436	-0-	-850	-0-	55	1	2308	3	Y	61	64	1	2
						6	4	67	9					
02	2968 X	2298	-0-	-670	-0-	36	1	2194	3	Y	57	55	1	4
						5	4	63	9					
03	3286 X	1978	-0-	-1308	-0-	38	1	1893	3	Y	35	36	1	3
						8	4	39	9					
04	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT			3
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770														
11	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	757	1	2795	3	Y	95	100	1	40
						7	4	105	9					
12	4712 X	3972	-0-	-740	-0-	768	1	3098	3	Y	86	101	1	25
						11	4	95	9					
01	4712 X	2910	-0-	-1802	-0-	575	1	2254	3	Y	68	64	1	29
						6	4	75	9					
02	3948 X	3491	-0-	-457	-0-	585	1	2843	3	Y	40	49	1	20
						19	4	44	9					
03	4123 X	3965	-0-	-158	-0-	803	1	3041	3	Y	90	89	1	21
						22	4	99	9					
04	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT			21
CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891														
11	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	303	1	3511	3	Y	30	68	1	15
						7	4	33	9					
12	4247 X	1324	-0-	-2923	-0-	124	1	1175	3	Y	18			33
						5	4	20	9					
01	4247 X	236	-0-	-4011	-0-	11	1	208	3	Y	14	15	1	32
						2	4	15	9					
02	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	247	1	3699	3	Y	33	42	1	23
						14	4	36	9					
03	3968 X	3389	-0-	-579	-0-	246	1	3084	3	Y	40	44	1	19
						15	4	44	9					
04	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT			19

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BAETZ EF WELL #: 1H RRCID -> 268507 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 15423														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	67 1	2874 3	13 4	37 9	Y	34	37 1		1
12	3906 X	3879	-0-	-27	-0-	88 1	3732 3	24 4	35 9	Y	32	31 1		2
01	3565 X	2891	-0-	-674	-0-	67 1	2751 3	6 4	67 9	Y	61	61 1		2
02	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	56 1	3353 3	7 4	63 9	Y	57	55 1		4
03	3875 X	3581	-0-	-294	-0-	69 1	3401 3	13 4	98 9	Y	89	85 1		8
04	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT			8
BAETZ EF WELL #: 2H RRCID -> 268543 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 9725 PERF.10034 - 15376														
11	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	63 1	2745 3	13 4	88 9	Y	80	79 1		3
12	3751 X	3119	-0-	-632	-0-	67 1	2839 3	18 4	195 9	Y	177	170 1		10
01	3751 X	3072	-0-	-679	-0-	71 1	2960 3	7 4	34 9	Y	31	40 1		1
02	3136 X	2797	-0-	-339	-0-	44 1	2663 3	6 4	84 9	Y	76	72 1		5
*03	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	58 1	2881 3	11 4	191 9	Y	174	164 1		15
04	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT			15
BAETZ EF WELL #: 3H RRCID -> 268606 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF.10014 - 15384														
11	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	147 1	6388 3	30 4	55 9	Y	50	57 1		2
12	7998 X	6340	-0-	-1658	-0-	142 1	6063 3	39 4	96 9	Y	87	84 1		5
*01	7533 X	6246	-0-	-1287	-0-	143 1	5952 3	15 4	136 9	Y	124	124 1		5
02	6720 X	5527	-0-	-1193	-0-	88 1	5278 3	11 4	150 9	Y	136	132 1		9
03	6851 X	1954	-0-	-4897	-0-	38 1	1887 3	7 4	22 9	Y	20	27 1		2
04	6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT			2
CARDEN EF WELL #: 8H RRCID -> 268993 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10243 - 16895														
11	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	535 1	6200 3	12 4	28 9	Y	25	40 1		12
12	8091 X	2213	-0-	-5878	-0-	207 1	1977 3	9 4	20 9	Y	18			30
01	8091 X	4715	-0-	-3376	-0-	239 1	4410 3	30 4	36 9	Y	33	14 1		49
02	8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	497 1	7445 3	28 4	107 9	Y	97	80 1		66
*03	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	533 1	6701 3	33 4	97 9	Y	88	113 1		41
04	6780 X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT			41

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
NBRP EF WELL #: 1H RRCID -> 269212 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12210 - 17281													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	372 1	1364 3	95 9	Y	86	132 1		12
12	2139 X	1581	-0-	-558	-0-	13 4	95 9						
						317 1	1226 3	4 9	Y	4	16 1		-0-
*01	3410 X	3386	-0-	-24	-0-	34 4	4 9						
						443 1	2015 3	106 4	Y	747	640 1		107
02	3080 X	1546	-0-	-1534	-0-	188 1	1108 3	39 4	Y	192	273 1		26
03	3410 X	1863	-0-	-1547	-0-	183 1	978 3	58 4	Y	585	519 1		92
04	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-		644 9		Y	NO RPT			92
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 6H RRCID -> 269221 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9710 - 14966													
11	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	844 1	3119 3	8 4	Y	66	149 1		28
12	4588 X	4018	-0-	-570	-0-	778 1	3141 3	11 4	Y	80	85 1		23
01	4588 X	4018	-0-	-570	-0-	800 1	3135 3	8 4	Y	68	62 1		29
02	4004 X	3813	-0-	-191	-0-	629 1	3055 3	20 4	Y	99	78 1		50
03	4340 X	4339	-0-	-1	-0-	878 1	3324 3	24 4	Y	103	128 1		25
04	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-		113 9		Y	NO RPT			25
CARDEN EF WELL #: 5H RRCID -> 269582 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9908 PERF.10746 - 16261													
11	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	316 1	3662 3	7 4	Y	30	68 1		15
12	4340 X	1872	-0-	-2468	-0-	174 1	1656 3	7 4	Y	32			47
01	4278 X	2085	-0-	-2193	-0-	106 1	1951 3	13 4	Y	14	22 1		39
02	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	247 1	3695 3	14 4	Y	34	50 1		23
03	4154 X	1168	-0-	-2986	-0-	84 1	1054 3	5 4	Y	23	35 1		11
04	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-		25 9		Y	NO RPT			11
NBRP EF WELL #: 2H RRCID -> 269795 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12201 - 17357													
11	3000 N	1292	-0-	-1708	979	253 1	927 3	9 4	Y	94	93 1		13
12	2210 N	1231	-0-	-979	-0-	228 1	882 3	25 4	Y	87	93 1		7
*01	1488 N	944	-0-	-544	-0-	151 1	688 3	36 4	Y	63	61 1		9
02	1204 N	780	-0-	-424	-0-	103 1	601 3	21 4	Y	50	52 1		7
03	1240 N	878	-0-	-362	-0-	116 1	622 3	37 4	Y	94	86 1		15
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-		103 9		Y	NO RPT			15

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 269797 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12412 - 17426															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	91	78	1		13
12	62 N	38	-0-	-24	-0-	100	9	6	3	Y	27	38	1		2
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	30	9	1	1	Y	-0-	2	1		-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-	1	1	4	3	Y	-0-				-0-
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	Y	-0-				-0-
04	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT				-0-
BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051															
11	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	38	1	1645	3	Y	50	57	1		2
12	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	8	4	55	9	Y	31	31	1		2
01	1705 X	1149	-0-	-556	-0-	12	4	34	9	Y	61	61	1		2
02	1624 X	1509	-0-	-115	-0-	25	1	1054	3	Y	80	77	1		5
03	2077 X	1737	-0-	-340	-0-	3	4	67	9	Y	93	90	1		8
04	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-	23	1	1395	3	Y	NO RPT				8
						3	4	88	9						
						32	1	1597	3	Y					
						6	4	102	9	Y					
NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BAETZ B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323															
11	13342 X	13342	-0-	-0-	-0-	276	1	11988	3	Y	929	947	1		37
12	15004 X	14388	-0-	-616	-0-	56	4	1022	9	Y	961	944	1		54
*01	15004 X	13916	-0-	-1088	-0-	304	1	12944	3	Y	868	887	1		35
02	13524 X	12099	-0-	-1425	-0-	83	4	1057	9	Y	736	724	1		47
03	14632 X	11711	-0-	-2921	-0-	303	1	12627	3	Y	860	833	1		74
04	13920 X	NO RPT	-0-	-13920	-0-	31	4	955	9	Y	NO RPT				74
						184	1	11081	3	Y					
						24	4	810	9						
						213	1	10512	3	Y					
						40	4	946	9	Y					
CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330															
11	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	260	1	3006	3	Y	110	109	1		54
12	8835 X	1594	-0-	-7241	-0-	5	4	121	9	Y	48				102
01	8835 X	2561	-0-	-6274	-0-	146	1	1389	3	Y	12	48	1		66
02	7980 X	3152	-0-	-4828	-0-	6	4	53	9	Y	63	86	1		43
03	6417 X	3336	-0-	-3081	-0-	130	1	2402	3	Y	48	69	1		22
04	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-	16	4	13	9	Y	NO RPT				22
						192	1	2880	3	Y					
						11	4	69	9						
						241	1	3027	3	Y					
						15	4	53	9	Y					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	11128 X	11128	-0-	-0-	-0-	229 1	9952 3	47 4	900 9	Y	818	836 1		33
12	12087 X	12087	-0-	-0-	-0-	256 1	10903 3	70 4	858 9	Y	780	769 1		44
*01	11833 X	11833	-0-	-0-	-0-	261 1	10863 3	27 4	682 9	Y	620	639 1		25
02	10532 X	10532	-0-	-0-	-0-	163 1	9785 3	21 4	563 9	Y	512	504 1		33
03	12090 X	9379	-0-	-2711	-0-	172 1	8502 3	33 4	672 9	Y	611	592 1		52
04	11700 X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					Y	NO RPT			52
CARDEN WEST EF WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10221 - 16355														
11	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	542 1	6281 3	12 4	99 9	Y	90	99 1		44
12	7502 X	3505	-0-	-3997	-0-	326 1	3116 3	15 4	48 9	Y	44			88
01	7502 X	5514	-0-	-1988	-0-	280 1	5186 3	36 4	12 9	Y	11	41 1		58
02	7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	491 1	7359 3	28 4	69 9	Y	63	78 1		43
*03	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	536 1	6747 3	34 4	43 9	Y	39	64 1		18
04	6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT			18
NBRP EF WELL #: 3H RRCID -> 271272 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12307 - 17411														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	57 1		9
12	713 X	233	-0-	-480	-0-	3 1	11 3	219 9		Y	199	191 1		17
01	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	42	53 1		6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	82 1		12
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	53	57 1		8
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
BAETZ B EF WELL #: 5H RRCID -> 271385 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10338 - 15832														
11	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	106 1	4624 3	22 4	193 9	Y	175	177 1		7
12	5642 X	4696	-0-	-946	-0-	103 1	4391 3	28 4	174 9	Y	158	156 1		9
*01	5332 X	5098	-0-	-234	-0-	112 1	4667 3	12 4	307 9	Y	279	277 1		11
02	4816 X	4383	-0-	-433	-0-	67 1	4030 3	9 4	277 9	Y	252	247 1		16
03	5115 X	4561	-0-	-554	-0-	85 1	4212 3	16 4	248 9	Y	225	222 1		19
04	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT			19

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
BAETZ B EF WELL #: 6H RRCID -> 271440 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10253 - 15962															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	83 1	3560 3	16 4	61 9	Y	55	64 1			2
12	5084 X	4191	-0-	-893	-0-	87 1	3707 3	24 4	373 9	Y	339	322 1			19
01	4929 X	4207	-0-	-722	-0-	90 1	3766 3	10 4	341 9	Y	310	317 1			12
02	4312 X	3579	-0-	-733	-0-	54 1	3262 3	7 4	256 9	Y	233	230 1			15
03	4650 X	3651	-0-	-999	-0-	66 1	3269 3	13 4	303 9	Y	275	266 1			24
04	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT				24
BAETZ 'A' EF WELL #: 4H RRCID -> 271658 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9775 - 15215															
11	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	96 1	4159 3	19 4	320 9	Y	291	293 1			12
12	4929 X	4426	-0-	-503	-0-	98 1	4146 3	26 4	156 9	Y	142	146 1			8
*01	4929 X	4656	-0-	-273	-0-	99 1	4171 3	11 4	375 9	Y	341	335 1			14
02	4452 X	4144	-0-	-308	-0-	61 1	3683 3	8 4	392 9	Y	356	347 1			23
03	4743 X	4146	-0-	-597	-0-	77 1	3760 3	14 4	295 9	Y	268	268 1			23
04	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT				23
CARDEN WEST EF WELL #: 3H RRCID -> 271682 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10447 - 15901															
11	7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	593 1	6863 3	13 4	77 9	Y	70	89 1			34
12	8184 X	3898	-0-	-4286	-0-	364 1	3473 3	16 4	45 9	Y	41				75
01	8184 X	7586	-0-	-598	-0-	384 1	7101 3	49 4	52 9	Y	47	35 1			87
02	8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	528 1	7909 3	30 4	112 9	Y	102	119 1			70
03	8091 X	8084	-0-	-7	-0-	587 1	7383 3	37 4	77 9	Y	70	107 1			33
04	7560 X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT				33
NBRP EF WELL #: 5H RRCID -> 271898 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12301 - 17741															
11	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	376 1	1377 3	13 4	145 9	Y	132	131 1			19
12	4650 X	2537	-0-	-2113	-0-	477 1	1843 3	51 4	166 9	Y	151	157 1			13
*01	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	716 1	3255 3	172 4	139 9	Y	126	121 1			18
02	8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	1051 1	6177 3	219 4	916 9	Y	833	740 1			111
*03	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	602 1	3225 3	191 4	431 9	Y	392	442 1			61
04	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT				61

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
11		2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	470	1	1725	3	Y	41	65	1	6
							16	4	45	9					
12		6045 X	2377	-0-	-3668	-0-	449	1	1738	3	Y	129	124	1	11
							48	4	142	9					
*01		5394 X	642	-0-	-4752	-0-	99	1	452	3	Y	61	63	1	9
							24	4	67	9					
02		4872 X	460	-0-	-4412	-0-	64	1	375	3	Y	7	15	1	1
							13	4	8	9					
*03		9139 X	9139	-0-	-0-	-0-	1312	1	7030	3	Y	345	292	1	54
							417	4	380	9					
04		2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT			54

NBRP EF WELL #: 6H RRCID -> 271900 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12024 PERF.12414 - 17841															
11		4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	989	1	3626	3	Y	274	262	1	39
							35	4	301	9					
12		5022 X	4156	-0-	-866	-0-	813	1	3146	3	Y	100	131	1	8
							87	4	110	9					
*01		5828 X	4510	-0-	-1318	-0-	755	1	3435	3	Y	126	116	1	18
							181	4	139	9					
02		5264 X	4283	-0-	-981	-0-	564	1	3318	3	Y	257	241	1	34
							118	4	283	9					
03		5828 X	3494	-0-	-2334	-0-	496	1	2657	3	Y	167	175	1	26
							157	4	184	9					
04		4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT			26

NBRP EF WELL #: 8H RRCID -> 271902 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 12023 PERF.12565 - 18500															
11		6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	1370	1	5024	3	Y	496	461	1	70
							48	4	546	9					
12		7967 X	7070	-0-	-897	-0-	1250	1	4837	3	Y	772	777	1	65
							134	4	849	9					
*01		7967 X	6502	-0-	-1465	-0-	1064	1	4838	3	Y	314	334	1	45
							255	4	345	9					
02		7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	956	1	5616	3	Y	385	379	1	51
							199	4	424	9					
03		7223 X	5801	-0-	-1422	-0-	824	1	4419	3	Y	268	277	1	42
							263	4	295	9					
04		6990 X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT			42

NBR EF WELL #: 3H RRCID -> 281458 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12267 - 17358															
11		2550 X	1068	-0-	-1482	-0-	224	1	823	3	Y	12	11	1	2
							8	4	13	9					
12		2325 X	1027	-0-	-1298	-0-	203	1	788	3	Y	13	14	1	1
							22	4	14	9					
*01		2325 X	512	-0-	-1813	-0-	88	1	401	3	Y	2	3	1	-0-
							21	4	2	9					
02		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	594	1	3489	3	Y	40	35	1	5
							124	4	44	9					
03		1674 X	1311	-0-	-363	-0-	192	1	1030	3	Y	25	26	1	4
							61	4	28	9					
04		1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT			4

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 281615 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12460 - 16301														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		750 N	-0-	-0-	-750	-0-				Y	-0-			-0-
12		1375 N	1375	-0-	-0-	276	1	1068	3	Y	1	1	1	-0-
*01		391 N	391	-0-	-0-	30	4	1	9	Y	1	1	1	-0-
02		13 X	13	-0-	-0-	67	1	307	3	Y	-0-			-0-
03		1364 X	1353	-0-	-11	16	4	1	9	Y	5	4	1	1
04		1320 X	NO RPT	-0-	-1320	2	1	11	3	Y	NO RPT			1
						202	1	1081	3	Y				
						64	4	6	9	Y				
BAETZ 'A' EF WELL #: 6H RRCID -> 282230 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 9814 PERF.10134 - 16130														
11		24073 X	24073	-0-	-0-	512	1	22272	3	Y	1076	1099	1	43
12		30845 X	25112	-0-	-5733	105	4	1184	9	Y	770	769	1	44
*01		28613 X	23132	-0-	-5481	554	1	23560	3	Y	733	748	1	29
02		24556 X	19572	-0-	-4984	151	4	847	9	Y	610	600	1	39
03		25482 X	19867	-0-	-5615	522	1	21750	3	Y	624	610	1	53
04		24300 X	NO RPT	-0-	-24300	54	4	806	9	Y	NO RPT			53
						308	1	18552	3	Y				
						41	4	671	9	Y				
						379	1	18730	3	Y				
						72	4	686	9	Y				
PC-Q EF WELL #: 19H RRCID -> 282239 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11523 PERF. N/A														
10		14B2 EXT	7079	-0-	7079	1090	1	1085	3	Y	4305	3679	1	626
11		14B2 EXT	33840	-0-	33840	168	4	4736	9	Y	14606	14541	1	691
12		14B2 EXT	26630	-0-	26630	4979	1	12382	3	Y	9846	9807	1	730
*01		14B2 EXT	20057	-0-	20057	412	4	16067	9	Y	6456	6882	1	304
*02		14B2 EXT	15619	-0-	15619	5590	1	8884	3	Y	4300	4140	1	464
03		14B2 EXT	22549	-0-	22549	1325	4	10831	9	Y	5412	5438	1	438
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4847	1	7348	3	Y	NO RPT			438
						760	4	7102	9	Y				
						3768	1	6208	3	Y				
						913	4	4730	9	Y				
						4778	1	10359	3	Y				
						1459	4	5953	9	Y				
BAETZ 'A' EF WELL #: 5H RRCID -> 282263 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10047 - 16089														
11		24149 X	24149	-0-	-0-	515	1	22373	3	Y	1051	1075	1	42
12		32240 X	23085	-0-	-9155	105	4	1156	9	Y	781	779	1	44
*01		29636 X	24265	-0-	-5371	508	1	21580	3	Y	731	746	1	29
02		24836 X	22606	-0-	-2230	138	4	859	9	Y	675	661	1	43
03		26319 X	23002	-0-	-3317	548	1	22856	3	Y	632	621	1	54
04		24150 X	NO RPT	-0-	-24150	57	4	804	9	Y	NO RPT			54
						356	1	21459	3	Y				
						48	4	743	9	Y				
						441	1	21783	3	Y				
						83	4	695	9	Y				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
LOCK-BAETZ EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282334 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10276 - 18000													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		43007 X	43007	-0-	-0-	918 1	39922 3	1973 9	Y	1799	1804 1		72
12		61597 X	41929	-0-	-19668	188 4	1979 9	2277 9					
						907 1	38568 3	2207 9	Y	2006	1965 1		113
*01		55397 X	37025	-0-	-18372	247 4	2207 9						
						834 1	34773 3	1331 9	Y	1210	1274 1		49
						87 4	1331 9						
02		43428 X	29656	-0-	-13772	465 1	27987 3	1143 9	Y	1039	1022 1		66
						61 4	1143 9						
03		44857 X	28279	-0-	-16578	552 1	27273 3	349 9	Y	317	356 1		27
						105 4	349 9						
04		43020 X	NO RPT	-0-	-43020				Y	NO RPT			27
LOCK-BAETZ A EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282606 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10261 - 17960													
11		47210 X	47210	-0-	-0-	1004 1	43625 3	2376 9	Y	2160	2199 1		86
						205 4	2376 9						
12		66030 X	44791	-0-	-21239	970 1	41241 3	2316 9	Y	2105	2072 1		119
						264 4	2316 9						
*01		61008 X	41573	-0-	-19435	921 1	38367 3	2190 9	Y	1991	2030 1		80
						95 4	2190 9						
02		46172 X	33520	-0-	-12652	517 1	31112 3	1823 9	Y	1657	1631 1		106
						68 4	1823 9						
03		50096 X	33143	-0-	-16953	628 1	31037 3	1359 9	Y	1235	1235 1		106
						119 4	1359 9						
04		47220 X	NO RPT	-0-	-47220				Y	NO RPT			106
CARDEN-BAETZ A EF WELL #: 2H RRCID -> 282745 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10226 - 18008													
11		42857 X	42857	-0-	-0-	903 1	39251 3	2518 9	Y	2289	2348 1		91
						185 4	2518 9						
12		63240 X	40066	-0-	-23174	861 1	36618 3	2352 9	Y	2138	2108 1		121
						235 4	2352 9						
*01		56637 X	36630	-0-	-20007	807 1	33624 3	2116 9	Y	1924	1968 1		77
						83 4	2116 9						
02		42448 X	29104	-0-	-13344	445 1	26792 3	1808 9	Y	1644	1616 1		105
						59 4	1808 9						
03		46407 X	31286	-0-	-15121	578 1	28582 3	2016 9	Y	1833	1781 1		157
						110 4	2016 9						
04		42870 X	NO RPT	-0-	-42870				Y	NO RPT			157
CARDEN-BAETZ B EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282841 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9819 PERF.10158 - 21073													
11		75610 X	75610	-0-	-0-	1580 1	68679 3	5028 9	Y	4571	4650 1		182
						323 4	5028 9						
12		85560 X	74930	-0-	-10630	1586 1	67448 3	5464 9	Y	4967	4868 1		281
						432 4	5464 9						
*01		85560 X	72069	-0-	-13491	1563 1	65138 3	5207 9	Y	4734	4825 1		190
						161 4	5207 9						
02		73220 X	59803	-0-	-13417	901 1	54296 3	4486 9	Y	4078	4007 1		261
						120 4	4486 9						
03		78244 X	65316	-0-	-12928	1203 1	59466 3	4418 9	Y	4016	3933 1		344
						229 4	4418 9						
04		75600 X	NO RPT	-0-	-75600				Y	NO RPT			344

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BAETZ EF WELL #: 4H RRCID -> 282949 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10084 - 15789														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	52811 X	52811	-0-	-0-	-0-	1098	1	47724	3	Y	3423	3474	1	136
						224	4	3785	9					
12	60109 X	49047	-0-	-11062	-0-	1029	1	43744	3	Y	3631	3562	1	205
						280	4	3994	9					
*01	56761 X	44386	-0-	-12375	-0-	949	1	39549	3	Y	3445	3512	1	138
						98	4	3790	9					
02	49280 X	35165	-0-	-14115	-0-	524	1	31543	3	Y	2754	2716	1	176
						69	4	3029	9					
03	54560 X	12487	-0-	-42073	-0-	223	1	11026	3	Y	1087	1170	1	93
						42	4	1196	9					
04	52800 X	NO RPT	-0-	-52800	-0-					Y	NO RPT			93
EVANS EF WELL #: 2H RRCID -> 284826 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 10110 PERF. N/A														
07	SHUT IN	9405	-0-	9405	9405	49	1	7379	3	Y	514			514
						1412	4	565	9					
08	SHUT IN	126641	-0-	126641	136046	666	1	115727	3	Y	9002	9418	1	98
						346	4	9902	9					
09	SHUT IN	128226	-0-	128226	264272	827	1	117557	3	Y	8053	7955	1	196
						984	4	8858	9					
10	SHUT IN	120949	-0-	120949	385221	667	1	112135	3	Y	6916	6918	1	194
						539	4	7608	9					
11	SHUT IN	105961	-0-	105961	491182	909	1	98010	3	Y	5677	5630	1	241
						797	4	6245	9					
12	SHUT IN	92897	-0-	92897	584079	334	1	86259	3	Y	5163	5202	1	202
						625	4	5679	9					
*01	SHUT IN	74940	-0-	74940	659019	525	1	69208	3	Y	4207	4317	1	92
						579	4	4628	9					
02	SHUT IN	66960	-0-	66960	725979	229	1	62495	3	Y	3463	3416	1	139
						427	4	3809	9					
03	SHUT IN	68385	-0-	68385	794364	205	1	63879	3	Y	3401	3321	1	219
						560	4	3741	9					
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	794364					Y	NO RPT			219
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285323 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10593 - 17327														
07	SHUT IN	7957	-0-	7957	7957	43	1	6515	3	Y	413			413
						945	4	454	9					
08	SHUT IN	129945	-0-	129945	137902	683	1	118691	3	Y	9287	9599	1	101
						355	4	10216	9					
09	SHUT IN	139033	-0-	139033	276935	893	1	127012	3	Y	9149	9027	1	223
						1064	4	10064	9					
10	SHUT IN	133026	-0-	133026	409961	729	1	122603	3	Y	8277	8268	1	232
						589	4	9105	9					
11	SHUT IN	121208	-0-	121208	531169	1033	1	111340	3	Y	7209	7135	1	306
						905	4	7930	9					
12	SHUT IN	114729	-0-	114729	645898	410	1	105770	3	Y	7075	7105	1	276
						766	4	7783	9					
*01	SHUT IN	109053	-0-	109053	754951	763	1	100643	3	Y	6187	6328	1	135
						841	4	6806	9					
02	SHUT IN	88806	-0-	88806	843757	303	1	82574	3	Y	4877	4816	1	196
						564	4	5365	9					
*03	938378 X	94621	-0-	-843757	-0-	282	1	88144	3	Y	4929	4807	1	318
						773	4	5422	9					
*04	108810 X	NO RPT	-0-	-108810	-0-					Y	NO RPT			318

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915											
EVANS EF		WELL #: 12H		RRCID -> 285576		COMPL. DATE 10/16/2018				TOTAL DEPTH 10096 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SHUT IN	2385	-0-	2385	2385	22 1	2275 3	70 9	Y	64	61 1		3
12	SHUT IN	116662	-0-	116662	119047	18 4	70 9	424 1	Y	5420	5211 1		212
*01	SHUT IN	112558	-0-	112558	231605	793 4	5962 9	793 4	Y	5073	5174 1		111
02	SHUT IN	90225	-0-	90225	321830	798 1	105300 3	880 4	Y	4097	4043 1		165
03	SHUT IN	94755	-0-	94755	416585	311 1	84828 3	579 4	Y	4080	3982 1		263
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	416585	286 1	89199 3	782 4	Y	NO RPT			263

EVANS EF		WELL #: 14H		RRCID -> 285973		COMPL. DATE 10/07/2018				TOTAL DEPTH 10163 PERF. N/A			
11	SHUT IN	1486	-0-	1486	1486	13 1	1446 3	12 4	Y	14	13 1		1
12	SHUT IN	99462	-0-	99462	100948	12 4	15 9	367 1	Y	3415	3283 1		133
*01	SHUT IN	94973	-0-	94973	195921	685 4	3757 9	685 4	Y	3147	3211 1		69
02	SHUT IN	75382	-0-	75382	271303	753 4	3462 9	264 1	Y	2428	2399 1		98
03	SHUT IN	76297	-0-	76297	347600	491 4	2671 9	234 1	Y	2241	2194 1		145
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	347600	639 4	2465 9		Y	NO RPT			145

EVANS EF A		WELL #: 16H		RRCID -> 286132		COMPL. DATE 09/28/2018				TOTAL DEPTH 10120 PERF. N/A			
11	SHUT IN	3304	-0-	3304	3304	29 1	3110 3	25 4	Y	127	122 1		5
12	SHUT IN	107683	-0-	107683	110987	395 1	101825 3	737 4	Y	4296	4133 1		168
*01	SHUT IN	100135	-0-	100135	211122	720 1	95017 3	794 4	Y	3276	3373 1		71
*02	SHUT IN	79835	-0-	79835	290957	280 1	76292 3	521 4	Y	2493	2464 1		100
03	SHUT IN	79565	-0-	79565	370522	244 1	76127 3	667 4	Y	2297	2249 1		148
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	370522		2527 9		Y	NO RPT			148

TIDAL PETROLEUM, INC.		859240		RRCID -> 265231		COMPL. DATE 01/27/2012				TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301			
STS		WELL #: 2H											
11	1650 N	1154	-0-	-496	-0-	939 2	215 9	25 4	N	195	191 1		379
12	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1396 2	328 9	737 4	N	298	191 1		486
01	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	1756 2	414 9	794 4	N	376	551 1		311
02	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1727 2	260 9	280 1	N	236			547
03	1736 N	815	-0-	-921	-0-	671 2	144 9	521 4	N	131	181 1		497
04	1980 N	1371	-0-	-609	-0-	1163 2	208 9	244 1	N	189	181 1		505

WINCO DEVELOPMENT, L.L.C.		931324		RRCID -> 286135		COMPL. DATE 01/19/2019				TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4862 - 5558			
FOWLERTON SWD		WELL #: 1											
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-

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
XTO ENERGY INC. 945936															
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11		2160 N	1915	-0-	-245	-0-	159	1	1469	2	Y	217	172	1	225
							48	4	239	9					
12		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	191	1	1660	2	Y	294	293	1	226
							323	9							
01		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	215	1	1588	2	Y	315	224	1	317
							347	9							
02		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	188	1	1442	2	Y	314	321	1	310
							345	9							
03		2170 N	2117	-0-	-53	-0-	211	1	1540	2	Y	333	224	1	419
							366	9							
04		2070 N	2018	-0-	-52	-0-	209	1	1471	2	Y	307	345	1	381
							338	9							
SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150															
11		1260 N	1082	-0-	-178	-0-	84	1	772	2	Y	169	145	1	177
							40	4	186	9					
12		1364 N	1042	-0-	-322	-0-	99	1	855	2	Y	80	163	1	94
							88	9							
01		1271 N	1027	-0-	-244	-0-	112	1	828	2	Y	79	73	1	100
							87	9							
02		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	115	1	880	2	Y	167	135	1	132
							184	9							
03		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	115	1	837	2	Y	97	84	1	145
							107	9							
*04		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	123	1	861	2	Y	60	105	1	100
							66	9							
SMITH CC WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547															
11		1470 N	1311	-0-	-159	-0-	116	1	1069	2	Y	95	71	1	99
							21	4	105	9					
12		1426 N	1370	-0-	-56	-0-	128	1	1112	2	Y	118	125	1	92
							130	9							
01		1395 N	1357	-0-	-38	-0-	145	1	1069	2	Y	130	91	1	131
							143	9							
02		1232 N	1210	-0-	-22	-0-	127	1	973	2	Y	100	122	1	109
							110	9							
03		1364 N	1290	-0-	-74	-0-	141	1	1029	2	Y	109	76	1	142
							120	9							
04		1320 N	1249	-0-	-71	-0-	142	1	996	2	Y	101	115	1	128
							111	9							
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560															
11		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	165	1	1518	2	Y	56	34	1	55
							62	9							
12		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	181	1	1568	2	Y	58	69	1	44
							64	9							
01		1891 N	1727	-0-	-164	-0-	198	1	1466	2	Y	57	34	1	67
							63	9							
02		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	185	1	1419	2	Y	46	71	1	42
							51	9							
03		1798 N	1731	-0-	-67	-0-	202	1	1475	2	Y	49	60	1	31
							54	9							
*04		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	205	1	1438	2	Y	55	32	1	54
							61	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) XTO ENERGY INC. HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265600 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850														
11	2220 X	1892	-0-	-328	-0-	175	1	1610	2	Y	97			212
12	2294 X	1658	-0-	-636	-0-	107	9	1389	2	Y	99	84	1	227
01	2294 X	1657	-0-	-637	-0-	160	1	1375	2	Y	87	85	1	229
02	1764 N	1522	-0-	-242	-0-	109	9	1268	2	Y	81	171	1	139
03	1643 N	1631	-0-	-12	-0-	186	1	1345	2	Y	92	170	1	61
04	1590 N	1529	-0-	-61	-0-	96	9	1249	2	Y	93	89	1	65

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950														
11	2190 N	2085	-0-	-105	-0-	165	1	1750	2	Y	132			284
12	2201 N	2076	-0-	-125	-0-	145	9	1744	2	Y	119	108	1	295
01	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	201	1	1732	2	Y	98	110	1	283
02	1960 N	1814	-0-	-146	-0-	131	9	1504	2	Y	104	212	1	175
03	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	234	1	1800	2	Y	98	204	1	69
*04	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	108	9	1660	2	Y	107	103	1	73

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265607 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750														
11	3720 X	3031	-0-	-689	-0-	289	1	2663	2	Y	72	45	1	76
12	3844 X	3049	-0-	-795	-0-	79	9	2661	2	Y	74	90	1	60
01	3503 X	1441	-0-	-2062	-0-	307	1	1221	2	Y	50	46	1	64
02	3164 X	2687	-0-	-477	-0-	81	9	2288	2	Y	92	88	1	68
03	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	165	1	2977	2	Y	109	112	1	65
*04	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	55	9	2594	2	Y	99	64	1	100

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450														
11	1920 N	1750	-0-	-170	-0-	181	1	1518	2	Y	61	39	1	62
12	1891 N	1819	-0-	-72	-0-	67	9	1571	2	Y	61	76	1	47
01	1891 N	1726	-0-	-165	-0-	199	1	1472	2	Y	50	36	1	61
02	1624 N	1617	-0-	-7	-0-	55	9	1390	2	Y	42	64	1	39
03	1829 N	1733	-0-	-96	-0-	181	1	1462	2	Y	64	70	1	33
04	1680 N	1660	-0-	-20	-0-	46	9	1411	2	Y	44	31	1	46

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265613 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2850 X	2588	-0-	-262	-0-	247 1	2275 2	Y	60	37 1		60
12		2945 X	2675	-0-	-270	-0-	66 9	2333 2	Y	66	76 1		50
01		2914 X	2621	-0-	-293	-0-	73 9	2247 2	Y	64	40 1		74
02		2548 X	2424	-0-	-124	-0-	304 1	2091 2	Y	55	81 1		48
03		2821 X	2573	-0-	-248	-0-	70 9	2205 2	Y	59	71 1		36
04		2580 X	2294	-0-	-286	-0-	272 1	1959 2	Y	51	36 1		51
							61 9						
							303 1						
							65 9						
							279 1						
							56 9						
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600													
11		2130 N	1971	-0-	-159	-0-	186 1	1718 2	Y	61	37 1		61
12		2077 N	1837	-0-	-240	-0-	67 9	1590 2	Y	58	74 1		45
01		2015 N	1765	-0-	-250	-0-	183 1	1493 2	Y	64	38 1		71
02		1848 N	1636	-0-	-212	-0-	64 9	1391 2	Y	58	82 1		47
03		1829 N	1698	-0-	-131	-0-	202 1	1451 2	Y	44	61 1		30
04		1710 N	1621	-0-	-89	-0-	70 9	1372 2	Y	49	30 1		49
							181 1						
							64 9						
							199 1						
							48 9						
							195 1						
							54 9						
WSRU ALLOCATION #2 WELL #: A 4H RRCID -> 283099 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 10067 PERF. N/A													
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
			RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 01 LEASE	19373	06/25/2018						
WSRU ALLOCATION #4 WELL #: A 6H RRCID -> 283100 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 10064 PERF. N/A													
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
			RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 01 LEASE	19375	06/25/2018						
WSRU ALLOCATION #1 WELL #: A 3H RRCID -> 283119 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 10028 PERF. N/A													
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
			RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 01 LEASE	19391	06/25/2018						
WSRU ALLOCATION #5 WELL #: A 7H RRCID -> 283262 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10056 PERF. N/A													
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
			RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 01 LEASE	19430	06/20/2018						
WSRU ALLOCATION #6 WELL #: A 8H RRCID -> 283476 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10064 PERF. N/A													
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
			RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 01 LEASE	19412	06/20/2018						
WSRU ALLOCATION #3 WELL #: A 5H RRCID -> 284130 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A													
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
			RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 01 LEASE	19374	06/25/2018						

EL BANO (SAN MIGUEL) 27898 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
 DEWBE PETROLEUM CORPORATION 216748
 JOHNSON, B. K. WELL #: 9 RRCID -> 074302 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1466 - 1476

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	246	1	1932	2	N	-0-		-0-
12		2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	306	1	2207	2	N	-0-		-0-
01		2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	284	1	2539	2	N	-0-		-0-
02		2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	280	1	2518	2	N	-0-		-0-
03		3094 N	3094	-0-	-0-	-0-	310	1	2784	2	N	-0-		-0-
*04		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	298	1	2077	2	N	-0-		-0-

JOHNSON, B. K. WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

M-TEX INC. 518920
 GILL, A. T. WELL #: 741 RRCID -> 061279 COMPL. DATE 12/30/1973 TOTAL DEPTH 1585 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-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

11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ENCINAL (OLMOS 8200) 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
 TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
 SCHLETZ WELL #: 4M RRCID -> 048677 COMPL. DATE 10/21/1969 TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

ENCINAL (OLMOS 8200) //CONT.// 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
 TUCKER PETROLEUM, INC. //CONT.// 872495
 SCHLETZE WELL #: 1A RRCID -> 115637 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8390 - 8438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-
04	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

11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	106	1	245	3	N	-0-			-0-
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	197	1	286	3	N	-0-			-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	145	1	171	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	181	1	198	3	N	-0-			-0-
03	341 N	169	-0-	-172	-0-	74	1	95	3	N	-0-			-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 046077 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A

11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	197	1	452	3	N	-0-			-0-
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	358	1	520	3	N	-0-			-0-
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	331	1	392	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
02	616 N	454	-0-	-162	-0-	217	1	237	3	N	-0-			-0-
03	837 N	359	-0-	-478	-0-	157	1	202	3	N	-0-			-0-
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			-0-

ENCINAL (5800)		//CONT.// 28977 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
BURKHOLDER 498		WELL #: 2		RRCID -> 160575		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M & M MINERALS CORP.		WELL #: 5		RRCID -> 241834		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4614 - 4714		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BURKHOLDER		WELL #: 8		RRCID -> 249666		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MIL ANGELES		WELL #: 1		RRCID -> 251273		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 6170		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M & M MINERALS CORP. A		WELL #: 7		RRCID -> 284089		COMPL. DATE 05/15/2018		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4568 - 4710		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TUCKER PETROLEUM, INC.		872495		RRCID -> 046407		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A		
SCHLETZE, A. E.		WELL #: 3								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT		-0-

ENCINAL (5800)		//CONT.//		28977 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261									
TUCKER				WELL #: 1	RRCID -> 173843	COMPL. DATE 02/22/1999	TOTAL DEPTH 6010	PERF. 5895	-		5909		
M	O	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
11		445 N	445	-0-	-0-	-0-	9 1	436 2	N	-0-			-0-
12		356 N	356	-0-	-0-	-0-	7 1	349 2	N	-0-			-0-
01		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-			-0-
02		420 N	188	-0-	-232	-0-	4 1	184 2	N	-0-			-0-
03		341 N	182	-0-	-159	-0-	4 1	178 2	N	-0-			-0-
*04		415 N	415	-0-	-0-	-0-	8 1	407 2	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		
M	O	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
11		3000 N	1970	-0-	-1030	59425	80 1	1890 3	N	-0-			-0-
12		3100 N	1760	-0-	-1340	58085	80 1	1680 3	N	-0-			-0-
01		3100 N	1620	-0-	-1480	56605	80 1	1540 3	N	-0-			-0-
02		2800 N	1360	-0-	-1440	55165	80 1	1280 3	N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	55165			N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	55165			N	NO RPT			-0-

FRED				WELL #: 3	RRCID -> 214616	COMPL. DATE 08/28/2005	TOTAL DEPTH 5764	PERF. 3275	-		3278		
M	O	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
11		593 N	593	-0-	-0-	-0-	80 1	513 3	N	-0-			-0-
12		536 N	536	-0-	-0-	-0-	80 1	456 3	N	-0-			-0-
01		498 N	498	-0-	-0-	-0-	80 1	418 3	N	-0-			-0-
02		427 N	427	-0-	-0-	-0-	80 1	347 3	N	-0-			-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-

FRED				WELL #: 2	RRCID -> 221385	COMPL. DATE 02/09/2005	TOTAL DEPTH 5651	PERF. 5282	-		5290		
M	O	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
11		377 N	377	-0-	-0-	-0-	80 1	297 3	N	-0-			-0-
12		344 N	344	-0-	-0-	-0-	80 1	264 3	N	-0-			-0-
01		322 N	322	-0-	-0-	-0-	80 1	242 3	N	-0-			-0-
02		281 N	281	-0-	-0-	-0-	80 1	201 3	N	-0-			-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-

EPPIC PERMIAN OPERATING, LLC				253404	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS			
EPPERSON, TOM W.				WELL #: 1	RRCID -> 099207	COMPL. DATE 04/15/1982	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 2482	-		2540		
M	O	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
11		480 N	72	-0-	-408	-0-	72 3		N	-0-			-0-
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			-0-
01		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3		N	-0-			-0-
*02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-			-0-
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPERSON, JAMES E.				WELL #: 1	RRCID -> 099208	COMPL. DATE 04/10/1982	TOTAL DEPTH 4724	PERF. 4494	-		4516		
M	O	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
11		450 N	368	-0-	-82	-0-	368 3		N	-0-			-0-
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			-0-
01		403 N	391	-0-	-12	-0-	391 3		N	-0-			-0-
*02		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-			-0-
03		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
EPPERSON, TOM W. WELL #: 2 RRCID -> 141580 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

11		750 N	699	-0-	-51	-0-	699	3		N	-0-	-0-
12		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT	-0-
01		744 N	664	-0-	-80	-0-	664	3		N	-0-	-0-
*02		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-	-0-
03		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 3 RRCID -> 143466 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234												
11		180 N	140	-0-	-40	-0-	140	3		N	-0-	-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT	-0-
01		186 N	144	-0-	-42	-0-	144	3		N	-0-	-0-
*02		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-	-0-
03		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 4 RRCID -> 209842 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 2536 - 3556												
11		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3		N	-0-	-0-
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT	-0-
01		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3		N	-0-	-0-
*02		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3		N	-0-	-0-
03		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 5 RRCID -> 213468 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610												
11		990 N	-0-	-0-	-990	-0-				N	-0-	-0-
12		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT	-0-
01		713 N	498	-0-	-215	-0-	498	3		N	-0-	-0-
*02		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-	-0-
03		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460												
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 172840 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715												
11		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-	-0-
12		527 N	368	-0-	-159	-0-	368	3		N	-0-	-0-
01		372 N	286	-0-	-86	-0-	17	1	269	3	N	-0-
02		395 N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	371	3	N	-0-
03		451 N	451	-0-	-0-	-0-	27	1	424	3	N	-0-
*04		471 N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	443	3	N	-0-

EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645												
11		540 N	517	-0-	-23	-0-	517	3		N	-0-	-0-
12		558 N	506	-0-	-52	-0-	506	3		N	-0-	-0-
01		558 N	505	-0-	-53	-0-	30	1	475	3	N	-0-
02		476 N	445	-0-	-31	-0-	27	1	418	3	N	-0-
03		497 N	497	-0-	-0-	-0-	30	1	467	3	N	-0-
*04		506 N	506	-0-	-0-	-0-	31	1	475	3	N	-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460									
EPPERSON "47"		WELL #: 1		RRCID -> 176805		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE							M		AMT CODE	BALANCE
11	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	3	N	-0-		-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3	N	-0-		-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102 3	N		-0-
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	6	1	90 3	N		-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	6	1	94 3	N		-0-
*04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95 3	N		-0-

STEWART		WELL #: 3		RRCID -> 178534		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665			
11	1470 N	1413	-0-	-57	-0-	1413	3	N	-0-		-0-
12	1519 N	1425	-0-	-94	-0-	1425	3	N	-0-		-0-
01	1519 N	1356	-0-	-163	-0-	81	1	1275 3	N		-0-
02	1316 N	1136	-0-	-180	-0-	68	1	1068 3	N		-0-
03	1426 N	1295	-0-	-131	-0-	77	1	1218 3	N		-0-
*04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	79	1	1245 3	N		-0-

MCKNIGHT POOLED UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185797		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729			
11	2370 N	2089	-0-	-281	-0-	2089	3	N	-0-		-0-
12	2232 N	2132	-0-	-100	-0-	2132	3	N	-0-		-0-
01	2139 N	2083	-0-	-56	-0-	125	1	1958 3	N		-0-
02	1960 N	1857	-0-	-103	-0-	111	1	1746 3	N		-0-
03	2139 N	2042	-0-	-97	-0-	123	1	1919 3	N		-0-
04	2010 N	1970	-0-	-40	-0-	118	1	1852 3	N		-0-

EPPERSON		WELL #: 3		RRCID -> 212068		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681			
11	990 N	968	-0-	-22	-0-	968	3	N	-0-		-0-
12	1023 N	911	-0-	-112	-0-	911	3	N	-0-		-0-
01	1054 N	840	-0-	-214	-0-	50	1	790 3	N		-0-
02	896 N	788	-0-	-108	-0-	47	1	741 3	N		-0-
03	899 N	845	-0-	-54	-0-	51	1	794 3	N		-0-
*04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	56	1	882 3	N		-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO GLASSCOCK		743213		WELL #: 4		RRCID -> 144101		COMPL. DATE 11/27/1992		TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466	
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-		-0-
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2	N	-0-		-0-
01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2	N	-0-		-0-
02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2	N	-0-		-0-
03	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2	N	-0-		-0-
04	540 N	66	-0-	-474	-0-	66	2	N	-0-		-0-

GLASSCOCK		WELL #: 3		RRCID -> 144102		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800			
11	540 N	380	-0-	-160	-0-	380	2	N	-0-		-0-
12	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	2	N	-0-		-0-
01	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	2	N	-0-		-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-		-0-
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2	N	-0-		-0-
04	360 N	43	-0-	-317	-0-	43	2	N	-0-		-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.//		29210 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
THOMPSON, J. CLEO				855610										
EPPERSON, JAMES				WELL #: 1019	RRCID -> 122757	COMPL. DATE 05/13/2004	TOTAL DEPTH 4960	PERF. 1790	- 2490					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM				WELL #: 8041	RRCID -> 122758	COMPL. DATE 08/08/1994	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3836	- 3862					
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			-0-
12	651 N	279	-0-	-372	-0-	279	2			N	-0-			-0-
01	651 N	324	-0-	-327	-0-	324	2			N	-0-			-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			-0-
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-			-0-
04	300 N	45	-0-	-255	-0-	45	2			N	-0-			-0-

EPPERSON, JAMES				WELL #: 6019	RRCID -> 123219	COMPL. DATE 08/07/1986	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2441	- 2497					
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			-0-
02	252 N	200	-0-	-52	-0-	200	2			N	-0-			-0-
03	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-			-0-
04	240 N	20	-0-	-220	-0-	20	2			N	-0-			-0-

EPPERSON, JAMES				WELL #: 1119	RRCID -> 123220	COMPL. DATE 09/30/1986	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2414	- 2484					
11	390 N	341	-0-	-49	-0-	341	2			N	-0-			-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-			-0-
02	308 N	265	-0-	-43	-0-	265	2			N	-0-			-0-
03	341 N	248	-0-	-93	-0-	248	2			N	-0-			-0-
04	300 N	33	-0-	-267	-0-	33	2			N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM				WELL #: 2026	RRCID -> 123221	COMPL. DATE 08/07/1986	TOTAL DEPTH 4591	PERF. 2522	- 2568					
11	360 N	342	-0-	-18	-0-	342	2			N	-0-			-0-
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-
01	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-			-0-
02	308 N	225	-0-	-83	-0-	225	2			N	-0-			-0-
03	310 N	109	-0-	-201	-0-	109	2			N	-0-			-0-
04	300 N	60	-0-	-240	-0-	60	2			N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM				WELL #: 7026	RRCID -> 123223	COMPL. DATE 08/07/1986	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2477	- 2545					
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-			-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-			-0-
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	72	2			N	-0-			-0-
03	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-			-0-
04	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM				WELL #: 1241	RRCID -> 124486	COMPL. DATE 04/19/1987	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4189	- 4313					
11	600 N	511	-0-	-89	-0-	511	2			N	-0-			-0-
12	589 N	520	-0-	-69	-0-	520	2			N	-0-			-0-
01	589 N	515	-0-	-74	-0-	515	2			N	-0-			-0-
02	476 N	445	-0-	-31	-0-	445	2			N	-0-			-0-
03	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-			-0-
04	510 N	64	-0-	-446	-0-	64	2			N	-0-			-0-

 EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
 EPPERSON, TOM WELL #: 1442 RRCID -> 125828 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

 EPPERSON, TOM WELL #: 1641 RRCID -> 125829 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815

11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	280 N	179	-0-	-101	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	210 N	27	-0-	-183	-0-	27	2			N	-0-					-0-

 EPPERSON, TOM WELL #: 3041 RRCID -> 151738 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194

11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	224 N	143	-0-	-81	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	150 N	31	-0-	-119	-0-	31	2			N	-0-					-0-

 EPPERSON, TOM WELL #: 3242 RRCID -> 151739 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862

11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-
01	217 N	121	-0-	-96	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	224 N	66	-0-	-158	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	155 N	56	-0-	-99	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	120 N	5	-0-	-115	-0-	5	2			N	-0-					-0-

 EPPERSON, JAMES WELL #: 2619 RRCID -> 151900 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500

11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	196 N	142	-0-	-54	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	186 N	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	150 N	14	-0-	-136	-0-	14	2			N	-0-					-0-

 TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
 SWEETEN WELL #: 4801 RRCID -> 133547 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848

11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	196 N	132	-0-	-64	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	217 N	139	-0-	-78	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124								
RHODES - STATE		WELL #:	1H	RRCID ->	160896	COMPL. DATE	05/09/1996	TOTAL DEPTH	9880	PERF. 6482 - 9880
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
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

EVERGREEN FARMS, NE. (1ST OLMOS)		29737 501		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TX ENERGY SERVICES, LLC		875192								
FROST NATIONAL BANK		WELL #:	1	RRCID ->	246668	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	7655	PERF. 3000 - 4000
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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
 ROEGLIN PACKING COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 000187 COMPL. DATE 03/17/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1227 - 1281

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
 BRITANCO, L.L.C. 093620
 LIEKE, OTTO WELL #: 3 RRCID -> 169396 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10280 - 10383

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	6590 X	1105	-0-	-5485	-0-	1093	3	12	9	Y	11					37
12	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1251	3	11	9	Y	10	18	1			29
01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1138	3	11	9	Y	10	16	1			23
02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1077	3	8	9	Y	7					30
03	1271 N	1168	-0-	-103	-0-	1151	3	17	9	Y	15	27	1			18
*04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1163	3	13	9	Y	12					30

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 054465 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" WELL #: 5 RRCID -> 064761 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6210 - 6360

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
URBANCZYK GU 1		WELL #:		2 U	RRCID ->	085715	COMPL. DATE	08/27/1979	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10517 - 10537		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3			Y	-0-		-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3			Y	-0-		-0-
01		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3			Y	-0-		-0-
02		6 N	3	-0-	-3	-0-	3 3			Y	-0-		-0-
03		6 N	3	-0-	-3	-0-	3 3			Y	-0-		-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			Y	-0-		-0-

URBANCZYK GU 2		WELL #:		3 U	RRCID ->	087779	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10472 - 10349		
11		51270 X	13307	-0-	-37963	-0-	13272 3	35 9	Y	32			77
12		13597 X	13597	-0-	-0-	-0-	13567 3	30 9	Y	27	47 1		57
01		13271 X	13271	-0-	-0-	-0-	13238 3	33 9	Y	30	45 1		42
02		11513 X	11513	-0-	-0-	-0-	11491 3	22 9	Y	20			62
03		12573 X	12573	-0-	-0-	-0-	12529 3	44 9	Y	40	54 1		48
*04		12776 X	12776	-0-	-0-	-0-	12739 3	37 9	Y	34			82

URBANCZYK GU 3		WELL #:		3 U	RRCID ->	088797	COMPL. DATE	06/06/1980	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10382 - 10491		
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		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		
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3			Y	-0-		-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			Y	-0-		-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			Y	-0-		-0-
02		7 N	5	-0-	-2	-0-	5 3			Y	-0-		-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3			Y	-0-		-0-
*04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3			Y	-0-		-0-

URBANCZYK GU 1		WELL #:		3 U	RRCID ->	099401	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10320 - 10397		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		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		
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		DLQ G-10	-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-

TOM "A" GU 2		WELL #:		3 U	RRCID ->	108343	COMPL. DATE	11/19/1983	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10385 - 10465		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)													//CONT.// 30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.													//CONT.// 130426									
TOM "A" GU 4													WELL #: 3 U		RRCID -> 116048		COMPL. DATE 03/22/1985		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10411 - 10489	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM						
					(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD	CODE		CODE	BALANCE						
11		26 N	5	-0-	-21	-0-	5	3			Y	-0-				-0-						
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-						
01		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-				-0-						
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-						
03		5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-				-0-						
04		4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-				-0-						

SCHUMANN "A"													WELL #: 5 U		RRCID -> 130516		COMPL. DATE 02/26/1989		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10704 - 10762	
11		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-				-0-						
12		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-				-0-						
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-						
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				-0-						
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				-0-						
04		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-				-0-						

TOM "A" GU 2													WELL #: 4 U		RRCID -> 133618		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10350 - 10393	
11		20104 X	4808	-0-	-15296	-0-	4765	3	43	9	Y	39				77						
12		4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4729	3	32	9	Y	29	47	1		59						
01		5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5066	3	40	9	Y	36	51	1		44						
02		4480 X	4254	-0-	-226	-0-	4230	3	24	9	Y	22				66						
03		4960 X	4736	-0-	-224	-0-	4685	3	51	9	Y	46	57	1		55						
04		4860 X	4722	-0-	-138	-0-	4680	3	42	9	Y	38				93						

TOM "A" GU 4													WELL #: 4		RRCID -> 133675		COMPL. DATE 02/20/1990		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10480 - 10568	
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-						
12		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-						
01		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				-0-						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-				-0-						
*04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-						

TOM "A" GU 1													WELL #: 3 U		RRCID -> 144628		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10250 - 10340	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
04		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	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
04		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	
11		8674 X	-0-	-0-	-8674	-0-					Y	-0-				-0-						
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #:		5UT	RRCID -> 149307	COMPL. DATE	12/12/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10493 - 10848		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	34 N	8	-0-	-26	-0-	8	3	Y	-0-		-0-	
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	Y	-0-		-0-	
01	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3	Y	-0-		-0-	
02	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3	Y	-0-		-0-	
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	Y	-0-		-0-	
*04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	Y	-0-		-0-	

URBANCZYK GU 2		WELL #:		4	RRCID -> 150575	COMPL. DATE	01/13/1994	TOTAL DEPTH	10997	PERF.10214 - 10328		
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-		-0-	
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-		-0-	
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3	Y	-0-		-0-	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-		-0-	
03	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3	Y	-0-		-0-	
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-		-0-	

URBANCZYK GU 1		WELL #:		4	RRCID -> 160176	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10186 - 10236		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

TOM "A" GU 2		WELL #:		5	RRCID -> 165121	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10271 - 10350		
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-		-0-	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-		-0-	
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3	Y	-0-		-0-	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-		-0-	
03	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3	Y	-0-		-0-	
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-		-0-	

URBANCZYK GU 3		WELL #:		4	RRCID -> 173444	COMPL. DATE	06/02/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10234 - 10498		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		251691										
SMITH, MARY CAROL		WELL #:		1	RRCID -> 097980	COMPL. DATE	08/18/1981	TOTAL DEPTH	10942	PERF.10651 - 10701		
11	570 N	190	-0-	-380	-0-	190	3	N	-0-		-0-	
12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3	N	-0-		-0-	
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-		-0-	
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-		-0-	
03	682 N	368	-0-	-314	-0-	368	3	N	-0-		-0-	
*04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-		-0-	

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ATASCOSA			
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.//		251691								
SMITH, M. C.		WELL #:		3	RRCID ->	166411	COMPL. DATE	11/26/1997	TOTAL DEPTH	11006	PERF.10648 - 10725	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	420 N	368	-0-	-52	-0-	368 3		N	-0-			-0-
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3		N	-0-			-0-
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3		N	-0-			-0-
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-			-0-
03	434 N	188	-0-	-246	-0-	188 3		N	-0-			-0-
04	420 N	194	-0-	-226	-0-	194 3		N	-0-			-0-

EXCALIBUR E & P, LLC				256842								
RICHTER, H.E.		WELL #:		5	RRCID ->	169040	COMPL. DATE	06/16/1998	TOTAL DEPTH	12396	PERF.10226 - 10262	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOWELL, DAVID				406135								
HENDERSON, GARRETT		WELL #:			RRCID ->	092615	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10460 - 10506	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
PLUGGED AND ABANDONED 09/17/1996												

WAGNER OIL COMPANY				891175								
SMITH, MARY CAROL TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	000193	COMPL. DATE	02/09/1963	TOTAL DEPTH	11003	PERF.10506 - 10556	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	109470	COMPL. DATE	02/08/1984	TOTAL DEPTH	10984	PERF.10538 - 10627	
11	3930 X	3292	-0-	-638	-0-	3218 3	74 9	Y	67	69 1		27
12	4061 X	1335	-0-	-2726	-0-	1333 3	2 9	Y	2			29
01	3999 X	1035	-0-	-2964	-0-	1023 3	12 9	Y	11			40
02	3612 X	330	-0-	-3282	-0-	329 3	1 9	Y	1			41
03	3906 X	24	-0-	-3882	-0-	24 3		Y	-0-			41
04	3300 X	15	-0-	-3285	-0-	15 3		Y	-0-			41

WEGNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	112236	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10675 - 10718	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119022 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10616 - 10704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	5460 X	5110	-0-	-350	-0-	4994	3	116	9	Y	105	105 1	41
12	5735 X	4950	-0-	-785	-0-	4942	3	8	9	Y	7		48
01	5735 X	5620	-0-	-115	-0-	5553	3	67	9	Y	61		109
02	5180 X	4451	-0-	-729	-0-	4444	3	7	9	Y	6		115
03	5518 X	5440	-0-	-78	-0-	5440	3			Y	-0-		115
04	5430 X	5358	-0-	-72	-0-	5352	3	6	9	Y	5		120

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151312 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10715 - 10786

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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

11	5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-		-0-
12	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-		-0-
01	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	159	159 1	-0-
04	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

11	6630 X	6410	-0-	-220	-0-	6410	3			N	-0-		-0-
12	6758 X	5548	-0-	-1210	-0-	5546	3	2	9	N	2	2 8	-0-
01	6386 X	4782	-0-	-1604	-0-	4782	3			N	-0-		-0-
02	5768 X	5391	-0-	-377	-0-	5391	3			N	-0-		-0-
03	6634 X	5827	-0-	-807	-0-	5827	3			N	-0-		-0-
04	6420 X	5858	-0-	-562	-0-	5858	3			N	-0-		-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) XTO ENERGY INC. OTTO ET AL GAS UNIT		//CONT.// 30379 500 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ATASCOSA						
M	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
OTTO ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 000205		COMPL. DATE 11/01/1958				TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800						
11	1890 N	438	-0-	-1452	-0-	370	3	68	9	Y	62	55	1			29
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	429	3	78	9	Y	71	76	1			24
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	498	3	62	9	Y	56	74	1			6
02	420 N	377	-0-	-43	-0-	370	3	7	9	Y	6	12	1			-0-
03	496 N	404	-0-	-92	-0-	397	3	7	9	Y	6	5	1			1
04	540 N	455	-0-	-85	-0-	449	3	6	9	Y	5	5	1			1
SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 000206		COMPL. DATE 03/06/1959				TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766						
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
*04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 000207		COMPL. DATE 03/08/1959				TOTAL DEPTH 11202 PERF.10638 - 10724						
11	2430 X	2124	-0-	-306	-0-	2106	3	18	9	Y	16	15	1			7
12	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4525	3	20	9	Y	18	19	1			6
01	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	5347	3	18	9	Y	16	20	1			2
02	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	3			Y	-0-	2	1			-0-
03	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	3			Y	-0-					-0-
04	5190 X	4675	-0-	-515	-0-	4675	3			Y	-0-					-0-
SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3		WELL #: 1		RRCID -> 000208		COMPL. DATE 11/22/1959				TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733						
11	2940 X	2732	-0-	-208	-0-	2711	3	21	9	Y	19	17	1			9
12	3038 X	2723	-0-	-315	-0-	2701	3	22	9	Y	20	22	1			7
01	2976 X	2844	-0-	-132	-0-	2824	3	20	9	Y	18	23	1			2
02	2688 X	2521	-0-	-167	-0-	2497	3	24	9	Y	22	23	1			1
03	2821 X	2660	-0-	-161	-0-	2637	3	23	9	Y	21	18	1			4
04	2760 X	2201	-0-	-559	-0-	2177	3	24	9	Y	22	18	1			8
TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 000210		COMPL. DATE 09/04/1989				TOTAL DEPTH 11130 PERF.10472 - 10510						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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						
11	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3943	3	35	9	Y	32	30	1			15
12	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4033	3	41	9	Y	37	39	1			13
01	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4062	3	35	9	Y	32	41	1			4
02	3724 X	3522	-0-	-202	-0-	3466	3	56	9	Y	51	52	1			3
03	4123 X	3906	-0-	-217	-0-	3854	3	52	9	Y	47	41	1			9
04	3990 X	3696	-0-	-294	-0-	3638	3	58	9	Y	53	42	1			20
TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 000214		COMPL. DATE 08/09/2005				TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794						
11	3690 X	3382	-0-	-308	-0-	3361	3	21	9	Y	19	17	1			9
12	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3552	3	22	9	Y	20	22	1			7
01	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3512	3	20	9	Y	18	23	1			2
02	3164 X	3139	-0-	-25	-0-	3102	3	37	9	Y	34	34	1			2
03	3565 X	3318	-0-	-247	-0-	3287	3	31	9	Y	28	25	1			5
04	3450 X	3202	-0-	-248	-0-	3166	3	36	9	Y	33	25	1			13

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-				-0-
12		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-				-0-
01		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-				-0-
02		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-				-0-
03		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-				-0-
*04		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-				-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	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

11	3960	X	3829	-0-	-131	-0-	3803	3	26	9	Y	24	22	1		11
12	4092	X	3916	-0-	-176	-0-	3887	3	29	9	Y	26	28	1		9
01	4092	X	3928	-0-	-164	-0-	3903	3	25	9	Y	23	29	1		3
02	3696	X	3438	-0-	-258	-0-	3369	3	69	9	Y	63	62	1		4
03	3999	X	3963	-0-	-36	-0-	3901	3	62	9	Y	56	49	1		11
04	3840	X	3774	-0-	-66	-0-	3704	3	70	9	Y	64	51	1		24

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

11	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4844	3	45	9	Y	41	37	1		19
12	5177	X	4743	-0-	-434	-0-	4696	3	47	9	Y	43	46	1		16
01	5177	X	4825	-0-	-352	-0-	4781	3	44	9	Y	40	51	1		5
02	4676	X	4194	-0-	-482	-0-	4155	3	39	9	Y	35	38	1		2
03	5053	X	4828	-0-	-225	-0-	4793	3	35	9	Y	32	28	1		6
04	4890	X	4600	-0-	-290	-0-	4559	3	41	9	Y	37	29	1		14

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756

11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1548	3	47	9	Y	43	39	1		20
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1550	3	55	9	Y	50	53	1		17
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1560	3	45	9	Y	41	53	1		5
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1371	3	32	9	Y	29	32	1		2
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1567	3	29	9	Y	26	23	1		5
*04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1477	3	33	9	Y	30	24	1		11

KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630

11	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5010	3	69	9	Y	63	58	1		29
12	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5153	3	81	9	Y	74	78	1		25
01	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5554	3	67	9	Y	61	79	1		7
02	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4851	3	67	9	Y	61	64	1		4
03	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5610	3	61	9	Y	55	48	1		11
04	4920	X	3380	-0-	-1540	-0-	3336	3	44	9	Y	40	43	1		8

HURT, W. T. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 097642 COMPL. DATE 01/10/1982 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706

11	5370	X	5357	-0-	-13	-0-	5240	3	117	9	Y	106	98	1		49
12	5549	X	5402	-0-	-147	-0-	5266	3	136	9	Y	124	132	1		41
01	5580	X	5347	-0-	-233	-0-	5234	3	113	9	Y	103	132	1		12
02	5040	X	4636	-0-	-404	-0-	4588	3	48	9	Y	44	53	1		3
03	5580	X	5171	-0-	-409	-0-	5128	3	43	9	Y	39	34	1		8
04	5370	X	4802	-0-	-568	-0-	4754	3	48	9	Y	44	35	1		17

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.// 30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 2D		RRCID -> 100238		COMPL. DATE 05/05/1981		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 6560	
M	O	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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KELLNER ET AL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 111692		COMPL. DATE 08/01/1986		TOTAL DEPTH 11033 PERF.10675 - 10758	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 116743		COMPL. DATE 05/01/1985		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648	
11	3780 X	3727	-0-	-53	-0-	3701 3	26 9	Y	24 22 1 11
12	3968 X	3926	-0-	-42	-0-	3895 3	31 9	Y	28 30 1 9
01	3968 X	3863	-0-	-105	-0-	3837 3	26 9	Y	24 30 1 3
02	3584 X	3454	-0-	-130	-0-	3418 3	36 9	Y	33 34 1 2
03	3937 X	3823	-0-	-114	-0-	3790 3	33 9	Y	30 26 1 6
04	3810 X	3686	-0-	-124	-0-	3649 3	37 9	Y	34 27 1 13

HURT, W. T. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 117043		COMPL. DATE 03/30/1985		TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640	
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	297 3		Y	-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		Y	-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		Y	-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		Y	-0-
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		Y	-0-
04	330 N	312	-0-	-18	-0-	312 3		Y	-0-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 117044		COMPL. DATE 10/24/1988		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642	
11	3390 X	3342	-0-	-48	-0-	3321 3	21 9	Y	19 17 1 9
12	3503 X	3105	-0-	-398	-0-	3083 3	22 9	Y	20 22 1 7
01	3503 X	3127	-0-	-376	-0-	3106 3	21 9	Y	19 24 1 2
02	3164 X	2777	-0-	-387	-0-	2751 3	26 9	Y	24 25 1 1
03	3441 X	3147	-0-	-294	-0-	3121 3	26 9	Y	24 20 1 5
04	3330 X	2999	-0-	-331	-0-	2970 3	29 9	Y	26 21 1 10

HURT, W. T. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 117342		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770	
11	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	8722 3	125 9	Y	114 92 1 53
12	9289 X	9289	-0-	-0-	-0-	9140 3	149 9	Y	135 143 1 45
01	9058 X	9058	-0-	-0-	-0-	8936 3	122 9	Y	111 143 1 13
02	7756 X	7741	-0-	-15	-0-	7565 3	176 9	Y	160 164 1 9
03	8587 X	8533	-0-	-54	-0-	8373 3	160 9	Y	145 125 1 29
*04	8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	8294 3	163 9	Y	148 116 1 61

HURT, W. T. ET AL		WELL #: 8 U		RRCID -> 143195		COMPL. DATE 11/14/1992		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) XTO ENERGY INC. HENDERSON ET AL UNIT #1		//CONT.// 30379 500 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ATASCOSA				
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	

HENDERSON ET AL UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 145061	COMPL. DATE 04/16/1993	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10548	- 10694						
11	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4354	3	73	9	Y	66	61	1	30
12	4588 X	4577	-0-	-11	-0-	4491	3	86	9	Y	78	82	1	26
01	4588 X	4431	-0-	-157	-0-	4362	3	69	9	Y	63	82	1	7
02	4144 X	3777	-0-	-367	-0-	3668	3	109	9	Y	99	100	1	6
03	4588 X	3047	-0-	-1541	-0-	2955	3	92	9	Y	84	73	1	17
04	4440 X	1338	-0-	-3102	-0-	1252	3	86	9	Y	78	67	1	28

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 11-U		RRCID -> 145125	COMPL. DATE 05/01/1995	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10474	- 10552						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT #2		WELL #: 3		RRCID -> 151595	COMPL. DATE 07/07/2001	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10632	- 10780						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 151629	COMPL. DATE 02/02/2006	TOTAL DEPTH 11065	PERF.10570	- 10648						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HURT, W. T. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 156648	COMPL. DATE 04/16/2009	TOTAL DEPTH 11980	PERF.10698	- 11980						
11	4110 X	4103	-0-	-7	-0-	4048	3	55	9	Y	50	46	1	23
12	4371 X	4309	-0-	-62	-0-	4247	3	62	9	Y	56	60	1	19
01	4371 X	4214	-0-	-157	-0-	4160	3	54	9	Y	49	62	1	6
02	3948 X	3704	-0-	-244	-0-	3621	3	83	9	Y	75	77	1	4
03	4309 X	4219	-0-	-90	-0-	4143	3	76	9	Y	69	59	1	14
04	4170 X	4033	-0-	-137	-0-	3949	3	84	9	Y	76	61	1	29

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 164104	COMPL. DATE 07/20/1997	TOTAL DEPTH 10721	PERF.10621	- 10721						
11	3630 X	3531	-0-	-99	-0-	3502	3	29	9	Y	26	24	1	12
12	3751 X	3640	-0-	-111	-0-	3606	3	34	9	Y	31	33	1	10
01	3751 X	3631	-0-	-120	-0-	3602	3	29	9	Y	26	33	1	3
02	3388 X	3223	-0-	-165	-0-	3182	3	41	9	Y	37	38	1	2
03	3658 X	3637	-0-	-21	-0-	3600	3	37	9	Y	34	29	1	7
04	3540 X	3436	-0-	-104	-0-	3395	3	41	9	Y	37	30	1	14

HENDERSON ET AL UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 164105	COMPL. DATE 07/27/1997	TOTAL DEPTH 10743	PERF.10630	- 10743						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)													//CONT.// 30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.													//CONT.// 945936									
HENDERSON ET AL UNIT #1													WELL #: 7		RRCID -> 184571		COMPL. DATE 08/12/2001		TOTAL DEPTH 10780		PERF.10633 - 10780	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM	BALANCE					
11		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3933	3	47	9	Y	43	39	1		20						
12		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4123	3	52	9	Y	47	51	1		16						
01		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4094	3	46	9	Y	42	53	1		5						
02		3696 X	3659	-0-	-37	-0-	3596	3	63	9	Y	57	59	1		3						
03		4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4052	3	57	9	Y	52	45	1		10						
04		3960 X	3924	-0-	-36	-0-	3860	3	64	9	Y	58	46	1		22						

HURT, W. T. ET AL													WELL #: 10		RRCID -> 185508		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 10693		PERF.10598 - 10693	
11		3960 X	3527	-0-	-433	-0-	3470	3	57	9	Y	52	48	1		24						
12		4712 X	3914	-0-	-798	-0-	3857	3	57	9	Y	52	56	1		20						
01		4712 X	3624	-0-	-1088	-0-	3568	3	56	9	Y	51	65	1		6						
02		4256 X	3755	-0-	-501	-0-	3667	3	88	9	Y	80	81	1		5						
03		4061 X	3827	-0-	-234	-0-	3751	3	76	9	Y	69	62	1		12						
*04		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3812	3	81	9	Y	74	60	1		26						

KELLNER ET AL G. U.													WELL #: 4		RRCID -> 186744		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10711 - 10800	
11		5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	5619	3	164	9	Y	149	139	1		69						
12		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	2974	3	191	9	Y	174	191	1		52						
01		2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2001	3	123	9	Y	112	156	1		8						
02		4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	3756	3	265	9	Y	241	235	1		14						
03		5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	4917	3	239	9	Y	217	188	1		43						
*04		5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5391	3	267	9	Y	243	194	1		92						

TARTT, EMMA ET AL													WELL #: 13		RRCID -> 195457		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 10855		PERF.10789 - 10855	
11		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-				-0-						
12		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-				-0-						
01		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-				-0-						
02		56 N	50	-0-	-6	-0-	50	3			Y	-0-				-0-						
03		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-				-0-						
04		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-				-0-						

SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD													WELL #: 2		RRCID -> 205666		COMPL. DATE 05/12/2016		TOTAL DEPTH 10873		PERF. 6519 - 6539	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-						
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-						

SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2													WELL #: 2		RRCID -> 215192		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 11123		PERF.10982 - 10752	
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-				-0-						
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-				-0-						
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-				-0-						
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-				-0-						
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-				-0-						
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-				-0-						

TARTT, EMMA ET AL													WELL #: 14		RRCID -> 216006		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 11070		PERF.10548 - 10676	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ATASCOSA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	225589	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	11065	PERF.	10554	-	10716
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4905	3	24	9	Y	22	20	1	10
12	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	5224	3	25	9	Y	23	25	1	8
01	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	5438	3	23	9	Y	21	27	1	2
02	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4705	3	58	9	Y	53	52	1	3
03	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5118	3	53	9	Y	48	41	1	10
*04	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4446	3	57	9	Y	52	42	1	20

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	225592	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10524	-	10636
11	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5515	3	47	9	Y	43	40	1	20
12	5704 X	5100	-0-	-604	-0-	5047	3	53	9	Y	48	51	1	17
01	5704 X	5620	-0-	-84	-0-	5573	3	47	9	Y	43	55	1	5
02	5152 X	4977	-0-	-175	-0-	4914	3	63	9	Y	57	59	1	3
03	5704 X	5589	-0-	-115	-0-	5532	3	57	9	Y	52	45	1	10
04	5520 X	5054	-0-	-466	-0-	4989	3	65	9	Y	59	47	1	22

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	229952	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10620	-	10696
11	4350 X	3624	-0-	-726	-0-	3595	3	29	9	Y	26	25	1	13
12	4557 X	4035	-0-	-522	-0-	3996	3	39	9	Y	35	36	1	12
01	4557 X	4062	-0-	-495	-0-	4031	3	31	9	Y	28	37	1	3
02	4116 X	3603	-0-	-513	-0-	3571	3	32	9	Y	29	30	1	2
03	4123 X	4099	-0-	-24	-0-	4068	3	31	9	Y	28	24	1	6
04	3930 X	3851	-0-	-79	-0-	3817	3	34	9	Y	31	25	1	12

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		13	RRCID ->	231980	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10644	-	10736
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	3			Y	-0-			-0-
12	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3			Y	-0-			-0-
01	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	3			Y	-0-			-0-
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	128	3			Y	-0-			-0-
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-			-0-
04	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	3			Y	-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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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		
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-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 #:		2 L	RRCID -> 078972	COMPL. DATE	09/27/1978	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10733 - 10741		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		

URBANCZYK GU 2		WELL #:		3 L	RRCID -> 087778	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10698 - 10594		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		

URBANCZYK GU 3		WELL #:		3 L	RRCID -> 088798	COMPL. DATE	06/06/1980	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10634 - 10732		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
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-		

TOM "A" GU 3		WELL #:		2 L	RRCID -> 096973	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10604 - 10667		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		

URBANCZYK GU 1		WELL #:		3 L	RRCID -> 099570	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10577 - 10637		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		

TOM "A" GU 2		WELL #:		3 L	RRCID -> 108341	COMPL. DATE	11/19/1983	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10638 - 10726		
11	66905 X	14526	-0-	-52379	-0-	14471	3	55	9	Y	50	90
12	14842 X	14842	-0-	-0-	-0-	14796	3	46	9	Y	42	59
01	14424 X	14424	-0-	-0-	-0-	14371	3	53	9	Y	48	35
02	12510 X	12510	-0-	-0-	-0-	12476	3	34	9	Y	31	66
03	13643 X	13643	-0-	-0-	-0-	13574	3	69	9	Y	63	76
*04	13758 X	13758	-0-	-0-	-0-	13700	3	58	9	Y	53	129

TOM "A" GU 4		WELL #:		3 L	RRCID -> 116049	COMPL. DATE	03/22/1985	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10737 - 10783		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		

FASHING (EDWARDS LIME -B-)										//CONT.// 30379 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.										//CONT.// 130426								
SCHUMANN "A"										WELL #: 5 L		RRCID -> 130517		COMPL. DATE 02/25/1989		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10795 - 10860		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-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		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SCHUMANN "A"										WELL #: 4		RRCID -> 145462		COMPL. DATE 05/14/1993		TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865		
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-				-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-				-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-				-0-
02	6 N	5	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
03	6 N	5	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
04	6 N	4	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
URBANCZYK GU 3										WELL #: 4		RRCID -> 148211		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10499		
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6912				Y	-0-				-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6912				Y	-0-				-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6912				Y	-0-				-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6912				Y	-0-				-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6912				Y	-0-				-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-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		
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-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		
11	5 N	4	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
12	5 N	4	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
03	4 N	3	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
04	5 N	4	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-)		//CONT.//		30379 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
CINCO OPERATING COMPANY, LLC				153478							
RICHTER, H. E.		WELL #:		2	RRCID ->	086626	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	10906	PERF. 6308 - 6560
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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC.				945936							
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		6 L	RRCID ->	088306	COMPL. DATE	03/31/1980	TOTAL DEPTH	10963	PERF.10735 - 10750
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-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
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	144630	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10737 - 10820
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		11-L	RRCID ->	145124	COMPL. DATE	04/25/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10474 - 10805
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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			
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
11	10050 X	4204	-0-	-5846	-0-	4204	2	N	-0-			-0-
12	10385 X	4201	-0-	-6184	-0-	4201	2	N	-0-			-0-
01	5487 X	3958	-0-	-1529	-0-	3958	2	N	-0-			-0-
02	4956 X	4102	-0-	-854	-0-	4102	2	N	-0-			-0-
03	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2	N	-0-			-0-
04	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-			N	NO RPT			-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			
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
11	3299 X	3299	-0-	-0- B	-0-	147	1	3152	2	N	-0-	-0-
12	3751 X	3573	-0-	-178 B	-0-	266	1	3307	2	N	-0-	-0-
01	3751 X	3682	-0-	-69 B	-0-	340	1	3342	2	N	-0-	-0-
02	3388 X	1822	-0-	-1566 B	-0-	181	1	1641	2	N	-0-	-0-
*03	3565 X	3291	-0-	-274 B	-0-	288	1	3003	2	N	-0-	-0-
04	3570 X	-0-	-0-	-3570 B	-0-					N	-0-	-0-

WHITEHEAD		WELL #: 7401		RRCID -> 209358		COMPL. DATE 03/09/2005			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206			
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
11	4080 X	3053	-0-	-1027 B	-0-	136	1	2917	2	N	-0-	-0-
12	4216 X	3530	-0-	-686 B	-0-	262	1	3268	2	N	-0-	-0-
01	4216 X	3934	-0-	-282 B	-0-	363	1	3571	2	N	-0-	-0-
02	4488 X	4488	-0-	-0- B	-0-	446	1	4042	2	N	-0-	-0-
*03	4798 X	4798	-0-	-0- B	-0-	419	1	4379	2	N	-0-	-0-
04	3810 X	-0-	-0-	-3810 B	-0-					N	-0-	-0-

WHITEHEAD		WELL #: 7402		RRCID -> 214595		COMPL. DATE 02/14/2006			TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170			
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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			
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
11	90 X	19	-0-	-71 B	-0-	1	1	18	2	N	-0-	-0-
12	62 N	27	-0-	-35 B	-0-	2	1	25	2	N	-0-	-0-
01	1271 N	71	-0-	-1200 B	-0-	6	1	65	2	N	-0-	-0-
02	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	4	1	37	2	N	-0-	-0-
*03	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	5	1	57	2	N	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-	-0-

WHITEHEAD		WELL #: 8502		RRCID -> 228817		COMPL. DATE 05/17/2007			TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400			
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
11	2370 X	2113	-0-	-257 B	-0-	94	1	2019	2	N	-0-	-0-
12	2976 X	2121	-0-	-855 B	-0-	158	1	1963	2	N	-0-	-0-
01	2976 X	2535	-0-	-441 B	-0-	234	1	2301	2	N	-0-	-0-
02	3243 X	3243	-0-	-0- B	-0-	322	1	2921	2	N	-0-	-0-
*03	2995 X	2995	-0-	-0- B	-0-	262	1	2733	2	N	-0-	-0-
04	2460 X	-0-	-0-	-2460 B	-0-					N	-0-	-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER)		//CONT.// 32372 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
WHITEHEAD 85 G.U. 1		WELL #: H 3ST		RRCID ->	233655	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11376 - 11720
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
11	3534 X	3534	-0-	-0- B	-0-	157 1	3377 2	N	-0-	-0-
12	3138 X	3138	-0-	-0- B	-0-	233 1	2905 2	N	-0-	-0-
01	3666 X	3666	-0-	-0- B	-0-	338 1	3328 2	N	-0-	-0-
02	3070 X	3070	-0-	-0- B	-0-	305 1	2765 2	N	-0-	-0-
*03	1600 X	1600	-0-	-0- B	-0-	140 1	1460 2	N	-0-	-0-
04	1200 X	-0-	-0-	-1200 B	-0-			N	-0-	-0-

WHITEHEAD, F. H.		WELL #: 8601		RRCID ->	235233	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	11920	PERF.11620 - 11920
11	1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	63 1	1359 2	N	-0-	-0-
12	1829 N	1637	-0-	-192 B	-0-	122 1	1515 2	N	-0-	-0-
01	1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-	150 1	1473 2	N	-0-	-0-
02	1316 N	1309	-0-	-7 B	-0-	130 1	1179 2	N	-0-	-0-
*03	1971 N	1971	-0-	-0- B	-0-	172 1	1799 2	N	-0-	-0-
04	1560 N	-0-	-0-	-1560 B	-0-			N	-0-	-0-

WHITEHEAD		WELL #: 7403		RRCID ->	245144	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11630 - 11722
11	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	52 1	1126 2	N	-0-	-0-
12	1705 N	1194	-0-	-511 B	-0-	89 1	1105 2	N	-0-	-0-
01	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	123 1	1210 2	N	-0-	-0-
02	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	111 1	1007 2	N	-0-	-0-
*03	2111 N	2111	-0-	-0- B	-0-	185 1	1926 2	N	-0-	-0-
04	1290 N	-0-	-0-	-1290 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
11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2		N	-0-	-0-
12	992 N	702	-0-	-290	-0-	702 2		N	-0-	-0-
01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2		N	-0-	-0-
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2		N	-0-	-0-
03	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2		N	-0-	-0-
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-	-0-

HILL, FRANCES -67-		WELL #: 3		RRCID ->	165378	COMPL. DATE	11/06/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6086 - 6094
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-	-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-	-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-	-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-	-0-
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-	-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-

KLM PETROLEUM CORP.		470557								
RDR TURNEY 194		WELL #: 3		RRCID ->	252230	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12484 - 12510
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FRANCES HILL (CANYON)		//CONT.//		32519 155	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
PETEX				659782										
HILL -68-				WELL #:	1 U	RRCID ->	063704	COMPL. DATE	09/01/1975	TOTAL DEPTH	6540	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC				730462										
EPPS, HATTIE "D"				WELL #:	4	RRCID ->	178770	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	4641 - 5140	
11	330 N	138	-0-	-192	-0-	-0-	110	1	28	2	N	-0-		-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	107	2	N	-0-		-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	65	2	N	-0-		-0-
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	-0-	82	1	44	2	N	-0-		-0-
03	248 N	140	-0-	-108	-0-	-0-	103	1	37	2	N	-0-		-0-
04	180 N	123	-0-	-57	-0-	-0-	86	1	37	2	N	-0-		-0-
UPP OPERATING, LLC				875310										
CANYON RANCH SWD				WELL #:	3	RRCID ->	055621	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	4614 - 4629	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
11	1410 N	1180	-0-	-230	-0-	-0-	1180	3		N	-0-			-0-
12	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	-0-	1650	3		N	-0-			-0-
01	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	-0-	1629	3		N	-0-			-0-
02	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	-0-	1469	3		N	-0-			-0-
03	1643 N	1566	-0-	-77	-0-	-0-	1566	3		N	-0-			-0-
04	1590 N	1270	-0-	-320	-0-	-0-	1270	3		N	-0-			-0-
WHEAT -109-				WELL #:	1	RRCID ->	181672	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5700 - 5871	
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-			-0-
12	527 N	521	-0-	-6	-0-	-0-	521	3		N	-0-			-0-
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-
02	504 N	421	-0-	-83	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
03	527 N	474	-0-	-53	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
04	480 N	454	-0-	-26	-0-	-0-	454	3		N	-0-			-0-
HILL -86-				WELL #:	1	RRCID ->	182819	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6270 - 6310	
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
12	93 N	44	-0-	-49	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
HENRY PETROLEUM LLC				378641						
HILL, FRANCIS -85-		WELL #:		1	RRCID -> 056796	COMPL. DATE 09/22/1973	TOTAL DEPTH 6572	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	990 N	717	-0-	-273	-0-	717 2	N	-0-		-0-
12	620 N	330	-0-	-290	-0-	330 2	N	-0-		-0-
01	868 N	414	-0-	-454	-0-	414 2	N	-0-		-0-
02	812 N	309	-0-	-503	-0-	309 2	N	-0-		-0-
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2	N	-0-		-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-		N	-0-		-0-

HILL, FRANCIS -89-		WELL #:		1	RRCID -> 060823	COMPL. DATE 10/04/1973	TOTAL DEPTH 6800	PERF. N/A		
11	1440 N	1262	-0-	-178	-0-	1262 2	N	-0-		-0-
12	1271 N	703	-0-	-568	-0-	703 2	N	-0-		-0-
01	1302 N	853	-0-	-449	-0-	853 2	N	-0-		-0-
02	1400 N	673	-0-	-727	-0-	673 2	N	-0-		-0-
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2	N	-0-		-0-
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-		N	-0-		-0-

HILL, GRADY		WELL #:		1	RRCID -> 143469	COMPL. DATE 07/22/1992	TOTAL DEPTH 6697	PERF. 6200 - 6240		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILL, GRADY		WELL #:		2	RRCID -> 143470	COMPL. DATE 08/09/1993	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6028 - 6068		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	360 N	347	-0-	-13	-0-	347 2	N	-0-		-0-
12	372 N	181	-0-	-191	-0-	181 2	N	-0-		-0-
01	341 N	123	-0-	-218	-0-	123 2	N	-0-		-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2	N	-0-		-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		-0-

HILL, FRANCES -85-		WELL #:		2	RRCID -> 186261	COMPL. DATE 09/12/2001	TOTAL DEPTH 7004	PERF. 6194 - 6232		
11	810 N	582	-0-	-228	-0-	582 2	N	-0-		-0-
12	713 N	345	-0-	-368	-0-	345 2	N	-0-		-0-
01	806 N	531	-0-	-275	-0-	531 2	N	-0-		-0-
02	644 N	534	-0-	-110	-0-	534 2	N	-0-		-0-
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2	N	-0-		-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-		N	-0-		-0-

WHEAT "108"		WELL #:		2	RRCID -> 196224	COMPL. DATE 07/18/2003	TOTAL DEPTH 6751	PERF. 6440 - 6479		
11	960 N	628	-0-	-332	-0-	628 2	N	-0-		-0-
12	992 N	507	-0-	-485	-0-	507 2	N	-0-		-0-
01	992 N	793	-0-	-199	-0-	793 2	N	-0-		-0-
02	700 N	584	-0-	-116	-0-	584 2	N	-0-		-0-
03	496 N	1	-0-	-495	-0-	1 2	N	-0-		-0-
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-		N	-0-		-0-

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
JOHNSON & LINDLEY, LLC		433771		WELL #:		RRCID -> 052528		COMPL. DATE 04/26/1972		TOTAL DEPTH 6600 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	
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	12 1	415 2	Y	-0-			1	
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	11 1	405 2	Y	-0-			1	
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	11 1	398 2	Y	-0-			1	
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	17 1	655 2	Y	-0-			1	
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	14 1	497 2	Y	-0-			1	
04	390 N	324	-0-	-66	-0-	8 1	316 2	Y	-0-			1	

COX -84-		WELL #:		1		RRCID -> 053095		COMPL. DATE 07/22/1972		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
11	990 N	958	-0-	-32	-0-	28 1	930 2	Y	-0-			3	
12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	29 1	1122 2	Y	-0-			3	
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	27 1	978 2	Y	-0-			3	
02	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	29 1	1107 2	Y	-0-			3	
03	1147 N	1028	-0-	-119	-0-	28 1	1000 2	Y	-0-			3	
04	960 N	785	-0-	-175	-0-	20 1	765 2	Y	-0-			3	

HILL, FRANCES -68-		WELL #:		3		RRCID -> 053096		COMPL. DATE 07/11/1972		TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A			
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	16 1	527 2	Y	-0-			-0-	
12	806 N	677	-0-	-129	-0-	17 1	660 2	Y	-0-			-0-	
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	15 1	539 2	Y	-0-			-0-	
02	504 N	314	-0-	-190	-0-	8 1	306 2	Y	-0-			-0-	
03	682 N	592	-0-	-90	-0-	16 1	576 2	Y	-0-			-0-	
04	540 N	320	-0-	-220	-0-	8 1	312 2	Y	-0-			-0-	

TEXAS A & M -69-		WELL #:		1		RRCID -> 053097		COMPL. DATE 06/25/1972		TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A			
11	2760 X	2488	-0-	-272	-0-	72 1	2416 2	Y	-0-			21	
12	2852 X	2398	-0-	-454	-0-	61 1	2337 2	Y	-0-			21	
01	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	60 1	2205 2	Y	-0-			21	
02	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	70 1	2659 2	Y	-0-			21	
03	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	70 1	2514 2	Y	-0-			21	
*04	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	66 1	2485 2	Y	-0-			21	

TEXAS A & M -63-		WELL #:		2		RRCID -> 053243		COMPL. DATE 08/11/1972		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412			
11	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	36 1	1208 2	Y	-0-			8	
12	1395 N	1293	-0-	-102	-0-	33 1	1260 2	Y	-0-			8	
01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	34 1	1231 2	Y	-0-			8	
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	33 1	1257 2	Y	-0-			8	
03	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	35 1	1271 2	Y	-0-			8	
04	1230 N	1051	-0-	-179	-0-	27 1	1024 2	Y	-0-			8	

TEXAS A & M -69-		WELL #:		3		RRCID -> 053493		COMPL. DATE 09/07/1972		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385			
11	4500 X	3827	-0-	-673	-0-	111 1	3716 2	Y	-0-			28	
12	4650 X	4003	-0-	-647	-0-	102 1	3901 2	Y	-0-			28	
01	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	112 1	4073 2	Y	-0-			28	
02	3500 X	3259	-0-	-241	-0-	84 1	3175 2	Y	-0-			28	
03	3875 X	3685	-0-	-190	-0-	100 1	3585 2	Y	-0-			28	
*04	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	106 1	3984 2	Y	-0-			28	

TEXAS A & M -69-		WELL #:		4		RRCID -> 053494		COMPL. DATE 09/14/1972		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
11	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	44 1	1467 2	Y	-0-			14	
12	2015 X	1805	-0-	-210	-0-	46 1	1759 2	Y	-0-			14	
01	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	69 1	2532 2	Y	-0-			14	
02	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	60 1	2257 2	Y	-0-			14	
03	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	70 1	2535 2	Y	-0-			14	
04	2520 N	2317	-0-	-203	-0-	60 1	2257 2	Y	-0-			14	

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS				
JOHNSON & LINDLEY, LLC		//CONT.//		433771									
COX, L. L. -70-		WELL #:		2	RRCID ->	054206	COMPL. DATE	12/25/1972	TOTAL DEPTH	6700	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	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		
11	2040 N	1857	-0-	-183	-0-	54	1	1803	2	Y	-0-		14
12	2139 N	2098	-0-	-41	-0-	53	1	2045	2	Y	-0-		14
01	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	55	1	2031	2	Y	-0-		14
02	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	54	1	2057	2	Y	-0-		14
03	2108 N	1888	-0-	-220	-0-	51	1	1837	2	Y	-0-		14
04	2010 N	1814	-0-	-196	-0-	47	1	1767	2	Y	-0-		14

EPPS-TEXAS A & M -47-		WELL #:		2	RRCID ->	055226	COMPL. DATE	05/16/1973	TOTAL DEPTH	6732	PERF. N/A		
11	1410 N	1115	-0-	-295	-0-	32	1	1083	2	Y	-0-		5
12	1488 N	1061	-0-	-427	-0-	27	1	1034	2	Y	-0-		5
01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	29	1	1063	2	Y	-0-		5
02	1036 N	956	-0-	-80	-0-	25	1	931	2	Y	-0-		5
03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	34	1	1229	2	Y	-0-		5
04	1050 N	1037	-0-	-13	-0-	27	1	1010	2	Y	-0-		5

TEXAS A & M -63-		WELL #:		5	RRCID ->	056014	COMPL. DATE	08/07/1973	TOTAL DEPTH	6790	PERF. N/A		
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	Y	-0-		-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-		-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	Y	-0-		-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	Y	-0-		-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-		-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-		-0-

COX, L. L. -84-		WELL #:		6	RRCID ->	068482	COMPL. DATE	09/07/1976	TOTAL DEPTH	6600	PERF. N/A		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	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		
11	3180 X	2703	-0-	-477	-0-	78	1	2625	2	Y	-0-		28
12	3286 X	3253	-0-	-33	-0-	83	1	3170	2	Y	-0-		28
01	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	85	1	3128	2	Y	-0-		28
02	2940 X	2523	-0-	-417	-0-	65	1	2458	2	Y	-0-		28
03	3255 X	3026	-0-	-229	-0-	82	1	2944	2	Y	-0-		28
04	3150 X	2880	-0-	-270	-0-	74	1	2806	2	Y	-0-		28

HILL, FRANCES "85"		WELL #:		6	RRCID ->	148187	COMPL. DATE	01/20/1994	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 6044 - 6098		
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	13	1	424	2	Y	-0-		1
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	15	1	563	2	Y	-0-		1
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	15	1	566	2	Y	-0-		1
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	14	1	517	2	Y	-0-		1
03	589 N	585	-0-	-4	-0-	16	1	569	2	Y	-0-		1
04	570 N	557	-0-	-13	-0-	14	1	543	2	Y	-0-		1

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS						
JOHNSON & LINDLEY, LLC		//CONT.//		433771											
TEXAS A & M "69"		WELL #:		2	RRCID ->	177405	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6140 - 6382			
M	O	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
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-				12
12	868 N	270	-0-	-598	-0-	7	1	263	2	Y	-0-				12
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	15	1	564	2	Y	-0-				12
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	20	1	746	2	Y	-0-				12
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	28	1	1001	2	Y	-0-				12
*04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	19	1	699	2	Y	-0-				12

PETEX				659782											
HILL -68-		WELL #:		1 L	RRCID ->	063705	COMPL. DATE	09/17/1975	TOTAL DEPTH	6540	PERF.	6308 - 6540			
11	1650 N	1501	-0-	-149	-0-	1501	2			N	-0-				-0-
12	1767 N	1572	-0-	-195	-0-	1572	2			N	-0-				-0-
01	1612 N	1542	-0-	-70	-0-	1542	2			N	-0-				-0-
02	1400 N	1173	-0-	-227	-0-	1173	2			N	-0-				-0-
03	1581 N	1488	-0-	-93	-0-	1488	2			N	-0-				-0-
04	1500 N	1389	-0-	-111	-0-	1389	2			N	-0-				-0-

WHEAT -109-		WELL #:		1	RRCID ->	065518	COMPL. DATE	02/13/1976	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A			
11	450 N	442	-0-	-8	-0-	442	2			N	-0-				-0-
12	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-				-0-
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-				-0-
02	420 N	339	-0-	-81	-0-	339	2			N	-0-				-0-
03	465 N	373	-0-	-92	-0-	373	2			N	-0-				-0-
04	420 N	372	-0-	-48	-0-	372	2			N	-0-				-0-

HILL -86-		WELL #:		2	RRCID ->	066314	COMPL. DATE	04/12/1976	TOTAL DEPTH	6286	PERF.	6118 - 6245			
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-				-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-				-0-
01	279 N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-				-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-				-0-
03	217 N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-				-0-
04	240 N	55	-0-	-185	-0-	55	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			
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	340	1	86	2	N	-0-				-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	251	1	116	2	N	-0-				-0-
01	341 N	211	-0-	-130	-0-	124	1	87	2	N	-0-				-0-
02	308 N	306	-0-	-2	-0-	188	1	118	2	N	-0-				-0-
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	302	1	112	2	N	-0-				-0-
*04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	184	1	94	2	N	-0-				-0-

EPPS, HATTIE "D"		WELL #:		3	RRCID ->	151603	COMPL. DATE	08/08/1994	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	6265 - 6425			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
UPP OPERATING, LLC				875310							
CANYON RANCH				WELL #: 0901E	RRCID -> 053098	COMPL. DATE 06/11/1972	TOTAL DEPTH 6250	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		Y	-0-		-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		Y	-0-		-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3		Y	-0-		-0-
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	71 3		Y	-0-		-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3		Y	-0-		-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		-0-

CANYON RANCH				WELL #: 0902E	RRCID -> 055132	COMPL. DATE 04/24/1973	TOTAL DEPTH 6379	PERF. N/A			
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		Y	-0-		-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		Y	-0-		-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		Y	-0-		-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		Y	-0-		-0-
*03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		Y	-0-		-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		-0-

CANYON RANCH				WELL #: 1072E	RRCID -> 056700	COMPL. DATE 08/30/1973	TOTAL DEPTH 6280	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CANYON RANCH				WELL #: 1101E	RRCID -> 056701	COMPL. DATE 09/11/1973	TOTAL DEPTH 6998	PERF. N/A			
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		Y	-0-		-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		Y	-0-		-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3		Y	-0-		-0-
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	136 3		Y	-0-		-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3		Y	-0-		-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT		-0-

CANYON RANCH				WELL #: 0903E	RRCID -> 126129	COMPL. DATE 08/16/1999	TOTAL DEPTH 6364	PERF. 5944 - 6047			
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		Y	-0-		-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		Y	-0-		-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		Y	-0-		-0-
02	196 N	176	-0-	-20	-0-	176 3		Y	-0-		-0-
*03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		Y	-0-		-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT		-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)				32519 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HENRY PETROLEUM LLC				378641							
HILL, FRANCES -67-				WELL #: 2	RRCID -> 159920	COMPL. DATE 08/27/1996	TOTAL DEPTH 6901	PERF. 6656 - 6684			
11	270 N	190	-0-	-80	-0-	190 2		N	-0-		-0-
12	186 N	63	-0-	-123	-0-	63 2		N	-0-		-0-
01	434 N	66	-0-	-368	-0-	66 2		N	-0-		-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.//		32519 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641							
HILL, FRANCES -66-		WELL #:		2	RRCID ->	160065	COMPL. DATE	09/21/1996	TOTAL DEPTH	6960	PERF. 6619 - 6832
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
11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-	-0-
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-	-0-
01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		N	-0-	-0-
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2		N	-0-	-0-
03	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2		N	-0-	-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-	-0-

HILL, FRANCES -66-		WELL #:		3	RRCID ->	164929	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6676 - 6682
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

INDIGO PETROLEUM, LLC		423832			RRCID ->	265909	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	9376	PERF. 7595 - 7605
MAYFIELD "A"		WELL #:		2H							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JOHNSON & LINDLEY, LLC		433771			RRCID ->	176803	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	7648	PERF. 6268 - 6654
TEXAS A & M -63-		WELL #:		1							
11	2070 N	1023	-0-	-1047	-0-	30	1	993	2	Y	-0-
12	2821 N	1205	-0-	-1616	-0-	31	1	1174	2	Y	-0-
01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	37	1	1351	2	Y	-0-
02	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	55	1	2064	2	Y	-0-
03	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	59	1	2105	2	Y	-0-
*04	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	50	1	1891	2	Y	-0-

THOMPSON, J. CLEO		855610			RRCID ->	171797	COMPL. DATE	01/12/1999	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6941 - 7068
HOLMAN-FAGAN 44		WELL #:		1							
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-	-0-
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-	-0-
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-	-0-
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-	-0-
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-	-0-
*04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-	-0-

HOLMAN-FAGAN "44"		WELL #:		2	RRCID ->	172427	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6887 - 7200
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-	-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-	-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-	-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2		N	-0-	-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-	-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-	-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.//		32519 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
TRIPLE G OPERATING, LLC				870379											
TURNEY		WELL #:		1A		RRCID -> 159577		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	360	N	330	-0-	-30	-0-	-	330	3	N	-0-	-	-	-	-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	-	344	3	N	-0-	-	-	-	-0-
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	-	339	3	N	-0-	-	-	-	-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	-	309	3	N	-0-	-	-	-	-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	-	345	3	N	-0-	-	-	-	-0-
*04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	-	335	3	N	-0-	-	-	-	-0-

HILL		WELL #:		2		RRCID -> 159863		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635					
11	450	N	430	-0-	-20	-0-	-	430	3	N	-0-	-	-	-	-0-
12	465	N	376	-0-	-89	-0-	-	376	3	N	-0-	-	-	-	-0-
01	434	N	351	-0-	-83	-0-	-	351	3	N	-0-	-	-	-	-0-
02	392	N	350	-0-	-42	-0-	-	350	3	N	-0-	-	-	-	-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	-	386	3	N	-0-	-	-	-	-0-
*04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	-	391	3	N	-0-	-	-	-	-0-

REVEILLE		WELL #:		1		RRCID -> 161127		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714					
11	1500	N	1401	-0-	-99	-0-	-	1401	3	N	-0-	-	-	-	14
12	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	-	1548	3	N	-0-	-	-	-	14
01	1519	N	1420	-0-	-99	-0-	-	1420	3	N	-0-	-	-	-	14
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	-	1321	3	N	-0-	-	-	-	14
03	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	-	1487	3	N	-0-	-	-	-	14
04	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	-	1379	3	N	-0-	-	-	-	14

SPIRIT		WELL #:		1		RRCID -> 167364		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897					
11	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	-	2297	3	N	-0-	-	-	-	40
12	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	-	2602	3	N	-0-	-	-	-	40
01	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	-	2600	3	N	-0-	-	-	-	40
02	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	-	2390	3	N	-0-	-	-	-	40
03	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	-	2577	3	N	-0-	-	-	-	40
*04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	-	2539	3	N	-0-	-	-	-	40

REVEILLE		WELL #:		4		RRCID -> 167366		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069					
11	1320	N	1218	-0-	-102	-0-	-	1218	3	N	-0-	-	-	-	-0-
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	-	1668	3	N	-0-	-	-	-	-0-
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	-	1655	3	N	-0-	-	-	-	-0-
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	-	1498	3	N	-0-	-	-	-	-0-
03	1550	N	1358	-0-	-192	-0-	-	1358	3	N	-0-	-	-	-	-0-
04	1500	N	1230	-0-	-270	-0-	-	1230	3	N	-0-	-	-	-	-0-

HOLMAN-FAGAN		WELL #:		4601		RRCID -> 169643		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915					
11	330	N	250	-0-	-80	-0-	-	250	3	N	-0-	-	-	-	37
12	341	N	203	-0-	-138	-0-	-	203	3	N	-0-	-	-	-	37
01	341	N	151	-0-	-190	-0-	-	151	3	N	-0-	-	-	-	37
02	224	N	180	-0-	-44	-0-	-	180	3	N	-0-	-	-	-	37
03	217	N	169	-0-	-48	-0-	-	169	3	N	-0-	-	-	-	37
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	-	110	3	N	-0-	-	-	-	37

SPIRIT		WELL #:		2		RRCID -> 169644		COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086					
11	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	-	2567	3	N	-0-	-	-	-	40
12	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	-	2935	3	N	-0-	-	-	-	40
01	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	-	2921	3	N	-0-	-	-	-	40
02	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	-	2516	3	N	-0-	-	-	-	40
03	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	-	2879	3	N	-0-	-	-	-	40
*04	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	-	2765	3	N	-0-	-	-	-	40

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.// 32519 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
TRIPLE G OPERATING, LLC		//CONT.// 870379										
HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4201		RRCID -> 169830		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	450 N	357	-0-	-93	-0-	357	3	N	-0-			-0-
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-			-0-
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-			-0-
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-			-0-
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-			-0-
*04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-			-0-

HULLABALOO		WELL #: 1		RRCID -> 171476		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909				
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-			-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-			-0-
01	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	3	N	-0-			-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-			-0-
03	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	3	N	-0-			-0-
04	390 N	386	-0-	-4	-0-	386	3	N	-0-			-0-

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4602		RRCID -> 171726		COMPL. DATE 11/17/1998		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003				
11	750 N	746	-0-	-4	-0-	746	3	N	-0-			20
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3	N	-0-			20
01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3	N	-0-			20
02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3	N	-0-			20
03	868 N	599	-0-	-269	-0-	599	3	N	-0-			20
04	930 N	393	-0-	-537	-0-	393	3	N	-0-			20

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4301		RRCID -> 175139		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094				
11	690 N	615	-0-	-75	-0-	615	3	N	-0-			-0-
12	775 N	737	-0-	-38	-0-	737	3	N	-0-			-0-
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3	N	-0-			-0-
02	588 N	486	-0-	-102	-0-	486	3	N	-0-			-0-
03	744 N	671	-0-	-73	-0-	671	3	N	-0-			-0-
04	720 N	671	-0-	-49	-0-	671	3	N	-0-			-0-

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 2402		RRCID -> 178560		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876				
11	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3	N	-0-			-0-
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3	N	-0-			-0-
01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3	N	-0-			-0-
02	868 N	837	-0-	-31	-0-	837	3	N	-0-			-0-
03	961 N	945	-0-	-16	-0-	945	3	N	-0-			-0-
*04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3	N	-0-			-0-

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4102		RRCID -> 178562		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020				
11	5340 X	4816	-0-	-524	-0-	4816	3	N	-0-			39
12	5363 X	5347	-0-	-16	-0-	5347	3	N	-0-			39
01	5363 X	5301	-0-	-62	-0-	5301	3	N	-0-			39
02	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	3	N	-0-			39
03	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	3	N	-0-			39
04	5160 X	5016	-0-	-144	-0-	5016	3	N	-0-			39

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 2401		RRCID -> 179953		COMPL. DATE 05/30/2000		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160				
11	2040 N	1476	-0-	-564	-0-	1476	3	N	-0-			-0-
12	1984 N	1656	-0-	-328	-0-	1656	3	N	-0-			-0-
01	1984 N	1501	-0-	-483	-0-	1501	3	N	-0-			-0-
02	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3	N	-0-			-0-
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3	N	-0-			-0-
*04	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3	N	-0-			-0-

GAS-X, S, (WALES)		34149 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
CREST OPERATING COMPANY		189885														
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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	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								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
04	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								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAUSE		34260 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM								
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		402723														
WALL, M. BLANCHE		WELL #: 2		RRCID -> 125971		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7405 - 7432								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	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 (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		5190 X	3700	-0-	-1490	-0-	3700	3		N	-0-				-0-
12		5270 X	4530	-0-	-740	-0-	4530	3		N	-0-				-0-
01		5270 X	4470	-0-	-800	-0-	4470	3		N	-0-				-0-
02		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	3		N	-0-				-0-
03		4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	3		N	-0-				-0-
*04		4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	3		N	-0-				-0-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

11		690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-				-0-
12		480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-				-0-
01		527 N	480	-0-	-47	-0-	480	3		N	-0-				-0-
02		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-				-0-
03		465 N	450	-0-	-15	-0-	450	3		N	-0-				-0-
04		450 N	300	-0-	-150	-0-	300	3		N	-0-				-0-

BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738

11		3000 X	2805	-0-	-195	-0-	1173	1	1632	2	N	-0-			-0-
12		3100 X	2702	-0-	-398	-0-	1115	1	1587	2	N	-0-			-0-
01		3100 X	2402	-0-	-698	-0-	986	1	1416	2	N	-0-			-0-
02		4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	1692	1	2589	2	N	-0-			-0-
*03		3100 X	1667	-0-	-1433	-0-	681	1	986	2	N	-0-			-0-
04		2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-			-0-

FIVE C RANCH WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691

11		2490 X	2327	-0-	-163	-0-	973	1	1354	2	N	-0-			-0-
12		2573 X	2405	-0-	-168	-0-	993	1	1412	2	N	-0-			-0-
01		2480 N	2343	-0-	-137	-0-	962	1	1381	2	N	-0-			-0-
02		2184 N	1690	-0-	-494	-0-	668	1	1022	2	N	-0-			-0-
*03		2418 N	975	-0-	-1443	-0-	398	1	577	2	N	-0-			-0-
04		2280 N	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

11		1080 N	1037	-0-	-43	-0-	434	1	603	2	N	-0-			-0-
12		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	418	1	595	2	N	-0-			-0-
01		974 N	974	-0-	-0-	-0-	400	1	574	2	N	-0-			-0-
02		980 N	865	-0-	-115	-0-	342	1	523	2	N	-0-			-0-
*03		1023 N	310	-0-	-713	-0-	127	1	183	2	N	-0-			-0-
04		930 N	-0-	-0-	-930	-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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2610 X	2375	-0-	-235	-0-	993 1	1382 2	N	-0-			-0-
12		2573 X	2559	-0-	-14	-0-	1056 1	1503 2	N	-0-			-0-
01		2573 X	2168	-0-	-405	-0-	890 1	1278 2	N	-0-			-0-
02		2324 X	1807	-0-	-517	-0-	714 1	1093 2	N	-0-			-0-
*03		2573 X	954	-0-	-1619	-0-	390 1	564 2	N	-0-			-0-
04		2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-			N	-0-			-0-

SHAW		WELL #:		7101	RRCID ->	211918	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8652 - 8733	
11		120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
12		124 X	41	-0-	-83	-0-	17 1	24 2	N	-0-			-0-
01		62 N	37	-0-	-25	-0-	15 1	22 2	N	-0-			-0-
02		22 N	22	-0-	-0-	-0-	9 1	13 2	N	-0-			-0-
*03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS		WELL #:		902	RRCID ->	220397	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7248 - 7284	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FIVE C RANCH		WELL #:		5802	RRCID ->	223628	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8536 - 8594	
11		540 N	414	-0-	-126	-0-	173 1	241 2	N	-0-			-0-
12		589 N	400	-0-	-189	-0-	165 1	235 2	N	-0-			-0-
01		527 N	318	-0-	-209	-0-	131 1	187 2	N	-0-			-0-
02		392 N	308	-0-	-84	-0-	122 1	186 2	N	-0-			-0-
*03		403 N	210	-0-	-193	-0-	86 1	124 2	N	-0-			-0-
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-

SHAW		WELL #:		7102H	RRCID ->	226574	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	9340 - 11525	
11		690 N	531	-0-	-159	-0-	222 1	309 2	N	-0-			-0-
12		651 N	528	-0-	-123	-0-	218 1	310 2	N	-0-			-0-
01		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
02		504 N	187	-0-	-317	-0-	74 1	113 2	N	-0-			-0-
*03		527 N	15	-0-	-512	-0-	6 1	9 2	N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHAW		WELL #:		7502H	RRCID ->	230351	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	8603	PERF.	8874 - 10780	
11		4560 X	3948	-0-	-612	-0-	1651 1	2297 2	N	-0-			-0-
12		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	1720 1	2448 2	N	-0-			-0-
01		3813 X	3794	-0-	-19	-0-	1558 1	2236 2	N	-0-			-0-
02		3696 X	3141	-0-	-555	-0-	1241 1	1900 2	N	-0-			-0-
*03		4154 X	1935	-0-	-2219	-0-	791 1	1144 2	N	-0-			-0-
04		4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-			N	-0-			-0-

ROLSTON		WELL #:		802H	RRCID ->	231962	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	7245	PERF.	7444 - 9645	
11		2550 X	2333	-0-	-217	-0-	976 1	1357 2	N	-0-			-0-
12		2635 X	2334	-0-	-301	-0-	963 1	1371 2	N	-0-			-0-
01		2635 X	2156	-0-	-479	-0-	885 1	1271 2	N	-0-			-0-
02		2296 X	1827	-0-	-469	-0-	722 1	1105 2	N	-0-			-0-
*03		2418 X	976	-0-	-1442	-0-	399 1	577 2	N	-0-			-0-
04		2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	570 N	541	-0-	-29	-0-	226	1	315	2	N	-0-	-0-	-0-
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	230	1	328	2	N	-0-	-0-	-0-
01	558 N	505	-0-	-53	-0-	207	1	298	2	N	-0-	-0-	-0-
02	504 N	413	-0-	-91	-0-	163	1	250	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	558 N	259	-0-	-299	-0-	106	1	153	2	N	-0-	-0-	-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-	-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

11	5910 X	4537	-0-	-1373	-0-	4537	2			N	-0-	-0-	-0-
12	5301 X	4521	-0-	-780	-0-	4521	2			N	-0-	-0-	-0-
01	5301 X	4284	-0-	-1017	-0-	4284	2			N	-0-	-0-	-0-
02	4788 X	3434	-0-	-1354	-0-	3434	2			N	-0-	-0-	-0-
03	4960 X	4174	-0-	-786	-0-	4174	2			N	-0-	-0-	-0-
04	4530 X	3912	-0-	-618	-0-	3912	2			N	-0-	-0-	-0-

RIO-TEX, INC. 712930
 GREER, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 171045 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6544 - 6666

11	4470 X	2716	-0-	-1754	-0-	163	1	2553	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3317 X	2794	-0-	-523	-0-	168	1	2626	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3317 X	3260	-0-	-57	-0-	196	1	3064	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	188	1	2939	2	N	-0-	-0-	-0-
03	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	321	1	5030	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

GREER WELL #: 6401 RRCID -> 183515 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6642 - 6710

11	540 N	418	-0-	-122	-0-	25	1	393	2	N	-0-	-0-	-0-
12	465 N	375	-0-	-90	-0-	22	1	353	2	N	-0-	-0-	-0-
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	31	1	494	2	N	-0-	-0-	-0-
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	34	1	537	2	N	-0-	-0-	-0-
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	38	1	598	2	N	-0-	-0-	-0-
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

GOOSE EGG, S. (PETTUS) 35875 280 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 BAKER "4" WELL #: 3 RRCID -> 162518 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3324 - 3328

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	-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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	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

11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

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

HACKBERRY CREEK (CANYON) 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY 596636
BOWERMASTER "46" WELL #: 4 RRCID -> 201414 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 4555 - 6418

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 5 RRCID -> 208932 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 3433 PERF. 2760 - 2958

11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-			-0-
12	1116 N	1113	-0-	-3	-0-	1113	2		N	-0-			-0-
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
02	1008 N	990	-0-	-18	-0-	990	2		N	-0-			-0-
03	1116 N	1024	-0-	-92	-0-	1024	2		N	-0-			-0-
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-			-0-

BOWERMASTER WELL #: 4701 RRCID -> 215545 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3021 - 3086

11	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2		N	-0-			-0-
12	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2		N	-0-			-0-
01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2		N	-0-			-0-
02	1596 N	1464	-0-	-132	-0-	1464	2		N	-0-			-0-
03	1643 N	1499	-0-	-144	-0-	1499	2		N	-0-			-0-
04	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-				N	-0-			-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON)		//CONT.// 37928 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY		//CONT.// 596636									
BOWERMASTER		WELL #: 4703		RRCID -> 225646		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 3801		PERF. 3044 - 3196	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2	N	-0-		-0-
12	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	2	N	-0-		-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-		-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-

BOWERMASTER "47 1/2"		WELL #: 4753		RRCID -> 225657		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 4695		PERF. 2726 - 2932	
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2	N	-0-		-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-		-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-		-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-

BOWERMASTER "46"		WELL #: 4606		RRCID -> 243034		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2744		PERF. 2700 - 2750	
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2	N	-0-		-0-
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2	N	-0-		-0-
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2	N	-0-		-0-
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2	N	-0-		-0-
03	713 N	665	-0-	-48	-0-	665	2	N	-0-		-0-
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-		-0-

BOWERMASTER		WELL #: 4755		RRCID -> 252753		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 3285		PERF. 2777 - 3067	
11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2	N	-0-		-0-
12	837 N	741	-0-	-96	-0-	741	2	N	-0-		-0-
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2	N	-0-		-0-
02	700 N	674	-0-	-26	-0-	674	2	N	-0-		-0-
03	744 N	683	-0-	-61	-0-	683	2	N	-0-		-0-
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-		-0-

BOWERMASTER "46"		WELL #: 467		RRCID -> 252773		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 3434		PERF. 3000 - 3051	
11	1530 N	1525	-0-	-5	-0-	1525	2	N	-0-		-0-
12	1674 N	1554	-0-	-120	-0-	1554	2	N	-0-		-0-
01	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2	N	-0-		-0-
02	1428 N	1107	-0-	-321	-0-	1107	2	N	-0-		-0-
03	1550 N	1458	-0-	-92	-0-	1458	2	N	-0-		-0-
04	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-			N	-0-		-0-

BOWERMASTER		WELL #: 4756		RRCID -> 258194		COMPL. DATE 01/31/2010		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2844 - 3101	
11	2100 N	2081	-0-	-19	-0-	2081	2	N	-0-		-0-
12	2170 N	2083	-0-	-87	-0-	2083	2	N	-0-		-0-
01	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2	N	-0-		-0-
02	1932 N	1901	-0-	-31	-0-	1901	2	N	-0-		-0-
03	2077 N	1921	-0-	-156	-0-	1921	2	N	-0-		-0-
04	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-			N	-0-		-0-

PATTERSON		WELL #: 3202		RRCID -> 258196		COMPL. DATE 09/26/2011		TOTAL DEPTH 3920		PERF. 2362 - 3474	
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-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-

HACKBERRY CREEK (CANYON)		//CONT.// 37928 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY		//CONT.// 596636										
BOWERMASTER		WELL #: 4757		RRCID -> 258551		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 3558 PERF. 2754 - 3067				
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	AMT	CODE	BALANCE
11	540 N	470	-0-	-70	-0-	470	2		N	-0-		-0-
12	527 N	489	-0-	-38	-0-	489	2		N	-0-		-0-
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-		-0-
02	448 N	429	-0-	-19	-0-	429	2		N	-0-		-0-
03	496 N	453	-0-	-43	-0-	453	2		N	-0-		-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-		-0-

BOWERMASTER		WELL #: 4758		RRCID -> 258609		COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2679 - 2936				
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-		-0-
12	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		N	-0-		-0-
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-		-0-
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-		-0-
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-		-0-
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-		-0-

PATTERSON		WELL #: 1601		RRCID -> 258666		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3060 - 3190				
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-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-

PATTERSON		WELL #: 1501		RRCID -> 264382		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3013 - 3620				
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-		-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-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-

BOWERMASTER		WELL #: 10		RRCID -> 264383		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2748 - 3274				
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-		-0-
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-		-0-
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-		-0-
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-		-0-
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-		-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-		-0-

PATTERSON		WELL #: 3203		RRCID -> 264384		COMPL. DATE 09/24/2011		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2440 - 2913				
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-		-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-		-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-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-

HYDE		WELL #: D 2		RRCID -> 270313		COMPL. DATE 05/16/2012		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3656 - 3674				
11	870 N	823	-0-	-47	-0-	823	2		N	-0-		-0-
12	868 N	822	-0-	-46	-0-	822	2		N	-0-		-0-
01	806 N	796	-0-	-10	-0-	796	2		N	-0-		-0-
02	756 N	717	-0-	-39	-0-	717	2		N	-0-		-0-
03	837 N	760	-0-	-77	-0-	760	2		N	-0-		-0-
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-		-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
 HYDE WELL #: 6003 RRCID -> 270508 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2811 - 2917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2		N	-0-			-0-
12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2		N	-0-			-0-
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-			-0-
02	784 N	752	-0-	-32	-0-	752 2		N	-0-			-0-
03	868 N	769	-0-	-99	-0-	769 2		N	-0-			-0-
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-			-0-

PATTERSON WELL #: 3206 RRCID -> 272737 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2734 - 3328

11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-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-

PATTERSON WELL #: 1504 RRCID -> 272785 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 2965 - 4473

11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PATTERSON WELL #: 1604 RRCID -> 279081 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 3803 PERF. 2970 - 3197

11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-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-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 7400)		37997 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
FINLEY RESOURCES, INC.		268602		WELL #: 1		RRCID -> 099939		COMPL. DATE 01/27/1982		TOTAL DEPTH 11005		PERF. 7456 - 7466	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-			-0-	

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8200)		37997 737		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
FINLEY RESOURCES, INC.		268602		WELL #: 4		RRCID -> 210339		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8230 - 8236	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27	
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-	

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8400)		37997 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
FINLEY RESOURCES, INC.		268602		WELL #: 3		RRCID -> 133548		COMPL. DATE 12/29/1989		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8438 - 8451	
11	12510 #	11437	-0-	-1073	-0-	11314	2	123	9	N	112	191 1	163
12	12524 #	11517	-0-	-1007	-0-	11403	2	114	9	N	104		267
01	12462 #	9960	-0-	-2502	-0-	9832	2	128	9	N	116	195 1	188
02	10808 #	9305	-0-	-1503	-0-	9224	2	81	9	N	74		262
03	11811 #	7985	-0-	-3826	-0-	7900	2	85	9	N	77	182 1	157
04	11430 #	6472	-0-	-4958	-0-	6392	2	80	9	N	73		230

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8600)		37997 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
WHITESANDS RESOURCES, L.L.C.		919912		WELL #: 1A		RRCID -> 122990		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 8885		PERF. 1620 - 1798	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HAMILTON FEE (1530)		38464 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT					
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP		251729		WELL #: 1861		RRCID -> 244581		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 3451		PERF. 1744 - 1785	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HAMILTON RANCH (OLMOS)		38469 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT					
HAMILTON, CLAY		348557		WELL #: 1		RRCID -> 286446		COMPL. DATE 04/17/2019		TOTAL DEPTH 2631		PERF. 2200 - 2206	
04	3500	NO RPT	-0-	-3500	-0-			N	NO RPT			-0-	

HAMMOND (OLMOS SAND)		38567 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C.		131775									
HAMMOND, ADA E. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 049117		COMPL. DATE 11/02/1970		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2982 - 3018			
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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		068596								
STS		WELL #: 1		RRCID -> 244785		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-	227
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-	227
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-	227
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-	227
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-	227
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-	227

DONNELL		WELL #: 1		RRCID -> 248927		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532		
11	570 N	353	-0-	-217	-0-	238 3	7 4	N	98	342
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	108 9				
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	283 3	20 4	N	27	369
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	30 9				
03	341 N	31	-0-	-310	-0-	457 3	16 4	N	50	419
04	510 N	435	-0-	-75	-0-	55 9				
						193 3	7 4	N	157	396
						173 9			180 1	
						29 3	2 4	N	-0-	396
						422 3	13 4	N	-0-	396

HENDERSON-CENIZO		WELL #: 1H		RRCID -> 251105		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915		
11	8010 X	7809	-0-	-201	-0-	7808 3	1 4	N	-0-	-0-
12	8277 X	7926	-0-	-351	-0-	7925 3	1 4	N	-0-	-0-
01	7936 X	7455	-0-	-481	-0-	7454 3	1 4	N	-0-	-0-
02	7280 X	6923	-0-	-357	-0-	6922 3	1 4	N	-0-	-0-
03	8060 X	7607	-0-	-453	-0-	7606 3	1 4	N	-0-	-0-
*04	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	7843 3	1 4	N	-0-	-0-

MARTIN J. C., 1850		WELL #: 1H		RRCID -> 251771		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450			
11	10206 X	10206	-0-	-0-	-0-	10164 3	16 4	N	24	176 1	70
12	10289 X	10289	-0-	-0-	-0-	26 9					
01	10075 X	9854	-0-	-221	-0-	10232 3	16 4	N	37	20 0	87
02	9268 X	8381	-0-	-887	-0-	41 9					
03	10261 X	9498	-0-	-763	-0-	9823 3	16 4	N	14	14 0	87
04	9930 X	8778	-0-	-1152	-0-	15 9					
						8341 3	14 4	N	24	24 0	87
						26 9					
						9453 3	15 4	N	27	27 0	87
						30 9					
						8666 3	14 4	N	89		176
						98 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			Y	-0-			-0-
12		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3			Y	-0-			-0-
01		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3985	3	1	9	Y	1	0		-0-
02		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4329	3	2	9	Y	2	0		-0-
03		3317 X	1184	-0-	-2133	-0-	1184	3			Y	-0-			-0-
04		3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-			-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			189
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			189
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			189
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			181
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			182
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			182

HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940															
11		9510 X	8814	-0-	-696	-0-	8814	3			N	-0-			-0-
12		9641 X	9071	-0-	-570	-0-	9071	3			N	-0-			-0-
01		9672 X	7164	-0-	-2508	-0-	7164	3			N	-0-			-0-
02		8736 X	6525	-0-	-2211	-0-	6525	3			N	-0-			-0-
03		9455 X	3195	-0-	-6260	-0-	3195	3			N	-0-			-0-
04		8820 X	-0-	-0-	-8820	-0-					N	-0-			-0-

STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
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

DORNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025															
11		1920 X	1559	-0-	-361	-0-	1426	3	17	4	N	105	1	0	160
							116	9							
12		1953 X	1441	-0-	-512	-0-	1402	3	17	4	N	20	1	0	179
							22	9							
01		1953 X	1632	-0-	-321	-0-	1460	3	17	4	N	141	2	0	318
							155	9							
02		1652 X	1490	-0-	-162	-0-	1333	3	16	4	N	128	1	0	265
							141	9							
03		1736 X	1452	-0-	-284	-0-	1369	3	17	4	N	60	1	0	144
							66	9							
04		1590 N	1452	-0-	-138	-0-	1430	3	15	4	N	6	1	0	149
							7	9							

STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302															
11		5370 X	5125	-0-	-245	-0-	5125	3			N	-0-			-0-
12		5456 X	5208	-0-	-248	-0-	5208	3			N	-0-			-0-
01		5425 X	5176	-0-	-249	-0-	5176	3			N	-0-			-0-
02		4788 X	4616	-0-	-172	-0-	4616	3			N	-0-			-0-
03		5301 X	4818	-0-	-483	-0-	4818	3			N	-0-			-0-
04		5130 X	4941	-0-	-189	-0-	4941	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LA SALLE	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
STOREY 267 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009														TOTAL DEPTH 11042	PERF.11245 - 15316
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
11	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	3400	2	105 4	Y	586	536 1		250		
12	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	645 9		134 4	Y	393	387 1		256		
01	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	432 9		4016 2	Y	311	379 1		188		
02	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	97 1		342 9	Y	220	191 1		217		
*03	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	77 4		89 4	Y	227	179 1		265		
*04	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	3595 2		84 4	Y	-0-			265		
HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 11/05/2009														TOTAL DEPTH 10990	PERF.14317 - 15610
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	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
11	5550 X	5354	-0-	-196	-0-	5188	3	24 4	N	129	3 0	186 1	212		
12	5735 X	5509	-0-	-226	-0-	142 9		26 4	N	232	4 0	188 1	252		
01	5735 X	5328	-0-	-407	-0-	5228 3		25 4	N	86	6 0	180 1	152		
02	5152 X	4955	-0-	-197	-0-	255 9		24 4	N	203	4 0	179 1	172		
03	5549 X	5272	-0-	-277	-0-	5208 3		29 4	N	182	5 0	177 1	172		
*04	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	95 9		25 4	N	272	4 0	193 1	247		
CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009														TOTAL DEPTH 11269	PERF.11497 - 15867
11	9420 X	8644	-0-	-776	-0-	5043 3			Y	-0-			73		
12	9052 X	8931	-0-	-121	-0-	200 9		3 9	Y	3	3 0		73		
01	9051 X	9051	-0-	-0-	-0-	8928 3		3 9	Y	3	3 0		73		
02	8064 X	7972	-0-	-92	-0-	9048 3		6 9	Y	5	5 0		73		
03	8928 X	8522	-0-	-406	-0-	7966 3		4 9	Y	4	4 0		73		
*04	8900 X	8900	-0-	-0-	-0-	8518 3		262 9	Y	238	1 0		310		
CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010														TOTAL DEPTH 17409	PERF.11721 - 17309
11	21930 X	15988	-0-	-5942	-0-	5187 3		4 4	Y	-0-			69		
12	20770 X	17589	-0-	-3181	-0-	299 9		5 4	Y	12	12 0		69		
01	22723 X	17191	-0-	-5532	-0-	17177 3		4 4	Y	9	10 0		68		
02	20524 X	16095	-0-	-4429	-0-	10 9		4 4	Y	19	14 0		73		
03	21328 X	17227	-0-	-4101	-0-	16070 3		4 4	Y	14	14 0		73		
*04	19681 X	19681	-0-	-0-	-0-	21 9		5 4	Y	241	4 0		310		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		11430 X	6072	-0-	-5358	-0-	6069	3	3 4	N	-0-			302
12		11811 X	10938	-0-	-873	-0-	10918	3	8 4	N	11	6 0		307
01		8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	8500	3	5 4	N	11	4 0		314
02		7392 X	7243	-0-	-149	-0-	7220	3	5 4	N	16	7 0		323
03		10943 X	9524	-0-	-1419	-0-	9506	3	8 4	N	9	8 0		324
04		10590 X	9932	-0-	-658	-0-	9468	3	6 4	N	416	2 0	192 1	546
							458	9						
DONNELL A WELL #: 1H RRCID -> 254451 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 11541 PERF. N/A														
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921														
11		7320 X	6166	-0-	-1154	-0-	6125	3	24 4	N	15	15 0		155
12		7347 X	6709	-0-	-638	-0-	6661	3	27 4	N	19	19 0		155
01		7347 X	7121	-0-	-226	-0-	7046	3	28 4	N	43	23 0		175
02		6552 X	5941	-0-	-611	-0-	5896	3	26 4	N	17	17 0		175
03		6696 X	3743	-0-	-2953	-0-	3709	3	22 4	N	11	11 0		175
*04		7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	7667	3	26 4	N	21	21 0		175
							23	9						
STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594														
11		6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	3664	3	2498 4	N	60	5 0	362 1	347
12		5611 X	4664	-0-	-947	-0-	3849	3	716 4	N	90	6 0		431
01		5921 X	4928	-0-	-993	-0-	4153	3	664 4	N	101	8 0		524
02		5824 X	3851	-0-	-1973	-0-	3180	3	525 4	N	133	6 0	179 1	472
03		6448 X	1946	-0-	-4502	-0-	1660	3	286 4	N	-0-	126 0		346
04		6240 X	5736	-0-	-504	-0-	4812	3	773 4	N	137	7 0		476
							151	9						
MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391														
11		7590 X	7153	-0-	-437	-0-	7153	3		N	-0-			-0-
12		7843 X	7270	-0-	-573	-0-	7270	3		N	-0-			-0-
01		7378 X	7100	-0-	-278	-0-	7100	3		N	-0-			-0-
02		6664 X	4174	-0-	-2490	-0-	4174	3		N	-0-			-0-
03		7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-				N	-0-			-0-
04		7140 X	-0-	-0-	-7140	-0-				N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11		2490 N	1860	-0-	-630	-0-	187	1	1166	3	N	461	2	0	260
							507	9							
12		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1464	3	6	4	N	362	4	0	443
							398	9							
01		2294 N	919	-0-	-1375	-0-	155	1	474	3	N	236	2	0	507
							30	4	260	9					
02		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	508	1	1468	3	N	388	4	0	375
							427	9							
03		1860 N	1301	-0-	-559	-0-	168	1	882	3	N	228	3	0	272
							251	9							
*04		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	330	1	1593	3	N	400	4	0	317
							440	9							

STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413															
11		9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	8587	2	277	4	N	284	372	1	87
							312	9							
12		5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	5264	2	113	4	N	237			324
							261	9							
01		7657 X	5587	-0-	-2070	-0-	120	1	4985	2	N	358	539	1	143
							88	4	394	9					
02		6916 X	3491	-0-	-3425	-0-	3094	2	94	4	N	200			343
							220	9							
03		7657 X	3337	-0-	-4320	-0-	3113	2	109	4	N	29			372
							32	9							
04		7410 X	5355	-0-	-2055	-0-	5117	2	95	4	N	17			389
							19	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732															
11		8970 X	7622	-0-	-1348	-0-	7298	3	65	4	N	235	1	0	394
							259	9							
12		9269 X	7915	-0-	-1354	-0-	7546	3	71	4	N	271	3	0	476
							298	9							
01		9269 X	8161	-0-	-1108	-0-	7836	3	75	4	N	227	6	0	364
							250	9							
02		8372 X	7460	-0-	-912	-0-	6962	3	66	4	N	393	4	0	398
							432	9							
03		9269 X	6662	-0-	-2607	-0-	6498	3	67	4	N	88	4	0	304
							97	9							
04		7890 X	647	-0-	-7243	-0-	589	3	6	4	N	47			351
							52	9							

DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754															
11		60 N	27	-0-	-33	-0-	27	4			N	-0-			164
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65			229
01		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1388	3	19	4	N	6	6	0	229
							7	9							
02		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1325	3	30	4	N	5	5	0	229
							6	9							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	317	180	1	366
04		1380 N	658	-0-	-722	-0-	559	3	42	4	N	52	2	0	416
							57	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11		24030 X	21865	-0-	-2165	-0-	21860 3	5 4	N		-0-			93
12		24831 X	21020	-0-	-3811	-0-	20989 3	5 4	N		24	24 0		93
01		23002 X	20439	-0-	-2563	-0-	20414 3	5 4	N		18	17 0		94
02		20911 X	20911	-0-	-0-	-0-	20869 3	5 4	N		34	35 0		93
03		22630 X	20882	-0-	-1748	-0-	20840 3	5 4	N		34	34 0		93
*04		22719 X	22719	-0-	-0-	-0-	22260 3	5 4	N		413	8 0		498

HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850														
11		20181 X	20181	-0-	-0-	-0-	20179 3	2 4	N		-0-			-0-
12		20015 X	20015	-0-	-0-	-0-	20012 3	3 4	N		-0-			-0-
01		19996 X	19996	-0-	-0-	-0-	19994 3	2 4	N		-0-			-0-
02		18088 X	18088	-0-	-0-	-0-	18086 3	2 4	N		-0-			-0-
03		17918 X	16514	-0-	-1404	-0-	16512 3	2 4	N		-0-			-0-
04		17340 X	13519	-0-	-3821	-0-	13518 3	1 4	N		-0-			-0-

DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251														
11		3600 X	2950	-0-	-650	-0-	2760 3	26 4	N		149	7 0	181 1	203
12		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3647 3	43 4	N		40	10 0		233
01		3441 X	3173	-0-	-268	-0-	2993 3	37 4	N		130	9 0		354
02		5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	4594 3	56 4	N		328	13 0	363 1	306
03		3720 X	2397	-0-	-1323	-0-	2371 3	18 4	N		7	7 0		306
04		3600 X	2499	-0-	-1101	-0-	2464 3	27 4	N		7	7 0		306

MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972														
11		11430 X	11329	-0-	-101	-0-	11329 3		N		-0-			-0-
12		11811 X	11418	-0-	-393	-0-	11417 3	1 9	N		1	1 0		-0-
01		11904 X	10805	-0-	-1099	-0-	10804 3	1 9	N		1	1 0		-0-
02		10752 X	6390	-0-	-4362	-0-	6389 3	1 9	N		1	1 0		-0-
03		11780 X	-0-	-0-	-11780	-0-			N		-0-			-0-
04		11340 X	40	-0-	-11300	-0-	40 3		N		-0-			-0-

LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195														
11		5670 X	4630	-0-	-1040	-0-	4377 3	30 4	N		203	2 0		461
12		6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	6072 3	46 4	N		78	2 0	184 1	353
01		5952 X	5653	-0-	-299	-0-	5437 3	41 4	N		159	2 0	360 1	150
02		5376 X	4857	-0-	-519	-0-	4818 3	37 4	N		2	2 0		150
03		6200 X	2560	-0-	-3640	-0-	2127 3	17 4	N		378	1 0	180 1	347
*04		6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	6190 3	37 4	N		7	2 0	183 1	169

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596												
LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
11	5580 X	5363	-0-	-217	-0-	5098 3	64 4	N	183	6 0	337	
						201 9						
12	5704 X	5493	-0-	-211	-0-	5273 3	69 4	N	137	4 0	292	
						151 9				178 1		
01	5890 X	5357	-0-	-533	-0-	5171 3	68 4	N	107	6 0	38	
						118 9				355 1		
02	5320 X	4851	-0-	-469	-0-	4787 3	58 4	N	5	5 0	38	
						6 9						
03	5611 X	4155	-0-	-1456	-0-	3625 3	39 4	N	446	3 0	142	
						491 9				339 1		
*04	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	5749 3	72 4	N	125	5 0	84	
						138 9				178 1		
MARTIN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943												
11	13650 X	10393	-0-	-3257	-0-	10392 3	1 4	N	-0-		-0-	
						12575 3	1 4	N	-0-		-0-	
12	14105 X	12576	-0-	-1529	-0-	12575 3	1 4	N	-0-		-0-	
						13428 3	1 4	N	-0-		-0-	
01	13888 X	13428	-0-	-460	-0-	13427 3	1 4	N	-0-		-0-	
						12202 3	1 4	N	-0-		-0-	
02	12544 X	12203	-0-	-341	-0-	12202 3	1 4	N	-0-		-0-	
						13477 3	1 4	N	-0-		-0-	
03	13888 X	13478	-0-	-410	-0-	13477 3	1 4	N	-0-		-0-	
						12166 3	1 4	N	-0-		-0-	
04	12990 X	12167	-0-	-823	-0-	12166 3	1 4	N	-0-		-0-	
BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604												
11	6540 X	6254	-0-	-286	-0-	5858 3	75 4	N	292	1 0	214	
						321 9				179 1		
12	6758 X	6365	-0-	-393	-0-	5925 3	79 4	N	328	3 0	165	
						361 9				374 1		
01	6758 X	6207	-0-	-551	-0-	5772 3	69 4	N	333	3 0	137	
						366 9				358 1		
02	5880 X	5749	-0-	-131	-0-	5384 3	72 4	N	266	3 0	47	
						293 9				353 1		
03	6448 X	6006	-0-	-442	-0-	5970 3	33 4	N	3	3 0	47	
						3 9						
04	6240 X	1234	-0-	-5006	-0-	1234 3		N	-0-		47	
MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222												
11	4980 X	2765	-0-	-2215	-0-	2765 3		N	-0-		-0-	
						4569 3		N	-0-		-0-	
12	5146 X	4569	-0-	-577	-0-	4569 3		N	-0-		-0-	
						4398 3		N	-0-		-0-	
01	4960 X	4398	-0-	-562	-0-	4398 3		N	-0-		-0-	
						2524 3		N	-0-		-0-	
02	4480 X	2524	-0-	-1956	-0-	2524 3		N	-0-		-0-	
						4225 3		N	-0-		-0-	
03	4557 X	4225	-0-	-332	-0-	4225 3		N	-0-		-0-	
						1975 3		N	-0-		-0-	
04	4410 X	1975	-0-	-2435	-0-	1975 3		N	-0-		-0-	
MARTIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859												
11	10470 X	10437	-0-	-33	-0-	10437 3		N	-0-		-0-	
						10965 3		N	-0-		-0-	
12	10965 X	10965	-0-	-0-	-0-	10965 3		N	-0-		-0-	
						10423 3		N	-0-		-0-	
01	10571 X	10423	-0-	-148	-0-	10423 3		N	-0-		-0-	
						9353 3		N	-0-		-0-	
02	9744 X	9353	-0-	-391	-0-	9353 3		N	-0-		-0-	
						5948 3		N	-0-		-0-	
03	10974 X	5948	-0-	-5026	-0-	5948 3		N	-0-		-0-	
						5668 3		N	-0-		-0-	
04	10620 X	5668	-0-	-4952	-0-	5668 3		N	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
STS 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	EOM BALANCE
11		4890 X	4506	-0-	-384	-0-	3422	3	1084	9	N	985	1	0	609
12		4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4615	3	305	9	N	277	2	0	345
01		23354 X	23354	-0-	-0-	-0-	22803	3	551	9	N	501	15	0	312
02		7289 X	7289	-0-	-0-	-0-	6313	3	976	9	N	887	4	0	456
03		4929 X	3917	-0-	-1012	-0-	3390	3	527	9	N	479	2	0	398
*04		5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5065	3	3	9	N	3	2	0	399

LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725															
11		5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	4622	3	619	9	N	563	3	0	272
12		4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4159	3	323	9	N	294	4	0	562
01		4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4554	3	373	9	N	339	5	0	354
02		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3802	3	4	9	N	4	4	0	354
03		4185 X	1950	-0-	-2235	-0-	1156	3	794	9	N	722	1	0	174
04		4050 X	83	-0-	-3967	-0-	83	3			N	-0-			174

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637															
11		510 X	72	-0-	-438	-0-	72	3			N	-0-			-0-
12		403 X	82	-0-	-321	-0-	82	3			N	-0-			-0-
01		403 X	99	-0-	-304	-0-	99	3			N	-0-			-0-
02		252 X	23	-0-	-229	-0-	23	3			N	-0-			-0-
03		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527															
11		5400 X	3265	-0-	-2135	-0-	3265	3			N	-0-			117
12		5177 X	3366	-0-	-1811	-0-	3366	3			N	-0-			117
01		4712 X	3219	-0-	-1493	-0-	3219	3			N	-0-			117
02		3920 X	2829	-0-	-1091	-0-	2829	3			N	-0-			117
03		3813 X	2757	-0-	-1056	-0-	2757	3			N	-0-			117
04		3270 X	2726	-0-	-544	-0-	2726	3			N	-0-			117

HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237															
11		7080 X	6404	-0-	-676	-0-	6404	3			N	-0-			-0-
12		7099 X	6540	-0-	-559	-0-	6540	3			N	-0-			-0-
01		6944 X	6313	-0-	-631	-0-	6313	3			N	-0-			-0-
02		6188 X	5577	-0-	-611	-0-	5577	3			N	-0-			-0-
*03		7799 X	-0-	-0-	-0-	-0-	7799	3			N	-0-			-0-
*04		7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	3			N	-0-			-0-

JC MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071															
11		6960 X	5865	-0-	-1095	-0-	5666	3	107	4	N	84	182	1	213
							92	9							
12		8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	8385	3	81	4	N	122	11	0	150
							134	9							
01		7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	6809	3	67	4	N	159	7	0	302
							175	9							
02		6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	6622	3	72	4	N	85	13	0	189
							94	9							
03		8029 X	6505	-0-	-1524	-0-	6417	3	76	4	N	11	12	0	188
							12	9							
04		7770 X	6733	-0-	-1037	-0-	6406	3	92	4	N	214	3	0	399
							235	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	1260 N	567	-0-	-693	-0-	110	1	266	3	N	174	3	0	294	1	164
						191	9									
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	170	1	425	3	N	264	1	0			427
						290	9									
01	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	56	1	2235	3	N	54	11	0	163	1	307
						59	9									
02	2800 N	7969	-0-	5169	5169	123	1	7558	3	N	262	18	0	360	1	191
						288	9									
*03	3100 N	5224	-0-	2124	7293	50	1	4045	3	N	1026	10	0	306	1	901
						1129	9									
*04	3000 N	8337	-0-	5337	12630	133	1	8123	3	N	74	14	0	430	1	531
						81	9									
NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343																
11	8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	8577	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	8675 X	8675	-0-	-0-	-0-	8674	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	12710 X	8524	-0-	-4186	-0-	8522	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	11480 X	7535	-0-	-3945	-0-	7534	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	9331 X	7036	-0-	-2295	-0-	7035	3	1	9	N	1	1	0			-0-
04	8580 X	4217	-0-	-4363	-0-	4216	3	1	9	N	1	1	0			-0-
CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704																
11	3630 X	3176	-0-	-454	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
12	3379 X	3263	-0-	-116	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
01	3255 X	3139	-0-	-116	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
02	2968 X	2521	-0-	-447	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
03	3286 X	3249	-0-	-37	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
04	3180 X	2820	-0-	-360	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728																
11	19380 X	9564	-0-	-9816	-0-	9558	3	6	4	N	-0-					-0-
12	15531 X	9255	-0-	-6276	-0-	9249	3	6	4	N	-0-					-0-
01	12865 X	8736	-0-	-4129	-0-	8729	3	7	4	N	-0-					-0-
02	10052 X	9798	-0-	-254	-0-	9789	3	9	4	N	-0-					-0-
03	9889 X	7878	-0-	-2011	-0-	7872	3	6	4	N	-0-					-0-
04	9570 X	7750	-0-	-1820	-0-	7745	3	5	4	N	-0-					-0-
CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
OLLIE-LOWRY WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
 CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4589	3	32	9	N	29					239
12	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4579	3	47	9	N	43	5	0			277
01	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4245	3	78	9	N	71	4	0			344
02	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5307	3	131	9	N	119	10	0	338	1	115
03	4061 X	3483	-0-	-578	-0-	3476	3	7	9	N	6	6	0			115
04	3930 X	2555	-0-	-1375	-0-	1992	3	563	9	N	512	1	0	195	1	431

JC MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14640 X	13820	-0-	-820	-0-	13606	3	51	4	N	148	178	1			235
12	14942 X	14100	-0-	-842	-0-	13869	3	53	4	N	162	10	0			387
01	14632 X	13486	-0-	-1146	-0-	13377	3	54	4	N	50	8	0	182	1	247
02	13216 X	12208	-0-	-1008	-0-	11999	3	49	4	N	145	15	0			377
03	14446 X	12768	-0-	-1678	-0-	12704	3	49	4	N	14	14	0			377
04	13830 X	4015	-0-	-9815	-0-	3436	3	10	4	N	517	1	0	389	1	504

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	9000 X	8664	-0-	-336	-0-	8621	3	6	4	N	34	6	0			118
12	9300 X	8769	-0-	-531	-0-	8750	3	6	4	N	12	7	0			123
01	8928 X	8302	-0-	-626	-0-	8288	3	5	4	N	8	8	0			123
02	8316 X	8316	-0-	-0-	-0-	8302	3	6	4	N	7	7	0			123
03	8959 X	8549	-0-	-410	-0-	8510	3	7	4	N	29	7	0			145
04	8670 X	8640	-0-	-30	-0-	8568	3	6	4	N	60	7	0	53	1	145

WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	8910 X	7359	-0-	-1551	-0-	7357	3	1	4	N	1	1	0			272
12	9207 X	7575	-0-	-1632	-0-	7566	3	1	4	N	7	2	0			277
01	9207 X	7590	-0-	-1617	-0-	7587	3	1	4	N	2	2	0			277
02	6972 X	6604	-0-	-368	-0-	6601	3	1	4	N	2	2	0	180	1	97
03	7595 X	6278	-0-	-1317	-0-	6246	3	1	4	N	28	2	0			123
04	7350 X	6714	-0-	-636	-0-	6629	3	1	4	N	76	2	0			197

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088														
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
11		2970 X	2051	-0-	-919	-0-	1457 3	167 4	N	388	3 0	180 1		511
							427 9							
12		3069 X	2050	-0-	-1019	-0-	1498 3	188 4	N	331	4 0	518 1		320
							364 9							
01		3069 X	1639	-0-	-1430	-0-	1234 3	75 4	N	300	4 0	496 1		120
							330 9							
02		2296 X	2255	-0-	-41	-0-	1572 3	108 4	N	523	4 0	372 1		267
							575 9							
03		2232 X	1590	-0-	-642	-0-	1264 3	89 4	N	215	3 0			479
							237 9							
04		2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-			N	-0-	322 1			157

HENDEYSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391														
11		10036 X	10036	-0-	-0-	-0-	10036 3		N	-0-				-0-
12		10376 X	10376	-0-	-0-	-0-	10376 3		N	-0-				-0-
01		10538 X	10538	-0-	-0-	-0-	10538 3		N	-0-				-0-
02		9388 X	9388	-0-	-0-	-0-	9388 3		N	-0-				-0-
03		10385 X	9457	-0-	-928	-0-	9457 3		N	-0-				-0-
*04		10332 X	10332	-0-	-0-	-0-	10332 3		N	-0-				-0-

DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983														
11		1200 N	896	-0-	-304	-0-	280 1	388 3	N	203	356 1			209
							5 4	223 9						
12		784 N	784	-0-	-0-	-0-	310 1	251 3	N	199	179 1			229
							4 4	219 9						
01		1054 N	711	-0-	-343	-0-	310 1	135 3	N	240	357 1			112
							2 4	264 9						
02		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	270 1	4 4	N	719	689 1			142
							791 9							
03		775 N	512	-0-	-263	-0-	140 1	103 3	N	243				385
							2 4	267 9						
*04		809 N	809	-0-	-0-	-0-	300 1	509 9	N	463	344 1			504

HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011														
11		13918 X	13918	-0-	-0-	-0-	13918 3		N	-0-				-0-
12		12924 X	12924	-0-	-0-	-0-	12922 3	2 9	N	2	2 0			-0-
01		12640 X	12640	-0-	-0-	-0-	12638 3	2 9	N	2	2 0			-0-
02		12628 X	11331	-0-	-1297	-0-	11328 3	3 9	N	3	3 0			-0-
03		13981 X	5148	-0-	-8833	-0-	5147 3	1 9	N	1	1 0			-0-
04		13530 X	1	-0-	-13529	-0-	1 3		N	-0-				-0-

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149														
11		11400 X	7052	-0-	-4348	-0-	6982 3	8 4	N	56	9 0			155
							62 9							
12		11718 X	9534	-0-	-2184	-0-	9459 3	10 4	N	59	14 0			200
							65 9							
01		11439 X	10143	-0-	-1296	-0-	10070 3	11 4	N	56	17 0	174 1		65
							62 9							
02		10136 X	4741	-0-	-5395	-0-	4685 3	6 4	N	45	7 0			103
							50 9							
03		10943 X	6107	-0-	-4836	-0-	5998 3	7 4	N	93	9 0			187
							102 9							
04		9810 X	1968	-0-	-7842	-0-	1964 3	2 4	N	2	3 0	133 1		53
							2 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	4440 X	2698	-0-	-1742	-0-	2642	2	56	4	Y	-0-				-0-	
12	4588 X	4561	-0-	-27	-0-	4492	2	69	4	Y	-0-				-0-	
01	4588 X	4416	-0-	-172	-0-	103	1	4282	2	Y	-0-				-0-	
02	4144 X	2702	-0-	-1442	-0-	31	4	2592	2	Y	-0-				-0-	
*03	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4120	2	42	4	Y	331	27	1		304	
04	4410 X	4351	-0-	-59	-0-	364	9	3931	2	Y	261	263	1		302	
						287	9									

STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262																
11	14412 X	14412	-0-	-0-	-0-	13719	3	693	9	Y	630	388	0	89	1	268
12	16144 X	16144	-0-	-0-	-0-	15289	3	7	4	Y	771	431	0	349	1	259
						848	9									
01	13478 X	13478	-0-	-0-	-0-	12961	3	517	9	Y	470	415	0	90	1	224
02	13440 X	11261	-0-	-2179	-0-	10833	3	428	9	Y	389	291	0	90	1	232
03	16058 X	10596	-0-	-5462	-0-	9895	3	701	9	Y	637	298	0	88	1	483
04	15540 X	10061	-0-	-5479	-0-	9772	3	6	4	Y	257	257	0			483
						283	9									

STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	326	1			312
12	14B2 EXT	121	-0-	121	121	11	4	110	9	N	100					412
01	14B2 EXT	258	-0-	258	379	21	4	237	9	N	215	357	1			270
02	14B2 EXT	1137	-0-	1137	1516	810	4	327	9	N	297	179	1			388
03	14B2 EXT	52	-0-	52	1568	52	4			N	-0-					388
04	14B2 EXT	41	-0-	41	1609	41	4			N	-0-	178	1			210

STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754																
11	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4032	3	26	4	Y	647	1	0	553	1	337
						712	9									
12	4557 X	2789	-0-	-1768	-0-	2288	3	84	4	Y	379	2	0	449	1	265
						417	9									
01	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4298	3	145	4	Y	422	5	0	447	1	235
						464	9									
02	4452 X	3432	-0-	-1020	-0-	2667	3	103	4	Y	602	3	0	538	1	296
						662	9									
03	4929 X	713	-0-	-4216	-0-	5	3	2	4	Y	642	346	1			592
						706	9									
04	4770 X	4535	-0-	-235	-0-	3811	3	117	4	Y	552	2	0	426	1	716
						607	9									

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213																
11	16350 X	15220	-0-	-1130	-0-	15220	3			N	-0-					-0-
12	16585 X	15558	-0-	-1027	-0-	15558	3			N	-0-					-0-
01	15841 X	14839	-0-	-1002	-0-	14839	3			N	-0-					-0-
02	14308 X	13576	-0-	-732	-0-	13576	3			N	-0-					-0-
03	15810 X	14547	-0-	-1263	-0-	14547	3			N	-0-					-0-
04	15210 X	14888	-0-	-322	-0-	14888	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596													
DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	780 N	387	-0-	-393	-0-	40	1	295	3	N	-0-		651
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	52	4						651
01	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1060	3	157	4	N	593	872 1	372
02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	652	9	76	4	N	542	358 1	556
*03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	391	3	47	4	N	433	515 1	474
*04	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	596	9	53	4	N	426	355 1	545
						758	3						
						476	9						
						526	3						
						469	9						
BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221													
11	8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	8166	3	32	4	Y	227	14 0	192
12	8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	250	9						
01	9083 X	8452	-0-	-631	-0-	8359	3	32	4	Y	236	16 0	319
02	8204 X	7723	-0-	-481	-0-	260	9						
03	8928 X	8090	-0-	-838	-0-	8184	3	31	4	Y	215	19 0	157
04	8460 X	7939	-0-	-521	-0-	237	9						
						7504	3	28	4	Y	174	15 0	223
						191	9						
						7730	3	33	4	Y	297	16 0	408
						327	9						
						7893	3	29	4	Y	15	15 0	313
						17	9						
BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330													
11	7800 X	7306	-0-	-494	-0-	7013	3	48	4	Y	223	9 0	193
12	8060 X	7377	-0-	-683	-0-	245	9						
01	7533 X	7198	-0-	-335	-0-	7071	3	51	4	Y	232	11 0	321
02	6832 X	6564	-0-	-268	-0-	255	9						
03	7564 X	6358	-0-	-1206	-0-	6933	3	49	4	Y	196	13 0	146
04	7320 X	6601	-0-	-719	-0-	216	9						
						6360	3	48	4	Y	142	10 0	191
						156	9						
						6024	3	52	4	Y	256	10 0	355
						282	9						
						6545	3	45	4	Y	10	9 0	273
						11	9						
STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113													
11	12643 X	12643	-0-	-0-	-0-	12026	3	1	4	N	560	550 0	332
12	12623 X	12623	-0-	-0-	-0-	616	9						
01	10633 X	8151	-0-	-2482	-0-	12155	3	3	4	N	423	423 0	332
02	11788 X	5865	-0-	-5923	-0-	465	9						
03	13051 X	103	-0-	-12948	-0-	7770	3	381	9	N	346	346 0	332
04	12630 X	1655	-0-	-10975	-0-	5639	3	226	9	N	205	205 0	332
						27	3	76	9	N	69		401
						1655	3			N	-0-		401

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
11		16740 X	16288	-0-	-452	-0-	16098 3	48 4	N	129			252	
12		17205 X	15550	-0-	-1655	-0-	142 9						428	
01		16492 X	14896	-0-	-1596	-0-	15284 3	50 4	N	196	20 0			
02		15204 X	13350	-0-	-1854	-0-	216 9						105	
03		16833 X	12618	-0-	-4215	-0-	14582 3	47 4	N	243	15 0	551 1		
04		16290 X	2825	-0-	-13465	-0-	267 9						220	
							13170 3	38 4	N	129	14 0		328	
							142 9						409	
							12445 3	41 4	N	120	12 0			
							132 9							
							2313 3	5 4	N	461	380 1			
							507 9							

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229														
11		1050 X	737	-0-	-313	-0-	654 3	83 9	N	75	3 0	200 1	168	
12		992 X	992	-0-	-0-	-0-	736 3	256 9	N	233	1 0	192 1	208	
01		1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1419 3	133 9	N	121	2 0	177 1	150	
02		1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	852 3	238 9	N	216	3 0	178 1	185	
*03		1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	57 3	1122 9	N	1020	313 1		892	
*04		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	645 3	944 9	N	858	1 0	1045 1	704	

CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441														
11		6630 X	5128	-0-	-1502	-0-	5128 3		N	-0-			-0-	
12		6851 X	2639	-0-	-4212	-0-	2639 3		N	-0-			-0-	
01		9370 X	9370	-0-	-0-	-0-	9370 3		N	-0-			-0-	
02		6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	6750 3		N	-0-			-0-	
*03		7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	7191 3		N	-0-			-0-	
04		9060 X	2909	-0-	-6151	-0-	2909 3		N	-0-			-0-	

CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680														
11		7080 X	5296	-0-	-1784	-0-	5296 3		N	-0-			-0-	
12		6448 X	5672	-0-	-776	-0-	5672 3		N	-0-			-0-	
01		6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	6011 3		N	-0-			-0-	
02		5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5349 3		N	-0-			-0-	
*03		6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	6043 3		N	-0-			-0-	
*04		7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	7120 3		N	-0-			-0-	

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246														
11		3090 X	2809	-0-	-281	-0-	2809 3		N	-0-			-0-	
12		3038 X	2985	-0-	-53	-0-	2985 3		N	-0-			-0-	
01		3069 X	2969	-0-	-100	-0-	2969 3		N	-0-			-0-	
02		2772 X	2647	-0-	-125	-0-	2647 3		N	-0-			-0-	
*03		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128 3		N	-0-			-0-	
04		2880 X	2872	-0-	-8	-0-	2872 3		N	-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596													
STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2760 X	1416	-0-	-1344	-0-	1092 3	117 4	N	188	179 1		314
12		1984 X	1638	-0-	-346	-0-	207 9	1476 3	N	15	1 0		328
01		1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	17 9	1577 3	N	176	1 0	346 1	157
02		1456 X	1132	-0-	-324	-0-	194 9	851 3	N	131	1 0	179 1	108
03		1643 X	676	-0-	-967	-0-	144 9	301 3	N	282	178 1		212
*04		2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	310 9	1677 3	N	387	1 0		598
							426 9						
PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050													
11		2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	1556 3	256 4	N	261	1 0	340 1	399
12		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	287 9	1576 3	N	448	2 0	363 1	482
01		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	493 9	1529 3	N	384	2 0	533 1	331
02		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	422 9	1275 3	N	450	2 0	180 1	599
*03		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	495 9	1223 3	N	144	2 0	175 1	566
*04		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	158 9	1409 3	N	64	1 0		629
							70 9						
WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11167 - 15974													
11		12150 X	9614	-0-	-2536	-0-	9614 3		N	-0-			-0-
12		11966 X	3193	-0-	-8773	-0-	3193 3		N	-0-			-0-
01		10881 X	10473	-0-	-408	-0-	10473 3		N	-0-			-0-
02		9666 X	9666	-0-	-0-	-0-	9666 3		N	-0-			-0-
03		10571 X	3753	-0-	-6818	-0-	3753 3		N	-0-			-0-
04		10140 X	-0-	-0-	-10140	-0-			N	-0-			-0-
KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321													
11		3450 X	2948	-0-	-502	-0-	2948 3		N	-0-			-0-
12		3379 X	2322	-0-	-1057	-0-	2322 3		N	-0-			-0-
01		3379 X	2125	-0-	-1254	-0-	2125 3		N	-0-			-0-
02		2940 X	1861	-0-	-1079	-0-	1861 3		N	-0-			-0-
03		3224 X	1896	-0-	-1328	-0-	1896 3		N	-0-			-0-
04		2940 X	2093	-0-	-847	-0-	2093 3		N	-0-			-0-
ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951													
11		1470 N	848	-0-	-622	-0-	444 1	7 4	N	361	522 1		191
12		718 N	718	-0-	-0-	-0-	397 9	418 1	N	256	173 1		274
01		868 N	615	-0-	-253	-0-	282 9	247 1	N	315	359 1		230
02		872 N	872	-0-	-0-	-0-	347 9	273 1	N	529	519 1		240
03		713 N	5	-0-	-708	-0-	582 9	5 1	N	-0-			240
*04		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	152 1	634 4	N	299	358 1		181
							329 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
11	5220 X	1659	-0-	-3561	-0-	1480	3	74	4	N	95	1	0	182	1	117
12	5394 X	4999	-0-	-395	-0-	4262	3	128	4	N	554	5	0	184	1	482
01	5394 X	3904	-0-	-1490	-0-	3173	3	149	4	N	529	4	0	724	1	283
02	4620 X	3506	-0-	-1114	-0-	2181	3	333	4	N	902	3	0	543	1	639
03	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-	2181	3			N	175	175	1			639
04	4830 X	4500	-0-	-330	-0-	4273	3	221	4	N	5	4	0	179	1	461

GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623																
11	3990 X	933	-0-	-3057	-0-	170	1	494	3	N	215	1	0			761
12	4123 X	2457	-0-	-1666	-0-	280	1	1661	3	N	351	4	0	720	1	388
01	2635 X	1555	-0-	-1080	-0-	130	4	386	9							
02	2380 X	537	-0-	-1843	-0-	280	1	904	3	N	246	2	0			632
03	2449 X	1992	-0-	-457	-0-	100	4	271	9							
04	2370 X	803	-0-	-1567	-0-	240	1	213	3	N	30	360	1			302
						51	4	33	9							
						180	1	677	3	N	830	1	0	675	1	456
						222	4	913	9							
						300	1	236	3	N	85	177	1			364
						173	4	94	9							

STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449																
11	4950 X	4585	-0-	-365	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
12	5115 X	4107	-0-	-1008	-0-	4107	3			N	-0-					-0-
01	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	3			N	-0-					-0-
02	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	6904	3			N	-0-					-0-
*03	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	3			N	-0-					-0-
*04	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	3			N	-0-					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744																
11	9420 X	8604	-0-	-816	-0-	8598	3	6	4	N	-0-					-0-
12	9734 X	8423	-0-	-1311	-0-	8418	3	5	4	N	-0-					-0-
01	9176 X	8769	-0-	-407	-0-	8763	3	6	4	N	-0-					-0-
02	8288 X	6960	-0-	-1328	-0-	6954	3	6	4	N	-0-					-0-
03	9176 X	5684	-0-	-3492	-0-	5680	3	4	4	N	-0-					-0-
04	8610 X	4139	-0-	-4471	-0-	4136	3	3	4	N	-0-					-0-

WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843																
11	4440 X	4156	-0-	-284	-0-	3733	3	94	4	N	299	530	1			430
12	4526 X	4125	-0-	-401	-0-	3793	3	95	4	N	215	1	0	159	1	485
01	4526 X	4109	-0-	-417	-0-	3775	3	95	4	N	217	1	0	356	1	345
02	4088 X	3647	-0-	-441	-0-	3398	3	86	4	N	148	1	0			492
03	4309 X	4286	-0-	-23	-0-	3677	3	89	4	N	473	1	0	692	1	272
04	4170 X	3932	-0-	-238	-0-	3739	3	90	4	N	94	178	1			188

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596												
WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11		3180 X	2945	-0-	-235	-0-	2944	3	1	4	N	82
12		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3856	3	1	4	N	82
01		4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4080	3	1	4	N	82
02		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3457	3	1	4	N	82
03		3286 X	2584	-0-	-702	-0-	2582	3	1	4	N	83
*04		3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3686	3	1	4	N	83
WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693												
11		12322 X	12322	-0-	-0-	-0-	12322	3			N	-0-
12		11749 X	8938	-0-	-2811	-0-	8938	3			N	-0-
01		11749 X	10996	-0-	-753	-0-	10996	3			N	-0-
02		11508 X	4621	-0-	-6887	-0-	4621	3			N	-0-
03		12741 X	7338	-0-	-5403	-0-	7338	3			N	-0-
*04		14574 X	14574	-0-	-0-	-0-	14574	3			N	-0-
STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020												
11		570 N	354	-0-	-216	-0-	288	1	4	4	N	191
12		431 N	431	-0-	-0-	-0-	276	1	1	4	N	331
01		589 N	366	-0-	-223	-0-	154	9	87	9	N	230
02		415 N	415	-0-	-0-	-0-	279	1	4	4	N	332
03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-	112	9			N	194
04		360 N	1	-0-	-359	-0-	1	4			N	194
OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423												
11		14689 X	14689	-0-	-0-	-0-	14689	3			N	-0-
12		13706 X	13706	-0-	-0-	-0-	13706	3			N	-0-
01		12443 X	12443	-0-	-0-	-0-	12443	3			N	-0-
02		10948 X	6521	-0-	-4427	-0-	6521	3			N	-0-
03		12121 X	-0-	-0-	-12121	-0-					N	-0-
04		11730 X	-0-	-0-	-11730	-0-					N	-0-
NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475												
11		5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	4962	3	13	4	N	122
12		4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	32	9	11	4	N	122
01		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	4180	3	2	9	N	122
02		4676 X	3227	-0-	-1449	-0-	3831	3	10	4	N	121
03		5177 X	3343	-0-	-1834	-0-	2	9	9	4	N	214
04		5010 X	3298	-0-	-1712	-0-	3217	3	1	9	N	214
							1	9	8	4	N	214
							3232	3				
							103	9				
							3289	3				
							1	9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596													
STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
11	1050 N	331	-0-	-719	-0-	262	1	3	4	N	60		335
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	66	9			N	-0-		335
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	531	1	89	4	N	99	179 1	255
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	109	9	22	4	N	69		324
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	386	1			N	-0-		324
04	720 N	51	-0-	-669	-0-	76	9	21	1	N	-0-		324
FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567													
11	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	9		773
12	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	28	180 1	621
01	2201 X	233	-0-	-1968	-0-	4	4	229	9	N	208		829
02	1988 X	144	-0-	-1844	-0-	4	4	140	9	N	127	355 1	601
03	1426 X	11	-0-	-1415	-0-	11	4			N	-0-	182 1	419
04	240 X	13	-0-	-227	-0-	13	4			N	-0-		419
BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943													
11	8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	8691	3	101	4	N	106	178 1	202
12	9949 X	9949	-0-	-0-	-0-	117	9			N	87	3 0 187 1	99
01	8711 X	8350	-0-	-361	-0-	9739	3	114	4	N	68	3 0	164
02	8316 X	7164	-0-	-1152	-0-	96	9	120	4	N	68	3 0	164
03	9951 X	7481	-0-	-2470	-0-	8155	3	75	9	N	125	5 0	284
04	9630 X	7730	-0-	-1900	-0-	6921	3	105	4	N	4	4 0	284
						138	9	95	4	N	4	4 0	284
						7382	3	4	4	N	1	1 0	284
						4	9	94	4	N	1	1 0	284
						7635	3			N			
						1	9			N			
WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912													
11	6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	6700	3	7	4	N	100	8 0	275
12	9663 X	9663	-0-	-0-	-0-	110	9			N	107	12 0 177 1	193
01	10193 X	10193	-0-	-0-	-0-	9534	3	11	4	N	98	15 0 169 1	107
02	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	118	9	12	4	N	88	4 0 179 1	12
03	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-	10073	3	5	4	N	23		35
04	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-	108	9			N	-0-		35
						3605	3			N			
						97	9			N			
STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255													
11	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	3610	3	528	9	N	480	1 0 538 1	365
12	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	3603	3	583	9	N	530	1 0 360 1	534
01	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	3532	3	502	9	N	456	2 0 546 1	442
02	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	3085	3	925	9	N	841	2 0 729 1	552
*03	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3341	3	215	9	N	195	2 0 189 1	556
*04	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3413	3	1	9	N	1	1 0 377 1	179

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	2130 X	1666	-0-	-464	-0-	963	3	514	4	N	172	2	0	203
12	2201 X	1877	-0-	-324	-0-	189	9	692	4	N	273	2	0	300
01	2201 X	2056	-0-	-145	-0-	885	3	958	4	N	220	2	0	142
02	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	300	9	689	4	N	417	1	0	198
*03	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	242	9	962	4	N	263	2	0	459
04	1980 N	1687	-0-	-293	-0-	611	3	780	4	N	1	2	0	101
						459	9							
						830	3							
						289	9							
						906	3							
						1	9							
STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424														
11	3720 X	1890	-0-	-1830	-0-	1739	3	70	4	N	74	3	0	144
12	3720 X	2014	-0-	-1706	-0-	81	9	70	4	N	237	3	0	209
01	3317 X	1882	-0-	-1435	-0-	1683	3	68	4	N	141	176	1	174
02	2800 X	1620	-0-	-1180	-0-	261	9	59	4	N	53	181	1	46
*03	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	1659	3	135	4	N	-0-	46	1	-0-
*04	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	155	9	124	4	N	-0-			-0-
						1503	3							
						58	9							
						3267	3							
						3290	3							
WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191														
11	210 N	22	-0-	-188	-0-	20	4	2	9	N	2			572
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21			593
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	42	4	92	9	N	84			677
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	17	4	9	9	N	8			685
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			685
04	120 N	4	-0-	-116	-0-	4	4			N	-0-			685
WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908														
11	31074 X	31074	-0-	-0-	-0-	30664	3	410	9	N	373	35	0	234
12	29977 X	29632	-0-	-345	-0-	29337	3	295	9	N	268	37	0	286
01	26524 X	26524	-0-	-0-	-0-	26210	3	314	9	N	285	39	0	532
02	29008 X	17224	-0-	-11784	-0-	16838	3	386	9	N	351	21	0	339
03	32116 X	15225	-0-	-16891	-0-	15124	3	101	9	N	92	20	0	77
*04	46815 X	46815	-0-	-0-	-0-	46501	3	314	9	N	285	58	0	127
WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			220
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			220
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			220
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			220
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12			232
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			232
GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.//		068596										
GENTRY		WELL #:		9H	RRCID ->	267109	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	12961	PERF.13191	- 19567		
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	
11	23580 X	21353	-0-	-2227	-0-	20975	3	49	4	N	299	41 0	541 1	237
						329	9							
12	22940 X	21239	-0-	-1701	-0-	20902	3	51	4	N	260	44 0	181 1	272
						286	9							
01	22382 X	20539	-0-	-1843	-0-	20124	3	49	4	N	333	49 0	359 1	197
						366	9							
02	20216 X	17305	-0-	-2911	-0-	16999	3	43	4	N	239	36 0	180 1	220
						263	9							
03	22072 X	18917	-0-	-3155	-0-	18525	3	48	4	N	313	40 0		493
						344	9							
04	21360 X	19577	-0-	-1783	-0-	19411	3	43	4	N	112	39 0	357 1	209
						123	9							

WK U 2		WELL #:		2H	RRCID ->	267129	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	10945	PERF.10805	- 15856		
11	4170 X	3625	-0-	-545	-0-	3407	3	218	9	N	198	8 0	366 1	139
12	4185 X	4056	-0-	-129	-0-	3739	3	317	9	N	288	11 0	188 1	228
01	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4328	3	372	9	N	338	14 0	190 1	362
02	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	3878	3	275	9	N	250	11 0	189 1	412
03	4061 X	4028	-0-	-33	-0-	4015	3	13	9	N	12	12 0		412
04	4560 X	4171	-0-	-389	-0-	4159	3	12	9	N	11	11 0		412

WK U 1		WELL #:		2H	RRCID ->	267131	COMPL. DATE	06/08/2012	TOTAL DEPTH	10283	PERF.10904	- 15854		
11	1590 N	1584	-0-	-6	-0-	1277	3	37	4	N	245	3 0	181 1	427
						270	9							
12	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	1818	3	46	4	N	261	5 0	178 1	505
						287	9							
01	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2028	3	68	4	N	234	6 0	369 1	364
						257	9							
02	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	1784	3	64	4	N	200	5 0		559
						220	9							
03	2077 N	1922	-0-	-155	-0-	1841	3	75	4	N	5	5 0		559
						6	9							
04	2010 N	1742	-0-	-268	-0-	1684	3	54	4	N	4	4 0		559
						4	9							

WOOD UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	267220	COMPL. DATE	10/22/2012	TOTAL DEPTH	12673	PERF.13228	- 19179		
11	8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	8050	3	42	4	N	109	3 0	186 1	207
						120	9							
12	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	6253	3	64	4	N	101	3 0	180 1	125
						111	9							
01	6603 X	6207	-0-	-396	-0-	5995	3	61	4	N	137	4 0	181 1	77
						151	9							
02	7672 X	5433	-0-	-2239	-0-	5273	3	51	4	N	99	3 0		173
						109	9							
03	8494 X	2521	-0-	-5973	-0-	2447	3	26	4	N	44	1 0		216
						48	9							
04	8220 X	7067	-0-	-1153	-0-	6811	3	59	4	N	179	3 0	177 1	215
						197	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.//		068596										
WOOD UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID ->	267221	COMPL. DATE	02/03/2013	TOTAL DEPTH	12746	PERF.	13206	-	17657
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	3900 X	2741	-0-	-1159	-0-	2684	3	57 9	N	52	1 0	180	1	190
12	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	3995	3	132 4	N	94	3 0			281
01	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	103 9	4984	3	127 4	N	143	5 0	180	239
02	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	157 9	4416	3	318 4	N	119	4 0	185	169
03	4216 X	3535	-0-	-681	-0-	131 9	3386	3	146 4	N	3	3 0		169
*04	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	3 9	4669	3	878 4	N	213	3 0	157	222
						234 9								
RANCHO LAGO VISTA		WELL #:		3H	RRCID ->	267229	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	12464	PERF.	12725	-	18559
11	6690 X	5770	-0-	-920	-0-	5769	3	1 4	N	-0-				-0-
12	6510 X	5877	-0-	-633	-0-	5877	3		N	-0-				-0-
01	6324 X	5786	-0-	-538	-0-	5786	3		N	-0-				-0-
02	5572 X	5165	-0-	-407	-0-	5164	3	1 4	N	-0-				-0-
03	5983 X	3243	-0-	-2740	-0-	3243	3		N	-0-				-0-
04	5760 X	5363	-0-	-397	-0-	5363	3		N	-0-				-0-
HEIM-CRAFT UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	267435	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	11194	-	15556
11	10200 X	6927	-0-	-3273	-0-	6926	3	1 4	N	-0-				-0-
12	10447 X	1240	-0-	-9207	-0-	1240	3		N	-0-				-0-
01	10447 X	8531	-0-	-1916	-0-	8530	3	1 4	N	-0-				-0-
02	9156 X	8588	-0-	-568	-0-	8587	3	1 4	N	-0-				-0-
03	9982 X	4229	-0-	-5753	-0-	4229	3		N	-0-				-0-
04	8250 X	19	-0-	-8231	-0-	19	3		N	-0-				-0-
STS C		WELL #:		6H	RRCID ->	267484	COMPL. DATE	09/15/2012	TOTAL DEPTH	10626	PERF.	11566	-	17217
11	1800 X	894	-0-	-906	-0-	840	4	54 9	N	49				423
12	1860 X	102	-0-	-1758	-0-	52	4	50 9	N	45				468
01	1860 X	76	-0-	-1784	-0-	74	4	2 9	N	2	179 1			291
02	1064 X	179	-0-	-885	-0-	115	4	64 9	N	58				349
03	930 X	37	-0-	-893	-0-	26	4	11 9	N	10				359
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	4		N	-0-				359
WHEELER 7		WELL #:		1H	RRCID ->	267488	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	12975	PERF.	13379	-	18531
11	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4082	3	2 9	N	2	2 0			91
12	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1530	3	1 9	N	1	1 0			91
01	12800 X	12800	-0-	-0-	-0-	12697	3	1 4	N	93	8 0			176
02	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	102 9	7654	3	1 4	N	5	4 0		177
*03	8151 X	8151	-0-	-0-	-0-	6 9	8091	3	1 4	N	54	4 0		227
*04	9151 X	9151	-0-	-0-	-0-	59 9	9134	3	17 9	N	15	5 0		237

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	3030 X	2770	-0-	-260	-0-	2359	3	103	4	N	280	3	0	185	1	325
12	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	308	9	98	4	N	373	4	0	179	1	515
01	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	410	9	110	4	N	344	7	0	540	1	312
02	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	378	9	99	4	N	366	6	0	178	1	494
03	3348 X	3322	-0-	-26	-0-	3246	3	106	4	N	7	6	0			495
04	3720 X	976	-0-	-2744	-0-	403	9	948	3	N	1	1	0			495
						1	9									

WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973																
11	4320 X	3414	-0-	-906	-0-	3158	3	256	9	N	233	4	0	182	1	362
12	4092 X	3974	-0-	-118	-0-	3666	3	308	9	N	280	7	0	187	1	448
01	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4329	3	309	9	N	281	10	0	358	1	361
02	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	3935	3	227	9	N	206	7	0			560
03	4030 X	3743	-0-	-287	-0-	3734	3	1	4	N	7	7	0			560
*04	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	8	9	9	9	N	8	8	0			560
						4970	3									

WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10918 - 15369																
11	5520 X	5405	-0-	-115	-0-	4760	3	158	4	N	443	3	0	192	1	550
12	5704 X	5441	-0-	-263	-0-	487	9	156	4	N	492	4	0	178	1	860
01	5394 X	5380	-0-	-14	-0-	4744	3	154	4	N	515	5	0	1267	1	103
02	5040 X	4665	-0-	-375	-0-	541	9	138	4	N	365	4	0			464
03	5580 X	4318	-0-	-1262	-0-	4659	3	149	4	N	4	4	0			464
04	5400 X	4660	-0-	-740	-0-	567	9	150	4	N	3	3	0			464
						4125	3									
						402	9									
						4165	3									
						4	9									
						4507	3									
						3	9									

WK GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 267496 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11120 - 16272																
11	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	5782	3	122	4	N	382	9	0	548	1	315
12	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	420	9	126	4	N	361	10	0	189	1	477
01	6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	5784	3	125	4	N	392	12	0	738	1	119
02	5432 X	5418	-0-	-14	-0-	397	9	112	4	N	296	10	0			405
03	6014 X	5429	-0-	-585	-0-	431	9	129	4	N	11	10	0			406
04	5820 X	5538	-0-	-282	-0-	4980	3	126	4	N	9	10	0			405
						326	9									
						5288	3									
						12	9									
						5402	3									
						10	9									

SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035																
11	16860 X	14710	-0-	-2150	-0-	14710	3			N	-0-					-0-
12	17329 X	5	-0-	-17324	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	16089 X	10619	-0-	-5470	-0-	10619	3			N	-0-					-0-
02	14532 X	7009	-0-	-7523	-0-	7009	3			N	-0-					-0-
03	15190 X	668	-0-	-14522	-0-	668	3			N	-0-					-0-
04	14700 X	23	-0-	-14677	-0-	23	3			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11	6390 X	6269	-0-	-121	-0-	5356 3	194 4	Y	654		8 0	553 1	337	
12	6386 X	5738	-0-	-648	-0-	719 9 5142 3	171 4	Y	386		9 0	449 1	265	
01	6386 X	507	-0-	-5879	-0-	425 9 49 3	458 9	Y	416	447 1			234	
02	10655 X	10655	-0-	-0-	-0-	9665 3	311 4	Y	617		17 0	538 1	296	
*03	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	679 9 6209 3	236 4	Y	653		11 0	346 1	592	
04	6270 X	1855	-0-	-4415	-0-	718 9 1197 3	51 4	Y	552		2 0	426 1	716	
						607 9								

FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534														
11	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	290 1	634 3	N	656		7 0	1178 1	192	
12	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	104 4 290 1	722 9 854 3	N	194		8 0		378	
01	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	77 4 300 1	213 9 781 3	N	377		10 0	355 1	390	
02	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	65 4 230 1	415 9 696 3	N	254		9 0	365 1	270	
*03	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	158 4 180 1	279 9 307 3	N	970		13 0	358 1	869	
*04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	184 4 300 1	1067 9 855 3	N	148		5 0	711 1	301	
						57 4	163 9							

RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				64	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				64	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				64	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				55	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				55	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				55	

MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A														
11	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3400 3	89 9	N	81		10 0	183 1	193	
12	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3384 3	79 9	N	72		12 0	179 1	74	
01	4154 X	3377	-0-	-777	-0-	3285 3	92 9	N	84		13 0		145	
02	3752 X	2936	-0-	-816	-0-	2848 3	88 9	N	80		10 0		215	
03	3596 X	1557	-0-	-2039	-0-	1501 3	56 9	N	51		5 0		261	
*04	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4015 3	11 4	N	17		11 0	188 1	79	
						19 9								

WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A														
11	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	1693 3	773 4	N	85		169 1		150	
12	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	94 9 1602 3	270 4	N	67				217	
01	2015 N	1741	-0-	-274	-0-	74 9 1683 3	58 9	N	53		1 0	189 1	80	
02	1820 N	1523	-0-	-297	-0-	1416 3	107 9	N	97				177	
03	1953 N	1512	-0-	-441	-0-	1431 3	81 9	N	74		1 0		250	
04	1680 N	1450	-0-	-230	-0-	1449 3	1 9	N	1				251	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
11		18000 X	16453	-0-	-1547	-0-	16284 3	3 4	N	151	31 0	360 1	125	
12		18213 X	18213	-0-	-0-	-0-	166 9							
01		19995 X	16131	-0-	-3864	-0-	18017 3	196 9	N	178	43 0		260	
02		18060 X	15953	-0-	-2107	-0-	15978 3	153 9	N	139	41 0	181 1	177	
03		19995 X	14958	-0-	-5037	-0-	15798 3	155 9	N	141	34 0	181 1	103	
04		17640 X	16250	-0-	-1390	-0-	14742 3	216 9	N	196	32 0		267	
							15987 3	263 9	N	239	29 0	158 1	319	

LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944														
11		10980 X	10233	-0-	-747	-0-	7879 3	2171 4	N	166	13 0	360 1	235	
12		10602 X	10186	-0-	-416	-0-	183 9							
01		11346 X	9797	-0-	-1549	-0-	7722 3	2264 4	N	182	17 0	180 1	220	
02		10248 X	8698	-0-	-1550	-0-	200 9							
03		10571 X	5605	-0-	-4966	-0-	7466 3	2168 4	N	148	18 0	180 1	170	
04		10230 X	1893	-0-	-8337	-0-	163 9							
							6559 3	1965 4	N	158	13 0	180 1	135	
							174 9							
							3310 3	2109 4	N	169	7 0		297	
							186 9							
							138 3	1754 4	N	1			298	
							1 9							

HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243														
11		9332 X	9332	-0-	-0-	-0-	9253 3	9 4	N	64	15 0	181 1	174	
12		12292 X	12292	-0-	-0-	-0-	70 9							
01		12297 X	12297	-0-	-0-	-0-	12176 3	15 4	N	92	25 0	179 1	62	
02		10610 X	10610	-0-	-0-	-0-	101 9							
*03		11408 X	11408	-0-	-0-	-0-	12183 3	15 4	N	90	28 0		124	
*04		11218 X	11218	-0-	-0-	-0-	99 9							
							10501 3	13 4	N	87	21 0		190	
							96 9							
							11057 3	15 4	N	305	21 0	173 1	301	
							336 9							
							11185 3	13 4	N	18	18 0		301	
							20 9							

STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451														
11		7980 X	6459	-0-	-1521	-0-	6459 3		N	-0-			-0-	
12		7905 X	6331	-0-	-1574	-0-	6331 3		N	-0-			-0-	
01		7440 X	6183	-0-	-1257	-0-	6183 3		N	-0-			-0-	
02		6300 X	5615	-0-	-685	-0-	5615 3		N	-0-			-0-	
03		6665 X	5919	-0-	-746	-0-	5919 3		N	-0-			-0-	
04		6450 X	5957	-0-	-493	-0-	5957 3		N	-0-			-0-	

EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708														
11		5370 X	4767	-0-	-603	-0-	4468 3	48 4	N	228	358 1		207	
12		5456 X	4973	-0-	-483	-0-	251 9							
01		5456 X	4923	-0-	-533	-0-	4686 3	55 4	N	211	174 1		244	
02		4732 X	4507	-0-	-225	-0-	232 9							
03		5146 X	4536	-0-	-610	-0-	4565 3	50 4	N	280	1 0	358 1	165	
04		4800 X	4601	-0-	-199	-0-	308 9							
							4109 3	44 4	N	322	175 1		312	
							354 9							
							4161 3	46 4	N	299	341 1		270	
							329 9							
							4199 3	43 4	N	326	168 1		428	
							359 9							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LA SALLE		
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287																
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
11	20460 X	4196	-0-	-16264	-0-	4164	3	4	4	N	25	4	0	177	1	67
12	17608 X	2247	-0-	-15361	-0-	2231	3	3	4	N	12	2	0			77
01	17608 X	1408	-0-	-16200	-0-	1398	3	1	4	N	8	2	0			83
02	10192 X	696	-0-	-9496	-0-	689	3	1	4	N	5	1	0			87
03	4433 X	755	-0-	-3678	-0-	621	3	1	4	N	121	1	0			207
04	4200 X	2408	-0-	-1792	-0-	2403	3	2	4	N	3	3	0			207

GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475																
11	27442 X	27442	-0-	-0-	-0-	27235	3	22	4	N	168	45	0	179	1	167
12	25109 X	25109	-0-	-0-	-0-	24930	3	18	4	N	146	45	0	180	1	88
01	35898 X	26182	-0-	-9716	-0-	25940	3	22	4	N	200	53	0	180	1	55
02	32424 X	16087	-0-	-16337	-0-	15942	3	13	4	N	120	28	0			147
03	28365 X	21475	-0-	-6890	-0-	21257	3	18	4	N	182	39	0			290
04	27450 X	9294	-0-	-18156	-0-	9218	3	8	4	N	62	17	0	178	1	157

KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944																
11	12990 X	10667	-0-	-2323	-0-	10517	3	23	4	N	115	8	0	359	1	110
12	13593 X	13593	-0-	-0-	-0-	13374	3	43	4	N	160	15	0			255
01	13423 X	12041	-0-	-1382	-0-	11859	3	33	4	N	135	15	0	177	1	198
02	12353 X	12353	-0-	-0-	-0-	12187	3	27	4	N	126	13	0	179	1	132
03	13423 X	9164	-0-	-4259	-0-	8938	3	29	4	N	179	9	0			302
04	12990 X	10256	-0-	-2734	-0-	10197	3	26	4	N	30	8	0	167	1	157

WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178																
11	3720 X	716	-0-	-3004	-0-	671	3	45	9	N	41					94
12	3689 X	103	-0-	-3586	-0-	103	3			N	-0-					94
01	3596 X	156	-0-	-3440	-0-	156	3			N	-0-					94
02	3192 X	340	-0-	-2852	-0-	340	3			N	-0-					94
03	3410 X	287	-0-	-3123	-0-	287	3			N	-0-					94
*04	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5671	3	3	9	N	3	4	0			93

GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631																
11	15150 X	546	-0-	-14604	-0-	543	3	3	9	N	3	1	0	164	1	50
12	15655 X	373	-0-	-15282	-0-	373	3			N	-0-					50
01	15655 X	228	-0-	-15427	-0-	228	3			N	-0-					50
02	1036 X	145	-0-	-891	-0-	145	3			N	-0-					50
03	1147 X	44	-0-	-1103	-0-	23	3	21	9	N	19					69
04	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					69

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
11	20550 X	12393	-0-	-8157	-0-	12346 3	8 4	Y	35	6 0		65		
12	24660 X	24660	-0-	-0-	-0-	24568 3	15 4	Y	70	11 0	81 1	43		
01	19819 X	19819	-0-	-0-	-0-	19739 3	12 4	Y	62	11 0		94		
02	11576 X	11576	-0-	-0-	-0-	11505 3	6 4	Y	59	6 0	90 1	57		
03	24645 X	18765	-0-	-5880	-0-	18697 3	12 4	Y	51	9 0		99		
04	23850 X	4700	-0-	-19150	-0-	4674 3	3 4	Y	21	2 0		118		
GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003														
11	8760 X	7399	-0-	-1361	-0-	7389 3	6 4	N	4	4 0		136		
12	8060 X	7447	-0-	-613	-0-	7435 3	6 4	N	5	4 0		137		
01	8215 X	7206	-0-	-1009	-0-	7196 3	6 4	N	4	5 0		136		
02	7420 X	5456	-0-	-1964	-0-	5447 3	5 4	N	4	3 0		137		
03	7657 X	6661	-0-	-996	-0-	6625 3	7 4	N	26	4 0		159		
04	7410 X	7014	-0-	-396	-0-	6958 3	6 4	N	45	4 0		200		
GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654														
11	120 X	101	-0-	-19	-0-	91 3	10 9	Y	9			12		
12	124 X	35	-0-	-89	-0-	35 3		Y	-0-	12 1		-0-		
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-		
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-			Y	-0-			-0-		
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	42			42		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20			62		
KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411														
11	5790 X	3853	-0-	-1937	-0-	3852 3	1 9	N	1	1 0		175		
12	4371 X	3948	-0-	-423	-0-	3947 3	1 9	N	1	1 0		175		
01	4216 X	3878	-0-	-337	-0-	3878 3	1 9	N	1	1 0		175		
02	3808 X	3449	-0-	-359	-0-	3448 3	1 9	N	1	1 0		175		
03	4030 X	3623	-0-	-407	-0-	3598 3	25 9	N	23	1 0		197		
*04	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4179 3	66 4	N	2	1 0	163 1	35		
ZAVISCH NORTH WELL #: 1H RRCID -> 268437 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12428 PERF.13018 - 18969														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
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	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		12510 X	10587	-0-	-1923	-0-	10583	3	1	4	N	3	2 0	234
								3						
12		12927 X	4797	-0-	-8130	-0-	4796	3	1	9	N	1	1 0	234
01		12307 X	11818	-0-	-489	-0-	11814	3	4	9	N	4	4 0	234
02		12997 X	12997	-0-	-0-	-0-	12994	3	3	9	N	3	4 0	233
*03		11090 X	11090	-0-	-0-	-0-	11086	3	4	9	N	4	3 0	234
*04		11923 X	11923	-0-	-0-	-0-	11920	3	3	9	N	3	3 0	234

STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781														
11		4320 X	2323	-0-	-1997	-0-	510	1	1514	3	N	111	3 0	162
							177	4	122	9				
12		4464 X	1283	-0-	-3181	-0-	258	1	868	3	N	75		237
							74	4	83	9				
01		3069 X	2116	-0-	-953	-0-	276	1	1513	3	N	269	179 1	327
							31	4	296	9				
02		2772 X	1704	-0-	-1068	-0-	305	1	1136	3	N	184	1 0	320
							61	4	202	9				
03		3069 X	255	-0-	-2814	-0-	87	4	168	9	N	153	174 1	299
*04		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	188	1	2075	3	N	395	531 1	163
							189	4	435	9				

WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712														
11		5520 X	2660	-0-	-2860	-0-	2657	3	1	4	N	2		99
							2	9						
12		5208 X	3253	-0-	-1955	-0-	3253	3			N	-0-		99
01		8270 X	8270	-0-	-0-	-0-	8267	3	2	4	N	1	1 0	99
							1	9						
02		6664 X	3665	-0-	-2999	-0-	3664	3	1	4	N	-0-	1 0	98
03		7378 X	6233	-0-	-1145	-0-	6170	3	1	4	N	56	1 0	153
							62	9						
04		7140 X	2144	-0-	-4996	-0-	2144	3			N	-0-		153

GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432														
11		10530 X	10327	-0-	-203	-0-	10326	3	1	4	N	-0-		143
12		10695 X	10409	-0-	-286	-0-	10408	3	1	4	N	-0-		143
01		11377 X	10304	-0-	-1073	-0-	10303	3	1	4	N	-0-		143
02		10276 X	9108	-0-	-1168	-0-	9107	3	1	4	N	-0-		143
03		10664 X	756	-0-	-9908	-0-	598	3	158	9	N	144		287
*04		15392 X	15392	-0-	-0-	-0-	15391	3	1	4	N	-0-		287

WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654														
11		12253 X	12253	-0-	-0-	-0-	11002	3	274	4	N	888	5 0	372
							977	9						
12		12570 X	12570	-0-	-0-	-0-	11274	3	255	4	N	946	7 0	743
							1041	9						
01		11964 X	11964	-0-	-0-	-0-	10884	3	248	4	N	756	9 0	394
							832	9						
02		8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	7910	3	212	4	N	700	6 0	365
							770	9						
*03		10835 X	10835	-0-	-0-	-0-	9574	3	262	4	N	908	7 0	666
							999	9						
*04		9645 X	9645	-0-	-0-	-0-	9382	3	256	4	N	6	6 0	134
							7	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596													
WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013										TOTAL DEPTH 10547	PERF.10816 - 15567		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	13080 X	7695	-0-	-5385	-0-	7695 3			N	-0-			-0-
12	11005 X	7505	-0-	-3500	-0-	7505 3			N	-0-			-0-
01	9052 X	6638	-0-	-2414	-0-	6638 3			N	-0-			-0-
02	7924 X	5893	-0-	-2031	-0-	5893 3			N	-0-			-0-
03	8277 X	2875	-0-	-5402	-0-	2875 3			N	-0-			-0-
04	7710 X	-0-	-0-	-7710	-0-				N	-0-			-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013										TOTAL DEPTH 10907	PERF.10949 - 16786		
11	10050 X	7441	-0-	-2609	-0-	7441 3			N	-0-			-0-
12	9486 X	8673	-0-	-813	-0-	8673 3			N	-0-			-0-
01	7347 X	6515	-0-	-832	-0-	6515 3			N	-0-			-0-
02	7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	7314 3			N	-0-			-0-
03	8680 X	7692	-0-	-988	-0-	7692 3			N	-0-			-0-
*04	8541 X	8541	-0-	-0-	-0-	8541 3			N	-0-			-0-

ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013										TOTAL DEPTH 13848	PERF.14070 - 20847		
11	6300 X	5093	-0-	-1207	-0-	5092 3	1 4		N	-0-			-0-
12	6386 X	5522	-0-	-864	-0-	5521 3	1 4		N	-0-			-0-
01	6913 X	5354	-0-	-1559	-0-	5353 3	1 4		N	-0-			-0-
02	6244 X	4738	-0-	-1506	-0-	4738 3			N	-0-			-0-
03	5611 X	5381	-0-	-230	-0-	5381 3			N	-0-			-0-
*04	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5474 3			N	-0-			-0-

STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013										TOTAL DEPTH 10986	PERF.11335 - 17054		
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	309 3	46 9	Y		42	289 1		238
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	928 3	3 9	Y		3			241
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	311 3	19 9	Y		17			258
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	444 3	12 9	Y		11			269
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y		-0-			269
*04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	317 3	220 9	Y		200	242 1		227

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013										TOTAL DEPTH 10779	PERF.10835 - 16244		
11	31217 X	31217	-0-	-0-	-0-	31214 3	3 4	N		-0-			-0-
12	26987 X	26987	-0-	-0-	-0-	26984 3	3 4	N		-0-			-0-
01	22791 X	22791	-0-	-0-	-0-	22788 3	3 4	N		-0-			-0-
02	17738 X	17738	-0-	-0-	-0-	17736 3	2 4	N		-0-			-0-
03	18166 X	7619	-0-	-10547	-0-	7618 3	1 4	N		-0-			-0-
04	17580 X	8000	-0-	-9580	-0-	7999 3	1 4	N		-0-			-0-

SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013										TOTAL DEPTH 10926	PERF.10844 - 15666		
11	18585 X	18585	-0-	-0-	-0-	18585 3			N	-0-			-0-
12	9741 X	9741	-0-	-0-	-0-	9741 3			N	-0-			-0-
01	94329 X	94329	-0-	-0-	-0-	94328 3	1 4	N		-0-			-0-
02	59461 X	59461	-0-	-0-	-0-	59460 3	1 4	N		-0-			-0-
*03	44185 X	44185	-0-	-0-	-0-	44185 3			N	-0-			-0-
04	23070 X	12609	-0-	-10461	-0-	12609 3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
 CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	17520 X	13260	-0-	-4260	-0-	13259	3	1	4	N	-0-					110
12	17577 X	11721	-0-	-5856	-0-	11711	3	1	4	N	8	8	0			110
01	16676 X	16676	-0-	-0-	-0-	16664	3	2	4	N	9	9	0			110
02	14112 X	14030	-0-	-82	-0-	14003	3	1	4	N	24	14	0			120
03	15469 X	6024	-0-	-9445	-0-	6016	3	1	4	N	6	6	0			120
04	16140 X	7623	-0-	-8517	-0-	7506	3	1	4	N	105	2	0			223

DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176

11	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	3270	3	925	9	N	841	17	0	688	1	256
12	112 X	112	-0-	-0-	-0-	13	3	99	9	N	90	8	0	170	1	168
01	5487 X	4006	-0-	-1481	-0-	3214	3	792	9	N	720	21	0	529	1	338
02	4956 X	3271	-0-	-1685	-0-	2795	3	476	9	N	433	15	0	361	1	395
03	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	360	357	1			398
04	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					398

STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858

11	1770 X	398	-0-	-1372	-0-	346	3	4	4	Y	44	254	1			216
12	1829 X	600	-0-	-1229	-0-	598	3	2	9	Y	2					218
01	1829 X	490	-0-	-1339	-0-	471	3	19	9	Y	17					235
02	1540 X	601	-0-	-939	-0-	565	3	36	9	Y	33					268
03	899 X	3	-0-	-896	-0-	3	4			Y	-0-					268
*04	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2202	3	10	4	Y	481	242	1			507

WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248

11	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1908	3	16	4	N	85	7	0			235
12	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1869	3	17	4	N	18	8	0			245
01	1891 N	1886	-0-	-5	-0-	1860	3	16	4	N	9	9	0			245
02	1876 N	1762	-0-	-114	-0-	1622	3	16	4	N	113	7	0	183	1	168
*03	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1633	3	20	4	N	218	7	0	182	1	197
04	1830 N	391	-0-	-1439	-0-	388	3	1	4	N	2	2	0			197

JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11215 - 16171

11	10860 X	9855	-0-	-1005	-0-	9756	3	16	4	Y	75	62	1			110
12	10943 X	9751	-0-	-1192	-0-	9681	3	16	4	Y	49	8	0	28	1	123
01	10168 X	3731	-0-	-6437	-0-	3655	3	9	4	Y	61	2	0	87	1	95
02	9212 X	7522	-0-	-1690	-0-	7459	3	18	4	Y	41	10	0			126
03	10199 X	3801	-0-	-6398	-0-	3775	3	5	4	Y	19	6	0			139
04	9870 X	-0-	-0-	-9870	-0-					Y	5					144

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE			
11	9400 X	9400	-0-	-0-	-0-	9301	3	16	4	Y	75	61 1	109			
12	9362 X	5060	-0-	-4302	-0-	83	9	4999	3	10	4	Y	46	3 0	29 1	123
01	11036 X	3165	-0-	-7871	-0-	51	9	3093	3	6	4	Y	60	1 0	87 1	95
02	9968 X	2892	-0-	-7076	-0-	66	9	2855	3	6	4	Y	28	2 0		121
03	11036 X	2372	-0-	-8664	-0-	31	9	2356	3	2	4	Y	13	2 0		132
04	9390 X	-0-	-0-	-9390	-0-	14	9					Y	5			137

JC MARTIN WELL #: 5H RRCID -> 270522 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 16135																
11	10800 X	9608	-0-	-1192	-0-	9515	3	10	4	Y	75	63 1	110			
12	10633 X	9505	-0-	-1128	-0-	83	9	9442	3	10	4	Y	48	6 0	29 1	123
01	10230 X	8635	-0-	-1595	-0-	53	9	8560	3	7	4	Y	62	3 0	87 1	95
02	9240 X	7633	-0-	-1607	-0-	68	9	7588	3	6	4	Y	35	5 0		125
03	10230 X	7450	-0-	-2780	-0-	39	9	7423	3	6	4	Y	19	5 0		139
04	9600 X	6943	-0-	-2657	-0-	21	9	6885	3	6	4	Y	47	2 0		184
						52	9									

SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356																
11	9000 X	5939	-0-	-3061	-0-	5939	3			N	-0-		-0-			
12	8525 X	1484	-0-	-7041	-0-	1484	3			N	-0-		-0-			
01	10330 X	10330	-0-	-0-	-0-	10330	3	2	4	N	-0-		-0-			
02	8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	3			N	-0-		-0-			
03	8494 X	926	-0-	-7568	-0-	924	3	2	4	N	-0-		-0-			
04	9990 X	-0-	-0-	-9990	-0-					N	-0-		-0-			

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940																
11	10350 X	8119	-0-	-2231	-0-	8119	3			N	-0-		-0-			
12	10695 X	7928	-0-	-2767	-0-	7928	3			N	-0-		-0-			
01	10695 X	7702	-0-	-2993	-0-	7702	3			N	-0-		-0-			
02	8456 X	6734	-0-	-1722	-0-	6734	3			N	-0-		-0-			
03	8401 X	541	-0-	-7860	-0-	541	3			N	-0-		-0-			
04	8130 X	1123	-0-	-7007	-0-	1123	3			N	-0-		-0-			

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985																
11	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			N	-0-		-0-			
12	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3385	3	1	4	N	-0-		-0-			
01	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-		-0-			
02	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-		-0-			
*03	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-		-0-			
*04	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-		-0-			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				557
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				558
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				558
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				558
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				558
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				558

GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307																
11	3810	X	3521	-0-	-289	-0-	3108	3	22	4	N	355	349	1		283
							391	9								
12	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3100	3	22	4	N	349	182	1		450
							384	9								
01	4278	X	3451	-0-	-827	-0-	3044	3	22	4	N	350	1	0	361	1
							385	9								
02	3864	X	2965	-0-	-899	-0-	2759	3	20	4	N	169	1	0	358	1
							186	9								
03	3689	X	2786	-0-	-903	-0-	2519	3	19	4	N	225	179	1		294
							248	9								
*04	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3248	3	22	4	N	377	359	1		312
							415	9								

JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073																
11	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	9928	3	15	4	Y	75	61	1		109
							83	9								
12	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9502	3	15	4	Y	46	5	0	28	1
							51	9								
01	8835	X	3405	-0-	-5430	-0-	3332	3	6	4	Y	61	1	0	87	1
							67	9								
02	7980	X	1581	-0-	-6399	-0-	1547	3	4	4	Y	27	1	0		121
							30	9								
03	8835	X	5134	-0-	-3701	-0-	5109	3	7	4	Y	16	4	0		133
							18	9								
04	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					Y	4				137

STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812																
11	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4577	3	82	4	Y	252	7	0	90	1
							277	9								
12	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	4573	3	76	4	Y	351	7	0	353	1
							386	9								
01	4712	X	4525	-0-	-187	-0-	4373	3	83	4	Y	63	8	0	91	1
							69	9								
02	4620	X	3900	-0-	-720	-0-	3716	3	70	4	Y	104	6	0	90	1
							114	9								
03	5115	X	4457	-0-	-658	-0-	3989	3	86	4	Y	347	7	0	89	1
							382	9								
04	4950	X	35	-0-	-4915	-0-	34	3	1	4	Y	-0-				485

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	12450 X	12048	-0-	-402	-0-	11932	3	18	4	Y	89	138	1	150
12	12865 X	12411	-0-	-454	-0-	12267	3	20	4	Y	113	9	0	159
01	12648 X	12281	-0-	-367	-0-	12134	3	31	4	Y	105	8	0	167
02	11424 X	9379	-0-	-2045	-0-	9244	3	24	4	Y	101	12	0	169
03	12462 X	11889	-0-	-573	-0-	11842	3	30	4	Y	15	15	0	169
04	12060 X	11746	-0-	-314	-0-	11715	3	27	4	Y	4	4	0	169

JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115														
11	12930 X	9048	-0-	-3882	-0-	8925	3	26	4	Y	88	137	1	149
12	13206 X	9476	-0-	-3730	-0-	9323	3	29	4	Y	113	8	0	159
01	16165 X	16165	-0-	-0-	-0-	16025	3	27	4	Y	103	8	0	166
02	12300 X	12300	-0-	-0-	-0-	12174	3	15	4	Y	101	12	0	168
*03	13470 X	13470	-0-	-0-	-0-	13430	3	26	4	Y	13	12	0	169
04	14100 X	12947	-0-	-1153	-0-	12924	3	21	4	Y	2	3	0	168

JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125														
11	10530 X	8812	-0-	-1718	-0-	8706	3	12	4	Y	85	63	1	120
12	9391 X	9391	-0-	-0-	-0-	9319	3	16	4	Y	51	8	0	131
01	9703 X	8853	-0-	-850	-0-	8773	3	15	4	Y	59	6	0	92
02	8975 X	8975	-0-	-0-	-0-	8917	3	12	4	Y	42	11	0	123
03	9703 X	4852	-0-	-4851	-0-	4822	3	8	4	Y	20	6	0	137
04	9090 X	-0-	-0-	-9090	-0-					Y	5			142

JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332														
11	8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	8002	3	30	4	Y	88	140	1	151
12	8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	8226	3	29	4	Y	113	9	0	159
01	7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	7116	3	19	4	Y	103	6	0	167
02	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	6814	3	17	4	Y	100	12	0	168
*03	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	5935	3	21	4	Y	11	10	0	169
*04	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	6155	3	22	4	Y	2	3	0	168

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926												COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 11052		PERF.10976 - 17041	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
11	8550 X	8061	-0-	-489	-0-	8056	3	1	4	Y	4			16			
12	8993 X	8993	-0-	-0-	-0-	8989	3	1	4	Y	3	3	0	16			
01	9455 X	3508	-0-	-5947	-0-	3508	3			Y	-0-			16			
02	9411 X	9411	-0-	-0-	-0-	9361	3	2	4	Y	44	3	0	57			
03	7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	1			58			
04	6780 X	95	-0-	-6685	-0-	80	3	15	9	Y	14			72			

DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928												COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 11113		PERF.11047 - 17238	
11	8520 X	8087	-0-	-433	-0-	8081	3	6	9	Y	5			15			
12	8804 X	6658	-0-	-2146	-0-	6656	3	2	9	Y	2	2	0	15			
01	10230 X	8065	-0-	-2165	-0-	8064	3	1	9	Y	1	1	0	15			
02	9240 X	8614	-0-	-626	-0-	8611	3	3	9	Y	3	2	0	16			
03	10230 X	9888	-0-	-342	-0-	9887	3	1	9	Y	1	2	0	15			
04	8100 X	5990	-0-	-2110	-0-	5973	3	17	9	Y	15			30			

WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938												COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 12786		PERF.13197 - 17737	
11	7890 X	5763	-0-	-2127	-0-	4522	3	1206	4	Y	32	7	0	325			
12	8153 X	5335	-0-	-2818	-0-	4713	3	455	4	Y	152	8	0	223			
01	6448 X	5230	-0-	-1218	-0-	5113	3	30	4	Y	79	10	0	292			
02	5824 X	4312	-0-	-1512	-0-	4176	3	128	4	Y	7	7	0	171			
03	5952 X	4707	-0-	-1245	-0-	4424	3	189	4	Y	85	7	0	57			
04	5760 X	5092	-0-	-668	-0-	4494	3	550	4	Y	44	7	0	39			

JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939												COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 11193		PERF.11153 - 16826	
11	13620 X	13357	-0-	-263	-0-	13238	3	22	4	Y	88	137	1	149			
12	14074 X	13412	-0-	-662	-0-	13261	3	26	4	Y	114	9	0	159			
01	13795 X	12427	-0-	-1368	-0-	12293	3	22	4	Y	102	7	0	166			
02	12460 X	10538	-0-	-1922	-0-	10410	3	18	4	Y	100	11	0	168			
03	13795 X	12142	-0-	-1653	-0-	12107	3	21	4	Y	13	12	0	169			
04	13350 X	12014	-0-	-1336	-0-	11990	3	21	4	Y	3	3	0	169			

WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940												COMPL. DATE 04/02/2013		TOTAL DEPTH 10511		PERF.10750 - 15405	
11	9930 X	5440	-0-	-4490	-0-	5439	3	1	4	N	-0-			-0-			
12	8804 X	5543	-0-	-3261	-0-	5542	3	1	4	N	-0-			-0-			
01	7626 X	3854	-0-	-3772	-0-	3853	3	1	4	N	-0-			-0-			
02	6020 X	1664	-0-	-4356	-0-	1664	3			N	-0-			-0-			
03	5921 X	170	-0-	-5751	-0-	170	3			N	-0-			-0-			
04	5430 X	195	-0-	-5235	-0-	195	3			N	-0-			-0-			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596												
LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11		6990 X	2207	-0-	-4783	-0-	2207 3		N	-0-		-0-
12		5673 X	2527	-0-	-3146	-0-	2527 3		N	-0-		-0-
01		3565 X	1804	-0-	-1761	-0-	1804 3		N	-0-		-0-
02		3220 X	1392	-0-	-1828	-0-	1392 3		N	-0-		-0-
03		3565 X	1949	-0-	-1616	-0-	1949 3		N	-0-		-0-
04		2460 X	1432	-0-	-1028	-0-	1432 3		N	-0-		-0-

HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494												
11		7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	7440 3	1 4	N	-0-		-0-
12		7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	7682 3	1 4	N	-0-		-0-
01		10054 X	10054	-0-	-0-	-0-	10053 3	1 4	N	-0-		-0-
02		6944 X	3727	-0-	-3217	-0-	3727 3		N	-0-		-0-
03		7688 X	534	-0-	-7154	-0-	534 3		N	-0-		-0-
04		9720 X	490	-0-	-9230	-0-	490 3		N	-0-		-0-

DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031												
11		7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	7042 3	6 9	Y	5		16
12		7068 X	6888	-0-	-180	-0-	6885 3	3 9	Y	3	3 0	16
01		7285 X	6940	-0-	-345	-0-	6936 3	4 9	Y	4	4 0	16
02		6580 X	5990	-0-	-590	-0-	5979 3	11 9	Y	10	9 0	17
03		7285 X	6111	-0-	-1174	-0-	6103 3	8 9	Y	7	7 0	17
04		7050 X	6451	-0-	-599	-0-	6434 3	17 9	Y	15	2 0	30

DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550												
11		7230 X	7194	-0-	-36	-0-	7193 3	1 4	N	-0-		-0-
12		7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	7480 3		N	-0-		-0-
01		7812 X	7725	-0-	-87	-0-	7723 3	1 4	N	1	1 0	-0-
02		7056 X	6848	-0-	-208	-0-	6846 3	1 4	N	1	1 0	-0-
03		7812 X	7123	-0-	-689	-0-	7122 3	1 4	N	-0-		-0-
04		7470 X	6319	-0-	-1151	-0-	6319 3		N	-0-		-0-

DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522												
11		660 N	392	-0-	-268	-0-	306 3	86 9	N	78	354 1	295
12		529 N	529	-0-	-0-	-0-	528 3	1 9	N	1		296
01		496 N	470	-0-	-26	-0-	183 3	287 9	N	261		557
02		699 N	699	-0-	-0-	-0-	504 3	195 9	N	177	338 1	396
03		527 N	524	-0-	-3	-0-	404 3	120 9	N	109	177 1	328
04		450 N	209	-0-	-241	-0-	209 3		N	-0-		328

DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400												
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
 DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	3306	3	1028	4	Y	17		63
12	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	3003	3	1061	4	Y	14	1 0	76
01	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	1639	3	1076	4	Y	-0-		76
02	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	1900	3	971	4	Y	1	1 0	76
*03	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	46	3	1022	4	Y	-0-		76
*04	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	4			Y	-0-		76

BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064

11	9150 X	8255	-0-	-895	-0-	7764	3	54	4	N	397	2 0	370 1	186
12	9362 X	8403	-0-	-959	-0-	7889	3	54	4	N	418	2 0	345 1	257
01	9083 X	8407	-0-	-676	-0-	7879	3	53	4	N	432	3 0	351 1	335
02	8148 X	7509	-0-	-639	-0-	7105	3	51	4	N	321	3 0	361 1	292
03	8835 X	7808	-0-	-1027	-0-	7321	3	59	4	N	389	2 0	514 1	165
04	8250 X	7834	-0-	-416	-0-	7481	3	47	4	N	278	2 0		441

BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290

11	8220 X	7642	-0-	-578	-0-	7128	3	101	4	N	375	12 0	382 1	345
12	8494 X	8063	-0-	-431	-0-	7497	3	109	4	N	415	13 0	365 1	382
01	7967 X	5230	-0-	-2737	-0-	4824	3	73	4	N	303	12 0	372 1	301
02	7140 X	3711	-0-	-3429	-0-	3420	3	46	4	N	223	8 0	341 1	175
03	8060 X	6505	-0-	-1555	-0-	5970	3	67	4	N	425	12 0	178 1	410
04	7800 X	7087	-0-	-713	-0-	6370	3	60	4	N	597	12 0	541 1	454

EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163

11	5220 X	4431	-0-	-789	-0-	3956	3	67	4	N	371	533 1		305
12	4867 X	4503	-0-	-364	-0-	4094	3	68	4	N	310	350 1		265
01	4929 X	4402	-0-	-527	-0-	3857	3	54	4	N	446	547 1		164
02	4452 X	4232	-0-	-220	-0-	3526	3	60	4	N	587	358 1		393
03	4929 X	1817	-0-	-3112	-0-	1544	3	32	4	N	219	510 1		102
*04	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5019	3	74	4	N	388	348 1		142

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	600 N	320	-0-	-280	-0-	101	3	34	4	N	168	21	0	398
						185	9					527	1	
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	67	3	161	4	N	233	13	0	618
						256	9							
01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	469	3	179	4	N	385	182	1	821
						424	9							
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	234	4	333	9	N	303	348	1	776
03	496 N	175	-0-	-321	-0-	20	4	155	9	N	141	179	1	738
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	2	165	1	575

WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679														
11	3450 X	2090	-0-	-1360	-0-	2060	3	30	9	Y	27	2	0	265
12	3565 X	2131	-0-	-1434	-0-	1969	3	162	9	Y	147	2	0	209
01	3565 X	2090	-0-	-1475	-0-	2013	3	1	4	Y	69			278
						76	9							
02	2520 X	1990	-0-	-530	-0-	1648	3	342	9	Y	311	115	1	474
03	2418 X	1836	-0-	-582	-0-	1749	3	87	9	Y	79	496	1	57
04	2100 X	1691	-0-	-409	-0-	1650	3	41	9	Y	37	55	1	39

STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 15758														
11	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2720	3	6	4	Y	191	1	0	516
						210	9							
12	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1449	3	5	4	Y	16	1	0	414
						18	9							
01	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	1781	3	360	9	Y	327	1	0	508
02	2660 N	1600	-0-	-1060	-0-	1573	3	1	4	Y	24	1	0	531
						26	9							
03	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-	283	1	248
04	2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-	44	1	204

WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884														
11	8850 X	5359	-0-	-3491	-0-	5325	3	34	9	Y	31	7	0	342
12	9156 X	9156	-0-	-0-	-0-	8982	3	174	9	Y	158	13	0	228
01	8139 X	8139	-0-	-0-	-0-	8049	3	90	9	Y	82	14	0	296
02	6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	6629	3	11	9	Y	10	10	0	173
03	9145 X	6965	-0-	-2180	-0-	6867	3	98	9	Y	89	10	0	57
04	8850 X	6916	-0-	-1934	-0-	6865	3	51	9	Y	46	10	0	39

GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150														
11	3840 X	2899	-0-	-941	-0-	2191	3	708	9	Y	644	4	0	504
12	3968 X	2323	-0-	-1645	-0-	1682	3	641	9	Y	583	5	0	128
01	2976 X	2470	-0-	-506	-0-	1817	3	653	9	Y	594	7	0	715
02	2716 X	1810	-0-	-906	-0-	1238	3	572	9	Y	520	4	0	220
03	3007 X	659	-0-	-2348	-0-	483	3	176	9	Y	160	1	0	201
04	2910 X	1513	-0-	-1397	-0-	1105	3	408	9	Y	371	3	0	212

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	15180 X	15045	-0-	-135	-0-	13740	3	362	4	N	857	22	0	1065	1	357
12	15035 X	14559	-0-	-476	-0-	943	9	13089	3	377	4	N	994	24	0	758
01	15035 X	14381	-0-	-654	-0-	1093	9	12995	3	371	4	N	923	29	0	580
02	14056 X	12982	-0-	-1074	-0-	1015	9	11945	3	327	4	N	645	23	0	330
03	15562 X	13883	-0-	-1679	-0-	710	9	12484	3	366	4	N	939	25	0	455
04	15060 X	13866	-0-	-1194	-0-	1033	9	13151	3	343	4	N	338	24	0	230
						372	9									
STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916																
11	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1474	3	154	4	Y	195	3	0	113	1	499
12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	215	9	1171	3	41	4	Y	17	3	0	400
01	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	19	9	1233	3	29	4	Y	284	4	0	455
02	1708 N	551	-0-	-1157	-0-	312	9	505	3	18	4	Y	25	2	0	478
03	1240 N	7	-0-	-1233	-0-	28	9	7	4	Y	-0-	254	1			224
04	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-	40	1			184
BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619																
11	14760 X	12296	-0-	-2464	-0-	11867	3	49	4	N	345	16	0	363	1	345
12	15004 X	10581	-0-	-4423	-0-	380	9	10223	3	32	4	N	296	15	0	443
01	15497 X	15497	-0-	-0-	-0-	326	9	14958	3	51	4	N	444	28	0	276
02	13216 X	12884	-0-	-332	-0-	488	9	12504	3	44	4	N	305	28	0	184
03	13175 X	12983	-0-	-192	-0-	336	9	12513	3	46	4	N	385	32	0	170
04	15000 X	4592	-0-	-10408	-0-	424	9	4325	3	15	4	N	229	12	0	387
						252	9									
STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765																
11	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2082	3	98	4	Y	194	2	0	127	1	535
12	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	213	9	1775	3	102	4	Y	17	3	0	428
01	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	19	9	1756	3	282	4	Y	329	3	0	514
02	2240 N	1578	-0-	-662	-0-	362	9	1016	3	534	4	Y	25	2	0	537
03	1891 N	680	-0-	-1211	-0-	28	9	427	4	253	9	Y	230	286	1	481
04	2310 N	482	-0-	-1828	-0-	388	4	94	9	Y	85	86	1			480

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
 BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	6660 X	6448	-0-	-212	-0-	6390	3	22	4	N	33	6	0			89
12	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	6665	3	24	4	N	32	7	0			114
01	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	6558	3	22	4	N	72	8	0			178
02	6020 X	1312	-0-	-4708	-0-	1308	3	2	4	N	2	2	0			178
03	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	17					195
04	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					195

CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208

11	16860 X	15271	-0-	-1589	-0-	15259	3	4	4	N	7					157
12	16895 X	16355	-0-	-540	-0-	16348	3	4	4	N	3	3	0			157
01	16282 X	16282	-0-	-0-	-0-	16275	3	5	4	N	2	3	0			156
02	14504 X	13875	-0-	-629	-0-	13845	3	4	4	N	24	10	0			170
03	16368 X	14150	-0-	-2218	-0-	14135	3	4	4	N	10	10	0			170
04	15840 X	14220	-0-	-1620	-0-	13932	3	4	4	N	258	2	0	188	1	238

GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107

11	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2130	3	396	9	Y	360	1	0	361	1	448
12	2356 X	2067	-0-	-289	-0-	1717	3	350	9	Y	318	2	0	636	1	128
01	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2048	3	317	9	Y	288	4	0			412
02	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	1713	3	1751	9	Y	1592	1	0	749	1	1254
03	2604 X	632	-0-	-1972	-0-	239	3	393	9	Y	357	156	1			1455
04	2280 N	305	-0-	-1975	-0-	305	3			Y	-0-	1	0	170	1	1284

BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873

11	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	7155	3	32	4	N	225	9	0	380	1	209
12	7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	7009	3	67	4	N	303	10	0	181	1	321
01	7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	6899	3	61	4	N	165	12	0	181	1	293
02	10459 X	10459	-0-	-0-	-0-	10119	3	62	4	N	253	16	0	377	1	153
*03	12527 X	12527	-0-	-0-	-0-	12345	3	54	4	N	116	19	0	180	1	70
*04	14475 X	14475	-0-	-0-	-0-	14071	3	82	4	N	293	20	0	173	1	170

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596													
CAROLINE PIELOP WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	6960 X	6404	-0-	-556	-0-	6350	3	23 4	N	28			198
12	6820 X	6412	-0-	-408	-0-	6332	3	32 4	N	44	5 0		237
01	6820 X	6184	-0-	-636	-0-	6135	3	30 4	N	17	4 0		250
02	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	6395	3	17 4	N	68	8 0		310
03	6603 X	5981	-0-	-622	-0-	5951	3	22 4	N	7	7 0		310
04	6390 X	6014	-0-	-376	-0-	5616	3	11 4	N	352	2 0	190 1	470

BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621													
11	11136 X	11136	-0-	-0-	-0-	10756	3	37 4	N	312	21 0	372 1	206
12	12359 X	12359	-0-	-0-	-0-	12024	3	38 4	N	270	25 0		451
01	10199 X	9453	-0-	-746	-0-	9136	3	35 4	N	256	23 0	377 1	307
02	9212 X	6828	-0-	-2384	-0-	6593	3	44 4	N	174	7 0	176 1	298
*03	11321 X	11321	-0-	-0-	-0-	10973	3	54 4	N	267	12 0	358 1	195
04	9870 X	5298	-0-	-4572	-0-	5093	3	22 4	N	166	5 0		356

BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607													
11	5010 X	4344	-0-	-666	-0-	4138	3	66 4	N	127	6 0	358 1	72
12	5115 X	4289	-0-	-826	-0-	4048	3	62 4	N	163	7 0		228
01	5115 X	3956	-0-	-1159	-0-	3778	3	57 4	N	110	7 0	180 1	151
02	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	5840	3	63 4	N	145	9 0		287
*03	8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	7871	3	60 4	N	182	13 0	169 1	287
*04	8496 X	8496	-0-	-0-	-0-	8318	3	73 4	N	95	13 0		369

FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912													
11	1530 X	119	-0-	-1411	-0-	117	3	2 4	Y	-0-			1
12	1581 X	40	-0-	-1541	-0-	40	3		Y	-0-	1 1		-0-
01	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-				Y	-0-			-0-
02	924 X	-0-	-0-	-924	-0-				Y	-0-			-0-
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			-0-
*04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11		3480 X	2246	-0-	-1234	-0-	2087	3	85	4	Y	67	9	0	385
12		3596 X	2278	-0-	-1318	-0-	1687	3	115	4	Y	433	11	0	426
01		3596 X	2390	-0-	-1206	-0-	2093	3	81	4	Y	196	2	0	620
02		2604 X	2356	-0-	-248	-0-	2114	3	134	4	Y	98	2	0	450
*03		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	2200	3	148	4	Y	621	1	0	780
*04		4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4332	3	43	4	Y	476	3	0	50

GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917															
11		1500 X	905	-0-	-595	-0-	505	3	400	9	Y	364	5	0	515
12		1550 X	1297	-0-	-253	-0-	945	3	352	9	Y	320	3	0	128
01		2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2038	3	319	9	Y	290	6	0	412
02		1652 X	922	-0-	-730	-0-	668	3	254	9	Y	231	4	0	179
03		1829 X	239	-0-	-1590	-0-	239	3			Y	-0-	173	1	6
04		2280 N	694	-0-	-1586	-0-	694	3			Y	-0-			5

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805															
11		4140 X	2331	-0-	-1809	-0-	1694	3	637	9	N	579	3	0	1058
12		3968 X	3575	-0-	-393	-0-	3173	3	402	9	N	365	2	0	710
01		3875 X	3105	-0-	-770	-0-	2578	3	527	9	N	479	2	0	665
02		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	69	1	2649	3	N	601	4	0	721
03		3565 X	2302	-0-	-1263	-0-	1704	3	598	9	N	544	4	0	921
04		3450 X	2467	-0-	-983	-0-	2461	3	6	9	N	5	5	0	417

LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305															
11		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	2799	3	135	4	Y	360	2	0	246
12		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	2666	3	25	4	Y	440	232	1	454
01		527 X	418	-0-	-109	-0-	185	3	27	4	Y	187	343	1	298
02		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3124	3	19	4	Y	74	57	1	315
03		3441 X	1368	-0-	-2073	-0-	823	3	10	4	Y	486	233	1	568
04		3330 X	71	-0-	-3259	-0-	535	3	1	4	Y	-0-	317	1	251

STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825															
11		12570 X	3760	-0-	-8810	-0-	3704	3	38	4	Y	16	16	0	21
12		12989 X	93	-0-	-12896	-0-	89	3	4	4	Y	-0-	11	1	10
01		10354 X	14	-0-	-10340	-0-	14	3			Y	-0-	7	1	3
02		8400 X	5996	-0-	-2404	-0-	5911	3	84	4	Y	1	2	0	-0-
03		9300 X	239	-0-	-9061	-0-	158	3	3	4	Y	71			71
*04		9396 X	9396	-0-	-0-	-0-	9264	3	131	4	Y	1	1	0	10

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
 NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4320 X	3974	-0-	-346	-0-	3804	3	26	4	N	131	3	0			746
						144	9									
12	4247 X	3915	-0-	-332	-0-	3744	3	27	4	N	131	3	0	704	1	170
						144	9									
01	4216 X	3902	-0-	-314	-0-	3736	3	26	4	N	127	4	0			293
						140	9									
02	3808 X	3416	-0-	-392	-0-	3382	3	19	4	N	14	3	0			304
						15	9									
03	4092 X	3516	-0-	-576	-0-	3434	3	18	4	N	58	3	0	359	1	-0-
						64	9									
04	3960 X	3776	-0-	-184	-0-	3571	3	11	4	N	176	3	0	173	1	-0-
						194	9									

RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825

11	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	7000	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5374	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5183	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4607	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*03	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3041	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*04	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5033	3	1	9	N	1	1	0			-0-

FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110

11	5490 X	3465	-0-	-2025	-0-	3334	3	62	4	Y	63	3	0	335	1	339
						69	9									
12	5673 X	3591	-0-	-2082	-0-	3044	3	79	4	Y	425	3	0	335	1	426
						468	9									
01	4464 X	4316	-0-	-148	-0-	3988	3	115	4	Y	194					620
						213	9									
02	4032 X	3649	-0-	-383	-0-	3499	3	140	4	Y	9	266	1			363
						10	9									
03	4278 X	658	-0-	-3620	-0-	544	3	114	4	Y	-0-	234	1			129
*04	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	6349	3	44	4	Y	474	553	1			50
						521	9									

LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340

11	4320 X	2682	-0-	-1638	-0-	2551	3	131	9	Y	119	4	0	91	1	89
12	4464 X	2224	-0-	-2240	-0-	2051	3	173	9	Y	157	118	1			128
01	4464 X	2068	-0-	-2396	-0-	1981	3	87	9	Y	79	124	1			83
02	3332 X	2465	-0-	-867	-0-	2395	3	70	9	Y	64	102	1			45
03	3069 X	2315	-0-	-754	-0-	1620	3	695	9	Y	632	402	1			275
*04	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	4626	3	488	9	Y	444	664	1			55

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
 CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
11	14520 X	12877	-0-	-1643	-0-	12757 3	15 4 N	95		253
12	13950 X	13211	-0-	-739	-0-	105 9 13120 3	14 4 N	70	12 0	311
01	13888 X	12755	-0-	-1133	-0-	77 9 12674 3	18 4 N	57	7 0	361
02	12012 X	6515	-0-	-5497	-0-	63 9 6233 3	10 4 N	247	7 0 361 1	240
03	13299 X	-0-	-0-	-13299	-0-	272 9 15674 3	23 4 N	-0-	4 0	240
*04	15733 X	15733	-0-	-0-	-0-	36 9		33		269

LOWE WELL #: 28H RRCID -> 272349 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444

11	4380 X	2971	-0-	-1409	-0-	1929 3	74 4 Y	880	699 1	681
12	4216 X	3082	-0-	-1134	-0-	968 9 1701 3	53 4 Y	1207	904 1	984
01	4216 X	1103	-0-	-3113	-0-	1328 9 393 3	39 4 Y	610	955 1	639
02	3696 X	2808	-0-	-888	-0-	671 9 2120 3	146 4 Y	493	782 1	350
03	3069 X	1100	-0-	-1969	-0-	542 9 104 3	35 4 Y	874	843 1	381
04	2970 X	114	-0-	-2856	-0-	961 9 35 4	79 9 Y	72	444 1	9

STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357

11	1230 X	1140	-0-	-90	-0-	888 3	4 4 Y	225	2 0 121 1	158
12	1240 X	919	-0-	-321	-0-	248 9 908 3	9 4 Y	2	2 0 158 1	-0-
01	1643 X	889	-0-	-754	-0-	2 9 882 3	4 4 Y	3	3 0	-0-
02	1484 X	1473	-0-	-11	-0-	3 9 1469 3	1 4 Y	3	3 0	-0-
03	1643 X	1423	-0-	-220	-0-	3 9 1345 3	8 4 Y	64	2 0	62
04	870 N	697	-0-	-173	-0-	70 9 494 3	6 4 Y	179	1 0 138 1	102
						197 9				

LOWE WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209

11	2130 X	1862	-0-	-268	-0-	1453 3	11 4 Y	362	4 0 476 1	246
12	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	398 9 2105 3	5 4 Y	441	3 0 231 1	453
01	2325 X	866	-0-	-1459	-0-	485 9 654 3	4 4 Y	189	1 0 343 1	298
02	2100 X	1740	-0-	-360	-0-	208 9 1655 3	85 9 Y	77	3 0 57 1	315
03	2604 X	1692	-0-	-912	-0-	594 3 1093 9	5 4 Y	994	1 0 232 1	1076
04	2520 X	804	-0-	-1716	-0-	792 3	12 4 Y	-0-	601 1	475

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
 STS WELL #: 54H RRCID -> 272735 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 17912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	7080 X	4650	-0-	-2430	-0-	4582	3 42 4	Y	24	24 0	-0-
12	7316 X	6093	-0-	-1223	-0-	26 9	6013 3 79 4	Y	1	1 0	-0-
01	6727 X	2999	-0-	-3728	-0-	1 9	2967 3 31 4	Y	1	1 0	-0-
02	5936 X	858	-0-	-5078	-0-	1 9	826 3 31 4	Y	1	1 0	-0-
03	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-	1 9		Y	71		71
*04	9550 X	9550	-0-	-0-	-0-	1 9	9379 3 170 4	Y	1	62 1	10

LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215

11	4260 X	1662	-0-	-2598	-0-	1177	3 485 9	Y	441	600 1	341
12	4402 X	1561	-0-	-2841	-0-	1561	3 -0-	Y	1	1 0	-0-
01	4402 X	1296	-0-	-3106	-0-	1295	3 1 9	Y	1	1 0	-0-
02	3892 X	1827	-0-	-2065	-0-	1823	3 3 4	Y	1	1 0	-0-
03	3534 X	3347	-0-	-187	-0-	1 9	3000 3 3 4	Y	313	1 0	136
*04	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	344 9	2683 3 7 4	Y	189	302 1	23
						208 9					

WILLIE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 272750 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10700 - 16586

11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235

11	16410 X	13427	-0-	-2983	-0-	13209	3 24 4	Y	176	10 0	268
12	13423 X	13306	-0-	-117	-0-	194 9	13148 3 15 4	Y	130	11 0	131
01	16430 X	13387	-0-	-3043	-0-	143 9	13117 3 17 4	Y	230	17 0	344
02	14840 X	11727	-0-	-3113	-0-	253 9	11358 3 15 4	Y	322	13 0	475
03	14725 X	4457	-0-	-10268	-0-	354 9	4451 3 6 4	Y	-0-	301 0	174
*04	16170 X	16170	-0-	-0-	-0-	15948 3 32 4	15948 3 32 4	Y	173	24 0	323
						190 9					

WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000

11	10650 X	9879	-0-	-771	-0-	9630	3 49 4	Y	182	17 0	272
12	10292 X	10158	-0-	-134	-0-	200 9	9962 3 44 4	Y	138	19 0	131
01	11253 X	10020	-0-	-1233	-0-	152 9	9716 3 50 4	Y	231	18 0	344
02	10164 X	8753	-0-	-1411	-0-	254 9	8693 3 45 4	Y	14	14 0	166
03	10633 X	4902	-0-	-5731	-0-	15 9	4870 3 24 4	Y	7	7 0	166
*04	11461 X	11461	-0-	-0-	-0-	8 9	11218 3 54 4	Y	172	23 0	315
						189 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
STS C WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
								CODE	CODE			CODE	CODE		
11		2580 X	266	-0-	-2314	-0-	105	4	161	9	Y	146	173	1	138
12		2449 X	1003	-0-	-1446	-0-	672	3	57	4	Y	249	254	1	133
							274	9							
01		2449 X	1266	-0-	-1183	-0-	1013	3	151	4	Y	93	157	1	69
							102	9							
02		2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2622	3	47	4	Y	-0-	52	1	17
03		992 X	395	-0-	-597	-0-	229	3	38	4	Y	116	15	1	118
							128	9							
04		1230 X	125	-0-	-1105	-0-	82	3	26	4	Y	15	98	1	35
							17	9							

JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107															
11		6780 X	5731	-0-	-1049	-0-	5636	3	12	4	Y	75	62	1	110
							83	9							
12		7006 X	4909	-0-	-2097	-0-	4852	3	7	4	Y	45	3	0	123
							50	9							
01		7409 X	4938	-0-	-2471	-0-	4857	3	12	4	Y	63	4	0	95
							69	9							
02		6692 X	2570	-0-	-4122	-0-	2530	3	7	4	Y	30	4	0	121
							33	9							
03		7409 X	989	-0-	-6420	-0-	973	3	2	4	Y	13	2	0	132
							14	9							
04		5730 X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	5			137

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108															
11		16380 X	13746	-0-	-2634	-0-	13639	3	17	4	N	82	16	0	169
							90	9							
12		16926 X	14151	-0-	-2775	-0-	13993	3	18	4	N	127	19	0	90
							140	9							
01		15097 X	12445	-0-	-2652	-0-	12329	3	14	4	N	93	20	0	163
							102	9							
02		13328 X	12041	-0-	-1287	-0-	11799	3	14	4	N	207	16	0	174
							228	9							
03		14601 X	12124	-0-	-2477	-0-	12091	3	14	4	N	17	17	0	174
							19	9							
04		13740 X	13520	-0-	-220	-0-	13103	3	14	4	N	366	18	0	330
							403	9							

DONNELL A WELL #: 17H RRCID -> 273165 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	2190 X	2174	-0-	-16	-0-	100	1	1819	3	Y	223	8 0	56 1	206
						10	4	245	9					
12	2263 X	1938	-0-	-325	-0-	130	1	1496	3	Y	282	19 0		469
						2	4	310	9					
01	2294 X	2180	-0-	-114	-0-	234	1	1884	3	Y	55	12 0	179 1	333
						1	4	61	9					
02	2072 X	2018	-0-	-54	-0-	117	1	1838	3	Y	49	8 0	342 1	32
						9	4	54	9					
03	2232 X	2094	-0-	-138	-0-	100	1	1811	3	Y	146	5 0	48 1	125
						22	4	161	9					
04	2100 N	1754	-0-	-346	-0-	167	1	1472	3	Y	88	9 0	60 1	144
						18	4	97	9					
EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490														
11	5400 X	5030	-0-	-370	-0-	4847	3	49	4	N	122	18 0	271 1	96
						134	9							
12	5580 X	5384	-0-	-196	-0-	5178	3	50	4	N	142	21 0	86 1	131
						156	9							
01	5580 X	5315	-0-	-265	-0-	5097	3	54	4	N	149	24 0	172 1	84
						164	9							
02	5040 X	4893	-0-	-147	-0-	4651	3	54	4	N	171	19 0	89 1	147
						188	9							
03	5580 X	5202	-0-	-378	-0-	5070	3	51	4	N	74	21 0	76 1	124
						81	9							
04	5220 X	1066	-0-	-4154	-0-	948	3	8	4	N	100	4 0	78 1	142
						110	9							
EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406														
11	7590 X	6389	-0-	-1201	-0-	6190	3	59	4	N	127	23 0	87 1	96
						140	9							
12	7843 X	6096	-0-	-1747	-0-	5878	3	58	4	N	145	23 0	87 1	131
						160	9							
01	7843 X	5744	-0-	-2099	-0-	5525	3	55	4	N	149	25 0	172 1	83
						164	9							
02	6524 X	5119	-0-	-1405	-0-	4803	3	44	4	N	247	18 0	91 1	221
						272	9							
03	6603 X	5284	-0-	-1319	-0-	5151	3	52	4	N	74	21 0	113 1	161
						81	9							
04	6390 X	1204	-0-	-5186	-0-	1088	3	8	4	N	98	4 0	101 1	154
						108	9							
KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072														
11	3240 X	2437	-0-	-803	-0-	2081	3	356	9	Y	324	1 0	152 1	500
12	3348 X	2747	-0-	-601	-0-	2413	3	334	9	Y	304	2 0	501 1	301
01	3100 X	2650	-0-	-450	-0-	2220	3	430	9	Y	391	2 0	449 1	241
02	2800 X	2149	-0-	-651	-0-	2000	3	149	9	Y	135	2 0		374
03	3100 X	2189	-0-	-911	-0-	1391	3	798	9	Y	725	1 0	723 1	375
04	2670 X	1657	-0-	-1013	-0-	1445	3	212	9	Y	193	1 0	268 1	299

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596												
HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411												
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
11		18810 X	14597	-0-	-4213	-0-	14597	3	N	-0-		-0-
12		18135 X	9231	-0-	-8904	-0-	9231	3	N	-0-		-0-
01		18538 X	9484	-0-	-9054	-0-	9484	3	N	-0-		-0-
02		16744 X	8608	-0-	-8136	-0-	8608	3	N	-0-		-0-
03		17236 X	11815	-0-	-5421	-0-	11815	3	N	-0-		-0-
04		14610 X	5759	-0-	-8851	-0-	5759	3	N	-0-		-0-

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021												
11		5040 X	4058	-0-	-982	-0-	579	1	3093	3	Y	551
							31	4	355	9		
12		5208 X	4548	-0-	-660	-0-	659	1	3557	3	Y	301
							332	9				
01		4123 X	3458	-0-	-665	-0-	495	1	2530	3	Y	241
							5	4	428	9		
02		3780 X	2526	-0-	-1254	-0-	420	1	1886	3	Y	374
							74	4	146	9		
03		4557 X	2532	-0-	-2025	-0-	491	1	1227	3	Y	375
							18	4	796	9		
04		4410 X	499	-0-	-3911	-0-	265	1	23	4	Y	299
							211	9				

STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742												
11		6300 X	120	-0-	-6180	-0-	51	2	7	4	N	264
							62	9				
12		7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	7021	2	150	4	N	562
							537	9				
01		5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	125	1	5153	2	N	427
							60	4	636	9		
02		4816 X	3847	-0-	-969	-0-	3391	2	50	4	N	522
							315	9				
03		6510 X	5680	-0-	-830	-0-	5162	2	83	4	N	614
							298	9				
04		6300 X	5258	-0-	-1042	-0-	4182	2	56	4	N	713
							919	9				

STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900												
11		1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	148
12		1302 X	810	-0-	-492	-0-	489	3	24	4	Y	144
							297	9				
01		1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	165
02		175 X	175	-0-	-0-	-0-	13	4	162	9	Y	189
03		806 X	298	-0-	-508	-0-	4	4	294	9	Y	292
*04		369 N	369	-0-	-0-	-0-	102	3	54	4	Y	244
							213	9				

DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245												
11		5430 X	4601	-0-	-829	-0-	4385	3	216	9	Y	178
12		5611 X	2641	-0-	-2970	-0-	2199	3	442	9	Y	220
01		6014 X	1991	-0-	-4023	-0-	1822	3	169	9	Y	203
02		5432 X	4855	-0-	-577	-0-	4064	3	791	9	Y	175
03		6014 X	2564	-0-	-3450	-0-	1834	3	730	9	Y	231
04		4590 X	2309	-0-	-2281	-0-	1660	3	649	9	Y	324

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
LOWE WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	4140 X	2512	-0-	-1628	-0-	243	1	1875	3	Y	358	1	0	352	1	377
12	4185 X	2848	-0-	-1337	-0-	394	9	2050	3	Y	352	339	1			390
01	4185 X	3000	-0-	-1185	-0-	411	1	2329	3	Y	267	348	1			309
02	3332 X	1732	-0-	-1600	-0-	387	9	1068	3	Y	292	425	1			176
03	2852 X	682	-0-	-2170	-0-	377	1	389	3	Y	170	243	1			103
04	2910 X	290	-0-	-2620	-0-	294	9	54	9	Y	49	69	1			83
						343	1									
						321	9									
						106	1									
						187	9									
						236	1									
STS WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683																
11	4830 X	3733	-0-	-1097	-0-	3462	3	25	4	Y	224	1	0	121	1	158
12	4991 X	1801	-0-	-3190	-0-	246	9	12	4	Y	266	196	1			228
01	5270 X	4139	-0-	-1131	-0-	1496	3	36	4	Y	344	2	0	275	1	295
02	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	293	9	17	4	Y	439	2	0	573	1	159
03	3844 X	1124	-0-	-2720	-0-	378	9	11	4	Y	62	93	1			128
04	4020 X	3011	-0-	-1009	-0-	5252	3	60	4	Y	178	1	0	204	1	101
						483	9									
						1045	3									
						68	9									
						2755	3									
						196	9									
STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861																
11	7440 X	6910	-0-	-530	-0-	5365	3	68	4	Y	1343	12	0			1331
12	7688 X	7029	-0-	-659	-0-	1477	9	76	4	Y	805	702	1			1434
01	7192 X	5158	-0-	-2034	-0-	6067	3	79	4	Y	625	1	0	1071	1	987
02	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	886	9	122	4	Y	1696	1066	1			1617
03	7130 X	6037	-0-	-1093	-0-	4391	3	143	4	Y	72	1	0	732	1	956
04	6900 X	4659	-0-	-2241	-0-	688	9	93	4	Y	-0-	826	1			130
						5490	3									
						1866	9									
						5815	3									
						79	9									
						4566	3									
FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703																
11	1410 N	48	-0-	-1362	-0-	48	3			Y	-0-					1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	56 N	29	-0-	-27	-0-	28	3	1	4	Y	-0-					-0-
*03	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1388	3	72	4	Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																		
WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11		13950 X	12236	-0-	-1714	-0-	-0-	11987	3	204	9	45	4	N	185	22	0	402
12		12462 X	11717	-0-	-745	-0-	-0-	11484	3	190	9	43	4	N	173	28	0	362
01		13764 X	12505	-0-	-1259	-0-	-0-	12236	3	222	9	47	4	N	202	33	0	169
02		12432 X	10786	-0-	-1646	-0-	-0-	10532	3	210	9	44	4	N	191	23	0	188
03		12648 X	10581	-0-	-2067	-0-	-0-	10512	3	25	9	44	4	N	23	23	0	165
04		12240 X	12008	-0-	-232	-0-	-0-	11658	3	306	9	44	4	N	278	21	0	176
FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202																		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859																		
11		4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-	-0-							Y	2			137
12		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-	-0-							Y	-0-			137
01		2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-	-0-							Y	-0-			137
02		2464 X	-0-	-0-	-2464	-0-	-0-							Y	-0-			137
03		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-	-0-							Y	-0-			137
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			137
WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843																		
11		5040 X	4778	-0-	-262	-0-	-0-	4665	3	113	9	113	9	N	103	10	0	521
12		5208 X	4980	-0-	-228	-0-	-0-	4830	3	150	9	150	9	N	136	13	0	318
01		5208 X	5089	-0-	-119	-0-	-0-	4969	3	120	9	120	9	N	109	13	0	180
02		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	-0-	4421	3	358	9	358	9	N	325	9	0	179
03		5022 X	2207	-0-	-2815	-0-	-0-	2201	3	6	9	6	9	N	5	5	0	152
04		4920 X	277	-0-	-4643	-0-	-0-	276	3	1	9	1	9	N	1	1	0	219
DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123																		
11		22560 X	21696	-0-	-864	-0-	-0-	21695	3	1	4	1	4	N	-0-			-0-
12		23312 X	21790	-0-	-1522	-0-	-0-	21789	3	1	4	1	4	N	-0-			-0-
01		23002 X	21836	-0-	-1166	-0-	-0-	21835	3	1	4	1	4	N	-0-			-0-
02		20608 X	19036	-0-	-1572	-0-	-0-	19036	3					N	-0-			-0-
03		22816 X	15719	-0-	-7097	-0-	-0-	15718	3	1	4	1	4	N	-0-			-0-
04		21690 X	19678	-0-	-2012	-0-	-0-	19677	3	1	4	1	4	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
 CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	18960 X	17156	-0-	-1804	-0-	17033	3	37	4	N	78			262
12	19344 X	17336	-0-	-2008	-0-	17221	3	41	4	N	67	23	0	306
01	19344 X	17511	-0-	-1833	-0-	17399	3	39	4	N	66	21	0	351
02	16072 X	15528	-0-	-544	-0-	15312	3	36	4	N	164	33	0	123
03	17732 X	16021	-0-	-1711	-0-	15950	3	41	4	N	27	27	0	123
04	17160 X	16067	-0-	-1093	-0-	16020	3	36	4	N	10	10	0	123

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497

11	5880 X	2441	-0-	-3439	-0-	1852	3	94	4	N	450	350	1	718
12	5084 X	3368	-0-	-1716	-0-	2486	3	113	4	N	699	1027	1	390
01	5084 X	3634	-0-	-1450	-0-	2648	3	140	4	N	769	1	0	636
02	3780 X	3460	-0-	-320	-0-	2442	3	132	4	N	805	1	0	543
03	3379 X	219	-0-	-3160	-0-	15	3	6	4	N	180	180	1	543
04	3510 X	2980	-0-	-530	-0-	2567	3	108	4	N	277	530	1	290

DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950

11	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	2170	3	179	9	Y	163	19	0	142
12	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1143	3	552	9	Y	502	10	0	275
01	655 X	655	-0-	-0-	-0-	598	3	57	9	Y	52	5	0	122
02	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	1684	3	363	9	Y	330	16	0	78
*03	782 X	782	-0-	-0-	-0-	705	3	77	9	Y	70	7	0	22
*04	524 X	524	-0-	-0-	-0-	488	3	36	9	Y	33	4	0	16

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337

11	4380 X	2300	-0-	-2080	-0-	2242	3	58	9	N	53			435
12	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4780	3	147	9	N	134	1	0	568
01	4495 X	3818	-0-	-677	-0-	3816	3	2	9	N	2	2	0	568
02	4060 X	3388	-0-	-672	-0-	3349	3	39	9	N	35	1	0	602
03	4929 X	2460	-0-	-2469	-0-	1510	3	950	9	N	864	1	0	920
04	4770 X	4611	-0-	-159	-0-	4610	3	1	9	N	1	1	0	752

JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735

11	34770 X	944	-0-	-33826	-0-	2	1	917	3	Y	23			77
12	35929 X	27346	-0-	-8583	-0-	98	1	26302	3	Y	557	56	0	221
01	27683 X	19625	-0-	-8058	-0-	333	4	613	9					
02	17188 X	17188	-0-	-0-	-0-	97	1	19001	3	Y	270	8	0	100
03	27342 X	17545	-0-	-9797	-0-	230	4	297	9					
04	26460 X	22589	-0-	-3871	-0-	88	1	16643	3	Y	243	21	0	77
						190	4	267	9					
						98	1	17065	3	Y	175	222	1	30
						189	4	193	9					
						105	1	22114	3	Y	167	191	1	6
						186	4	184	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	26370 X	25829	-0-	-541	-0-	25091	3	226	4	N	465	1	0	550	1	254
12	25145 X	25145	-0-	-0-	-0-	24469	3	174	4	N	456	4	0	182	1	524
01	28179 X	23422	-0-	-4757	-0-	22759	3	210	4	N	412	6	0	543	1	387
02	25452 X	24076	-0-	-1376	-0-	23312	3	203	4	N	510	6	0	738	1	153
03	27404 X	21331	-0-	-6073	-0-	20944	3	183	4	N	185	5	0	180	1	153
04	25830 X	24884	-0-	-946	-0-	24361	3	207	4	N	287	3	0			437

JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534																
11	13320 X	1361	-0-	-11959	-0-	3	1	1312	3	Y	42					370
12	39794 X	39794	-0-	-0-	-0-	140	1	37612	3	Y	1424	80	0	1121	1	593
01	28899 X	28899	-0-	-0-	-0-	138	1	27171	3	Y	1146	11	0	1293	1	435
02	25328 X	25328	-0-	-0-	-0-	126	1	23800	3	Y	1028	30	0	1086	1	347
03	39804 X	25884	-0-	-13920	-0-	140	1	24403	3	Y	974	1154	1			167
04	38520 X	33076	-0-	-5444	-0-	149	1	31623	3	Y	943	1074	1			36

JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174																
11	58620 X	34362	-0-	-24258	-0-	392	1	33291	3	Y	509	566	1			177
12	60574 X	27678	-0-	-32896	-0-	385	1	26738	3	Y	425	35	0	235	1	332
01	51553 X	26684	-0-	-24869	-0-	443	1	25718	3	Y	405	23	0	394	1	320
02	44016 X	23895	-0-	-20121	-0-	299	1	23114	3	Y	373	41	0	490	1	162
03	35495 X	17091	-0-	-18404	-0-	526	1	16287	3	Y	196	207	1			151
04	34350 X	19476	-0-	-14874	-0-	360	1	19055	3	Y	13	128	1			36

JC MARTIN WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10888 - 17158																
11	9390 X	3701	-0-	-5689	-0-	7	1	3675	3	Y	17					361
12	20730 X	20730	-0-	-0-	-0-	75	1	19935	3	Y	425	42	0	575	1	169
01	16833 X	14873	-0-	-1960	-0-	252	4	14401	3	Y	204	6	0	291	1	76
02	15204 X	13027	-0-	-2177	-0-	175	4	12614	3	Y	184	16	0	186	1	58
03	20739 X	13298	-0-	-7441	-0-	143	4	12934	3	Y	134	169	1			23
04	20070 X	17121	-0-	-2949	-0-	141	4	16761	3	Y	127	145	1			5

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.//		068596										
STS B		WELL #:		61H	RRCID ->	276671	COMPL. DATE	10/25/2014	TOTAL DEPTH	10584	PERF.10979	- 16427		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
11		2970 X	1528	-0-	-1442	-0-	917	3	57	4	Y	504	534 1	163
							554	9						
12		3069 X	1432	-0-	-1637	-0-	957	3	72	4	Y	366	372 1	157
							403	9						
01		3069 X	1573	-0-	-1496	-0-	836	3	82	4	Y	595	1 0 611 1	140
							655	9						
02		2016 X	1231	-0-	-785	-0-	671	3	68	4	Y	447	1 0 457 1	129
							492	9						
03		2232 X	369	-0-	-1863	-0-	138	3	22	4	Y	190	228 1	91
							209	9						
04		1530 X	449	-0-	-1081	-0-	255	3	56	4	Y	125	184 1	32
							138	9						

FORREST WHEELER		WELL #:		8H	RRCID ->	276684	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL DEPTH	12238	PERF.12123	- 17026		
11		8340 X	4668	-0-	-3672	-0-	3965	3	67	4	Y	578	614 1	315
							636	9						
12		7564 X	4607	-0-	-2957	-0-	4067	3	61	4	Y	435	396 1	354
							479	9						
01		7564 X	5959	-0-	-1605	-0-	4879	3	88	4	Y	902	919 1	337
							992	9						
02		6160 X	5170	-0-	-990	-0-	4243	3	87	4	Y	764	827 1	274
							840	9						
03		5456 X	4046	-0-	-1410	-0-	3906	3	99	4	Y	37	163 1	148
							41	9						
*04		6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	5913	3	129	4	Y	648	697 1	99
							713	9						

FORREST WHEELER		WELL #:		9H	RRCID ->	276685	COMPL. DATE	03/01/2015	TOTAL DEPTH	12199	PERF.12079	- 17014		
11		11370 X	8397	-0-	-2973	-0-	7252	3	122	4	Y	930	6 0 1045 1	504
							1023	9						
12		11346 X	8142	-0-	-3204	-0-	7305	3	107	4	Y	664	2 0 627 1	539
							730	9						
01		10385 X	8277	-0-	-2108	-0-	7321	3	130	4	Y	751	3 0 1008 1	279
							826	9						
02		9380 X	7139	-0-	-2241	-0-	6358	3	128	4	Y	594	2 0 659 1	212
							653	9						
03		9827 X	6790	-0-	-3037	-0-	6585	3	164	4	Y	37	2 0 126 1	121
							41	9						
04		8400 X	7677	-0-	-723	-0-	7086	3	153	4	Y	398	2 0 457 1	60
							438	9						

STS B		WELL #:		60H	RRCID ->	276688	COMPL. DATE	10/25/2014	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10978	- 16120		
11		6750 X	5950	-0-	-800	-0-	5221	3	173	4	Y	505	1 0 534 1	162
							556	9						
12		6975 X	5234	-0-	-1741	-0-	4640	3	188	4	Y	369	2 0 372 1	157
							406	9						
01		6944 X	6722	-0-	-222	-0-	5852	3	214	4	Y	596	2 0 611 1	140
							656	9						
02		6272 X	5029	-0-	-1243	-0-	4382	3	155	4	Y	447	1 0 457 1	129
							492	9						
03		6138 X	1965	-0-	-4173	-0-	1693	3	62	4	Y	191	1 0 228 1	91
							210	9						
04		6510 X	3911	-0-	-2599	-0-	3530	3	243	4	Y	125	1 0 183 1	32
							138	9						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LA SALLE	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
STS WELL #: 40H RRCID -> 277329 COMPL. DATE 09/09/2015														TOTAL DEPTH 11056	PERF.11223 - 15114
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
11		1950 X	1396	-0-	-554	-0-	1005	3	391	9	Y	355	371	0	311
12		37625 X	37625	-0-	-0-	-0-	1292	1	34761	3	Y	1429	677	0	1063
							1572	9							
01		53092 X	53092	-0-	-0-	-0-	1548	1	49703	3	Y	1674	1205	0	1532
							1841	9							
02		10192 X	10192	-0-	-0-	-0-	8280	3	1912	9	Y	1738	1482	0	1788
*03		6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	3			Y	-0-	1466	1	322
04		3300 X	949	-0-	-2351	-0-	21	1	797	3	Y	119	13	0	416 1 12
							131	9							

STS WELL #: 38H RRCID -> 277393 COMPL. DATE 09/01/2015														TOTAL DEPTH 11380	PERF.11261 - 15945
11		35850 X	25740	-0-	-10110	-0-	1012	1	24219	3	Y	463	484	0	406
							509	9							
12		33759 X	6071	-0-	-27688	-0-	192	1	5879	3	Y	-0-	406	0	-0-
01		32271 X	-0-	-0-	-32271	-0-					Y	-0-			-0-
02		28364 X	22245	-0-	-6119	-0-	22245	3			Y	-0-			-0-
03		26598 X	18097	-0-	-8501	-0-	17628	3	469	9	Y	426	6	1	420
04		25740 X	20967	-0-	-4773	-0-	536	1	20258	3	Y	157	17	0	544 1 16
							173	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 33H RRCID -> 277881 COMPL. DATE 12/19/2015														TOTAL DEPTH 11011	PERF.11166 - 16327
11		30060 X	21724	-0-	-8336	-0-	288	1	20032	3	Y	1036	1109	0	189 1 440
							264	4	1140	9					
12		30721 X	21672	-0-	-9049	-0-	314	1	20207	3	Y	798	804	0	148 1 286
							273	4	878	9					
01		42284 X	26204	-0-	-16080	-0-	307	1	24406	3	Y	1101	1028	0	359
							280	4	1211	9					
02		38192 X	21280	-0-	-16912	-0-	177	1	19907	3	Y	876	821	0	414
							232	4	964	9					
03		42284 X	21370	-0-	-20914	-0-	129	1	20007	3	Y	952	1146	1	220
							187	4	1047	9					
04		25350 X	17265	-0-	-8085	-0-	181	1	16180	3	Y	634	38	0	734 1 82
							207	4	697	9					

BROWN-TRUSTS WELL #: 31H RRCID -> 277882 COMPL. DATE 12/08/2015														TOTAL DEPTH 10965	PERF.11262 - 16299
11		30150 X	21808	-0-	-8342	-0-	289	1	19983	3	Y	1155	664	0	491
							265	4	1271	9					
12		30814 X	21725	-0-	-9089	-0-	313	1	20161	3	Y	890	897	0	165 1 319
							272	4	979	9					
01		30814 X	26286	-0-	-4528	-0-	251	1	24455	3	Y	1228	1147	0	400
							229	4	1351	9					
02		21345 X	21345	-0-	-0-	-0-	140	1	19946	3	Y	978	916	0	462
							183	4	1076	9					
03		22537 X	21445	-0-	-1092	-0-	129	1	19961	3	Y	1063	1279	1	246
							186	4	1169	9					
04		25440 X	17308	-0-	-8132	-0-	181	1	16143	3	Y	707	43	0	819 1 91
							206	4	778	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
BROWN-TRUSTS WELL #: 32H RRCID -> 277931 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11190 - 16288															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11		36240 X	26189	-0-	-10051	-0-	346 1	24052 3	Y	1340	1436 0	244 1		569	
							317 4	1474 9							
12		37014 X	26103	-0-	-10911	-0-	377 1	24262 3	Y	1033	1041 0	191 1		370	
							328 4	1136 9							
01		42780 X	31576	-0-	-11204	-0-	324 1	29388 3	Y	1425	1330 0			465	
							296 4	1568 9							
02		38640 X	25641	-0-	-12999	-0-	184 1	23970 3	Y	1134	1063 0			536	
							240 4	1247 9							
03		42780 X	25757	-0-	-17023	-0-	155 1	24022 3	Y	1233	1484 1			285	
							224 4	1356 9							
04		30570 X	20797	-0-	-9773	-0-	217 1	19428 3	Y	822	50 0	951 1		106	
							248 4	904 9							
BROWN-TRUSTS WELL #: 35H RRCID -> 278605 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11266 - 15785															
11		21240 X	19242	-0-	-1998	-0-	262 1	18093 3	Y	588	338 0			250	
							240 4	647 9							
12		21948 X	19282	-0-	-2666	-0-	284 1	18253 3	Y	453	457 0	84 1		162	
							247 4	498 9							
01		23266 X	23266	-0-	-0-	-0-	437 1	21741 3	Y	626	584 0			204	
							399 4	689 9							
02		18901 X	18901	-0-	-0-	-0-	265 1	17742 3	Y	498	467 0			235	
							346 4	548 9							
03		19871 X	18954	-0-	-917	-0-	116 1	18074 3	Y	541	651 1			125	
							169 4	595 9							
04		20700 X	15363	-0-	-5337	-0-	164 1	14616 3	Y	360	22 0	417 1		46	
							187 4	396 9							
BROWN-TRUSTS WELL #: 36H RRCID -> 278626 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11285 - 15928															
11		5280 X	4739	-0-	-541	-0-	65 1	4493 3	Y	111	119 0	20 1		47	
							59 4	122 9							
12		5456 X	4759	-0-	-697	-0-	70 1	4533 3	Y	86	86 0	16 1		31	
							61 4	95 9							
01		5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	124 1	5368 3	Y	117	110 0			38	
							114 4	129 9							
02		4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	76 1	4381 3	Y	94	88 0			44	
							100 4	103 9							
03		5301 X	4672	-0-	-629	-0-	29 1	4488 3	Y	103	123 1			24	
							42 4	113 9							
04		5130 X	3791	-0-	-1339	-0-	41 1	3629 3	Y	68	4 0	79 1		9	
							46 4	75 9							
BROWN-TRUSTS WELL #: 34H RRCID -> 278627 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11344 - 15924															
11		12270 X	11342	-0-	-928	-0-	150 1	10456 3	Y	544	583 0	99 1		232	
							138 4	598 9							
12		12679 X	11315	-0-	-1364	-0-	164 1	10548 3	Y	419	423 0	78 1		150	
							142 4	461 9							
01		13684 X	13684	-0-	-0-	-0-	158 1	12744 3	Y	580	541 0			189	
							144 4	638 9							
02		11112 X	11112	-0-	-0-	-0-	91 1	10394 3	Y	461	432 0			218	
							120 4	507 9							
03		12369 X	11159	-0-	-1210	-0-	67 1	10443 3	Y	501	603 1			116	
							98 4	551 9							
04		11970 X	9015	-0-	-2955	-0-	95 1	8445 3	Y	334	20 0	387 1		43	
							108 4	367 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
STS B WELL #: 49H RRCID -> 284165 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10616 PERF.11160 - 16747														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		69600 X	32123	-0-	-37477	-0-	1540	1	26943	3	Y	3309	3298 0	521
							3640	9						
12		12225 X	12225	-0-	-0-	-0-	761	1	10144	3	Y	1200	1200 0	521
							1320	9						
01		26946 X	26946	-0-	-0-	-0-	1515	1	22330	3	Y	2819	2587 0	235 1
							3101	9						
02		8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	625	1	6849	3	Y	659	552 0	225 1
							725	9						
*03		454 X	454	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	396	20 0	572 1
							436	9						
04		32130 X	9	-0-	-32121	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	202 1	2
STS B WELL #: 50H RRCID -> 284166 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10942 - 16680														
11		102000 X	57428	-0-	-44572	-0-	2786	1	48723	3	Y	5381	5363 0	805
							5919	9						
12		61990 X	61990	-0-	-0-	-0-	3879	1	52084	3	Y	5479	5479 0	805
							6027	9						
01		44329 X	44329	-0-	-0-	-0-	2523	1	37141	3	Y	4241	3903 0	364 1
							4665	9						
02		44915 X	44915	-0-	-0-	-0-	3546	1	39071	3	Y	2089	1796 0	338 1
							2298	9						
*03		28571 X	28571	-0-	-0-	-0-	1624	1	25195	3	Y	1593	438 0	1262 1
							1752	9						
04		43020 X	5564	-0-	-37456	-0-	444	1	5101	3	Y	17	17 0	620 1
							19	9						
STS C - STS NORTH 9 WELL #: 9H RRCID -> 286490 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A														
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059														
STS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 283618 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11810 - 16089														
11		45930 X	38795	-0-	-7135	-0-	36890	3	1905	9	N	1732	1704 1	441
12		43214 X	31037	-0-	-12177	-0-	29670	3	1367	9	N	1243	1499 1	185
01		43214 X	32628	-0-	-10586	-0-	225	1	30620	3	N	1621	1455 1	1 8
							1783	9						
02		37632 X	33773	-0-	-3859	-0-	32309	3	1464	9	N	1331	1511 1	170
03		41664 X	32564	-0-	-9100	-0-	1301	1	29820	3	N	1312	1089 1	393
							1443	9						
04		38790 X	33718	-0-	-5072	-0-	1374	1	30776	3	N	1425	1683 1	7 8
							1568	9						
STS SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 283973 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12219 - 16017														
11		47610 X	42260	-0-	-5350	-0-	42260	3			N	-0-		-0-
12		49197 X	33484	-0-	-15713	-0-	33484	3			N	-0-		-0-
01		48174 X	29019	-0-	-19155	-0-	647	1	28372	3	N	-0-		-0-
02		39452 X	32842	-0-	-6610	-0-	1944	1	30898	3	N	-0-		-0-
03		43679 X	33043	-0-	-10636	-0-	981	1	32062	3	N	-0-		-0-
04		42270 X	28188	-0-	-14082	-0-	818	1	27370	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059											
STS SOUTH		WELL #:		6H	RRCID ->	284798	COMPL. DATE	04/02/2018	TOTAL DEPTH	11669	PERF.	12382 - 20271			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11		309390 X	226490	-0-	-82900	-0-	223012	3	3478	9	N	3162	3025	1	508
12		283154 X	227192	-0-	-55962	-0-	223658	3	3534	9	N	3213	3522	1	199
01		286874 X	197427	-0-	-89447	-0-	194473	3	2954	9	N	2685	2215	1	669
02		259112 X	174010	-0-	-85102	-0-	171670	3	2340	9	N	2127	2328	1	468
03		286874 X	166575	-0-	-120299	-0-	163993	3	2582	9	N	2347	2523	1	292
04		226500 X	157744	-0-	-68756	-0-	1501	1	153825	3	N	2198	2298	1	177
							2418	9						15	8

STS SOUTH		WELL #:		9H	RRCID ->	284949	COMPL. DATE	06/10/2018	TOTAL DEPTH	12059	PERF.	11934 - 17970			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11		364020 X	140662	-0-	-223358	-0-	138847	3	1815	9	Y	1650	1375	1	642
12		376154 X	120602	-0-	-255552	-0-	118878	3	1724	9	Y	1567	1803	1	406
01		281046 X	108398	-0-	-172648	-0-	4041	1	102998	3	Y	1235	1272	1	369
							1359	9							
02		181104 X	85788	-0-	-95316	-0-	2163	1	82576	3	Y	954	928	1	395
							1049	9							
03		182559 X	87361	-0-	-95198	-0-	6285	1	79899	3	Y	1070	1143	1	322
							1177	9							
04		127890 X	70540	-0-	-57350	-0-	4956	1	64584	3	Y	909	920	1	311
							1000	9							

STS SOUTH		WELL #:		10H	RRCID ->	284953	COMPL. DATE	06/10/2018	TOTAL DEPTH	11987	PERF.	11958 - 18121			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11		345810 X	114504	-0-	-231306	-0-	113351	3	1153	9	Y	1048	878	1	407
12		357337 X	85870	-0-	-271467	-0-	84885	3	985	9	Y	895	1125	1	177
01		266600 X	90063	-0-	-176537	-0-	2702	1	86464	3	Y	815	749	1	243
							897	9							
02		146272 X	65272	-0-	-81000	-0-	326	1	64312	3	Y	576	581	1	238
							634	9							
03		142724 X	71411	-0-	-71313	-0-	3700	1	66943	3	Y	698	726	1	210
							768	9							
04		114810 X	58250	-0-	-56560	-0-	3559	1	54035	3	Y	596	602	1	204
							656	9							

CARIBBEAN ENERGY, L.L.C.		131775		WELL #:		1H	RRCID ->	261833	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	9411	PERF.	9342 - 14171		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	351	1	2783	3	N	28			113	
							31	9								
12		3100 X	3086	-0-	-14	-0-	341	1	2677	3	N	62			175	
							68	9								
01		3379 X	3182	-0-	-197	-0-	370	1	2701	3	N	101	190	1	86	
							111	9								
02		3052 X	2867	-0-	-185	-0-	376	1	2380	3	N	101			187	
							111	9								
*03		3379 X	3091	-0-	-288	-0-	335	1	2670	3	N	78	184	1	81	
							86	9								
04		3180 X	2783	-0-	-397	-0-	398	1	2290	3	N	86			167	
							95	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		131775											
SNOWDEN EF		WELL #:		2H	RRCID ->	270449	COMPL. DATE	05/28/2013	TOTAL DEPTH	9373	PERF.	9963 - 16187	-----		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	-----	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	-----	
11	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	549	1	4345	3	Y	112		128	-----	
12	3844 X	3070	-0-	-774	-0-	123	9	2656	3	Y	69		197	-----	
01	3844 X	3045	-0-	-799	-0-	76	9	2627	3	Y	53	183 1	67	-----	
02	3472 X	2794	-0-	-678	-0-	58	9	2358	3	Y	58		125	-----	
*03	3844 X	3408	-0-	-436	-0-	372	1	2968	3	Y	61		186	-----	
04	3720 X	2646	-0-	-1074	-0-	64	9	2219	3	Y	38	181 1	43	-----	
						42	9							-----	

SNOWDEN EF		WELL #:		3H	RRCID ->	271381	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	9409	PERF.	9921 - 15286	-----		
11	2927 N	2138	-0-	-789	-0-	230	1	1818	3	Y	82		98	-----	
12	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	90	9	1841	3	Y	99		197	-----	
01	2263 X	1829	-0-	-434	-0-	234	1	1528	3	Y	83	186 1	94	-----	
02	2044 X	1785	-0-	-259	-0-	109	9	1472	3	Y	73		167	-----	
*03	2263 X	1871	-0-	-392	-0-	210	1	1589	3	Y	75	187 1	55	-----	
04	2130 X	1760	-0-	-370	-0-	91	9	1445	3	Y	58		113	-----	
						80	9							-----	
						199	1							-----	
						83	9							-----	
						251	1							-----	
						64	9							-----	

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		WELL #:		147699	RRCID ->	258355	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	N/A	-----		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	-----	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	-----	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	-----	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	-----	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	-----	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	-----	

EOG RESOURCES, INC.		WELL #:		253162	RRCID ->	254713	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL DEPTH	9808	PERF.	11817 - 13182	-----		
11	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1153	2	52	9	Y	47	47 1	44	-----	
12	992 N	854	-0-	-138	-0-	787	2	67	9	Y	61		105	-----	
01	992 N	980	-0-	-12	-0-	895	2	85	9	Y	77	139 1	43	-----	
02	896 N	444	-0-	-452	-0-	393	2	51	9	Y	46	46 1	43	-----	
03	868 N	296	-0-	-572	-0-	251	2	45	9	Y	41	46 1	38	-----	
04	960 N	313	-0-	-647	-0-	313	2			Y	-0-		38	-----	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		100H	RRCID ->	257689	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	9814	PERF.	9960 - 14652	-----		
11	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4770	2	52	9	Y	47	47 1	44	-----	
12	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	4960	2	67	9	Y	61		105	-----	
01	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4663	2	85	9	Y	77	139 1	43	-----	
02	4116 X	3299	-0-	-817	-0-	3248	2	51	9	Y	46	46 1	43	-----	
03	4557 X	2725	-0-	-1832	-0-	2680	2	45	9	Y	41	46 1	38	-----	
04	4410 X	2102	-0-	-2308	-0-	2102	2			Y	-0-		38	-----	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		1H	RRCID ->	264729	COMPL. DATE	01/09/2013	TOTAL DEPTH	13284	PERF.	13570 - 17802	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	2904	-0-	2904	11411	2904	2	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	3262	-0-	3262	14673	377	1	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	3025	-0-	3025	17698	414	1	N	-0-			-0-
02		20838 X	3140	-0-	-17698	-0-	406	1	N	-0-			-0-
03		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	475	1	N	-0-			-0-
04		3000 X	406	-0-	-2594	-0-	406	1	N	-0-			-0-

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		4H	RRCID ->	283876	COMPL. DATE	09/06/2017	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	13142 - 17550	
11		90720 X	44807	-0-	-45913	-0-	44807	2	Y	-0-			-0-
12		78089 X	43680	-0-	-34409	-0-	50	1	Y	-0-			-0-
01		65565 X	40442	-0-	-25123	-0-	40442	2	Y	-0-			-0-
*02		52612 X	33579	-0-	-19033	-0-	33578	2	Y	1	1	8	-0-
03		51863 X	35094	-0-	-16769	-0-	35094	2	Y	-0-			-0-
04		43890 X	-0-	-0-	-43890	-0-			Y	-0-			-0-

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		3H	RRCID ->	284487	COMPL. DATE	09/06/2017	TOTAL DEPTH	12992	PERF.	13007 - 18462	
11		118740 X	62890	-0-	-55850	-0-	62890	2	Y	-0-			-0-
12		102300 X	58175	-0-	-44125	-0-	58175	2	Y	-0-			-0-
01		88009 X	53569	-0-	-34440	-0-	53569	2	Y	-0-			-0-
*02		69860 X	43916	-0-	-25944	-0-	43915	2	Y	1	1	8	-0-
03		70494 X	45070	-0-	-25424	-0-	45070	2	Y	-0-			-0-
04		34350 X	-0-	-0-	-34350	-0-			Y	-0-			-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		WELL #:		10H	RRCID ->	265593	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	9226	PERF.	9600 - 14430	
VESTER A UNIT		253385											
11		2580 X	1054	-0-	-1526	-0-	846	3	Y	189	177	1	384
12		2666 X	1561	-0-	-1105	-0-	1297	3	Y	240	322	1	301
01		2666 X	2479	-0-	-187	-0-	2165	3	Y	285	292	1	291
02		980 X	562	-0-	-418	-0-	445	3	Y	35	195	1	131
							39	9					
03		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			Y	-0-			131
04		2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-			Y	NO RPT			131

VESTER B UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	265595	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	9660 - 14183	
11		6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	6300	3	Y	206	189	1	432
12		3348 X	1821	-0-	-1527	-0-	1638	3	Y	166	351	1	247
01		3348 X	2304	-0-	-1044	-0-	2009	3	Y	268	258	1	257
02		3024 X	275	-0-	-2749	-0-	208	3	Y	28	170	1	115
							31	9					
03		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-			Y	-0-			115
04		3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-			Y	NO RPT			115

EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC		WELL #:		2001H	RRCID ->	251773	COMPL. DATE	09/06/2009	TOTAL DEPTH	12944	PERF.	12972 - 17119	
NUECES MINERALS COMPANY		253413											
11		4710 X	3672	-0-	-1038	-0-	3672	3	N	-0-			-0-
12		4588 X	4157	-0-	-431	-0-	4157	3	N	-0-			-0-
01		4154 X	3223	-0-	-931	-0-	3223	3	N	-0-			-0-
02		4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3	N	-0-			-0-
03		4154 X	4015	-0-	-139	-0-	4015	3	N	-0-			-0-
04		4020 X	2818	-0-	-1202	-0-	2818	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	3030 X	2432	-0-	-598	-0-	55 1	2020 3	Y	293	253	0			82
12	3503 X	2698	-0-	-805	-0-	35 4	322 9							
01	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	68 1	2143 3	Y	407	313	0			176
02	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	39 4	448 9							
03	2697 X	2527	-0-	-170	-0-	86 1	2102 3	Y	466	440	0			202
04	2670 X	2358	-0-	-312	-0-	51 4	513 9							
						78 1	1776 3	Y	425	524	0			103
						33 4	468 9							
						80 1	1913 3	Y	453	363	0			193
						36 4	498 9							
						76 1	1862 3	Y	348	344	0			197
						37 4	383 9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452														
11	19800 X	16324	-0-	-3476	-0-	417 1	15365 3	Y	250	218	0			70
12	20460 X	13077	-0-	-7383	-0-	267 4	275 9							
01	20460 X	12639	-0-	-7821	-0-	390 1	12300 3	Y	146	153	0			63
02	18480 X	13130	-0-	-5350	-0-	226 4	161 9							
03	18445 X	11775	-0-	-6670	-0-	477 1	11624 3	Y	231	194	0			100
04	16320 X	9285	-0-	-7035	-0-	284 4	254 9							
						530 1	12056 3	Y	289	319	0			70
						226 4	318 9							
						459 1	10964 3	Y	132	146	0			56
						207 4	145 9							
						354 1	8673 3	Y	76	89	0			43
						174 4	84 9							
GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042														
11	6300 X	2775	-0-	-3525	-0-	2775 2		N	-0-					-0-
12	5549 X	3933	-0-	-1616	-0-	3933 2		N	-0-					-0-
01	4929 X	3192	-0-	-1737	-0-	3192 2		N	-0-					-0-
02	3976 X	2950	-0-	-1026	-0-	2950 2		N	-0-					-0-
03	4278 X	1916	-0-	-2362	-0-	1916 2		N	-0-					-0-
*04	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	5765 2		N	-0-					-0-
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0 X	-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-
STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547														
11	780 N	670	-0-	-110	-0-	670 3		N	-0-					-0-
12	1209 N	848	-0-	-361	-0-	848 3		N	-0-					-0-
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-					-0-
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-			N	-0-					-0-
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LA SALLE	
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413															
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011														TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032	
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	
11		2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	62 1	2276 3	Y	82	82 0			23	
							40 4	90 9							
12		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	86 1	2725 3	Y	118	90 0			51	
							50 4	130 9							
01		1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	72 1	1751 3	Y	81	97 0			35	
							43 4	89 9							
02		1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	75 1	1702 3	Y	98	109 0			24	
							32 4	108 9							
03		939 X	939	-0-	-0-	-0-	35 1	845 3	Y	39	46 0			17	
							16 4	43 9							
*04		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	100 1	2452 3	Y	95	58 0			54	
							49 4	105 9							

HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010														TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353	
11		2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	269 1	2484 3	Y	141	150 0			12	
							155 9								
12		3100 N	3646	-0-	546	546	323 1	3149 3	Y	158	160 0			10	
							174 9								
01		3100 N	3163	-0-	63	609	282 1	2720 3	Y	146	138 0			18	
							161 9								
02		2337 N	1728	-0-	-609	-0-	166 1	1412 3	Y	136	128 0			26	
							150 9								
03		2573 X	2079	-0-	-494	-0-	221 1	1673 3	Y	168	172 0			22	
							185 9								
04		2490 X	2008	-0-	-482	-0-	222 1	1625 3	Y	146	141 0			27	
							161 9								

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011														TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926	
11		1800 X	1476	-0-	-324	-0-	1476 2		N	-0-				-0-	
12		1860 X	1759	-0-	-101	-0-	1759 2		N	-0-				-0-	
01		1860 X	1689	-0-	-171	-0-	1689 2		N	-0-				-0-	
02		1652 X	1214	-0-	-438	-0-	1214 2		N	-0-				-0-	
03		1767 X	1083	-0-	-684	-0-	1083 2		N	-0-				-0-	
04		1620 N	1540	-0-	-80	-0-	1540 2		N	-0-				-0-	

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012														TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 0			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

BRIGGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010														TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124	
11		2370 X	2133	-0-	-237	-0-	189 1	1740 3	Y	185	198 0			16	
							204 9								
12		2387 X	2235	-0-	-152	-0-	185 1	1799 3	Y	228	229 0			15	
							251 9								
01		2480 X	2251	-0-	-229	-0-	189 1	1825 3	Y	215	204 0			26	
							237 9								
02		2128 X	2088	-0-	-40	-0-	196 1	1665 3	Y	206	192 0			40	
							227 9								
03		2480 X	2328	-0-	-152	-0-	241 1	1820 3	Y	243	251 0			32	
							267 9								
04		2190 X	2148	-0-	-42	-0-	238 1	1743 3	Y	152	156 0			28	
							167 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413																
CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	2460 X	2243	-0-	-217	-0-	117	1	1883	3	Y	175	154	0	12	1	128
						50	4	193	9							
12	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	136	1	2332	3	Y	239	180	0	13	1	174
						64	4	263	9							
01	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	156	1	2203	3	Y	225	209	0	18	1	172
						59	4	248	9							
02	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	157	1	2024	3	Y	204	205	0	24	1	147
						57	4	224	9							
03	2914 X	2276	-0-	-638	-0-	131	1	1882	3	Y	187	120	0	32	1	182
						57	4	206	9							
04	2580 N	1991	-0-	-589	-0-	116	1	1651	3	Y	156	204	0	25	1	109
						52	4	172	9							
LIGHT RANCH WELL #: 346H RRCID -> 266326 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151																
11	3540 X	2528	-0-	-1012	-0-	235	1	2164	3	Y	117	118	0			10
						129	9									
12	3565 X	2931	-0-	-634	-0-	255	1	2481	3	Y	177	175	0			12
						195	9									
01	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	293	1	2831	3	Y	158	151	0			19
						174	9									
02	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	289	1	2449	3	Y	150	140	0			29
						165	9									
03	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	353	1	2669	3	Y	150	159	0			20
						165	9									
04	3180 X	3062	-0-	-118	-0-	349	1	2561	3	Y	138	132	0			26
						152	9									
CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665																
11	6480 X	5193	-0-	-1287	-0-	285	1	4601	3	Y	167	152	0	12	1	123
						123	4	184	9							
12	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	321	1	5482	3	Y	238	175	0	13	1	173
						151	4	262	9							
01	6231 X	5381	-0-	-850	-0-	333	1	4714	3	Y	188	199	0	18	1	144
						127	4	207	9							
02	5628 X	4430	-0-	-1198	-0-	299	1	3857	3	Y	151	166	0	20	1	109
						108	4	166	9							
03	6479 X	4588	-0-	-1891	-0-	281	1	4037	3	Y	134	89	0	24	1	130
						123	4	147	9							
04	6030 X	5298	-0-	-732	-0-	325	1	4635	3	Y	175	165	0	18	1	122
						145	4	193	9							
CARTWRIGHT WELL #: A 2H RRCID -> 266331 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583																
11	6120 X	5767	-0-	-353	-0-	308	1	4968	3	N	325	163	0	9	1	237
						133	4	358	9							
12	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	288	1	4923	3	N	327	302	0	25	1	237
						135	4	360	9							
01	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	335	1	4742	3	N	312	286	0	24	1	239
						128	4	343	9							
02	5600 X	5346	-0-	-254	-0-	355	1	4582	3	N	255	277	0	34	1	183
						128	4	281	9							
03	6200 X	4834	-0-	-1366	-0-	290	1	4157	3	N	236	150	0	41	1	228
						127	4	260	9							
04	5760 X	4930	-0-	-830	-0-	298	1	4240	3	N	235	268	0	32	1	163
						133	4	259	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 293B RRCID -> 267023 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697														
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
11		8370 X	8311	-0-	-59	-0-	213 1	7856 3	Y	95	89 0			27
							137 4	105 9						
12		12050 X	12050	-0-	-0-	-0-	360 1	11337 3	Y	132	102 0			57
							208 4	145 9						
01		11118 X	11118	-0-	-0-	-0-	423 1	10323 3	Y	109	119 0			47
							252 4	120 9						
02		9466 X	9466	-0-	-0-	-0-	387 1	8797 3	Y	106	127 0			26
							165 4	117 9						
03		14139 X	14139	-0-	-0-	-0-	551 1	13171 3	Y	153	114 0			65
							249 4	168 9						
*04		14074 X	14074	-0-	-0-	-0-	536 1	13138 3	Y	124	119 0			70
							264 4	136 9						

CARTWRIGHT WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196														
11		9480 X	8171	-0-	-1309	-0-	436 1	7158 3	N	343	303 0	25 1		250
							192 4	8 5						
12		9362 X	9127	-0-	-235	-0-	467 1	7988 3	N	412	337 0	26 1		299
							219 4	453 9						
01		9889 X	8710	-0-	-1179	-0-	532 1	7536 3	N	399	363 0	30 1		305
							203 4	439 9						
02		8932 X	7746	-0-	-1186	-0-	516 1	6670 3	N	339	357 0	44 1		243
							187 4	373 9						
03		9889 X	7066	-0-	-2823	-0-	427 1	6131 3	N	292	198 0	54 1		283
							187 4	321 9						
04		8820 X	7718	-0-	-1102	-0-	469 1	6680 3	N	327	343 0	39 1		228
							209 4	360 9						

ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623														
11		3630 X	3118	-0-	-512	-0-	216 1	2504 3	Y	362	304 1			318
							398 9							
12		3751 X	3470	-0-	-281	-0-	218 1	2611 3	Y	547	578 1			287
							39 5	602 9						
01		3534 X	2058	-0-	-1476	-0-	113 1	1496 3	Y	408	314 1			381
							449 9							
02		3192 X	2175	-0-	-1017	-0-	159 1	1702 3	Y	285	402 1			264
							314 9							
03		3472 X	2264	-0-	-1208	-0-	129 1	1703 3	Y	393	274 1			383
							432 9							
04		3360 X	2441	-0-	-919	-0-	98 1	1653 3	Y	465	430 1			418
							178 5	512 9						

BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824														
11		2250 N	1747	-0-	-503	-0-	161 1	1486 3	Y	91	98 0			8
							100 9							
12		2387 N	1833	-0-	-554	-0-	161 1	1564 3	Y	98	100 0			6
							108 9							
01		2356 N	1646	-0-	-710	-0-	146 1	1406 3	Y	85	81 0			10
							94 9							
02		1624 N	1543	-0-	-81	-0-	153 1	1299 3	Y	83	77 0			16
							91 9							
03		1829 N	1657	-0-	-172	-0-	182 1	1373 3	Y	93	97 0			12
							102 9							
04		1590 N	1586	-0-	-4	-0-	180 1	1318 3	Y	80	77 0			15
							88 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
 NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1950 X	1764	-0-	-186	-0-	1764	2		N	-0-			-0-
12	2170 X	1034	-0-	-1136	-0-	1034	2		N	-0-			-0-
01	2170 X	912	-0-	-1258	-0-	912	2		N	-0-			-0-
02	1960 X	1134	-0-	-826	-0-	1134	2		N	-0-			-0-
03	2170 X	1189	-0-	-981	-0-	1189	2		N	-0-			-0-
*04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		N	-0-			-0-

WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210

11	10620 X	9487	-0-	-1133	-0-	530	1	8761	3	Y	178	192	1	74
						196	9							
12	10912 X	9368	-0-	-1544	-0-	525	1	8623	3	Y	200	173	1	101
						220	9							
01	10106 X	8971	-0-	-1135	-0-	492	1	8262	3	Y	197	183	1	115
						217	9							
02	9128 X	8760	-0-	-368	-0-	480	1	8097	3	Y	166	184	1	97
						183	9							
03	10106 X	9901	-0-	-205	-0-	664	1	8988	3	Y	226	179	1	144
						249	9							
*04	10465 X	10465	-0-	-0-	-0-	640	1	9542	3	Y	257	231	1	170
						283	9							

WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338

11	15120 X	14227	-0-	-893	-0-	789	1	13054	3	Y	349	385	1	145
						384	9							
12	15624 X	14295	-0-	-1329	-0-	798	1	13098	3	Y	363	324	1	184
						399	9							
01	14942 X	14325	-0-	-617	-0-	783	1	13151	3	Y	355	332	1	207
						391	9							
02	13496 X	11538	-0-	-1958	-0-	628	1	10600	3	Y	282	324	1	165
						310	9							
03	14942 X	5797	-0-	-9145	-0-	388	1	5251	3	Y	144	217	1	92
						158	9							
04	14220 X	8218	-0-	-6002	-0-	503	1	7503	3	Y	193	157	1	128
						212	9							

CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174

11	270 X	20	-0-	-250	-0-	1	1	15	3	Y	4	4	0	3
						4	9							
12	186 X	103	-0-	-83	-0-	7	1	93	3	Y	-0-	3	0	-0-
						3	4							
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
02	84 X	8	-0-	-76	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
03	93 X	31	-0-	-62	-0-	2	1	28	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*04	142 X	142	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	10	3	0	7
						4	4	11	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
 CARTWRIGHT 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4590 X	2199	-0-	-2391	-0-	120	1	1657	3	Y	340	329	0	28	1	248
						44	4		4							
12	3255 X	2232	-0-	-1023	-0-	118	1	1664	3	Y	367	323	0	26	1	266
						46	4		404							
01	3162 X	1858	-0-	-1304	-0-	116	1	1367	3	Y	307	311	0	27	1	235
						37	4		338							
02	2856 X	474	-0-	-2382	-0-	35	1	381	3	Y	43	214	0	33	1	31
						11	4		47							
03	3162 X	168	-0-	-2994	-0-	12	1	150	3	Y	1	24	0	7	1	1
						5	4		1							
04	2190 X	106	-0-	-2084	-0-	8	1	95	3	Y	-0-	1	0			-0-
						3	4									

BELLOWS WELL #: B 4H RRCID -> 267812 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572

11	10290 X	9479	-0-	-811	-0-	466	1	8379	3	Y	373	312	0	25	1	272
						224	4		410							
12	10571 X	9527	-0-	-1044	-0-	467	1	8394	3	Y	395	351	0	29	1	287
						231	4		435							
01	10478 X	9461	-0-	-1017	-0-	558	1	8244	3	Y	397	351	0	29	1	304
						222	4		437							
02	9296 X	8681	-0-	-615	-0-	523	1	7564	3	Y	347	359	0	43	1	249
						212	4		382							
03	10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	621	1	8928	3	Y	406	206	0	55	1	394
						272	4		447							
*04	9508 X	9508	-0-	-0-	-0-	580	1	8265	3	Y	367	451	0	55	1	255
						259	4		404							

BELLOWS WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980

11	9150 X	8182	-0-	-968	-0-	400	1	7196	3	Y	357	307	0	25	1	260
						193	4		393							
12	9455 X	8081	-0-	-1374	-0-	392	1	7048	3	Y	406	344	0	27	1	295
						194	4		447							
01	9424 X	7757	-0-	-1667	-0-	451	1	6673	3	Y	412	362	0	30	1	315
						180	4		453							
02	8316 X	7433	-0-	-883	-0-	443	1	6417	3	Y	357	371	0	45	1	256
						180	4		393							
03	9052 X	8875	-0-	-177	-0-	536	1	7712	3	Y	356	210	0	57	1	345
						235	4		392							
*04	8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	513	1	7304	3	Y	324	396	0	48	1	225
						229	4		356							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11520 - 14602

11	13140 X	11368	-0-	-1772	-0-	286	1	10526	3	Y	339	330	0			95
						183	4		373							
12	12338 X	11738	-0-	-600	-0-	342	1	10791	3	Y	370	305	0			160
						198	4		407							
01	12338 X	10270	-0-	-2068	-0-	384	1	9372	3	Y	259	307	0			112
						229	4		285							
02	10752 X	10228	-0-	-524	-0-	413	1	9388	3	Y	228	285	0			55
						176	4		251							
03	11904 X	10606	-0-	-1298	-0-	411	1	9820	3	Y	172	154	0			73
						186	4		189							
04	11370 X	9970	-0-	-1400	-0-	376	1	9222	3	Y	170	147	0			96
						185	4		187							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
 SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	6030 X	5172	-0-	-858	-0-	130	1	4799	3	Y	145	142	0		41
						83	4	160	9						
12	6231 X	5606	-0-	-625	-0-	164	1	5172	3	Y	159	131	0		69
						95	4	175	9						
01	6014 X	5472	-0-	-542	-0-	205	1	4988	3	Y	143	150	0		62
						122	4	157	9						
02	5236 X	4900	-0-	-336	-0-	196	1	4463	3	Y	143	170	0		35
						84	4	157	9						
03	5797 X	5302	-0-	-495	-0-	203	1	4845	3	Y	147	119	0		63
						92	4	162	9						
*04	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	309	1	7592	3	Y	105	109	0		59
						153	4	116	9						

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842

11	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	7 X	7	-0-	-0-	-0-	1	3	6	9	Y	5	2	0		3

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798

11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	3	25	9	Y	23	17	0		6
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	111	3	Y	8	11	0		3
						2	4	9	9						
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	13	1	307	3	Y	-0-	3	0		-0-
						7	4								
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	275	3	Y	-0-				-0-
						5	4								
03	290 X	290	-0-	-0-	-0-	11	1	274	3	Y	-0-				-0-
						5	4								
*04	367 X	367	-0-	-0-	-0-	14	1	346	3	Y	-0-				-0-
						7	4								

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234

11	1590 X	1480	-0-	-110	-0-	37	1	1363	3	Y	51	39	0		14
						24	4	56	9						
12	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	61	1	1927	3	Y	139	93	0		60
						35	4	153	9						
01	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	64	1	1551	3	Y	36	80	0		16
						38	4	40	9						
02	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	55	1	1246	3	Y	7	21	0		2
						23	4	8	9						
03	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	67	1	1605	3	Y	73	44	0		31
						30	4	80	9						
*04	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	71	1	1732	3	Y	55	55	0		31
						35	4	61	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413															
COOKE RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 268316 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11		12180 X	10442	-0-	-1738	-0-	513 1	9231 3	410	Y	410	353 0	28 1	299	
							247 4	451 9							
12		12338 X	11694	-0-	-644	-0-	571 1	10263 3	525	Y	525	412 0	31 1	381	
							282 4	578 9							
01		12338 X	10273	-0-	-2065	-0-	604 1	8923 3	460	Y	460	450 0	39 1	352	
							240 4	506 9							
02		10696 X	10034	-0-	-662	-0-	603 1	8721 3	424	Y	424	422 0	50 1	304	
							244 4	466 9							
03		11687 X	11184	-0-	-503	-0-	675 1	9714 3	454	Y	454	251 0	67 1	440	
							296 4	499 9							
04		11310 X	10668	-0-	-642	-0-	648 1	9227 3	458	Y	458	519 0	61 1	318	
							289 4	504 9							
COOKE RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 268317 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000															
11		9090 X	7997	-0-	-1093	-0-	390 1	7022 3	361	Y	361	302 0	24 1	263	
							188 4	397 9							
12		9393 X	8320	-0-	-1073	-0-	405 1	7269 3	405	Y	405	346 0	28 1	294	
							200 4	446 9							
01		9269 X	8480	-0-	-789	-0-	495 1	7320 3	425	Y	425	364 0	30 1	325	
							197 4	468 9							
02		8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	518 1	7495 3	422	Y	422	398 0	46 1	303	
							210 4	464 9							
03		8943 X	8943	-0-	-0-	-0-	537 1	7722 3	408	Y	408	248 0	67 1	396	
							235 4	449 9							
04		8220 X	7725	-0-	-495	-0-	468 1	6674 3	340	Y	340	445 0	55 1	236	
							209 4	374 9							
BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452															
11		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	320 1	2950 3	192	Y	192	203 0		17	
							211 9								
12		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	305 1	2972 3	193	Y	193	197 0		13	
							212 9								
01		3255 X	3240	-0-	-15	-0-	285 1	2756 3	181	Y	181	172 0		22	
							199 9								
02		3248 X	1747	-0-	-1501	-0-	169 1	1431 3	134	Y	134	130 0		26	
							147 9								
03		3596 X	2478	-0-	-1118	-0-	263 1	1992 3	203	Y	203	202 0		27	
							223 9								
04		3480 X	2346	-0-	-1134	-0-	258 1	1892 3	178	Y	178	172 0		33	
							196 9								
BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772															
11		4020 X	3709	-0-	-311	-0-	341 1	3144 3	204	Y	204	217 0		18	
							224 9								
12		4092 X	3818	-0-	-274	-0-	333 1	3240 3	223	Y	223	226 0		15	
							245 9								
01		4247 X	3788	-0-	-459	-0-	331 1	3194 3	239	Y	239	225 0		29	
							263 9								
02		3668 X	3519	-0-	-149	-0-	343 1	2911 3	241	Y	241	223 0		47	
							265 9								
03		4247 X	4214	-0-	-33	-0-	458 1	3466 3	264	Y	264	276 0		35	
							290 9								
*04		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	427 1	3133 3	230	Y	230	222 0		43	
							253 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413														
BRIGGS RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 268962 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	2400 X	2219	-0-	-181	-0-	201	1	1853	3	Y	150	160	0	13
12	2480 X	2227	-0-	-253	-0-	165	9	1867	3	Y	153	156	0	10
01	2511 X	2176	-0-	-335	-0-	190	1	1830	3	Y	142	135	0	17
02	2184 X	1921	-0-	-263	-0-	156	9	1605	3	Y	115	110	0	22
03	2511 X	2314	-0-	-197	-0-	189	1	1910	3	Y	137	141	0	18
04	2100 N	2073	-0-	-27	-0-	127	9	1716	3	Y	112	109	0	21
						253	1							
						151	9							
						234	1							
						123	9							
BRIGGS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 268963 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 14015														
11	2970 X	2140	-0-	-830	-0-	197	1	1819	3	Y	113	129	0	10
12	3007 X	2428	-0-	-579	-0-	124	9	2050	3	Y	153	153	0	10
01	3038 X	2861	-0-	-177	-0-	210	1	2433	3	Y	160	151	0	19
02	2632 X	2549	-0-	-83	-0-	168	9	2134	3	Y	149	139	0	29
03	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	252	1	2202	3	Y	118	131	0	16
04	2760 N	2717	-0-	-43	-0-	176	9	2300	3	Y	94	92	0	18
						291	1							
						130	9							
						314	1							
						103	9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 5H RRCID -> 269092 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11316 - 15675														
11	5220 X	4285	-0-	-935	-0-	90	1	3332	3	Y	732	734	0	205
12	5394 X	4754	-0-	-640	-0-	58	4	3740	3	Y	751	631	0	325
01	5394 X	4050	-0-	-1344	-0-	119	1	826	9	Y	618	675	0	268
02	4732 X	3523	-0-	-1209	-0-	69	4	3163	3	Y	507	652	0	123
03	5239 X	3680	-0-	-1559	-0-	130	1	680	9	Y	594	464	0	253
04	4590 X	3383	-0-	-1207	-0-	77	4	2854	3	Y	541	488	0	306
						52	4	653	9					
						119	1	2628	3	Y				
						54	4	595	9					
						107	1							
						53	4							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 2H RRCID -> 269096 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042														
11	3300 X	2599	-0-	-701	-0-	55	1	2011	3	Y	453	326	0	127
12	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	35	4	4316	3	Y	882	627	0	382
01	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	137	1	970	9	Y	625	736	0	271
02	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	79	4	3294	3	Y	622	742	0	151
03	5487 X	3197	-0-	-2290	-0-	81	4	2609	3	Y	552	468	0	235
04	5310 X	3055	-0-	-2255	-0-	115	1	684	9	Y	409	413	0	231
						49	4	607	9					
						46	4	2456	3	Y				
						100	1	450	9					
						49	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413																
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: M 1H RRCID -> 269249 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11		3300 X	3276	-0-	-24	-0-	78 1	2888 3	2888 3	Y	236	239 0				66
12		4433 X	3011	-0-	-1422	-0-	50 4	260 9	260 9	Y	229	196 0				99
01		4433 X	2591	-0-	-1842	-0-	83 1	2628 3	2628 3	Y	189	206 0				82
02		4004 X	1787	-0-	-2217	-0-	48 4	252 9	252 9	Y	174	214 0				42
03		3937 X	2143	-0-	-1794	-0-	92 1	2236 3	2236 3	Y	169	139 0				72
04		3270 X	2126	-0-	-1144	-0-	55 4	208 9	208 9	Y	131	129 0				74
							66 1	1502 3	1502 3	Y						
							28 4	191 9	191 9	Y						
							77 1	1845 3	1845 3	Y						
							35 4	186 9	186 9	Y						
							76 1	1868 3	1868 3	Y						
							38 4	144 9	144 9	Y						
BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397																
11		3780 X	2849	-0-	-931	-0-	264 1	2436 3	2436 3	Y	135	146 0				12
12		3906 X	3218	-0-	-688	-0-	149 9	177 9	177 9	Y	161	162 0				11
01		3906 X	3386	-0-	-520	-0-	283 1	2758 3	2758 3	Y	165	156 0				20
02		3388 X	3114	-0-	-274	-0-	301 1	2903 3	2903 3	Y	156	146 0				30
03		3782 X	3413	-0-	-369	-0-	182 9	172 9	172 9	Y	165	173 0				22
*04		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	310 1	2632 3	2632 3	Y	135	132 0				25
							377 1	2854 3	2854 3	Y						
							182 9	182 9	182 9	Y						
							377 1	2767 3	2767 3	Y						
							149 9	149 9	149 9	Y						
COOKE RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 269293 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10790 - 15195																
11		8100 X	2719	-0-	-5381	-0-	131 1	2348 3	2348 3	Y	161	181 0	16 1			118
12		7626 X	3056	-0-	-4570	-0-	63 4	177 9	177 9	Y	213	164 0	12 1			155
01		6045 X	2386	-0-	-3659	-0-	145 1	2605 3	2605 3	Y	157	176 0	16 1			120
02		4480 X	679	-0-	-3801	-0-	72 4	234 9	234 9	Y	42	115 0	17 1			30
03		4278 X	1075	-0-	-3203	-0-	137 1	2022 3	2022 3	Y	58	25 0	7 1			56
04		2970 X	151	-0-	-2819	-0-	54 4	173 9	173 9	Y	1	49 0	8 1			-0-
							40 1	577 3	577 3	Y						
							16 4	46 9	46 9	Y						
							64 1	919 3	919 3	Y						
							28 4	64 9	64 9	Y						
							10 1	136 3	136 3	Y						
							4 4	1 9	1 9	Y						
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875																
11		2490 X	1955	-0-	-535	-0-	43 1	1579 3	1579 3	Y	278	291 0				78
12		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	27 4	306 9	306 9	Y	416	314 0				180
01		2976 X	2646	-0-	-330	-0-	85 1	2668 3	2668 3	Y	270	333 0				117
02		2688 X	2333	-0-	-355	-0-	49 4	458 9	458 9	Y	268	320 0				65
03		3255 X	2777	-0-	-478	-0-	90 1	2205 3	2205 3	Y	284	228 0				121
04		3150 X	2596	-0-	-554	-0-	54 4	297 9	297 9	Y	261	234 0				148
							84 1	1918 3	1918 3	Y						
							36 4	295 9	295 9	Y						
							97 1	2324 3	2324 3	Y						
							44 4	312 9	312 9	Y						
							89 1	2176 3	2176 3	Y						
							44 4	287 9	287 9	Y						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413															
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	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	5310 X	4594	-0-	-716	-0-	103 1	3792 3	66 4	633 9	Y	575	595 0			161
12	5146 X	4579	-0-	-567	-0-	119 1	3749 3	69 4	642 9	Y	584	492 0			253
01	5301 X	4429	-0-	-872	-0-	149 1	3627 3	89 4	564 9	Y	513	544 0			222
02	4788 X	3927	-0-	-861	-0-	141 1	3199 3	60 4	527 9	Y	479	585 0			116
03	5301 X	4207	-0-	-1094	-0-	144 1	3446 3	65 4	552 9	Y	502	404 0			214
04	4590 X	3942	-0-	-648	-0-	135 1	3301 3	66 4	440 9	Y	400	388 0			226
BRIGGS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 270366 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473															
11	2850 X	2799	-0-	-51	-0-	265 1	2444 3	90 9		Y	82	89 0			7
12	2945 X	2891	-0-	-54	-0-	260 1	2533 3	98 9		Y	89	90 0			6
01	3286 X	2853	-0-	-433	-0-	258 1	2492 3	103 9		Y	94	89 0			11
02	2828 X	2749	-0-	-79	-0-	278 1	2355 3	116 9		Y	105	96 0			20
03	3286 X	3128	-0-	-158	-0-	352 1	2662 3	114 9		Y	104	110 0			14
*04	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	352 1	2580 3	112 9		Y	102	97 0			19
ZAPP WELL #: G 1H RRCID -> 270413 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592															
11	1830 N	1738	-0-	-92	-0-	123 1	1429 3	186 9		Y	169	140 1			148
12	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	172 1	2056 3	30 5	452 9	Y	411	344 1			215
01	1953 N	1422	-0-	-531	-0-	85 1	1116 3	221 9		Y	201	228 1			188
02	1624 N	1210	-0-	-414	-0-	89 1	947 3	174 9		Y	158	199 1			147
03	2108 N	1586	-0-	-522	-0-	93 1	1217 3	276 9		Y	251	154 1			244
*04	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	64 1	1083 3	117 5	189 9	Y	172	261 1			155
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504															
11	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	81 1	2992 3	52 4	370 9	Y	336	341 0			94
12	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	97 1	3052 3	56 4	383 9	Y	348	291 0			151
01	3968 X	2439	-0-	-1529	-0-	85 1	2063 3	50 4	241 9	Y	219	275 0			95
02	3584 X	1721	-0-	-1863	-0-	63 1	1423 3	27 4	208 9	Y	189	238 0			46
03	3968 X	2982	-0-	-986	-0-	104 1	2483 3	47 4	348 9	Y	316	227 0			135
04	3510 X	2343	-0-	-1167	-0-	81 1	1977 3	40 4	245 9	Y	223	232 0			126

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC		//CONT.//		253413											
ZAPP		WELL #: G 2H		RRCID -> 270431		COMPL. DATE 03/15/2013		TOTAL DEPTH 9194		PERF. 9495 - 14290					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2010 X	738	-0-	-1272	-0-	36	1	417	3	Y	259	175	1		227
						285	9								
12	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	397	416	1		208
01	1829 X	1608	-0-	-221	-0-	94	1	1238	3	Y	251	225	1		234
						276	9								
02	1652 X	1517	-0-	-135	-0-	106	1	1133	3	Y	253	253	1		234
						278	9								
03	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	106	1	1392	3	Y	287	242	1		279
						316	9								
04	1560 N	1418	-0-	-142	-0-	59	1	1005	3	Y	224	301	1		202
						108	5	246	9						
LIGHT RANCH		WELL #: Y 3H		RRCID -> 270433		COMPL. DATE 03/13/2013		TOTAL DEPTH 9130		PERF. 9627 - 15327					
11	8070 X	6847	-0-	-1223	-0-	658	1	6070	3	Y	108	116	0		9
						119	9								
12	8339 X	6741	-0-	-1598	-0-	616	1	6006	3	Y	108	110	0		7
						119	9								
01	8339 X	6425	-0-	-1914	-0-	593	1	5721	3	Y	101	96	0		12
						111	9								
02	7028 X	5990	-0-	-1038	-0-	620	1	5260	3	Y	100	93	0		19
						110	9								
03	7998 X	6160	-0-	-1838	-0-	707	1	5346	3	Y	97	103	0		13
						107	9								
04	6840 X	5048	-0-	-1792	-0-	599	1	4397	3	Y	47	51	0		9
						52	9								
HUBBARD		WELL #: D 1H		RRCID -> 270436		COMPL. DATE 03/18/2013		TOTAL DEPTH 9346		PERF. 9857 - 14802					
11	2820 X	2634	-0-	-186	-0-	233	1	2153	3	Y	225	242	0		20
						248	9								
12	2914 X	2759	-0-	-155	-0-	232	1	2264	3	Y	239	243	0		16
						263	9								
01	3038 X	2505	-0-	-533	-0-	213	1	2060	3	Y	211	201	0		26
						232	9								
02	2604 X	2428	-0-	-176	-0-	230	1	1952	3	Y	224	207	0		43
						246	9								
03	3038 X	2660	-0-	-378	-0-	281	1	2124	3	Y	232	244	0		31
						255	9								
*04	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	276	1	2027	3	Y	208	200	0		39
						229	9								
COOKE RANCH		WELL #: F 3H		RRCID -> 270532		COMPL. DATE 11/23/2012		TOTAL DEPTH 10528		PERF. 11153 - 16494					
11	18622 X	18622	-0-	-0-	-0-	1084	1	16350	3	Y	603	531	0	43	440
						438	4	87	5						
12	22163 X	22163	-0-	-0-	-0-	1308	1	19547	3	Y	666	576	0	46	484
						537	4	38	5						
01	18079 X	18079	-0-	-0-	-0-	1295	1	15731	3	Y	573	569	0	49	439
						423	4	630	9						
02	15677 X	15677	-0-	-0-	-0-	1138	1	13524	3	Y	519	523	0	63	372
						379	4	65	5						
03	15672 X	15672	-0-	-0-	-0-	1073	1	13587	3	Y	544	306	0	82	528
						414	4	598	9						
*04	16648 X	16648	-0-	-0-	-0-	1188	1	14497	3	Y	463	596	0	73	322
						454	4	509	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413														
CRISP RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294														
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

11		5280 X	4911	-0-	-369	-0-	407 1	3750 3	N	685	719 0			60
							754 9							
12		5456 X	5078	-0-	-378	-0-	396 1	3861 3	N	746	757 0			49
							821 9							
01		5456 X	4921	-0-	-535	-0-	388 1	3748 3	N	714	676 0			87
							785 9							
02		4620 X	4364	-0-	-256	-0-	386 1	3279 3	N	635	599 0			123
							699 9							
03		5332 X	4835	-0-	-497	-0-	483 1	3656 3	N	633	672 0			84
							696 9							
04		4920 X	4617	-0-	-303	-0-	470 1	3447 3	N	636	601 0			119
							700 9							

COOKE RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10873 - 16153														
11		7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	363 1	6528 3	Y	227	130 0	8 1		166
							175 4							
12		8184 X	5259	-0-	-2925	-0-	259 1	4662 3	Y	191	201 0	17 1		139
							128 4							
01		8184 X	6949	-0-	-1235	-0-	413 1	6102 3	Y	245	183 0	14 1		187
							164 4							
02		7392 X	6566	-0-	-826	-0-	398 1	5758 3	Y	226	224 0	27 1		162
							161 4							
03		7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	471 1	6781 3	Y	258	134 0	36 1		250
							207 4							
*04		7618 X	7618	-0-	-0-	-0-	467 1	6653 3	Y	264	296 0	35 1		183
							208 4							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544														
11		11460 X	7942	-0-	-3518	-0-	197 1	7258 3	Y	328	382 0			92
							126 4							
12		10044 X	8291	-0-	-1753	-0-	237 1	7473 3	Y	404	321 0			175
							137 4							
01		9393 X	8796	-0-	-597	-0-	315 1	7691 3	Y	547	485 0			237
							188 4							
02		8092 X	7528	-0-	-564	-0-	290 1	6593 3	Y	474	596 0			115
							124 4							
03		8959 X	7034	-0-	-1925	-0-	263 1	6274 3	Y	344	312 0			147
							119 4							
04		8520 X	6476	-0-	-2044	-0-	237 1	5810 3	Y	284	270 0			161
							117 4							

WEEKS B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259														
11		13470 X	10974	-0-	-2496	-0-	604 1	9985 3	Y	350	390 1			145
							385 9							
12		12369 X	10728	-0-	-1641	-0-	594 1	9753 3	Y	346	316 1			175
							381 9							
01		12369 X	10480	-0-	-1889	-0-	568 1	9550 3	Y	329	312 1			192
							362 9							
02		11172 X	9979	-0-	-1193	-0-	541 1	9124 3	Y	285	310 1			167
							314 9							
03		11408 X	9084	-0-	-2324	-0-	603 1	8162 3	Y	290	272 1			185
							319 9							
04		10980 X	8948	-0-	-2032	-0-	546 1	8142 3	Y	236	265 1			156
							260 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413														
HUBBARD RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	302	1	2785	3	Y	385	407	0	34
						424	9							
12	3782 X	3640	-0-	-142	-0-	297	1	2895	3	Y	407	414	0	27
						448	9							
01	3782 X	3630	-0-	-152	-0-	301	1	2909	3	Y	382	363	0	46
						420	9							
02	3416 X	2740	-0-	-676	-0-	246	1	2088	3	Y	369	344	0	71
						406	9							
03	3627 X	2684	-0-	-943	-0-	267	1	2018	3	Y	363	386	0	48
						399	9							
04	3510 X	2678	-0-	-832	-0-	278	1	2041	3	Y	326	313	0	61
						359	9							

J A CRISP RANCH UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033														
11	5070 X	4234	-0-	-836	-0-	385	1	3553	3	Y	269	290	0	23
						296	9							
12	5239 X	3717	-0-	-1522	-0-	323	1	3144	3	Y	227	235	0	15
						250	9							
01	5239 X	3911	-0-	-1328	-0-	341	1	3292	3	Y	253	237	0	31
						278	9							
02	4536 X	3675	-0-	-861	-0-	356	1	3024	3	Y	268	247	0	52
						295	9							
03	5053 X	4150	-0-	-903	-0-	449	1	3393	3	Y	280	295	0	37
						308	9							
04	4230 X	3793	-0-	-437	-0-	424	1	3110	3	Y	235	228	0	44
						259	9							

WEEKS C UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 271122 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542														
11	9480 X	9164	-0-	-316	-0-	513	1	8482	3	Y	154	175	1	64
						169	9							
12	9796 X	9076	-0-	-720	-0-	511	1	8391	3	Y	158	142	1	80
						174	9							
01	10044 X	8885	-0-	-1159	-0-	490	1	8229	3	Y	151	143	1	88
						166	9							
02	9072 X	8536	-0-	-536	-0-	469	1	7918	3	Y	135	144	1	79
						149	9							
03	10044 X	3308	-0-	-6736	-0-	223	1	3022	3	Y	57	100	1	36
						63	9							
04	9150 X	6732	-0-	-2418	-0-	411	1	6126	3	Y	177	96	1	117
						195	9							

LIGHT RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 271155 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9457 - 13711														
11	5910 X	4986	-0-	-924	-0-	473	1	4362	3	Y	137	148	0	12
						151	9							
12	6107 X	5402	-0-	-705	-0-	488	1	4750	3	Y	149	151	0	10
						164	9							
01	6107 X	4811	-0-	-1296	-0-	437	1	4219	3	Y	141	134	0	17
						155	9							
02	5096 X	5058	-0-	-38	-0-	516	1	4382	3	Y	145	134	0	28
						160	9							
03	5828 X	5433	-0-	-395	-0-	614	1	4645	3	Y	158	165	0	21
						174	9							
04	5220 X	5145	-0-	-75	-0-	599	1	4393	3	Y	139	134	0	26
						153	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413														
MORENO-FARRELL B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 271190 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9636 - 17276														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	6540 X	6068	-0-	-472	-0-	536	1	4938	3	Y	540	572	0	47
12	6758 X	6182	-0-	-576	-0-	594	9	5051	3	Y	556	567	0	36
01	6913 X	6129	-0-	-784	-0-	612	9	4999	3	Y	556	525	0	67
02	6020 X	5601	-0-	-419	-0-	518	1	4456	3	Y	564	522	0	109
03	6913 X	6412	-0-	-501	-0-	612	9	5079	3	Y	601	630	0	80
04	6060 X	4676	-0-	-1384	-0-	525	1	3738	3	Y	389	396	0	73
						620	9							
						672	1							
						661	9							
						510	1							
						428	9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 7541H RRCID -> 271302 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 11437 PERF. 11718 - 17518														
11	12360 X	10617	-0-	-1743	-0-	266	1	9799	3	Y	347	341	0	97
12	12431 X	10866	-0-	-1565	-0-	170	4	9960	3	Y	370	307	0	160
01	11811 X	9715	-0-	-2096	-0-	316	1	8802	3	Y	306	333	0	133
02	10668 X	9574	-0-	-1094	-0-	183	4	8655	3	Y	342	392	0	83
03	11811 X	10212	-0-	-1599	-0-	361	1	9264	3	Y	350	284	0	149
04	10620 X	9383	-0-	-1237	-0-	215	4	8558	3	Y	276	269	0	156
						388	1							
						175	4							
						349	1							
						172	4							
DELGADO WELL #: G 2H RRCID -> 271309 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9780 - 13886														
11	4560 X	3823	-0-	-737	-0-	320	1	2953	3	Y	500	535	0	44
12	4712 X	3806	-0-	-906	-0-	550	9	2954	3	Y	499	510	0	33
01	4433 X	3618	-0-	-815	-0-	303	1	2800	3	Y	480	455	0	58
02	3836 X	3563	-0-	-273	-0-	549	9	2694	3	Y	502	463	0	97
03	4433 X	3726	-0-	-707	-0-	290	1	2799	3	Y	506	536	0	67
04	3810 X	1533	-0-	-2277	-0-	528	9	1202	3	Y	152	191	0	28
						317	1							
						552	9							
						370	1							
						557	9							
						164	1							
						167	9							
MORENO-FARRELL A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 271661 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 15560														
11	4080 X	4054	-0-	-26	-0-	343	1	3164	3	N	497	517	0	43
12	4216 X	4073	-0-	-143	-0-	547	9	3185	3	N	510	520	0	33
01	4433 X	4084	-0-	-349	-0-	327	1	3176	3	N	526	495	0	64
02	3836 X	3715	-0-	-121	-0-	561	9	2890	3	N	440	419	0	85
03	4433 X	3976	-0-	-457	-0-	329	1	3092	3	N	432	459	0	58
04	4050 X	3871	-0-	-179	-0-	579	9	3014	3	N	405	387	0	76
						341	1							
						484	9							
						409	1							
						475	9							
						411	1							
						446	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413														
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	6630 X	5632	-0-	-998	-0-	493	1	4547	3	Y	538	572	0	47
12	6758 X	5725	-0-	-1033	-0-	592	9	4605	3	Y	588	597	0	38
01	6758 X	5554	-0-	-1204	-0-	473	1	4439	3	Y	595	561	0	72
02	5964 X	5925	-0-	-39	-0-	647	9	4673	3	Y	637	586	0	123
03	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	460	1	5149	3	Y	688	719	0	92
*04	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	655	9	4724	3	Y	590	572	0	110
						551	1							
						701	9							
						681	1							
						757	9							
						644	1							
						649	9							
BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478														
11	1920 N	1788	-0-	-132	-0-	130	1	1201	3	Y	415	445	0	36
12	1984 N	1795	-0-	-189	-0-	457	9	1189	3	Y	440	447	0	29
01	2046 N	1782	-0-	-264	-0-	122	1	1169	3	Y	447	422	0	54
02	1680 N	1639	-0-	-41	-0-	484	9	1057	3	Y	415	389	0	80
03	1798 N	1768	-0-	-30	-0-	121	1	1138	3	Y	436	458	0	58
04	1710 N	1488	-0-	-222	-0-	492	9	957	3	Y	364	354	0	68
						125	1							
						457	9							
						150	1							
						480	9							
						131	1							
						400	9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 2H RRCID -> 272022 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293														
11	4170 X	3617	-0-	-553	-0-	84	1	3081	3	N	362	346	0	101
12	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	54	4	5677	3	N	212	221	0	92
01	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	104	4	233	9		297	260	0	129
02	7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	276	1	6733	3	N	305	360	0	74
03	8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	165	4	327	9		304	248	0	130
04	7230 X	3454	-0-	-3776	-0-	277	1	6302	3	N	245	236	0	139
						118	4	336	9					
						303	1	7243	3	N				
						137	4	334	9					
						122	1	3002	3	N				
						60	4	270	9					
BRIGGS RANCH G UNIT #2 WELL #: G 6H RRCID -> 272102 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9560 - 14163														
11	2730 X	2227	-0-	-503	-0-	197	1	1815	3	Y	195	212	0	17
12	2604 X	2370	-0-	-234	-0-	215	9	1929	3	Y	221	224	0	14
01	2728 X	2186	-0-	-542	-0-	198	1	1849	3	Y	133	131	0	16
02	2352 X	2003	-0-	-349	-0-	243	9	1631	3	Y	164	148	0	32
03	2728 X	2366	-0-	-362	-0-	191	1	1865	3	Y	231	232	0	31
*04	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	146	9	1804	3	Y	183	180	0	34
						192	1							
						180	9							
						247	1							
						254	9							
						246	1							
						201	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413															
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	EOM BALANCE

11		4170 X	3645	-0-	-525	-0-	316	1	2916	3	Y	375	402	0	33
							413	9							
12		4216 X	3796	-0-	-420	-0-	310	1	3017	3	Y	426	431	0	28
							469	9							
01		4278 X	3687	-0-	-591	-0-	306	1	2954	3	Y	388	369	0	47
							427	9							
02		3696 X	3381	-0-	-315	-0-	316	1	2684	3	Y	346	326	0	67
							381	9							
03		4278 X	3659	-0-	-619	-0-	389	1	2938	3	Y	302	329	0	40
							332	9							
04		3660 X	3528	-0-	-132	-0-	371	1	2722	3	Y	395	361	0	74
							435	9							

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 3H RRCID -> 272366 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9320 - 14499															
11		3060 X	2549	-0-	-511	-0-	235	1	2162	3	Y	138	150	0	12
							152	9							
12		3162 X	2720	-0-	-442	-0-	237	1	2308	3	Y	159	161	0	10
							175	9							
01		3162 X	2269	-0-	-893	-0-	201	1	1938	3	Y	118	114	0	14
							130	9							
02		2744 X	2210	-0-	-534	-0-	220	1	1866	3	Y	113	105	0	22
							124	9							
03		3100 X	2483	-0-	-617	-0-	272	1	2054	3	Y	143	146	0	19
							157	9							
04		2640 X	2399	-0-	-241	-0-	271	1	1988	3	Y	127	122	0	24
							140	9							

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 2H RRCID -> 272370 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 9241 - 16263															
11		6210 X	5944	-0-	-266	-0-	548	1	5056	3	Y	309	332	0	27
							340	9							
12		6851 X	5891	-0-	-960	-0-	517	1	5036	3	Y	307	314	0	20
							338	9							
01		6882 X	5675	-0-	-1207	-0-	502	1	4846	3	Y	297	281	0	36
							327	9							
02		6188 X	5266	-0-	-922	-0-	520	1	4414	3	Y	302	280	0	58
							332	9							
03		6882 X	5821	-0-	-1061	-0-	638	1	4822	3	Y	328	342	0	44
							361	9							
04		5940 X	5869	-0-	-71	-0-	664	1	4869	3	Y	305	292	0	57
							336	9							

BRIGGS RANCH D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 272635 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9861 - 14799															
11		4050 X	3683	-0-	-367	-0-	343	1	3162	3	Y	162	174	0	14
							178	9							
12		4154 X	3649	-0-	-505	-0-	322	1	3140	3	Y	170	173	0	11
							187	9							
01		4340 X	3609	-0-	-731	-0-	321	1	3098	3	Y	173	163	0	21
							190	9							
02		3724 X	3382	-0-	-342	-0-	337	1	2856	3	Y	172	160	0	33
							189	9							
03		4340 X	3705	-0-	-635	-0-	411	1	3112	3	Y	165	176	0	22
							182	9							
04		3690 X	3461	-0-	-229	-0-	395	1	2894	3	Y	156	149	0	29
							172	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413																
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) 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
11		10440 X	9544	-0-	-896	-0-	244 1	8992 3	Y	138	134	0				39
							156 4	152 9								
12		10540 X	9551	-0-	-989	-0-	284 1	8955 3	Y	134	115	0				58
							165 4	147 9								
01		10385 X	8947	-0-	-1438	-0-	339 1	8268 3	Y	125	129	0				54
							202 4	138 9								
02		9380 X	8091	-0-	-1289	-0-	329 1	7482 3	Y	127	150	0				31
							140 4	140 9								
03		10385 X	8702	-0-	-1683	-0-	338 1	8067 3	Y	131	106	0				56
							153 4	144 9								
04		9540 X	8374	-0-	-1166	-0-	317 1	7784 3	Y	105	101	0				60
							157 4	116 9								
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 3H RRCID -> 272764 COMPL. DATE 02/05/2014													TOTAL DEPTH	11224	PERF.11667	- 16531
11		13620 X	10307	-0-	-3313	-0-	263 1	9685 3	N	174	170	0				49
							168 4	191 9								
12		14074 X	9779	-0-	-4295	-0-	290 1	9148 3	N	157	138	0				68
							168 4	173 9								
01		12276 X	10921	-0-	-1355	-0-	413 1	10064 3	N	180	170	0				78
							246 4	198 9								
02		10836 X	9536	-0-	-1300	-0-	387 1	8795 3	N	172	208	0				42
							165 4	189 9								
03		10881 X	10300	-0-	-581	-0-	399 1	9528 3	N	175	142	0				75
							180 4	193 9								
04		10560 X	9769	-0-	-791	-0-	370 1	9075 3	N	129	131	0				73
							182 4	142 9								
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B451H RRCID -> 274907 COMPL. DATE 10/12/2014													TOTAL DEPTH	10861	PERF.12049	- 19214
11		9690 X	8480	-0-	-1210	-0-	194 1	7161 3	N	910	900	0				255
							124 4	1001 9								
12		9951 X	8967	-0-	-984	-0-	238 1	7506 3	N	986	814	0				427
							138 4	1085 9								
01		9951 X	8831	-0-	-1120	-0-	295 1	7182 3	N	1071	1034	0				464
							176 4	1178 9								
02		8988 X	7984	-0-	-1004	-0-	275 1	6249 3	N	1221	1389	0				296
							117 4	1343 9								
03		9548 X	8247	-0-	-1301	-0-	273 1	6529 3	N	1202	986	0				512
							123 4	1322 9								
04		8670 X	4383	-0-	-4287	-0-	147 1	3602 3	N	511	734	0				289
							72 4	562 9								
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B452H RRCID -> 275071 COMPL. DATE 10/12/2014													TOTAL DEPTH	10783	PERF.11755	- 19119
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC			//CONT.//	253413									
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)	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
11		9420 X	8275	-0-	-1145	-0-	187 1	6877 3	Y	992	868 0		278
							120 4	1091 9					
12		9331 X	8854	-0-	-477	-0-	229 1	7229 3	Y	1148	929 0		497
							133 4	1263 9					
01		8525 X	8332	-0-	-193	-0-	280 1	6839 3	Y	951	1036 0		412
							167 4	1046 9					
02		7728 X	7486	-0-	-242	-0-	265 1	6020 3	Y	989	1161 0		240
							113 4	1088 9					
03		8866 X	7741	-0-	-1125	-0-	263 1	6288 3	Y	974	799 0		415
							119 4	1071 9					
04		8580 X	4260	-0-	-4320	-0-	145 1	3561 3	Y	438	605 0		248
							72 4	482 9					

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #:	A 7H	RRCID ->	275925	COMPL. DATE	12/26/2014	TOTAL DEPTH	10811	PERF.11151 -	19050	
11		15450 X	10592	-0-	-4858	-0-	253 1	9330 3	Y	770	769 0		215
							162 4	847 9					
12		14167 X	12602	-0-	-1565	-0-	348 1	10960 3	Y	994	779 0		430
							201 4	1093 9					
01		11967 X	11967	-0-	-0-	-0-	424 1	10327 3	Y	875	926 0		379
							253 4	963 9					
02		10260 X	10260	-0-	-0-	-0-	387 1	8786 3	Y	838	1014 0		203
							165 4	922 9					
03		10186 X	10186	-0-	-0-	-0-	371 1	8857 3	Y	719	616 0		306
							167 4	791 9					
*04		7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	283 1	6955 3	Y	466	509 0		263
							140 4	513 9					

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #:	A 6H	RRCID ->	275938	COMPL. DATE	02/15/2015	TOTAL DEPTH	10744	PERF.11240 -	18696	
11		29970 X	27164	-0-	-2806	-0-	680 1	25050 3	Y	908	855 0		254
							435 4	999 9					
12		31557 X	31557	-0-	-0-	-0-	916 1	28875 3	Y	1123	891 0		486
							531 4	1235 9					
01		30969 X	28383	-0-	-2586	-0-	1057 1	25779 3	Y	834	959 0		361
							630 4	917 9					
02		26544 X	23915	-0-	-2629	-0-	953 1	21664 3	Y	811	975 0		197
							406 4	892 9					
03		30969 X	18969	-0-	-12000	-0-	726 1	17342 3	Y	521	496 0		222
							328 4	573 9					
04		29970 X	12037	-0-	-17933	-0-	440 1	10800 3	Y	527	451 0		298
							217 4	580 9					

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #:	A 8H	RRCID ->	276119	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	10774	PERF.11328 -	19270	
11		9960 X	5887	-0-	-4073	-0-	130 1	4779 3	Y	814	843 0		228
							83 4	895 9					
12		10292 X	2429	-0-	-7863	-0-	60 1	1906 3	Y	389	449 0		168
							35 4	428 9					
01		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	107 1	2601 3	Y	506	455 0		219
							64 4	557 9					
02		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	123 1	2791 3	Y	621	689 0		151
							52 4	683 9					
03		6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	200 1	4790 3	Y	929	684 0		396
							91 4	1022 9					
*04		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	101 1	2486 3	Y	393	567 0		222
							50 4	432 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413															
COOKE RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 276657 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11033 - 16891															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11		540 X	52	-0-	-488	-0-	3 1	45 3	3 9	N	3	3	5 0		2
12		558 X	402	-0-	-156	-0-	20 1	365 3	7 9	N	6	6	3 0		5
01		341 X	156	-0-	-185	-0-	10 4	136 3	7 9	N	6	6	6 0	1 1	4
02		308 X	-0-	-0-	-308	-0-	9 1	107 3	4 4	N	1	1	4 0	1 1	-0-
03		403 X	131	-0-	-272	-0-	7 1	14 9	3 4	N	13	13			13
*04		624 X	624	-0-	-0-	-0-	38 1	537 3	17 4	N	29	29	20 0	2 1	20

COOKE RANCH WELL #: A 3SL RRCID -> 276669 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 0 - 17063															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COOKE RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 276679 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10922 - 16894															
11		38040 X	31294	-0-	-6746	-0-	1866 1	27286 3	731 4	N	1240	810 0	55 1		905
12		38967 X	32712	-0-	-6255	-0-	1916 1	28594 3	785 4	N	1281	1161 0	95 1		930
01		37014 X	31624	-0-	-5390	-0-	2217 1	27352 3	736 4	N	1199	1117 0	95 1		917
02		32200 X	28609	-0-	-3591	-0-	2041 1	24653 3	690 4	N	1016	1073 0	131 1		729
03		31868 X	31386	-0-	-482	-0-	2139 1	27236 3	830 4	N	1074	600 0	161 1		1042
04		31650 X	28693	-0-	-2957	-0-	2007 1	24828 3	777 4	N	983	1197 0	145 1		683

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 4H RRCID -> 277087 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016															
11		9706 X	9706	-0-	-0-	-0-	229 1	8430 3	147 4	N	818	771 0			229
12		8463 X	5863	-0-	-2600	-0-	163 1	5147 3	95 4	N	416	465 0			180
01		10726 X	5244	-0-	-5482	-0-	187 1	4552 3	111 4	N	358	383 0			155
02		9688 X	3590	-0-	-6098	-0-	135 1	3070 3	58 4	N	297	380 0			72
03		10726 X	5262	-0-	-5464	-0-	194 1	4631 3	88 4	N	317	254 0			135
04		9720 X	3094	-0-	-6626	-0-	112 1	2748 3	55 4	N	163	206 0			92

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC		//CONT.// 253413									
COOKE RANCH		WELL #: A 1H		RRCID -> 277598		COMPL. DATE 02/01/2015		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830			
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
11	2790 X	127	-0-	-2663	-0-	6 1	105 3	N	12	3 0	9
12	124 X	103	-0-	-21	-0-	3 4	13 9	N	21	14 0	15
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-	4 1	74 3	N	1	14 0	-0-
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-	2 4	23 9	N	-0-	2 1	-0-
03	124 X	35	-0-	-89	-0-	2 1	30 3	N	2		2
*04	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	1 4	2 9	N			
						90 1	1278 3	N	60	20 0	42
						40 4	66 9				

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 8H		RRCID -> 277757		COMPL. DATE 10/16/2015		TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145			
11	7860 X	5856	-0-	-2004	-0-	136 1	5000 3	Y	575	524 0	161
12	8122 X	6580	-0-	-1542	-0-	87 4	633 9	Y	575	487 0	249
01	6789 X	6332	-0-	-457	-0-	180 1	5663 3	Y	504	535 0	218
02	5460 X	3914	-0-	-1546	-0-	104 4	633 9	Y	383	508 0	93
03	6572 X	5899	-0-	-673	-0-	222 1	5423 3	Y	570	420 0	243
04	6360 X	4153	-0-	-2207	-0-	133 4	554 9	Y	309	377 0	175
						145 1	3286 3	Y			
						62 4	421 9				
						208 1	4970 3	Y			
						94 4	627 9				
						147 1	3594 3	Y			
						72 4	340 9				

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 7H		RRCID -> 277758		COMPL. DATE 10/20/2015		TOTAL DEPTH 10742 PERF.11076 - 16003			
11	8250 X	8240	-0-	-10	-0-	191 1	7022 3	Y	823	770 0	230
12	8029 X	5996	-0-	-2033	-0-	122 4	905 9	Y	554	544 0	240
01	6944 X	5492	-0-	-1452	-0-	163 1	5130 3	Y	459	500 0	199
02	7700 X	3574	-0-	-4126	-0-	94 4	609 9	Y	382	488 0	93
03	8525 X	4376	-0-	-4149	-0-	192 1	4681 3	Y	414	330 0	177
04	8250 X	2149	-0-	-6101	-0-	114 4	505 9	Y	162	247 0	92
						131 1	2967 3	Y			
						56 4	420 9				
						155 1	3696 3	Y			
						70 4	455 9				
						76 1	1858 3	Y			
						37 4	178 9				

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 6H		RRCID -> 277759		COMPL. DATE 10/22/2015		TOTAL DEPTH 10860 PERF.11002 - 16064			
11	7590 X	484	-0-	-7106	-0-	11 1	404 3	Y	56	40 0	16
12	7347 X	3941	-0-	-3406	-0-	7 4	62 9	Y	380	231 0	165
01	5921 X	181	-0-	-5740	-0-	106 1	3355 3	Y	15	173 0	7
02	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	62 4	418 9	Y	185	147 0	45
03	3937 X	1649	-0-	-2288	-0-	6 1	154 3	Y	127	118 0	54
04	3810 X	3707	-0-	-103	-0-	4 4	17 9	Y	227	153 0	128
						75 1	1696 3	Y			
						32 4	204 9				
						60 1	1422 3	Y			
						27 4	140 9				
						133 1	3258 3	Y			
						66 4	250 9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC			//CONT.//	253413										
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #:	B 5H	RRCID ->	277772	COMPL. DATE	09/28/2015	TOTAL DEPTH	10747	PERF.11060	- 16010		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	116	1	3671	3	Y	446	253 0	193
							67	4	491	9				
01		5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	174	1	4252	3	Y	530	493 0	230
							104	4	583	9				
02		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	132	1	3009	3	Y	400	533 0	97
							56	4	440	9				
03		4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	157	1	3748	3	Y	463	363 0	197
							71	4	509	9				
04		4950 X	2455	-0-	-2495	-0-	86	1	2119	3	Y	188	279 0	106
							43	4	207	9				

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #:	B 3H	RRCID ->	277916	COMPL. DATE	09/27/2015	TOTAL DEPTH	10747	PERF.11126	- 16132		

11		10620 X	9039	-0-	-1581	-0-	208	1	7654	3	N	949	836 0	266
							133	4	1044	9				
12		9238 X	8730	-0-	-508	-0-	232	1	7305	3	N	963	812 0	417
							134	4	1059	9				
01		8804 X	8166	-0-	-638	-0-	279	1	6797	3	N	840	893 0	364
							166	4	924	9				
02		8428 X	5865	-0-	-2563	-0-	214	1	4865	3	N	632	843 0	153
							91	4	695	9				
03		9331 X	1877	-0-	-7454	-0-	65	1	1565	3	N	197	266 0	84
							30	4	217	9				
04		9030 X	455	-0-	-8575	-0-	16	1	400	3	N	28	96 0	16
							8	4	31	9				

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #:	B 2H	RRCID ->	277920	COMPL. DATE	09/27/2015	TOTAL DEPTH	10845	PERF.10974	- 16214		

11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	229	1	5199	3	N	611	463 0	148
							98	4	672	9				
03		9862 X	9862	-0-	-0-	-0-	348	1	8313	3	N	949	693 0	404
							157	4	1044	9				
*04		3000 N	4296	-0-	1296	1296	150	1	3673	3	N	363	562 0	205
							74	4	399	9				

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #:	B 1H	RRCID ->	278266	COMPL. DATE	10/18/2015	TOTAL DEPTH	10744	PERF.11075	- 16036		

11		1140 X	72	-0-	-1068	-0-	1	1	24	3	N	43	141 0	12
							47	9						
12		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-	12 0	-0-
01		806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-		-0-
02		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	101	1	2289	3	N	433	328 0	105
							43	4	476	9				
03		806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-	105 0	-0-
04		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413																
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 1H RRCID -> 282047 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11135 - 19947																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11		60828 X	60828	-0-	-0-	-0-	1544	1	56864	3	N	1301	1306	0		364
							989	4	1431	9						
12		63178 X	62884	-0-	-294	-0-	1861	1	58662	3	N	1166	1025	0		505
							1078	4	1283	9						
01		63612 X	53608	-0-	-10004	-0-	2024	1	49356	3	N	928	1031	0		402
							1207	4	1021	9						
02		57456 X	44675	-0-	-12781	-0-	1810	1	41133	3	N	874	1064	0		212
							771	4	961	9						
03		62961 X	44088	-0-	-18873	-0-	1702	1	40672	3	N	859	705	0		366
							769	4	945	9						
04		60870 X	42097	-0-	-18773	-0-	1590	1	39016	3	N	642	645	0		363
							785	4	706	9						

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 3H RRCID -> 282291 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11127 - 19370																
11		36297 X	36297	-0-	-0-	-0-	856	1	31537	3	N	3051	3045	0		854
							548	4	3356	9						
12		43090 X	36510	-0-	-6580	-0-	1005	1	31683	3	N	2945	2524	0		1275
							582	4	3240	9						
01		43059 X	32245	-0-	-10814	-0-	1138	1	27757	3	N	2428	2651	0		1052
							679	4	2671	9						
02		38892 X	26037	-0-	-12855	-0-	980	1	22264	3	N	2159	2687	0		524
							418	4	2375	9						
03		39742 X	25965	-0-	-13777	-0-	933	1	22303	3	N	2097	1727	0		894
							422	4	2307	9						
04		36300 X	23046	-0-	-13254	-0-	822	1	20175	3	N	1494	1543	0		845
							406	4	1643	9						

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 2H RRCID -> 282332 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11540 - 17429																
11		44280 X	18266	-0-	-26014	-0-	445	1	16397	3	N	1035	1160	0		290
							285	4	1139	9						
12		40765 X	16926	-0-	-23839	-0-	476	1	14991	3	N	1076	900	0		466
							275	4	1184	9						
01		36270 X	24580	-0-	-11690	-0-	889	1	21677	3	N	1349	1230	0		585
							530	4	1484	9						
02		30128 X	19122	-0-	-11006	-0-	740	1	16807	3	N	1145	1452	0		278
							315	4	1260	9						
03		32519 X	24661	-0-	-7858	-0-	915	1	21855	3	N	1344	1049	0		573
							413	4	1478	9						
04		23790 X	21702	-0-	-2088	-0-	794	1	19478	3	N	944	983	0		534
							392	4	1038	9						

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 1H RRCID -> 282333 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11477 - 17762																
11		48810 X	37281	-0-	-11529	-0-	909	1	33487	3	N	2094	2048	0		586
							582	4	2303	9						
12		44578 X	35932	-0-	-8646	-0-	1016	1	32043	3	N	2076	1763	0		899
							589	4	2284	9						
01		36921 X	27307	-0-	-9614	-0-	1001	1	24397	3	N	1193	1575	0		517
							597	4	1312	9						
02		34804 X	25880	-0-	-8924	-0-	1016	1	23094	3	N	1215	1437	0		295
							433	4	1337	9						
03		38533 X	28565	-0-	-9968	-0-	1056	1	25228	3	N	1640	1236	0		699
							477	4	1804	9						
04		37290 X	24663	-0-	-12627	-0-	899	1	22052	3	N	1154	1200	0		653
							443	4	1269	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413													
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 2H RRCID -> 282414 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11292 - 19501													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11		48851 X	48851	-0-	-0-	1245	1	45833	3	N	887	887 0	248
						797	4	976	9				
12		56544 X	48805	-0-	-7739	1447	1	45610	3	N	827	717 0	358
						838	4	910	9				
01		56544 X	44307	-0-	-12237	1679	1	40939	3	N	625	712 0	271
						1001	4	688	9				
02		51072 X	37128	-0-	-13944	1514	1	34399	3	N	518	663 0	126
						645	4	570	9				
03		52824 X	38097	-0-	-14727	1479	1	35341	3	N	554	444 0	236
						668	4	609	9				
04		48840 X	35302	-0-	-13538	1337	1	32800	3	N	459	436 0	259
						660	4	505	9				

COOKE RANCH WELL #: F 2SL RRCID -> 283239 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11211 - 15676													
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	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-

COOKE RANCH L WELL #: L 1H RRCID -> 283829 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11056 - 16076													
11		68460 X	47385	-0-	-21075	2816	1	41081	3	N	1951	1503 0	1424
						1100	4	242	5				
12		66960 X	49793	-0-	-17167	2966	1	43261	3	N	2074	1843 0	1505
						1188	4	97	5				
01		62434 X	43229	-0-	-19205	3120	1	36962	3	N	1937	1807 0	1482
						995	4	21	5				
02		53172 X	43502	-0-	-9670	3203	1	36848	3	N	2009	1838 0	1442
						1032	4	209	5				
03		55149 X	46351	-0-	-8798	3195	1	39306	3	N	2412	1196 0	2339
						1197	4	2653	9				
04		48180 X	40591	-0-	-7589	2897	1	34512	3	N	1911	2596 0	1329
						1080	4	2102	9				

CARTWRIGHT WELL #: G 1H RRCID -> 284110 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10738 - 18518													
11		75750 X	42853	-0-	-32897	2000	1	35971	3	N	3563	3263 0	2600
						963	4	3919	9				
12		70308 X	48251	-0-	-22057	2273	1	40841	3	N	3650	3328 0	2649
						1122	4	4015	9				
01		62620 X	42002	-0-	-20618	2381	1	35194	3	N	3164	3123 0	2421
						947	4	3480	9				
02		45192 X	32194	-0-	-12998	1856	1	26865	3	N	2474	2774 0	1776
						752	4	2721	9				
03		49879 X	33420	-0-	-16459	1925	1	27686	3	N	2696	1464 0	2615
						843	4	2966	9				
04		46680 X	29127	-0-	-17553	1685	1	24001	3	N	2445	2997 0	1700
						751	4	2690	9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413																	
CARTWRIGHT WELL #: G 3H RRCID -> 284111 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10139 PERF.11077 - 19004																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
11		84060 X	48673	-0-	-35387	-0-	2281	1	41022	3	N	3884	3545	0	290	1	2835
							1098	4	4272	9							
12		75795 X	50281	-0-	-25514	-0-	2371	1	42612	3	N	3752	3566	0	298	1	2723
							1171	4	4127	9							
01		66123 X	43209	-0-	-22914	-0-	2454	1	36279	3	N	3182	3194	0	277	1	2434
							976	4	3500	9							
02		47348 X	34212	-0-	-13136	-0-	1991	1	28815	3	N	2363	2754	0	347	1	1696
							807	4	2599	9							
03		52266 X	35013	-0-	-17253	-0-	2028	1	29167	3	N	2664	1401	0	376	1	2583
							888	4	2930	9							
04		48660 X	30529	-0-	-18131	-0-	1777	1	25314	3	N	2405	2957	0	359	1	1672
							792	4	2646	9							
CARTWRIGHT WELL #: G 4H RRCID -> 284112 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.11182 - 19105																	
11		89490 X	50136	-0-	-39354	-0-	2315	1	41634	3	N	4611	4291	0			3366
							1115	4	5072	9							
12		92473 X	54673	-0-	-37800	-0-	2537	1	45576	3	N	4825	4689	0			3502
							1252	4	5308	9							
01		92473 X	46931	-0-	-45542	-0-	2616	1	38669	3	N	4186	4130	0	356	1	3202
							1041	4	4605	9							
02		51548 X	37533	-0-	-14015	-0-	2166	1	31345	3	N	2859	3553	0	456	1	2052
							877	4	3145	9							
03		57071 X	37196	-0-	-19875	-0-	941	1	30906	3	N	2909	2140	0			2821
							2149	4	3200	9							
04		52920 X	NO RPT	-0-	-52920	-0-					N	NO RPT					2821
COOKE RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 284307 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11038 - 15302																	
11		86820 X	36560	-0-	-50260	-0-	2173	1	31868	3	N	1334	1524	0	135	1	974
							853	4	199	5							
12		76942 X	43945	-0-	-32997	-0-	2617	1	38317	3	N	1693	1336	0	102	1	1229
							1053	4	96	5							
01		65224 X	38099	-0-	-27125	-0-	2684	1	32736	3	N	1546	1467	0	125	1	1183
							881	4	97	5							
02		50428 X	32733	-0-	-17695	-0-	2356	1	27945	3	N	1289	1378	0	169	1	925
							782	4	232	5							
03		55273 X	34612	-0-	-20661	-0-	2419	1	29762	3	N	1386	762	0	205	1	1344
							906	4	1525	9							
04		42540 X	30872	-0-	-11668	-0-	2224	1	26491	3	N	1207	1525	0	187	1	839
							829	4	1328	9							
COOKE RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 284308 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11085 - 15982																	
11		129030 X	60716	-0-	-68314	-0-	3611	1	52959	3	N	2179	2478	0	220	1	1590
							1418	4	331	5							
12		112003 X	74079	-0-	-37924	-0-	4447	1	64860	3	N	2586	2132	0	167	1	1877
							1782	4	145	5							
01		97030 X	64537	-0-	-32493	-0-	4581	1	55836	3	N	2231	2210	0	191	1	1707
							1503	4	163	5							
02		81536 X	53536	-0-	-28000	-0-	3916	1	46072	3	N	1734	1953	0	243	1	1245
							1290	4	351	5							
03		89993 X	50546	-0-	-39447	-0-	3553	1	43713	3	N	1772	1023	0	276	1	1718
							1331	4	1949	9							
04		71700 X	43782	-0-	-27918	-0-	3168	1	37738	3	N	1541	1949	0	239	1	1071
							1181	4	1695	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC		//CONT.//		253413									
COOKE RANCH		WELL #: B 6H		RRCID -> 284309	COMPL. DATE 03/31/2018	TOTAL DEPTH 10961	PERF.11007	- 15842					
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
11	130500 X	57446	-0-	-73054	-0-	3427 1	50259 3		N	1909	2173 0	193 1	1393
						1346 4	314 5						
12	113026 X	71265	-0-	-41761	-0-	4258 1	62654 3		N	2231	1859 0	146 1	1619
						1721 4	178 5						
01	97929 X	61521	-0-	-36408	-0-	4381 1	53421 3		N	1929	1908 0	165 1	1475
						1438 4	159 5						
02	77420 X	51170	-0-	-26250	-0-	3725 1	44181 3		N	1509	1691 0	210 1	1083
						1237 4	367 5						
03	84816 X	49368	-0-	-35448	-0-	3485 1	42879 3		N	1544	890 0	240 1	1497
						1306 4	1698 9						
04	68970 X	43604	-0-	-25366	-0-	3171 1	37765 3		N	1351	1701 0	208 1	939
						1182 4	1486 9						

COOKE RANCH		WELL #: L 3SL		RRCID -> 284424	COMPL. DATE 02/17/2017	TOTAL DEPTH 10505	PERF.10907	- 16520					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 3H		RRCID -> 284669	COMPL. DATE 07/01/2017	TOTAL DEPTH 10859	PERF.11542	- 16615					
11	105540 X	35591	-0-	-69949	-0-	860 1	31671 3		N	2281	2274 0		638
						551 4	2509 9						
12	48577 X	34132	-0-	-14445	-0-	958 1	30187 3		N	2211	1892 0		957
						555 4	2432 9						
01	39277 X	30426	-0-	-8851	-0-	1098 1	26782 3		N	1719	1931 0		745
						655 4	1891 9						
02	35196 X	26735	-0-	-8461	-0-	1034 1	23510 3		N	1591	1950 0		386
						441 4	1750 9						
03	38967 X	24777	-0-	-14190	-0-	917 1	21919 3		N	1387	1182 0		591
						415 4	1526 9						
04	35580 X	23164	-0-	-12416	-0-	838 1	20562 3		N	1228	1125 0		694
						413 4	1351 9						

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 5H		RRCID -> 284670	COMPL. DATE 07/01/2017	TOTAL DEPTH 11439	PERF.11918	- 16319					
11	1426902 X	36800	-0-	-1390102	-0-	938 1	34536 3		N	660	713 0		185
						600 4	726 9						
12	60264 X	41985	-0-	-18279	-0-	1266 1	39895 3		N	83	232 0		36
						733 4	91 9						
01	52328 X	38886	-0-	-13442	-0-	1494 1	36424 3		N	70	76 0		30
						891 4	77 9						
02	46732 X	33677	-0-	-13055	-0-	1393 1	31661 3		N	26	50 0		6
						594 4	29 9						
03	50716 X	35359	-0-	-15357	-0-	1393 1	33280 3		N	52	36 0		22
						629 4	57 9						
04	40620 X	31081	-0-	-9539	-0-	1194 1	29280 3		N	16	29 0		9
						589 4	18 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LA SALLE			
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413																	
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 6H RRCID -> 284671 COMPL. DATE 07/01/2017														TOTAL DEPTH	11439	PERF.11563	- 16044
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		
11		105540 X	41608	-0-	-63932	-0-	1071	1 39436	3 415	N		377	373	0	106		
							686	4 415	9								
12		54188 X	39299	-0-	-14889	-0-	1175	1 37038	3 406	N		369	315	0	160		
							680	4 406	9								
01		46593 X	36523	-0-	-10070	-0-	1393	1 33956	3 344	N		313	337	0	136		
							830	4 344	9								
02		40880 X	31497	-0-	-9383	-0-	1291	1 29339	3 317	N		288	354	0	70		
							550	4 317	9								
03		45260 X	32772	-0-	-12488	-0-	1281	1 30603	3 309	N		281	231	0	120		
							579	4 309	9								
04		41610 X	30335	-0-	-11275	-0-	1157	1 28389	3 218	N		198	206	0	112		
							571	4 218	9								
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 7H RRCID -> 284672 COMPL. DATE 07/01/2017														TOTAL DEPTH	11392	PERF.11554	- 16247
11		105540 X	41310	-0-	-64230	-0-	1060	1 39021	3 551	N		501	504	0	140		
							678	4 551	9								
12		53444 X	39587	-0-	-13857	-0-	1179	1 37173	3 552	N		502	425	0	217		
							683	4 552	9								
01		46407 X	37485	-0-	-8922	-0-	1425	1 34745	3 465	N		423	457	0	183		
							850	4 465	9								
02		39536 X	32320	-0-	-7216	-0-	1321	1 30025	3 411	N		374	466	0	91		
							563	4 411	9								
03		43772 X	33038	-0-	-10734	-0-	1287	1 30756	3 413	N		375	306	0	160		
							582	4 413	9								
04		41310 X	31139	-0-	-10171	-0-	1185	1 29070	3 299	N		272	278	0	154		
							585	4 299	9								
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 4H RRCID -> 284673 COMPL. DATE 07/01/2017														TOTAL DEPTH	10946	PERF.11861	- 16746
11		105540 X	26213	-0-	-79327	-0-	626	1 23055	3 2131	N		1937	1901	0	542		
							401	4 2131	9								
12		35898 X	25513	-0-	-10385	-0-	709	1 22350	3 2043	N		1857	1595	0	804		
							411	4 2043	9								
01		31031 X	23917	-0-	-7114	-0-	860	1 20963	3 1581	N		1437	1618	0	623		
							513	4 1581	9								
02		25788 X	20606	-0-	-5182	-0-	787	1 17895	3 1588	N		1444	1717	0	350		
							336	4 1588	9								
03		27900 X	20654	-0-	-7246	-0-	755	1 18034	3 1524	N		1385	1145	0	590		
							341	4 1524	9								
04		26220 X	17854	-0-	-8366	-0-	643	1 15770	3 1124	N		1022	1034	0	578		
							317	4 1124	9								
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 6H RRCID -> 285387 COMPL. DATE 09/24/2018														TOTAL DEPTH	11369	PERF.11509	- 17936
11		148950 X	124240	-0-	-24710	-0-	3071	1 113075	3 6128	N		5571	5848	0	1559		
							1966	4 6128	9								
12		153915 X	107177	-0-	-46738	-0-	3097	1 97626	3 4660	N		4236	3961	0	1834		
							1794	4 4660	9								
01		153915 X	79980	-0-	-73935	-0-	2951	1 71967	3 3302	N		3002	3535	0	1301		
							1760	4 3302	9								
02		50598 X	50598	-0-	-0-	-0-	1999	1 45438	3 2309	N		2099	2891	0	509		
							852	4 2309	9								
03		135160 X	64939	-0-	-70221	-0-	1110	1 58711	3 2661	N		2419	1897	0	1031		
							2457	4 2661	9								
04		124230 X	NO RPT	-0-	-124230	-0-				N		NO RPT			1031		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413													
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 7H RRCID -> 285388 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11484 - 17705													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

11		146640 X	122560	-0-	-24080	-0-	3007 1	110718 3	N	6282	6638 0		1758
							1925 4	6910 9					
12		151528 X	99120	-0-	-52408	-0-	2843 1	89617 3	N	4557	4342 0		1973
							1647 4	5013 9					
01		151528 X	76475	-0-	-75053	-0-	2802 1	68331 3	N	3337	3864 0		1446
							1671 4	3671 9					
02		47777 X	47777	-0-	-0-	-0-	1873 1	42574 3	N	2302	3190 0		558
							798 4	2532 9					
03		134602 X	42403	-0-	-92199	-0-	1586 1	37898 3	N	2002	1707 0		853
							717 4	2202 9					
04		122550 X	67682	-0-	-54868	-0-	2248 1	55140 3	N	8350	4482 0		4721
							1109 4	9185 9					

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 10H RRCID -> 285707 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11377 - 16381													

11		118110 X	84793	-0-	-33317	-0-	2073 1	76349 3	N	4585	4916 0		1283
							1327 4	5044 9					
12		122047 X	50151	-0-	-71896	-0-	1416 1	44623 3	N	2993	2980 0		1296
							820 4	3292 9					
01		122047 X	66591	-0-	-55456	-0-	2416 1	58900 3	N	3486	3271 0		1511
							1440 4	3835 9					
02		110236 X	39052	-0-	-71184	-0-	1522 1	34600 3	N	2074	3082 0		503
							649 4	2281 9					
03		51589 X	51589	-0-	-0-	-0-	1930 1	46113 3	N	2431	1898 0		1036
							872 4	2674 9					
04		84780 X	43548	-0-	-41232	-0-	1604 1	39339 3	N	1649	1753 0		932
							791 4	1814 9					

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 9H RRCID -> 285708 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11465 - 17609													

11		144300 X	99288	-0-	-45012	-0-	2423 1	89219 3	N	5541	6074 0		1551
							1551 4	6095 9					
12		149110 X	71605	-0-	-77505	-0-	2023 1	63779 3	N	4210	3938 0		1823
							1172 4	4631 9					
01		149110 X	63779	-0-	-85331	-0-	2313 1	56403 3	N	3349	3721 0		1451
							1379 4	3684 9					
02		134680 X	38593	-0-	-96087	-0-	1496 1	33988 3	N	2247	3153 0		545
							637 4	2472 9					
03		128495 X	53098	-0-	-75397	-0-	1977 1	47249 3	N	2707	2098 0		1154
							894 4	2978 9					
04		99300 X	45888	-0-	-53412	-0-	1685 1	41347 3	N	1841	1954 0		1041
							831 4	2025 9					

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 8H RRCID -> 285709 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11254 - 17620													

11		126150 X	90909	-0-	-35241	-0-	2221 1	81770 3	N	4997	5454 0		1398
							1421 4	5497 9					
12		130355 X	66276	-0-	-64079	-0-	1872 1	58998 3	N	3929	3626 0		1701
							1084 4	4322 9					
01		130355 X	63744	-0-	-66611	-0-	2316 1	56473 3	N	3249	3542 0		1408
							1381 4	3574 9					
02		117740 X	37907	-0-	-79833	-0-	1471 1	33423 3	N	2169	3051 0		526
							627 4	2386 9					
03		118141 X	54980	-0-	-63161	-0-	2051 1	49000 3	N	2729	2092 0		1163
							927 4	3002 9					
04		90900 X	47077	-0-	-43823	-0-	1732 1	42490 3	N	1819	1953 0		1029
							854 4	2001 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231												
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12126 - 17019												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
11		10410 X	9758	-0-	-652	-0-	624 1	9134 2	N		-0-	176
12		10726 X	9300	-0-	-1426	-0-	421 1	8879 2	N		-0-	176
01		10540 X	9092	-0-	-1448	-0-	378 1	8714 2	N		-0-	176
02		9212 X	8172	-0-	-1040	-0-	350 1	7822 2	N		-0-	176
03		10199 X	9071	-0-	-1128	-0-	395 1	8676 2	N		-0-	176
04		9750 X	9024	-0-	-726	-0-	415 1	8609 2	N		-0-	176

SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354												
11		8040 X	3545	-0-	-4495	-0-	138 1	3407 2	N		-0-	-0-
12		7068 X	2253	-0-	-4815	-0-	2253 2		N		-0-	-0-
01		11797 X	11797	-0-	-0-	-0-	11797 2		N		-0-	-0-
02		6384 X	2161	-0-	-4223	-0-	2161 2		N		-0-	-0-
03		5642 X	5084	-0-	-558	-0-	5084 2		N		-0-	-0-
*04		8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	312 1	8096 2	N		-0-	-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584												
11		6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	264 1	6536 2	N		-0-	-0-
12		8742 X	6758	-0-	-1984	-0-	271 1	6487 2	N		-0-	-0-
01		8742 X	6625	-0-	-2117	-0-	278 1	6347 2	N		-0-	-0-
02		7896 X	5853	-0-	-2043	-0-	257 1	5596 2	N		-0-	-0-
03		7626 X	6025	-0-	-1601	-0-	281 1	5744 2	N		-0-	-0-
04		6810 X	6387	-0-	-423	-0-	238 1	6149 2	N		-0-	-0-

SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642												
11		7320 X	6720	-0-	-600	-0-	261 1	6459 2	N		-0-	-0-
12		7781 X	6457	-0-	-1324	-0-	6457 2		N		-0-	-0-
01		7781 X	6375	-0-	-1406	-0-	6375 2		N		-0-	-0-
02		7028 X	5454	-0-	-1574	-0-	5454 2		N		-0-	-0-
03		6944 X	5717	-0-	-1227	-0-	5717 2		N		-0-	-0-
04		6720 X	6053	-0-	-667	-0-	225 1	5828 2	N		-0-	-0-

STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266576 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485												
11		11820 X	11801	-0-	-19	-0-	836 1	10882 2	N		75	68
							83 9					
12		12754 X	12754	-0-	-0-	-0-	879 1	11737 2	N		125	193
							138 9					
01		12214 X	11232	-0-	-982	-0-	1084 1	10021 2	N		115	110
							127 9				198 1	
02		11052 X	11052	-0-	-0-	-0-	1002 1	10050 2	N		-0-	110
03		12524 X	12192	-0-	-332	-0-	1167 1	11025 2	N		-0-	110
04		12120 X	10417	-0-	-1703	-0-	1161 1	9241 2	N		14	110
							15 9				14 1	

SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188												
11		20670 X	17821	-0-	-2849	-0-	347 1	17474 2	Y		-0-	-0-
12		21359 X	18401	-0-	-2958	-0-	364 1	18037 2	Y		-0-	-0-
01		19840 X	18055	-0-	-1785	-0-	377 1	17678 2	Y		-0-	-0-
02		17920 X	16068	-0-	-1852	-0-	364 1	15704 2	Y		-0-	-0-
03		18507 X	16231	-0-	-2276	-0-	425 1	15806 2	Y		-0-	-0-
*04		19592 X	19592	-0-	-0-	-0-	361 1	19231 2	Y		-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE				
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231																	
CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	23400 X	4620	-0-	-18780	-0-		210	1	4410	2	N	-0-					25
12	24180 X	135	-0-	-24045	-0-		5	1	130	2	N	-0-					25
01	26128 X	26128	-0-	-0-	-0-		715	1	25391	2	N	20					45
02	32507 X	32507	-0-	-0-	-0-		22	9									45
*03	32135 X	32135	-0-	-0-	-0-		821	1	31686	2	N	-0-					45
*04	29940 X	29940	-0-	-0-	-0-		919	1	31216	2	N	-0-					45
			-0-	-0-	-0-		953	1	28987	2	N	-0-					45

SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625																	
11	22680 X	18462	-0-	-4218	-0-		718	1	17744	2	N	-0-					-0-
12	21173 X	18942	-0-	-2231	-0-		759	1	18183	2	N	-0-					-0-
01	20026 X	18695	-0-	-1331	-0-		784	1	17911	2	N	-0-					-0-
02	18088 X	16035	-0-	-2053	-0-		703	1	15332	2	N	-0-					-0-
03	19499 X	17108	-0-	-2391	-0-		799	1	16309	2	N	-0-					-0-
*04	19967 X	19967	-0-	-0-	-0-		743	1	19224	2	N	-0-					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782																	
11	13309 X	13309	-0-	-0-	-0-		518	1	12791	2	N	-0-					27
12	15004 X	13108	-0-	-1896	-0-		525	1	12583	2	N	-0-					27
01	15004 X	12753	-0-	-2251	-0-		534	1	12212	2	N	6					33
02	13552 X	11033	-0-	-2519	-0-		484	1	10549	2	N	-0-					33
03	14322 X	11616	-0-	-2706	-0-		542	1	11074	2	N	-0-					33
04	13320 X	9856	-0-	-3464	-0-		367	1	9489	2	N	-0-					33

SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393																	
11	27450 X	27095	-0-	-355	-0-		527	1	26568	2	Y	-0-					-0-
12	28365 X	27482	-0-	-883	-0-		544	1	26938	2	Y	-0-					-0-
01	28458 X	26547	-0-	-1911	-0-		554	1	25993	2	Y	-0-					-0-
02	25704 X	23390	-0-	-2314	-0-		530	1	22860	2	Y	-0-					-0-
03	28458 X	20407	-0-	-8051	-0-		534	1	19873	2	Y	-0-					-0-
04	27090 X	25673	-0-	-1417	-0-		472	1	25201	2	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244																	
11	42300 X	35210	-0-	-7090	-0-		685	1	34525	2	Y	-0-					-0-
12	43710 X	36601	-0-	-7109	-0-		725	1	35876	2	Y	-0-					-0-
01	41199 X	35532	-0-	-5667	-0-		741	1	34791	2	Y	-0-					-0-
02	36232 X	31758	-0-	-4474	-0-		720	1	31038	2	Y	-0-					-0-
03	38750 X	27263	-0-	-11487	-0-		714	1	26549	2	Y	-0-					-0-
04	35220 X	32921	-0-	-2299	-0-		606	1	32315	2	Y	-0-					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741																	
11	38022 X	38022	-0-	-0-	-0-		1479	1	36543	2	N	-0-					18
12	49507 X	38621	-0-	-10886	-0-		1546	1	37049	2	N	24					42
01	49507 X	35897	-0-	-13610	-0-		1504	1	34373	2	N	18					60
02	44716 X	30348	-0-	-14368	-0-		1331	1	29017	2	N	-0-					60
03	40548 X	31650	-0-	-8898	-0-		1478	1	30172	2	N	-0-					60
04	38010 X	29987	-0-	-8023	-0-		1115	1	28872	2	N	-0-					60

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10240 - 18950												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	26460 X	12383	-0-	-14077	-0-	241	1	12142	2	Y	-0-	-0-
12	27311 X	9165	-0-	-18146	-0-	182	1	8983	2	Y	-0-	-0-
01	24583 X	36	-0-	-24547	-0-	1	1	35	2	Y	-0-	-0-
02	21280 X	39	-0-	-21241	-0-	1	1	38	2	Y	-0-	-0-
03	16151 X	-0-	-0-	-16151	-0-					Y	-0-	-0-
*04	22880 X	22880	-0-	-0-	-0-	421	1	22459	2	Y	-0-	-0-

REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030												
11	15930 X	13920	-0-	-2010	-0-	124	1	13794	2	Y	2	3 1 5
12	15624 X	15505	-0-	-119	-0-	137	1	15360	2	Y	7	6 1 6
*01	19419 X	19419	-0-	-0-	-0-	189	1	19230	2	Y	-0-	3 1 3
*02	14693 X	14693	-0-	-0-	-0-	152	1	14540	2	Y	1	1 1 3
*03	16151 X	14995	-0-	-1156	-0-	178	1	14792	2	Y	23	26
*04	19080 X	14343	-0-	-4737	-0-	181	1	14137	2	Y	23	7 1 42

SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738												
11	39300 X	33302	-0-	-5998	-0-	648	1	32654	2	Y	-0-	-0-
12	40610 X	35266	-0-	-5344	-0-	698	1	34568	2	Y	-0-	-0-
01	40610 X	34434	-0-	-6176	-0-	718	1	33716	2	Y	-0-	-0-
02	35364 X	28770	-0-	-6594	-0-	652	1	28118	2	Y	-0-	-0-
03	39153 X	28306	-0-	-10847	-0-	741	1	27565	2	Y	-0-	-0-
*04	33801 X	33801	-0-	-0-	-0-	622	1	33179	2	Y	-0-	-0-

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210												
11	15780 X	11853	-0-	-3927	-0-	866	1	10963	2	N	22	89 1 23
12	16306 X	14761	-0-	-1545	-0-	1026	1	13709	2	N	24	47
01	16306 X	14271	-0-	-2035	-0-	1392	1	12861	2	N	16	48 1 15
02	13998 X	13998	-0-	-0-	-0-	1259	1	12629	2	N	100	77 1 38
*03	15815 X	15815	-0-	-0-	-0-	1509	1	14255	2	N	46	84
*04	13847 X	13847	-0-	-0-	-0-	1537	1	12233	2	N	70	55 1 99

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970												
11	27390 X	20698	-0-	-6692	-0-	1525	1	19084	2	N	81	199 1 102
12	28303 X	24298	-0-	-4005	-0-	1688	1	22543	2	N	61	163
01	28303 X	25450	-0-	-2853	-0-	2484	1	22966	2	N	-0-	142 1 21
02	23822 X	23822	-0-	-0-	-0-	2152	1	21598	2	N	65	48 1 38
*03	23899 X	23899	-0-	-0-	-0-	2283	1	21565	2	N	46	84
*04	24630 X	18921	-0-	-5709	-0-	2102	1	16742	2	N	70	55 1 99

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231									
SPOHN RANCH		WELL #:	8H	RRCID ->	278149	COMPL. DATE	04/28/2015	TOTAL DEPTH	10168	PERF.10626	- 18521
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	
11		50886 X	50886	-0-	-0-	991 1	49895 2	Y	-0-		-0-
12		50267 X	50267	-0-	-0-	996 1	49271 2	Y	-0-		-0-
01		57164 X	47634	-0-	-9530	994 1	46640 2	Y	-0-		-0-
02		51632 X	38949	-0-	-12683	883 1	38066 2	Y	-0-		-0-
03		57164 X	43138	-0-	-14026	1130 1	42008 2	Y	-0-		-0-
04		50880 X	43553	-0-	-7327	801 1	42752 2	Y	-0-		-0-

SPOHN RANCH		WELL #:	9H	RRCID ->	278158	COMPL. DATE	04/28/2015	TOTAL DEPTH	10540	PERF.10626	- 18521
11		36480 X	31827	-0-	-4653	620 1	31207 2	Y	-0-		-0-
12		38967 X	32295	-0-	-6672	640 1	31655 2	Y	-0-		-0-
01		38967 X	31612	-0-	-7355	660 1	30952 2	Y	-0-		-0-
02		35196 X	25766	-0-	-9430	584 1	25182 2	Y	-0-		-0-
03		34131 X	30176	-0-	-3955	790 1	29386 2	Y	-0-		-0-
04		31830 X	29685	-0-	-2145	546 1	29139 2	Y	-0-		-0-

SPOHN RANCH		WELL #:	7H	RRCID ->	278462	COMPL. DATE	07/29/2015	TOTAL DEPTH	10190	PERF.10058	- 19300
11		13140 X	11283	-0-	-1857	220 1	11063 2	Y	-0-		-0-
12		13144 X	11379	-0-	-1765	225 1	11154 2	Y	-0-		-0-
01		12617 X	11161	-0-	-1456	233 1	10928 2	Y	-0-		-0-
02		11340 X	9991	-0-	-1349	227 1	9764 2	Y	-0-		-0-
03		11873 X	10226	-0-	-1647	268 1	9958 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	10678	-0-	10678	196 1	10482 2	Y	-0-		-0-

SPOHN RANCH		WELL #:	6H	RRCID ->	278541	COMPL. DATE	07/03/2015	TOTAL DEPTH	9869	PERF.10099	- 19583
11		34020 X	31124	-0-	-2896	606 1	30518 2	Y	-0-		-0-
12		34782 X	31484	-0-	-3298	624 1	30860 2	Y	-0-		-0-
01		34410 X	30736	-0-	-3674	641 1	30095 2	Y	-0-		-0-
02		31080 X	26541	-0-	-4539	602 1	25939 2	Y	-0-		-0-
03		32674 X	27596	-0-	-5078	723 1	26873 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	28603	-0-	28603	527 1	28076 2	Y	-0-		-0-

SPOHN RANCH		WELL #:	11H	RRCID ->	281432	COMPL. DATE	10/01/2016	TOTAL DEPTH	10478	PERF.10240	- 21075
11		114210 X	99707	-0-	-14503	1941 1	97766 2	N	-0-		-0-
12		118017 X	98812	-0-	-19205	1957 1	96855 2	N	-0-		-0-
01		118017 X	92963	-0-	-25054	1940 1	91023 2	N	-0-		-0-
02		95340 X	58618	-0-	-36722	1329 1	57289 2	N	-0-		-0-
03		103044 X	33740	-0-	-69304	884 1	32856 2	N	-0-		-0-
04		99720 X	73553	-0-	-26167	1354 1	72199 2	N	-0-		-0-

SPOHN RANCH		WELL #:	13H	RRCID ->	282364	COMPL. DATE	05/22/2017	TOTAL DEPTH	10173	PERF. 9870	- 19278
11		79800 X	61920	-0-	-17880	1205 1	60715 2	N	-0-		-0-
12		82460 X	61225	-0-	-21235	1213 1	60012 2	N	-0-		-0-
01		79081 X	58483	-0-	-20598	1220 1	57263 2	N	-0-		-0-
02		65240 X	50397	-0-	-14843	1143 1	49254 2	N	-0-		-0-
03		66867 X	51751	-0-	-15116	1355 1	50396 2	N	-0-		-0-
04		61920 X	52370	-0-	-9550	964 1	51406 2	N	-0-		-0-

SPOHN RANCH		WELL #:	14H	RRCID ->	282365	COMPL. DATE	05/23/2017	TOTAL DEPTH	10261	PERF. 9985	- 20068
11		91740 X	77132	-0-	-14608	1502 1	75630 2	N	-0-		-0-
12		88908 X	77503	-0-	-11405	1535 1	75968 2	N	-0-		-0-
01		88908 X	73449	-0-	-15459	1532 1	71917 2	N	-0-		-0-
02		80304 X	64181	-0-	-16123	1455 1	62726 2	N	-0-		-0-
03		86335 X	64508	-0-	-21827	1689 1	62819 2	N	-0-		-0-
04		77130 X	65914	-0-	-11216	1213 1	64701 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231															
SPOHN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 282473 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9991 - 20199															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
11		60870 X	47004	-0-	-13866	-0-	759	1	38251	2	N	-0-	-0-		
							7994	5							
12		48360 X	44447	-0-	-3913	-0-	766	1	37925	2	N	-0-	-0-		
							5756	5							
01		48019 X	41691	-0-	-6328	-0-	797	1	37392	2	N	-0-	-0-		
							3502	5							
02		43876 X	38517	-0-	-5359	-0-	799	1	34439	2	N	-0-	-0-		
							3279	5							
03		49972 X	40302	-0-	-9670	-0-	930	1	34588	2	N	-0-	-0-		
							4784	5							
04		48360 X	38370	-0-	-9990	-0-	673	1	35909	2	N	-0-	-0-		
							1788	5							

REESE WELL #: 5H RRCID -> 285341 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9138 PERF.10753 - 19685															
11		406980 X	395253	-0-	-11727	-0-	395209	2	44	9	N	40	75	1	109
12		420546 X	328672	-0-	-91874	-0-	328484	2	188	9	N	171	150	1	130
*01		420546 X	307788	-0-	-112758	-0-	307788	2			N	-0-	65	1	65
02		379848 X	252522	-0-	-127326	-0-	252466	2	56	9	N	51	22	1	63
03		420546 X	254270	-0-	-166276	-0-	254173	2	97	9	N	88			151
*04		395250 X	227265	-0-	-167985	-0-	227265	2			N	-0-	135	1	16

REESE WELL #: 6H RRCID -> 285342 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9153 PERF.10989 - 19781															
11		411690 X	396079	-0-	-15611	-0-	396035	2	44	9	N	40	76	1	110
12		425413 X	389569	-0-	-35844	-0-	389345	2	224	9	N	204	159	1	155
*01		425413 X	328224	-0-	-97189	-0-	328224	2			N	-0-	76	1	79
02		384244 X	267463	-0-	-116781	-0-	267402	2	61	9	N	55	24	1	67
03		425413 X	271777	-0-	-153636	-0-	271701	2	76	9	N	69			136
*04		396090 X	240848	-0-	-155242	-0-	240839	2	9	9	N	8	144	1	-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															
11		54060 X	52762	-0-	-1298	-0-	916	1	51846	3	N	-0-			-0-
12		55862 X	50975	-0-	-4887	-0-	1004	1	49971	3	N	-0-			-0-
01		51460 X	47276	-0-	-4184	-0-	965	1	46311	3	N	-0-			-0-
02		49252 X	41670	-0-	-7582	-0-	869	1	40801	3	N	-0-			-0-
03		54529 X	43825	-0-	-10704	-0-	998	1	42827	3	N	-0-			-0-
04		52770 X	40306	-0-	-12464	-0-	820	1	39486	3	N	-0-			-0-

LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689															
11		43723 X	43723	-0-	-0-	-0-	782	1	42941	3	N	-0-			-0-
12		38198 X	38198	-0-	-0-	-0-	775	1	37423	3	N	-0-			-0-
01		34887 X	34887	-0-	-0-	-0-	734	1	34152	3	N	1	1	8	-0-
							1	9							
02		40796 X	34902	-0-	-5894	-0-	750	1	34152	3	N	-0-			-0-
03		45167 X	33036	-0-	-12131	-0-	776	1	32260	3	N	-0-			-0-
04		43710 X	29872	-0-	-13838	-0-	627	1	29245	3	N	-0-			-0-

LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241															
11		54270 X	54054	-0-	-216	-0-	949	1	53105	3	N	-0-			-0-
12		62965 X	62965	-0-	-0-	-0-	1254	1	61711	3	N	-0-			-0-
01		55614 X	54015	-0-	-1599	-0-	1115	1	52900	3	N	-0-			-0-
02		50456 X	41885	-0-	-8571	-0-	883	1	41002	3	N	-0-			-0-
03		62961 X	40163	-0-	-22798	-0-	925	1	39238	3	N	-0-			-0-
04		60930 X	43530	-0-	-17400	-0-	896	1	42634	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517														
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE

11		7830 X	4987	-0-	-2843	-0-	153 1	4834	3	N	-0-			-0-
12		6975 X	4952	-0-	-2023	-0-	167 1	4785	3	N	-0-			-0-
01		6138 X	4070	-0-	-2068	-0-	120 1	3950	3	N	-0-			-0-
02		5544 X	3064	-0-	-2480	-0-	100 1	2964	3	N	-0-			-0-
03		5673 X	3690	-0-	-1983	-0-	134 1	3556	3	N	-0-			-0-
04		4980 X	3099	-0-	-1881	-0-	107 1	2992	3	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132														
11		4080 X	2143	-0-	-1937	-0-	127 1	2016	3	N	-0-			-0-
12		4216 X	3368	-0-	-848	-0-	154 1	3214	3	N	-0-			-0-
01		4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	151 1	4211	3	N	-0-			-0-
02		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	145 1	3076	3	N	-0-			-0-
03		7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	344 1	7270	3	N	-0-			-0-
*04		5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	311 1	5159	3	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504														
11		2280 X	1961	-0-	-319	-0-	60 1	1901	3	N	-0-			-0-
12		3193 X	2348	-0-	-845	-0-	79 1	2269	3	N	-0-			-0-
01		3193 X	2504	-0-	-689	-0-	74 1	2430	3	N	-0-			-0-
02		2884 X	2289	-0-	-595	-0-	74 1	2215	3	N	-0-			-0-
03		2356 X	2119	-0-	-237	-0-	77 1	2042	3	N	-0-			-0-
04		2430 X	1631	-0-	-799	-0-	56 1	1575	3	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 5H RRCID -> 260046 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 14817														
11		5220 X	4802	-0-	-418	-0-	287 1	4515	3	N	-0-			-0-
12		5394 X	4882	-0-	-512	-0-	294 1	4588	3	N	-0-			-0-
01		4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	259 1	4629	3	N	-0-			-0-
02		4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	280 1	4492	3	N	-0-			-0-
03		4960 X	4773	-0-	-187	-0-	248 1	4525	3	N	-0-			-0-
04		4800 X	4598	-0-	-202	-0-	264 1	4334	3	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260														
11		4380 X	3333	-0-	-1047	-0-	102 1	3231	3	N	-0-			-0-
12		4526 X	2653	-0-	-1873	-0-	89 1	2564	3	N	-0-			-0-
01		3131 X	2981	-0-	-150	-0-	88 1	2893	3	N	-0-			-0-
02		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	113 1	3352	3	N	-0-			-0-
03		3441 X	3334	-0-	-107	-0-	121 1	3213	3	N	-0-			-0-
04		3330 X	3002	-0-	-328	-0-	104 1	2898	3	N	-0-			-0-

G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166														
11		7050 X	5610	-0-	-1440	-0-	98 1	5512	3	N	-0-			-0-
12		6696 X	6274	-0-	-422	-0-	93 1	6181	3	N	-0-			-0-
01		6107 X	740	-0-	-5367	-0-	7 1	733	3	N	-0-			-0-
02		12883 X	12883	-0-	-0-	-0-	230 1	12653	3	N	-0-			-0-
03		10582 X	10582	-0-	-0-	-0-	75 1	10507	3	N	-0-			-0-
*04		9630 X	9630	-0-	-0-	-0-	128 1	9502	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														
11		2910 X	2732	-0-	-178	-0-	187 1	2545	3	N	-0-			-0-
12		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	198 1	2862	3	N	-0-			-0-
01		3472 X	3192	-0-	-280	-0-	190 1	3002	3	N	-0-			-0-
02		3136 X	2630	-0-	-506	-0-	186 1	2444	3	N	-0-			-0-
03		3472 X	2689	-0-	-783	-0-	160 1	2529	3	N	-0-			-0-
04		3090 X	2531	-0-	-559	-0-	175 1	2356	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517												
HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12962 - 16482												
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
11		5160 X	3458	-0-	-1702	-0-	171 1	3287 3	N	-0-		-0-
12		5332 X	4029	-0-	-1303	-0-	198 1	3831 3	N	-0-		-0-
01		4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	211 1	4325 3	N	-0-		-0-
02		3584 X	2839	-0-	-745	-0-	154 1	2685 3	N	-0-		-0-
03		4030 X	3779	-0-	-251	-0-	166 1	3613 3	N	-0-		-0-
04		4380 X	3787	-0-	-593	-0-	191 1	3596 3	N	-0-		-0-

BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952												
11		6750 X	5995	-0-	-755	-0-	439 1	5556 3	N	-0-		-0-
12		6634 X	1548	-0-	-5086	-0-	186 1	1362 3	N	-0-		-0-
01		6262 X	1581	-0-	-4681	-0-	172 1	1409 3	N	-0-		-0-
02		5656 X	1780	-0-	-3876	-0-	185 1	1595 3	N	-0-		-0-
03		6200 X	1767	-0-	-4433	-0-	155 1	1612 3	N	-0-		-0-
04		6000 X	1831	-0-	-4169	-0-	151 1	1680 3	N	-0-		-0-

A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897												
11		10620 X	7392	-0-	-3228	-0-	352 1	7040 3	N	-0-		-0-
12		9951 X	7313	-0-	-2638	-0-	349 1	6964 3	N	-0-		-0-
01		9951 X	6053	-0-	-3898	-0-	254 1	5799 3	N	-0-		-0-
02		8988 X	6178	-0-	-2810	-0-	304 1	5874 3	N	-0-		-0-
03		8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	299 1	7917 3	N	-0-		-0-
04		7380 X	6122	-0-	-1258	-0-	288 1	5834 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												
11		8580 X	7779	-0-	-801	-0-	235 1	7544 3	N	-0-		-0-
12		8556 X	8170	-0-	-386	-0-	272 1	7898 3	N	-0-		-0-
01		8494 X	8078	-0-	-416	-0-	234 1	7844 3	N	-0-		-0-
02		7504 X	6931	-0-	-573	-0-	225 1	6706 3	N	-0-		-0-
03		8184 X	7959	-0-	-225	-0-	284 1	7675 3	N	-0-		-0-
04		7920 X	7214	-0-	-706	-0-	244 1	6970 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												
11		9750 X	8664	-0-	-1086	-0-	494 1	8170 3	N	-0-		-0-
12		9517 X	8456	-0-	-1061	-0-	498 1	7958 3	N	-0-		-0-
01		9269 X	7835	-0-	-1434	-0-	421 1	7414 3	N	-0-		-0-
02		8372 X	6590	-0-	-1782	-0-	424 1	6166 3	N	-0-		-0-
03		9269 X	7383	-0-	-1886	-0-	430 1	6953 3	N	-0-		-0-
04		8670 X	6886	-0-	-1784	-0-	432 1	6454 3	N	-0-		-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420												
11		5250 X	4315	-0-	-935	-0-	132 1	4183 3	N	-0-		-0-
12		5425 X	4407	-0-	-1018	-0-	148 1	4259 3	N	-0-		-0-
01		4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	145 1	4785 3	N	-0-		-0-
02		4200 X	2908	-0-	-1292	-0-	95 1	2813 3	N	-0-		-0-
03		4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	163 1	4323 3	N	-0-		-0-
04		4770 X	4179	-0-	-591	-0-	145 1	4034 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												
11		5250 X	5000	-0-	-250	-0-	285 1	4715 3	N	-0-		-0-
12		5208 X	4819	-0-	-389	-0-	284 1	4535 3	N	-0-		-0-
01		5456 X	4558	-0-	-898	-0-	245 1	4313 3	N	-0-		-0-
02		4928 X	3627	-0-	-1301	-0-	233 1	3394 3	N	-0-		-0-
03		5456 X	4184	-0-	-1272	-0-	243 1	3941 3	N	-0-		-0-
04		5010 X	4054	-0-	-956	-0-	254 1	3800 3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517															
L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF) WELL #: 7H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 01/05/2018 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		5880 X	5193	-0-	-687	-0-	202	1	4991	3	N	-0-			-0-
12		6076 X	3485	-0-	-2591	-0-	135	1	3350	3	N	-0-			-0-
01		6076 X	3239	-0-	-2837	-0-	151	1	3088	3	N	-0-			-0-
02		4872 X	2086	-0-	-2786	-0-	135	1	1951	3	N	-0-			-0-
03		5363 X	4192	-0-	-1171	-0-	209	1	3983	3	N	-0-			-0-
04		5190 X	3494	-0-	-1696	-0-	211	1	3283	3	N	-0-			-0-

PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147															
11		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	102	1	1695	3	N	-0-			-0-
12		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	112	1	1785	3	N	-0-			-0-
01		2232 N	1667	-0-	-565	-0-	90	1	1577	3	N	-0-			-0-
02		1680 N	1335	-0-	-345	-0-	86	1	1249	3	N	-0-			-0-
03		1891 N	1482	-0-	-409	-0-	86	1	1396	3	N	-0-			-0-
04		1620 N	1562	-0-	-58	-0-	98	1	1464	3	N	-0-			-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672															
11		13080 X	11743	-0-	-1337	-0-	669	1	11074	3	N	-0-			-0-
12		13051 X	11711	-0-	-1340	-0-	690	1	11021	3	N	-0-			-0-
01		13516 X	11148	-0-	-2368	-0-	599	1	10549	3	N	-0-			-0-
02		12208 X	9510	-0-	-2698	-0-	612	1	8898	3	N	-0-			-0-
03		13516 X	8125	-0-	-5391	-0-	473	1	7652	3	N	-0-			-0-
04		11730 X	9823	-0-	-1907	-0-	617	1	9206	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															
11		4020 X	3795	-0-	-225	-0-	216	1	3579	3	N	-0-			-0-
12		3782 X	3619	-0-	-163	-0-	213	1	3406	3	N	-0-			-0-
01		3968 X	3266	-0-	-702	-0-	176	1	3090	3	N	-0-			-0-
02		3584 X	3129	-0-	-455	-0-	201	1	2928	3	N	-0-			-0-
03		3968 X	3298	-0-	-670	-0-	192	1	3106	3	N	-0-			-0-
04		3810 X	3160	-0-	-650	-0-	198	1	2962	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950															
11		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	160	1	3271	3	N	-0-			-0-
12		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	174	1	3575	3	N	-0-			-0-
01		3689 X	3347	-0-	-342	-0-	146	1	3201	3	N	-0-			-0-
02		3332 X	2454	-0-	-878	-0-	132	1	2322	3	N	-0-			-0-
03		3751 X	3575	-0-	-176	-0-	138	1	3437	3	N	-0-			-0-
04		3630 X	2967	-0-	-663	-0-	135	1	2832	3	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080															
11		2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	151	1	2383	3	N	-0-			-0-
12		2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	143	1	2226	3	N	-0-			-0-
01		2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	123	1	2188	3	N	-0-			-0-
02		2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	156	1	2506	3	N	-0-			-0-
03		2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	127	1	2314	3	N	-0-			-0-
*04		2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	140	1	2298	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															
11		4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	171	1	4228	3	N	-0-			-0-
12		4402 X	4248	-0-	-154	-0-	164	1	4084	3	N	-0-			-0-
01		4402 X	3583	-0-	-819	-0-	167	1	3416	3	N	-0-			-0-
02		4116 X	3823	-0-	-293	-0-	247	1	3576	3	N	-0-			-0-
03		4557 X	4358	-0-	-199	-0-	217	1	4141	3	N	-0-			-0-
04		4410 X	3611	-0-	-799	-0-	218	1	3393	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517										
STATE OF TEXAS-HILL RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	266931	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	12148	PERF.12664	- 17250
M	O	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
11	9240 X	7278	-0-	-1962	-0-	430	1	6848	3	N	-0-	-0-
12	9548 X	5368	-0-	-4180	-0-	246	1	5122	3	N	-0-	-0-
01	9610 X	7042	-0-	-2568	-0-	244	1	6798	3	N	-0-	-0-
02	8680 X	6318	-0-	-2362	-0-	284	1	6034	3	N	-0-	-0-
03	9610 X	9314	-0-	-296	-0-	421	1	8893	3	N	-0-	-0-
*04	7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	417	1	6929	3	N	-0-	-0-

GEORGE NEEL (EF)		WELL #:		1H	RRCID ->	266972	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	10716	PERF.11562	- 16649
11	5790 X	5676	-0-	-114	-0-	221	1	5455	3	N	-0-	-0-
12	5983 X	5456	-0-	-527	-0-	211	1	5245	3	N	-0-	-0-
01	5983 X	5083	-0-	-900	-0-	237	1	4846	3	N	-0-	-0-
02	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	345	1	5001	3	N	-0-	-0-
03	5859 X	5754	-0-	-105	-0-	287	1	5467	3	N	-0-	-0-
04	5670 X	4226	-0-	-1444	-0-	255	1	3971	3	N	-0-	-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF)		WELL #:		10H	RRCID ->	267628	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	10905	PERF.11410	- 14920
11	1470 N	1453	-0-	-17	-0-	109	1	1344	3	N	-0-	-0-
12	1519 N	1495	-0-	-24	-0-	118	1	1377	3	N	-0-	-0-
01	1457 N	1393	-0-	-64	-0-	94	1	1299	3	N	-0-	-0-
02	1344 N	1143	-0-	-201	-0-	93	1	1050	3	N	-0-	-0-
03	1488 N	1205	-0-	-283	-0-	92	1	1113	3	N	-0-	-0-
04	1350 N	1305	-0-	-45	-0-	111	1	1194	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
11	2910 X	1897	-0-	-1013	-0-	130	1	1767	3	N	-0-	-0-
12	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	165	1	2387	3	N	-0-	-0-
01	2728 X	2590	-0-	-138	-0-	154	1	2436	3	N	-0-	-0-
02	2464 X	1882	-0-	-582	-0-	133	1	1749	3	N	-0-	-0-
03	2728 X	2254	-0-	-474	-0-	134	1	2120	3	N	-0-	-0-
04	2520 X	2282	-0-	-238	-0-	157	1	2125	3	N	-0-	-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF)		WELL #:		11H	RRCID ->	267706	COMPL. DATE	07/17/2013	TOTAL DEPTH	11015	PERF.10400	- 15790
11	6810 X	6558	-0-	-252	-0-	491	1	6067	3	N	-0-	-0-
12	7750 X	6694	-0-	-1056	-0-	528	1	6166	3	N	-0-	-0-
01	7750 X	6596	-0-	-1154	-0-	443	1	6153	3	N	-0-	-0-
02	7000 X	5710	-0-	-1290	-0-	464	1	5246	3	N	-0-	-0-
03	7378 X	6173	-0-	-1205	-0-	469	1	5704	3	N	-0-	-0-
04	6570 X	6026	-0-	-544	-0-	513	1	5513	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
11	14760 X	9711	-0-	-5049	-0-	574	1	9137	3	N	-0-	-0-
12	17517 X	17517	-0-	-0-	-0-	803	1	16714	3	N	-0-	-0-
01	20157 X	20157	-0-	-0-	-0-	700	1	19457	3	N	-0-	-0-
02	14260 X	14260	-0-	-0-	-0-	642	1	13618	3	N	-0-	-0-
03	20020 X	20020	-0-	-0-	-0-	904	1	19116	3	N	-0-	-0-
04	19500 X	14519	-0-	-4981	-0-	824	1	13695	3	N	-0-	-0-

MANN TRUST - STATE (EF)		WELL #:		1	RRCID ->	267721	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	12217	PERF.11791	- 12025
11	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	284	1	1215	3	N	-0-	-0-
12	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	269	1	1224	3	N	-0-	-0-
01	1519 N	1432	-0-	-87	-0-	234	1	1198	3	N	-0-	-0-
02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	289	1	1251	3	N	-0-	-0-
03	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	311	1	1418	3	N	-0-	-0-
04	1380 N	1286	-0-	-94	-0-	248	1	1038	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517																
NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011													TOTAL DEPTH	10698	PERF.10974	- 15593
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		
11		7350 X	4933	-0-	-2417	-0-	138 1	4795 3		N	-0-			-0-		
12		7471 X	4471	-0-	-3000	-0-	148 1	4323 3		N	-0-			-0-		
01		7161 X	4216	-0-	-2945	-0-	121 1	4095 3		N	-0-			-0-		
02		6244 X	4285	-0-	-1959	-0-	140 1	4145 3		N	-0-			-0-		
03		6200 X	5022	-0-	-1178	-0-	187 1	4835 3		N	-0-			-0-		
04		4920 X	4895	-0-	-25	-0-	164 1	4731 3		N	-0-			-0-		

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 277460 COMPL. DATE 11/18/2016													TOTAL DEPTH	12248	PERF.12040	- 18165
11		0 A	66697	-0-	66697	3060203	2428 1	64269 3		N	-0-			19		
12		0 A	68707	-0-	68707	3128910	2414 1	66293 3		N	-0-			19		
01		0 A	66807	-0-	66807	3195717	2016 1	64791 3		N	-0-			19		
02		0 A	57809	-0-	57809	3253526	2274 1	55535 3		N	-0-			19		
03		0 A	61537	-0-	61537	3315063	1773 1	59764 3		N	-0-			19		
04		0 A	59200	-0-	59200	3374263	2121 1	57079 3		N	-0-			19		

NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132 COMPL. DATE 06/11/2016													TOTAL DEPTH	11255	PERF.10414	- 16349
11		48210 X	33667	-0-	-14543	-0-	945 1	32722 3		N	-0-			-0-		
12		45012 X	33837	-0-	-11175	-0-	1117 1	32720 3		N	-0-			-0-		
01		42346 X	33471	-0-	-8875	-0-	957 1	32514 3		N	-0-			-0-		
02		35308 X	22393	-0-	-12915	-0-	733 1	21660 3		N	-0-			-0-		
03		37138 X	35026	-0-	-2112	-0-	1302 1	33724 3		N	-0-			-0-		
04		33660 X	31733	-0-	-1927	-0-	1064 1	30669 3		N	-0-			-0-		

ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279133 COMPL. DATE 08/11/2016													TOTAL DEPTH	12312	PERF.11932	- 17352
11		27870 X	24913	-0-	-2957	-0-	1129 1	23784 3		N	-0-			-0-		
12		28179 X	24270	-0-	-3909	-0-	1000 1	23270 3		N	-0-			-0-		
01		27373 X	22023	-0-	-5350	-0-	280 1	21743 3		N	-0-			-0-		
02		23240 X	21082	-0-	-2158	-0-	797 1	20285 3		N	-0-			-0-		
03		25730 X	22664	-0-	-3066	-0-	618 1	22046 3		N	-0-			-0-		
04		24900 X	19778	-0-	-5122	-0-	686 1	19092 3		N	-0-			-0-		

REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 279358 COMPL. DATE 10/06/2017													TOTAL DEPTH	12080	PERF.11815	- 17521
11		16380 X	13825	-0-	-2555	-0-	644 1	13181 3		N	-0-			-0-		
12		16926 X	13720	-0-	-3206	-0-	635 1	13085 3		N	-0-			-0-		
01		16926 X	12485	-0-	-4441	-0-	545 1	11940 3		N	-0-			-0-		
02		13552 X	11291	-0-	-2261	-0-	606 1	10685 3		N	-0-			-0-		
03		14990 X	14990	-0-	-0-	-0-	577 1	14413 3		N	-0-			-0-		
04		13830 X	13086	-0-	-744	-0-	594 1	12492 3		N	-0-			-0-		

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016													TOTAL DEPTH	12675	PERF.12545	- 19603
11		39180 X	12339	-0-	-26841	-0-	1201 1	11138 3		N	-0-			-0-		
12		36084 X	32800	-0-	-3284	-0-	884 1	31916 3		N	-0-			-0-		
01		40588 X	40588	-0-	-0-	-0-	1879 1	38709 3		N	-0-			-0-		
02		31134 X	31134	-0-	-0-	-0-	1915 1	29219 3		N	-0-			-0-		
03		32798 X	20118	-0-	-12680	-0-	1415 1	18703 3		N	-0-			-0-		
04		39270 X	14318	-0-	-24952	-0-	1273 1	13045 3		N	-0-			-0-		

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280547 COMPL. DATE 12/08/2016													TOTAL DEPTH	12652	PERF.12164	- 17719
11		51810 X	41499	-0-	-10311	-0-	727 1	40772 3		N	-0-			-0-		
12		51336 X	43042	-0-	-8294	-0-	640 1	42402 3		N	-0-			-0-		
01		54534 X	54534	-0-	-0-	-0-	1515 1	53019 3		N	-0-			-0-		
02		48108 X	48108	-0-	-0-	-0-	2381 1	45727 3		N	-0-			-0-		
03		52939 X	52939	-0-	-0-	-0-	2131 1	50808 3		N	-0-			-0-		
04		52770 X	40811	-0-	-11959	-0-	2031 1	38780 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 #: 8H RRCID -> 281481 COMPL. DATE 01/13/2017												TOTAL DEPTH	12201	PERF.11459	- 17746
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11		39750 X	29213	-0-	-10537	-0-	1063 1	28150 3	N	-0-			-0-		
12		39773 X	27788	-0-	-11985	-0-	976 1	26812 3	N	-0-			-0-		
01		38440 X	27119	-0-	-11321	-0-	818 1	26301 3	N	-0-			-0-		
02		33880 X	27213	-0-	-6667	-0-	1070 1	26143 3	N	-0-			-0-		
03		34379 X	30042	-0-	-4337	-0-	866 1	29176 3	N	-0-			-0-		
04		29220 X	28105	-0-	-1115	-0-	1007 1	27098 3	N	-0-			-0-		

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281651 COMPL. DATE 01/13/2017												TOTAL DEPTH	12191	PERF.11415	- 17629
11		34200 X	26208	-0-	-7992	-0-	954 1	25254 3	N	-0-			-0-		
12		33170 X	27649	-0-	-5521	-0-	971 1	26678 3	N	-0-			-0-		
01		31372 X	26795	-0-	-4577	-0-	808 1	25987 3	N	-0-			-0-		
02		27384 X	23036	-0-	-4348	-0-	906 1	22130 3	N	-0-			-0-		
03		27900 X	24538	-0-	-3362	-0-	707 1	23831 3	N	-0-			-0-		
04		26760 X	20817	-0-	-5943	-0-	746 1	20071 3	N	-0-			-0-		

HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281687 COMPL. DATE 09/27/2017												TOTAL DEPTH	13515	PERF.12671	- 19000
11		33660 X	28532	-0-	-5128	-0-	500 1	28032 3	N	-0-			-0-		
12		31093 X	27851	-0-	-3242	-0-	414 1	27437 3	N	-0-			-0-		
01		30287 X	28845	-0-	-1442	-0-	759 1	28086 3	N	-0-			-0-		
02		26908 X	24355	-0-	-2553	-0-	1147 1	23208 3	N	-0-			-0-		
03		29791 X	24745	-0-	-5046	-0-	897 1	23848 3	N	-0-			-0-		
04		28530 X	25715	-0-	-2815	-0-	1119 1	24596 3	N	-0-			-0-		

HACHAR 'A' WELL #: 2H RRCID -> 282017 COMPL. DATE 12/07/2016												TOTAL DEPTH	13580	PERF. N/A	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282098 COMPL. DATE 05/06/2017												TOTAL DEPTH	12670	PERF.12042	- 17202
11		50190 X	41492	-0-	-8698	-0-	727 1	40765 3	N	-0-			-0-		
12		49414 X	41097	-0-	-8317	-0-	611 1	40486 3	N	-0-			-0-		
01		48661 X	48661	-0-	-0-	-0-	1351 1	47310 3	N	-0-			-0-		
02		43639 X	43639	-0-	-0-	-0-	2160 1	41479 3	N	-0-			-0-		
03		47610 X	47610	-0-	-0-	-0-	1916 1	45694 3	N	-0-			-0-		
04		47100 X	39850	-0-	-7250	-0-	1984 1	37866 3	N	-0-			-0-		

NEEDMORE WELL #: 22H RRCID -> 284323 COMPL. DATE 11/04/2018												TOTAL DEPTH	10769	PERF.10937	- 18214
11		196950 X	148259	-0-	-48691	-0-	2597 1	145662 3	N	-0-			-0-		
12		188263 X	140383	-0-	-47880	-0-	2086 1	138297 3	N	-0-			-0-		
01		179490 X	128975	-0-	-50515	-0-	1182 1	127793 3	N	-0-			-0-		
02		147812 X	107231	-0-	-40581	-0-	1918 1	105313 3	N	-0-			-0-		
03		153202 X	107057	-0-	-46145	-0-	755 1	106302 3	N	-0-			-0-		
04		148260 X	90492	-0-	-57768	-0-	1200 1	89292 3	N	-0-			-0-		

ELLEN C. WELL #: 12H RRCID -> 284396 COMPL. DATE 01/07/2019												TOTAL DEPTH	12244	PERF.12225	- 18898
11		277260 X	188255	-0-	-89005	-0-	3298 1	184957 3	N	-0-			-0-		
12		259904 X	176119	-0-	-83785	-0-	2618 1	173501 3	N	-0-			-0-		
01		245644 X	165180	-0-	-80464	-0-	1513 1	163667 3	N	-0-			-0-		
02		198828 X	135734	-0-	-63094	-0-	2428 1	133306 3	N	-0-			-0-		
03		203701 X	136580	-0-	-67121	-0-	963 1	135617 3	N	-0-			-0-		
04		188250 X	123486	-0-	-64764	-0-	1637 1	121849 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 B WELL #: 1H RRCID -> 284722 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13292 - 19583												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		348900 X	227399	-0-	-121501	-0-	3984 1	223415 3	N	-0-		-0-
12		321904 X	219970	-0-	-101934	-0-	3269 1	216701 3	N	-0-		-0-
01		305102 X	202171	-0-	-102931	-0-	1852 1	200319 3	N	-0-		-0-
02		250740 X	167799	-0-	-82941	-0-	3001 1	164798 3	N	-0-		-0-
03		252960 X	175360	-0-	-77600	-0-	1237 1	174123 3	N	-0-		-0-
04		227400 X	169940	-0-	-57460	-0-	2253 1	167687 3	N	-0-		-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS A WELL #: 1H RRCID -> 285384 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12557 PERF.17603 - 19104												
11		295080 X	78111	-0-	-216969	-0-	1820 1	76291 3	N	-0-		-0-
12		304916 X	72621	-0-	-232295	-0-	1079 1	71542 3	N	-0-		-0-
01		304916 X	66216	-0-	-238700	-0-	607 1	65609 3	N	-0-		-0-
02		83748 X	54204	-0-	-29544	-0-	970 1	53234 3	N	-0-		-0-
03		92721 X	54071	-0-	-38650	-0-	381 1	53690 3	N	-0-		-0-
04		78120 X	48598	-0-	-29522	-0-	644 1	47954 3	N	-0-		-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978												
GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814												
11		7020 X	5893	-0-	-1127	-0-	476 1	5415 3	N	2	2 8	-0-
12		16116 X	16116	-0-	-0-	-0-	1013 1	15102 3	N	1	1 8	-0-
01		20118 X	20118	-0-	-0-	-0-	1544 1	18571 3	N	3	3 8	-0-
02		13770 X	13770	-0-	-0-	-0-	884 1	12882 3	N	4	4 8	-0-
*03		12134 X	12134	-0-	-0-	-0-	1093 1	11041 3	N	-0-		-0-
04		7260 X	NO RPT	-0-	-7260	-0-			N	NO RPT		-0-

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510												
11		13740 X	12213	-0-	-1527	-0-	12212 3	1 9	N	1	1 8	-0-
12		14198 X	11346	-0-	-2852	-0-	11345 3	1 9	N	1	1 8	-0-
01		14198 X	10713	-0-	-3485	-0-	10713 3		N	-0-		-0-
02		12824 X	9201	-0-	-3623	-0-	9199 3	2 9	N	2	2 8	-0-
03		13888 X	9502	-0-	-4386	-0-	4 1	9498 3	N	-0-		-0-
04		12210 X	NO RPT	-0-	-12210	-0-			N	NO RPT		-0-

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-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												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		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															
JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		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-

LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 11504 - 16141															
11	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	41	1	4811	2	N	-0-			-0-
12	5704	X	5321	-0-	-383	-0-	22	1	5298	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
01	5704	X	5606	-0-	-98	-0-	15	1	5590	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
02	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5129	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	5332	X	5178	-0-	-154	-0-	5178	2			N	-0-			-0-
04	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229															
11	3840	X	3071	-0-	-769	-0-	3034	2	37	9	N	34	36	1	14
12	3968	X	3474	-0-	-494	-0-	48	1	3373	2	N	48			62
							53	9							
01	3658	X	3084	-0-	-574	-0-	141	1	2943	2	N	-0-			62
02	3276	X	2805	-0-	-471	-0-	43	1	2734	2	N	25			87
							28	9							
03	3472	X	3006	-0-	-466	-0-	5	1	3001	2	N	-0-			87
04	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT			87

APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF. 11220 - 15167															
11	3390	X	575	-0-	-2815	-0-	575	3			N	-0-			-0-
12	589	X	272	-0-	-317	-0-	272	3			N	-0-			-0-
01	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-			-0-
02	784	X	315	-0-	-469	-0-	314	3	1	9	N	1	1	8	-0-
03	868	X	250	-0-	-618	-0-	250	3			N	-0-			-0-
04	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787															
11	4980	X	4544	-0-	-436	-0-	5	1	4539	3	N	-0-			-0-
12	6014	X	4389	-0-	-1625	-0-	9	1	4380	3	N	-0-			-0-
01	6014	X	3958	-0-	-2056	-0-	8	1	3950	3	N	-0-			-0-
02	5432	X	3187	-0-	-2245	-0-	3187	3			N	-0-			-0-
03	4712	X	3396	-0-	-1316	-0-	8	1	3388	3	N	-0-			-0-
04	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT			-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF. 11297 - 16093															
11	6000	X	5963	-0-	-37	-0-	6	1	5956	3	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
12	6200	X	5708	-0-	-492	-0-	12	1	5695	3	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
01	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	12	1	5897	3	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
02	5572	X	5152	-0-	-420	-0-	5152	3			Y	-0-			-0-
03	6169	X	5620	-0-	-549	-0-	13	1	5607	3	Y	-0-			-0-
04	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	11400 X	9409	-0-	-1991	-0-	2057	1	7351	3	N	1	1	8	25
12	11718 X	11681	-0-	-37	-0-	1786	1	9895	3	N	-0-			25
01	11718 X	10441	-0-	-1277	-0-	1668	1	8771	3	N	2	2	8	25
02	10041 X	10041	-0-	-0-	-0-	1357	1	8683	3	N	1	1	8	25
03	11687 X	10505	-0-	-1182	-0-	1688	1	8817	3	N	-0-			25
04	11310 X	NO RPT	-0-	-11310	-0-					N	NO RPT			25
TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710														
11	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	5	1	4481	3	N	-0-			-0-
12	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	8	1	3630	3	N	-0-			-0-
01	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	7	1	3791	3	N	-0-			-0-
02	4200 X	3289	-0-	-911	-0-	3289	3			N	-0-			-0-
03	4650 X	2868	-0-	-1782	-0-	7	1	2861	3	N	-0-			-0-
04	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437														
11	33930 X	32737	-0-	-1193	-0-	34	1	32703	3	Y	-0-			-0-
12	34472 X	32947	-0-	-1525	-0-	69	1	32878	3	Y	-0-			-0-
01	34472 X	31722	-0-	-2750	-0-	62	1	31643	3	Y	15			15
02	31248 X	29725	-0-	-1523	-0-	29724	3	1	9	Y	1	1	8	15
03	34596 X	31593	-0-	-3003	-0-	73	1	31520	3	Y	-0-			15
04	32730 X	NO RPT	-0-	-32730	-0-					Y	NO RPT			15
BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593														
11	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-			-0-
12	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-			-0-
01	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	4	2	8	2
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15			17
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315														
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
12	155 N	71	-0-	-84	-0-	1	1	70	2	N	-0-			-0-
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	45	1	934	2	N	-0-			-0-
02	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	19	1	1185	2	N	-0-			-0-
*03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	2	1	1022	2	N	-0-			-0-
04	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT			-0-
MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695														
11	19680 X	16006	-0-	-3674	-0-	500	1	15505	3	Y	1	1	8	-0-
12	19344 X	13720	-0-	-5624	-0-	420	1	13299	3	Y	1	1	8	-0-
01	18584 X	18584	-0-	-0-	-0-	489	1	18094	3	Y	1	1	8	-0-
02	15680 X	15043	-0-	-637	-0-	742	1	14300	3	Y	1	1	8	-0-
03	16554 X	14659	-0-	-1895	-0-	595	1	14064	3	Y	-0-			-0-
04	17970 X	NO RPT	-0-	-17970	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939												
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
11		57666 X	57666	-0-	-0-	-0-	59	1	57607	3	Y	-0-
12		51511 X	51511	-0-	-0-	-0-	107	1	51404	3	Y	-0-
01		49021 X	49021	-0-	-0-	-0-	96	1	48925	3	Y	-0-
02		46312 X	43372	-0-	-2940	-0-	43372	3			Y	-0-
03		51274 X	46759	-0-	-4515	-0-	108	1	46651	3	Y	-0-
04		49620 X	NO RPT	-0-	-49620	-0-					Y	NO RPT

GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415												
11		16320 X	12710	-0-	-3610	-0-	13	1	12697	3	Y	-0-
12		19189 X	14189	-0-	-5000	-0-	30	1	14159	3	Y	-0-
01		19189 X	14186	-0-	-5003	-0-	28	1	14158	3	Y	-0-
02		14476 X	12245	-0-	-2231	-0-	12245	3			Y	-0-
03		14198 X	13006	-0-	-1192	-0-	30	1	12976	3	Y	-0-
04		13740 X	NO RPT	-0-	-13740	-0-					Y	NO RPT

GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583												
11		5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	6	1	5926	3	N	-0-
12		7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	15	1	7064	3	N	-0-
01		6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	13	1	6418	3	N	-0-
02		5544 X	5066	-0-	-478	-0-	5066	3			N	-0-
03		7068 X	5423	-0-	-1645	-0-	13	1	5410	3	N	-0-
04		6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT

MALTSBERGER, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000												
11		12480 X	11696	-0-	-784	-0-	365	1	11331	3	Y	-0-
12		12679 X	11507	-0-	-1172	-0-	352	1	11155	3	Y	-0-
01		12679 X	11201	-0-	-1478	-0-	295	1	10906	3	Y	-0-
02		11284 X	7195	-0-	-4089	-0-	355	1	6840	3	Y	-0-
03		12493 X	10078	-0-	-2415	-0-	409	1	9669	3	Y	-0-
04		11700 X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					Y	NO RPT

LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045												
11		4140 X	3616	-0-	-524	-0-	113	1	3503	3	Y	-0-
12		3999 X	3778	-0-	-221	-0-	116	1	3662	3	Y	-0-
01		3999 X	3519	-0-	-480	-0-	93	1	3426	3	Y	-0-
02		3444 X	3187	-0-	-257	-0-	157	1	3030	3	Y	-0-
03		3782 X	3638	-0-	-144	-0-	148	1	3490	3	Y	-0-
04		3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251												
11		14850 X	14171	-0-	-679	-0-	15	1	14156	3	N	-0-
12		15562 X	15074	-0-	-488	-0-	31	1	15043	3	N	-0-
01		15562 X	13834	-0-	-1728	-0-	27	1	13807	3	N	-0-
02		13720 X	11112	-0-	-2608	-0-	11112	3			N	-0-
03		15066 X	12829	-0-	-2237	-0-	30	1	12799	3	N	-0-
04		14580 X	NO RPT	-0-	-14580	-0-					N	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	18240 X	13508	-0-	-4732	-0-	14	1	13494	3	Y	-0-	-0-
12	18959 X	18959	-0-	-0-	-0-	40	1	18919	3	Y	-0-	-0-
01	15684 X	15684	-0-	-0-	-0-	31	1	15653	3	Y	-0-	-0-
02	14028 X	13177	-0-	-851	-0-	13177	3			Y	-0-	-0-
03	18972 X	15602	-0-	-3370	-0-	36	1	15566	3	Y	-0-	-0-
04	18360 X	NO RPT	-0-	-18360	-0-					Y	NO RPT	-0-

STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778												
11	12519 X	12519	-0-	-0-	-0-	391	1	12127	3	Y	1	1 8
12	12462 X	12387	-0-	-75	-0-	379	1	12007	3	Y	1	1 8
01	12462 X	12282	-0-	-180	-0-	323	1	11958	3	Y	1	1 8
02	11760 X	10789	-0-	-971	-0-	162	1	10626	3	Y	1	1 8
03	13020 X	12365	-0-	-655	-0-	185	1	12180	3	Y	-0-	-0-
04	12510 X	-0-	-0-	-12510	-0-					Y	-0-	-0-

ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958												
11	6870 X	5429	-0-	-1441	-0-	6	1	5423	3	N	-0-	-0-
12	6944 X	5439	-0-	-1505	-0-	11	1	5428	3	N	-0-	-0-
01	6634 X	4633	-0-	-2001	-0-	9	1	4624	3	N	-0-	-0-
02	5404 X	4218	-0-	-1186	-0-	4218	3			N	-0-	-0-
03	5611 X	4581	-0-	-1030	-0-	11	1	4570	3	N	-0-	-0-
04	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT	-0-

LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074												
11	24090 X	21812	-0-	-2278	-0-	681	1	21129	3	Y	2	2 8
12	24180 X	19165	-0-	-5015	-0-	586	1	18577	3	Y	2	2 8
01	20646 X	19980	-0-	-666	-0-	526	1	19452	3	Y	2	2 8
02	22428 X	18902	-0-	-3526	-0-	933	1	17967	3	Y	2	2 8
03	24831 X	19790	-0-	-5041	-0-	803	1	18987	3	Y	-0-	-0-
04	21810 X	NO RPT	-0-	-21810	-0-					Y	NO RPT	-0-

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810												
11	16630 X	16630	-0-	-0-	-0-	1711	1	14919	3	N	-0-	-0-
12	24459 X	15778	-0-	-8681	-0-	1411	1	14367	3	N	-0-	-0-
01	24459 X	14584	-0-	-9875	-0-	1048	1	13536	3	N	-0-	-0-
02	17584 X	12250	-0-	-5334	-0-	1004	1	11246	3	N	-0-	-0-
03	19251 X	13110	-0-	-6141	-0-	1146	1	11964	3	N	-0-	-0-
04	16620 X	NO RPT	-0-	-16620	-0-					N	NO RPT	-0-

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403												
11	14670 X	13540	-0-	-1130	-0-	13540	2			Y	-0-	18
12	15438 X	14568	-0-	-870	-0-	203	1	14365	2	Y	-0-	18
01	15733 X	15733	-0-	-0-	-0-	722	1	15011	2	Y	-0-	18
02	13776 X	13040	-0-	-736	-0-	201	1	12839	2	Y	-0-	18
03	15190 X	14068	-0-	-1122	-0-	24	1	14044	2	Y	-0-	18
04	15240 X	NO RPT	-0-	-15240	-0-					Y	NO RPT	18

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 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
11	13710 X	13210	-0-	-500	-0-	466 1	12744 3	Y	-0-			-0-
12	14543 X	14543	-0-	-0-	-0-	448 1	14095 3	Y	-0-			-0-
01	14150 X	14150	-0-	-0-	-0-	501 1	13649 3	Y	-0-			-0-
02	12964 X	10341	-0-	-2623	-0-	10341 3		Y	-0-			-0-
03	14539 X	10715	-0-	-3824	-0-	25 1	10690 3	Y	-0-			-0-
04	14070 X	NO RPT	-0-	-14070	-0-			Y	NO RPT			-0-

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392												
11	12690 X	8421	-0-	-4269	-0-	1841 1	6578 3	N	2	1 8		1
12	11997 X	10948	-0-	-1049	-0-	1673 1	9274 3	N	1	1 8		1
01	11997 X	10499	-0-	-1498	-0-	1678 1	8820 3	N	1	1 8		1
02	10080 X	9931	-0-	-149	-0-	1343 1	8588 3	N	-0-			1
03	11160 X	9357	-0-	-1803	-0-	1504 1	7853 3	N	-0-			1
04	10590 X	NO RPT	-0-	-10590	-0-			N	NO RPT			1

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466												
11	5700 X	5224	-0-	-476	-0-	5 1	5219 3	Y	-0-			-0-
12	5766 X	5559	-0-	-207	-0-	12 1	5547 3	Y	-0-			-0-
01	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-			Y	-0-			-0-
02	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4950 3		Y	-0-			-0-
*03	14245 X	14245	-0-	-0-	-0-	33 1	14212 3	Y	-0-			-0-
04	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-			Y	NO RPT			-0-

NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205												
11	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	6 1	6213 3	Y	-0-			-0-
12	6231 X	5831	-0-	-400	-0-	12 1	5819 3	Y	-0-			-0-
01	6231 X	5806	-0-	-425	-0-	11 1	5795 3	Y	-0-			-0-
02	5796 X	5273	-0-	-523	-0-	5273 3		Y	-0-			-0-
03	6417 X	5423	-0-	-994	-0-	13 1	5410 3	Y	-0-			-0-
04	6210 X	NO RPT	-0-	-6210	-0-			Y	NO RPT			-0-

JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869												
11	11460 X	9429	-0-	-2031	-0-	332 1	9097 3	N	-0-			-0-
12	10850 X	9709	-0-	-1141	-0-	299 1	9410 3	N	-0-			-0-
01	10106 X	9726	-0-	-380	-0-	345 1	9381 3	N	-0-			-0-
02	9002 X	9002	-0-	-0-	-0-	9002 3		N	-0-			-0-
*03	9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	23 1	9731 3	N	-0-			-0-
04	9420 X	NO RPT	-0-	-9420	-0-			N	NO RPT			-0-

RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599												
11	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	2 1	1533 3	Y	1	1 8		-0-
12	1457 N	1429	-0-	-28	-0-	3 1	1425 3	Y	1	1 8		-0-
01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	3 1	1301 3	Y	1	1 8		-0-
02	1428 N	1402	-0-	-26	-0-	1401 3	1 9	Y	1	1 8		-0-
03	1426 N	1098	-0-	-328	-0-	3 1	1095 3	Y	-0-			-0-
04	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	6330 X	5647	-0-	-683	-0-	176 1	5471 3		Y	-0-			-0-
12	6076 X	5835	-0-	-241	-0-	178 1	5657 3		Y	-0-			-0-
01	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	156 1	5769 3		Y	-0-			-0-
02	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	84 1	5489 3		Y	-0-			-0-
*03	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	91 1	5962 3		Y	-0-			-0-
04	5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-				Y	NO RPT			-0-
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753													
11	1920 X	1640	-0-	-280	-0-	47 1	1454 3		Y	126	166 1	1 8	50
						139 9							
12	1984 X	1476	-0-	-508	-0-	44 1	1387 3		Y	41	13 1	1 8	77
						45 9							
01	1829 X	1675	-0-	-154	-0-	43 1	1579 3		Y	48	90 1	1 8	34
						53 9							
02	1652 X	1378	-0-	-274	-0-	66 1	1273 3		Y	35	56 1		13
						39 9							
03	1829 X	1452	-0-	-377	-0-	59 1	1393 3		Y	-0-	13 1		-0-
04	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-				Y	NO RPT			-0-
YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528													
11	6810 X	5993	-0-	-817	-0-	187 1	5805 3		N	1	1 8		-0-
						1 9							
12	7161 X	6535	-0-	-626	-0-	200 1	6335 3		N	-0-			-0-
01	7161 X	5923	-0-	-1238	-0-	156 1	5767 3		N	-0-			-0-
02	6160 X	5850	-0-	-310	-0-	289 1	5561 3		N	-0-			-0-
03	6820 X	5838	-0-	-982	-0-	237 1	5601 3		N	-0-			-0-
04	6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-				N	NO RPT			-0-
TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704													
11	10740 X	10206	-0-	-534	-0-	10 1	10196 3		N	-0-	1 1		-0-
12	9982 X	9783	-0-	-199	-0-	20 1	9762 3		N	1	1 8		-0-
						1 9							
01	9611 X	9611	-0-	-0-	-0-	19 1	9592 3		N	-0-			-0-
02	9520 X	7043	-0-	-2477	-0-	7043 3			N	-0-			-0-
03	10540 X	8492	-0-	-2048	-0-	20 1	8472 3		N	-0-			-0-
04	10200 X	NO RPT	-0-	-10200	-0-				N	NO RPT			-0-
MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095													
11	5550 X	5399	-0-	-151	-0-	5379 3	20 9		Y	18	2 8		39
12	5735 X	4194	-0-	-1541	-0-	4183 3	11 9		Y	10	1 8		48
01	5518 X	4639	-0-	-879	-0-	308 1	4321 3		Y	9	3 8		54
						10 9							
02	5040 X	4477	-0-	-563	-0-	262 1	4214 3		Y	1	1 8		54
						1 9							
*03	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	6294 3	14 9		Y	13			67
04	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-				Y	NO RPT			67

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790

M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	6810 X	5913	-0-	-897	-0-	185	1	5727	3	N	1 8	-0-
12	6820 X	5971	-0-	-849	-0-	183	1	5787	3	N	1 8	-0-
01	6510 X	2787	-0-	-3723	-0-	73	1	2714	3	N	-0-	-0-
02	5628 X	3977	-0-	-1651	-0-	196	1	3781	3	N	-0-	-0-
03	6231 X	4487	-0-	-1744	-0-	182	1	4305	3	N	-0-	-0-
04	5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT	-0-

COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297

11	3360 X	2432	-0-	-928	-0-	3	1	2429	3	N	-0-	-0-
12	2759 X	2431	-0-	-328	-0-	5	1	2426	3	N	-0-	-0-
01	2604 X	2403	-0-	-201	-0-	5	1	2398	3	N	-0-	-0-
02	2352 X	2295	-0-	-57	-0-	2295	3			N	-0-	-0-
03	2604 X	2512	-0-	-92	-0-	6	1	2506	3	N	-0-	-0-
04	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT	-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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

11	3000 X	2843	-0-	-157	-0-	89	1	2753	3	Y	1 8	10
12	3224 X	3060	-0-	-164	-0-	93	1	2959	3	Y	7 8	16
01	3224 X	3127	-0-	-97	-0-	82	1	3036	3	Y	8 8	22
02	2912 X	2549	-0-	-363	-0-	125	1	2416	3	Y	7 8	27
03	3224 X	2750	-0-	-474	-0-	111	1	2637	3	Y	2 8	29
04	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-	2	9			Y	NO RPT	29

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559

11	8610 X	7194	-0-	-1416	-0-	7135	2	59	9	N	54 1 8	127
12	8277 X	2484	-0-	-5793	-0-	34	1	2448	2	N	2 8	128
01	8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	395	1	8215	2	N	60 8	187
02	7476 X	5987	-0-	-1489	-0-	91	1	5807	2	N	81	268
03	8184 X	5350	-0-	-2834	-0-	89	1	5312	2	N	26 1	32
04	8400 X	NO RPT	-0-	-8400	-0-	29	9			N	NO RPT	32

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576																
11	5850 X	5114	-0-	-736	-0-	160	1	4954	3	N	-0-					-0-
12	5735 X	5105	-0-	-630	-0-	156	1	4949	3	N	-0-					-0-
01	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	153	1	5643	3	N	-0-					-0-
02	4900 X	4383	-0-	-517	-0-	66	1	4317	3	N	-0-					-0-
*03	7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	114	1	7478	3	N	-0-					-0-
04	5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137																
11	4620 X	2633	-0-	-1987	-0-	82	1	2551	3	N	-0-					-0-
12	4774 X	2504	-0-	-2270	-0-	77	1	2427	3	N	-0-					-0-
01	3317 X	3026	-0-	-291	-0-	80	1	2946	3	N	-0-					-0-
02	2996 X	2204	-0-	-792	-0-	109	1	2095	3	N	-0-					-0-
03	3100 X	1868	-0-	-1232	-0-	76	1	1792	3	N	-0-					-0-
04	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962																
11	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	39	1	1204	3	N	118					195
12	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	50	1	1584	3	N	25	128	1	1	8	91
01	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	52	1	1917	3	N	39					130
02	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	43	1	1402	3	N	40	157	1			13
*03	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	77	1	1810	3	N	5					18
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6	9			N	NO RPT					18

PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232																
11	12775 X	12775	-0-	-0-	-0-	13	1	12762	3	N	-0-					-0-
12	12960 X	12960	-0-	-0-	-0-	27	1	12933	3	N	-0-					-0-
01	11840 X	11840	-0-	-0-	-0-	23	1	11817	3	N	-0-					-0-
02	13161 X	13161	-0-	-0-	-0-	13161	3			N	-0-					-0-
*03	15621 X	15621	-0-	-0-	-0-	36	1	15585	3	N	-0-					-0-
04	11070 X	NO RPT	-0-	-11070	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	118	1	3667	3	N	-0-		-0-
12	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	118	1	3754	3	N	1	1 8	-0-
							1						
01	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	106	1	3935	3	N	-0-		-0-
02	3528 X	3428	-0-	-100	-0-	51	1	3377	3	N	-0-		-0-
03	3906 X	3519	-0-	-387	-0-	53	1	3466	3	N	-0-		-0-
04	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685													
11	7050 X	7044	-0-	-6	-0-	7	1	7037	3	Y	-0-		-0-
12	9083 X	6433	-0-	-2650	-0-	13	1	6419	3	Y	1		1
							1						
01	9083 X	6738	-0-	-2345	-0-	13	1	6722	3	Y	3		4
							3						
02	7448 X	5839	-0-	-1609	-0-	5838	3	1	9	Y	1	1 8	4
03	8153 X	6484	-0-	-1669	-0-	15	1	6469	3	Y	-0-		4
04	7050 X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT		4

MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702													
11	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	145	1	4515	3	N	1	1 8	-0-
							1						
12	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	143	1	4519	3	N	-0-		-0-
01	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	124	1	4591	3	N	1	1 8	-0-
							1						
02	3976 X	3932	-0-	-44	-0-	194	1	3738	3	N	-0-		-0-
03	4402 X	4205	-0-	-197	-0-	171	1	4034	3	N	-0-		-0-
04	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT		-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165													
11	2400 X	1959	-0-	-441	-0-	1959	3			Y	-0-		19
12	2480 X	1839	-0-	-641	-0-	1839	3			Y	-0-		19
01	2418 X	1554	-0-	-864	-0-	103	1	1451	3	Y	-0-		19
*02	2100 X	1258	-0-	-842	-0-	74	1	1184	3	Y	-0-		19
*03	2015 X	1172	-0-	-843	-0-	1158	3	14	9	Y	13		32
04	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT		32

MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511													
11	3900 X	2597	-0-	-1303	-0-	2597	3			Y	-0-		19
12	11905 X	11905	-0-	-0-	-0-	11904	3	1	9	Y	-0-	1 8	19
01	11107 X	11107	-0-	-0-	-0-	738	1	10369	3	Y	-0-		19
02	7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	445	1	7164	3	Y	-0-		19
*03	6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	6179	3	14	9	Y	13		32
04	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT		32

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978											
AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703											
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					
11	13282 X	13282 -0- -0- -0-	414 1 12840 3 N	25		77					
12	13112 X	13112 -0- -0- -0-	28 9 400 1 12684 3 N	25		102					
01	12865 X	12865 -0- -0- -0-	28 9 338 1 12505 3 N	20	81 1 4 8	37					
02	12404 X	11074 -0- -1330 -0-	22 9 546 1 10514 3 N	13		50					
03	13733 X	10921 -0- -2812 -0-	14 9 442 1 10457 3 N	20		70					
04	13290 X	NO RPT -0- -13290 -0-	22 9			70					
APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143											
11	8610 X	4951 -0- -3659 -0-	4951 3 N	-0-		-0-					
12	16523 X	4323 -0- -12200 -0-	4323 3 N	-0-		-0-					
01	16523 X	4365 -0- -12158 -0-	4365 3 N	-0-		-0-					
02	9576 X	3795 -0- -5781 -0-	3795 3 N	-0-		-0-					
03	7037 X	3454 -0- -3583 -0-	1 1 3453 3 N	-0-		-0-					
04	4950 X	NO RPT -0- -4950 -0-				-0-					
LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698											
11	7050 X	6739 -0- -311 -0-	210 1 6528 3 N	1	1 8	-0-					
12	7285 X	6946 -0- -339 -0-	1 9 212 1 6734 3 N	-0-		-0-					
01	7068 X	6789 -0- -279 -0-	179 1 6609 3 N	1	1 8	-0-					
02	6384 X	5712 -0- -672 -0-	1 9 282 1 5429 3 N	1	1 8	-0-					
03	7037 X	5934 -0- -1103 -0-	1 9 241 1 5693 3 N	-0-		-0-					
04	6750 X	NO RPT -0- -6750 -0-				-0-					
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882											
11	17490 X	12183 -0- -5307 -0-	12 1 12171 3 Y	-0-		-0-					
12	16461 X	12692 -0- -3769 -0-	26 1 12666 3 Y	-0-		-0-					
01	15345 X	7358 -0- -7987 -0-	14 1 7344 3 Y	-0-		-0-					
02	12880 X	2955 -0- -9925 -0-	2955 3 Y	-0-		-0-					
03	13330 X	2750 -0- -10580 -0-	6 1 2744 3 Y	-0-		-0-					
04	12270 X	NO RPT -0- -12270 -0-				-0-					
TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750											
11	9937 X	9937 -0- -0- -0-	10 1 9926 3 N	1	1 8	-0-					
12	10044 X	7679 -0- -2365 -0-	1 9 16 1 7662 3 N	1	1 8	-0-					
01	10044 X	8401 -0- -1643 -0-	1 9 16 1 8384 3 N	1	1 8	-0-					
02	9072 X	7910 -0- -1162 -0-	7910 3 N	-0-		-0-					
03	10044 X	7534 -0- -2510 -0-	17 1 7517 3 N	-0-		-0-					
04	9720 X	NO RPT -0- -9720 -0-				-0-					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
11	847 X	847	-0-	-0-	-0-	26 1	820 3	N	1	1 8	-0-	
12	889 X	889	-0-	-0-	-0-	1 9						
01	858 X	858	-0-	-0-	-0-	27 1	862 3	N	-0-		-0-	
02	784 X	741	-0-	-43	-0-	23 1	835 3	N	-0-		-0-	
03	899 X	788	-0-	-111	-0-	37 1	704 3	N	-0-		-0-	
04	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-	32 1	756 3	N	-0-		-0-	
									NO RPT		-0-	

GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310												
11	5790 X	4980	-0-	-810	-0-	42 1	4937 2	N	1	1 8	-0-	
12	6169 X	5357	-0-	-812	-0-	1 9						
01	6169 X	6057	-0-	-112	-0-	22 1	5334 2	N	1	1 8	-0-	
02	5572 X	4797	-0-	-775	-0-	1 9						
03	6076 X	5020	-0-	-1056	-0-	16 1	6041 2	N	-0-		-0-	
04	5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-	4796 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
						5020 2		N	-0-		-0-	
								N	NO RPT		-0-	

COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406												
11	8610 X	7764	-0-	-846	-0-	65 1	7699 2	N	-0-		-0-	
12	8897 X	7363	-0-	-1534	-0-	30 1	7333 2	N	-0-		-0-	
01	8370 X	6732	-0-	-1638	-0-	18 1	6712 2	N	2	2 8	-0-	
02	7252 X	5140	-0-	-2112	-0-	2 9						
03	8029 X	5737	-0-	-2292	-0-	5140 2		N	-0-		-0-	
04	7770 X	NO RPT	-0-	-7770	-0-	5737 2		N	-0-		-0-	
								N	NO RPT		-0-	

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498												
11	5130 X	4241	-0-	-889	-0-	4 1	4237 3	Y	-0-		-0-	
12	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	11 1	5315 3	Y	-0-		-0-	
01	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	10 1	4905 3	Y	-0-		-0-	
02	4116 X	3384	-0-	-732	-0-	3384 3		Y	-0-		-0-	
03	5301 X	4420	-0-	-881	-0-	10 1	4410 3	Y	-0-		-0-	
04	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-			Y	NO RPT		-0-	

COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556												
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3 1	71 3	Y	-0-		-0-	
12	186 N	123	-0-	-63	-0-	4 1	119 3	Y	-0-		-0-	
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	4 1	122 3	Y	-0-		-0-	
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		Y	-0-		-0-	
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3		Y	-0-		-0-	
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		-0-	

COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340												
11	9360 X	8752	-0-	-608	-0-	9 1	8743 3	N	-0-		-0-	
12	9672 X	9151	-0-	-521	-0-	19 1	9132 3	N	-0-		-0-	
01	8959 X	8903	-0-	-56	-0-	17 1	8886 3	N	-0-		-0-	
02	8260 X	8127	-0-	-133	-0-	8127 3		N	-0-		-0-	
*03	9223 X	9223	-0-	-0-	-0-	21 1	9202 3	N	-0-		-0-	
04	8850 X	NO RPT	-0-	-8850	-0-			N	NO RPT		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

11		7500 X	6217	-0-	-1283	-0-	6 1	6211 3	Y		-0-	-0-
12		7502 X	6792	-0-	-710	-0-	14 1	6778 3	Y		-0-	-0-
01		7502 X	5772	-0-	-1730	-0-	11 1	5761 3	Y		-0-	-0-
02		6328 X	4865	-0-	-1463	-0-	4865 3		Y		-0-	-0-
03		6789 X	5002	-0-	-1787	-0-	12 1	4990 3	Y		-0-	-0-
04		6570 X	NO RPT	-0-	-6570	-0-			Y	NO RPT		-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878												
11		9390 X	8951	-0-	-439	-0-	279 1	8672 3	Y		-0-	-0-
12		9579 X	8878	-0-	-701	-0-	272 1	8606 3	Y		-0-	-0-
01		9486 X	8655	-0-	-831	-0-	228 1	8427 3	Y		-0-	-0-
02		8540 X	7184	-0-	-1356	-0-	355 1	6829 3	Y		-0-	-0-
03		9300 X	8349	-0-	-951	-0-	339 1	8010 3	Y		-0-	-0-
04		8940 X	NO RPT	-0-	-8940	-0-			Y	NO RPT		-0-

FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431												
11		7680 X	4307	-0-	-3373	-0-	4 1	4303 3	Y		-0-	-0-
12		7068 X	5898	-0-	-1170	-0-	12 1	5886 3	Y		-0-	-0-
01		7068 X	5567	-0-	-1501	-0-	11 1	5556 3	Y		-0-	-0-
02		7224 X	4441	-0-	-2783	-0-	4441 3		Y		-0-	-0-
03		7998 X	4973	-0-	-3025	-0-	11 1	4962 3	Y		-0-	-0-
04		5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-			Y	NO RPT		-0-

RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123												
11		9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	10 1	9272 3	Y		-0-	-0-
12		11997 X	11997	-0-	-0-	-0-	25 1	11972 3	Y		-0-	-0-
01		11667 X	11667	-0-	-0-	-0-	23 1	11644 3	Y		-0-	-0-
02		9546 X	9546	-0-	-0-	-0-	9546 3		Y		-0-	-0-
*03		10462 X	10462	-0-	-0-	-0-	24 1	10438 3	Y		-0-	-0-
04		6780 X	NO RPT	-0-	-6780	-0-			Y	NO RPT		-0-

PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831												
11		7620 X	7111	-0-	-509	-0-	7 1	7103 3	Y		1	1 8
							1 9					
12		8370 X	8337	-0-	-33	-0-	17 1	8318 3	Y		2	2 8
							2 9					
01		8370 X	7848	-0-	-522	-0-	15 1	7830 3	Y		3	3 8
							3 9					
02		7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	7646 3	1 9	Y		1	1 8
*03		8596 X	8596	-0-	-0-	-0-	20 1	8576 3	Y		-0-	-0-
04		8070 X	NO RPT	-0-	-8070	-0-			Y	NO RPT		-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886												
11		9960 X	9449	-0-	-511	-0-	295 1	9154 3	Y		-0-	-0-
12		10230 X	9428	-0-	-802	-0-	288 1	9140 3	Y		-0-	-0-
01		10106 X	9063	-0-	-1043	-0-	238 1	8825 3	Y		-0-	-0-
02		9100 X	7296	-0-	-1804	-0-	360 1	6936 3	Y		-0-	-0-
03		9920 X	8989	-0-	-931	-0-	365 1	8624 3	Y		-0-	-0-
04		9450 X	NO RPT	-0-	-9450	-0-			Y	NO RPT		-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	ALLOW CODE	GAS 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
11	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2			Y	-0-			-0-
12	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	76	1	5415	2	Y	1	1 1		-0-
01	5394 X	5326	-0-	-68	-0-	244	1	5070	2	Y	11			11
02	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	12	9	5040	2	Y	15			26
*03	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	17	9	5883	2	Y	-0-	26 1		-0-
04	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-	10	1			Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053														
11	8880 X	6446	-0-	-2434	-0-	7	1	6439	3	Y	-0-			-0-
12	8401 X	6118	-0-	-2283	-0-	13	1	6105	3	Y	-0-			-0-
01	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	10	1	5059	3	Y	-0-			-0-
02	6020 X	4812	-0-	-1208	-0-	4812	3			Y	-0-			-0-
03	6665 X	5396	-0-	-1269	-0-	12	1	5384	3	Y	-0-			-0-
04	6450 X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767														
11	3840 X	2952	-0-	-888	-0-	3	1	2949	3	Y	-0-			-0-
12	3503 X	2748	-0-	-755	-0-	6	1	2742	3	Y	-0-			-0-
01	3503 X	2681	-0-	-822	-0-	5	1	2676	3	Y	-0-			-0-
02	3080 X	2307	-0-	-773	-0-	2307	3			Y	-0-			-0-
03	3224 X	2322	-0-	-902	-0-	5	1	2317	3	Y	-0-			-0-
04	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424														
11	8490 X	7352	-0-	-1138	-0-	7352	3			Y	-0-			19
12	8401 X	4586	-0-	-3815	-0-	4586	3			Y	-0-			19
01	7781 X	5333	-0-	-2448	-0-	355	1	4978	3	Y	-0-			19
02	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	422	1	6795	3	Y	-0-			19
03	7595 X	7498	-0-	-97	-0-	7484	3	14	9	Y	13			32
04	7350 X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT			32

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10063 - 16271														
11	18570 X	16598	-0-	-1972	-0-	17	1	16581	3	Y	-0-			-0-
12	18972 X	18005	-0-	-967	-0-	38	1	17967	3	Y	-0-			-0-
01	18972 X	17581	-0-	-1391	-0-	34	1	17547	3	Y	-0-			-0-
02	16247 X	16247	-0-	-0-	-0-	16247	3			Y	-0-			-0-
03	18011 X	17811	-0-	-200	-0-	41	1	17770	3	Y	-0-			-0-
04	17430 X	NO RPT	-0-	-17430	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065														
11	19440 X	11245	-0-	-8195	-0-	12	1	11233	3	Y	-0-			-0-
12	20088 X	9863	-0-	-10225	-0-	21	1	9842	3	Y	-0-			-0-
01	20088 X	9129	-0-	-10959	-0-	18	1	9111	3	Y	-0-			-0-
02	14980 X	8917	-0-	-6063	-0-	8917	3			Y	-0-			-0-
03	14012 X	9185	-0-	-4827	-0-	21	1	9164	3	Y	-0-			-0-
04	11250 X	NO RPT	-0-	-11250	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10157 - 14798												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		26490 X	21013	-0-	-5477	-0-	22	1	20991	3	N	-0-
12		26629 X	22286	-0-	-4343	-0-	47	1	22239	3	N	-0-
01		26629 X	22306	-0-	-4323	-0-	44	1	22262	3	N	-0-
02		20082 X	20082	-0-	-0-	-0-	20082	3			N	-0-
03		22289 X	22008	-0-	-281	-0-	51	1	21957	3	N	-0-
04		21600 X	NO RPT	-0-	-21600	-0-					N	NO RPT

FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160												
11		11406 X	11406	-0-	-0-	-0-	12	1	11394	3	Y	-0-
12		14477 X	11712	-0-	-2765	-0-	24	1	11688	3	Y	-0-
01		14477 X	11393	-0-	-3084	-0-	22	1	11371	3	Y	-0-
02		10976 X	10057	-0-	-919	-0-	10057	3			Y	-0-
03		11780 X	10979	-0-	-801	-0-	25	1	10954	3	Y	-0-
04		11400 X	NO RPT	-0-	-11400	-0-					Y	NO RPT

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387												
11		5940 X	4582	-0-	-1358	-0-	5	1	4577	3	Y	-0-
12		6138 X	4029	-0-	-2109	-0-	8	1	4021	3	Y	-0-
01		5022 X	503	-0-	-4519	-0-	1	1	502	3	Y	-0-
02		4368 X	2817	-0-	-1551	-0-	2817	3			Y	-0-
03		4805 X	1368	-0-	-3437	-0-	3	1	1365	3	Y	-0-
04		4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT

APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882												
11		14474 X	14474	-0-	-0-	-0-	122	1	14350	2	N	2
12		12913 X	12913	-0-	-0-	-0-	53	1	12860	2	N	-0-
01		13343 X	13343	-0-	-0-	-0-	36	1	13305	2	N	2
02		11336 X	11336	-0-	-0-	-0-	11334	2	2	9	N	2
*03		12749 X	12749	-0-	-0-	-0-	12749	2			N	-0-
04		2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT

MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650												
11		11310 X	9631	-0-	-1679	-0-	10	1	9621	3	Y	-0-
12		11687 X	2720	-0-	-8967	-0-	6	1	2714	3	Y	-0-
01		10943 X	3738	-0-	-7205	-0-	7	1	3731	3	Y	-0-
02		9884 X	8962	-0-	-922	-0-	8962	3			Y	-0-
03		9951 X	8813	-0-	-1138	-0-	20	1	8793	3	Y	-0-
04		9630 X	NO RPT	-0-	-9630	-0-					Y	NO RPT

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731												
11		14250 X	11858	-0-	-2392	-0-	100	1	11758	2	N	-0-
12		15872 X	11499	-0-	-4373	-0-	47	1	11452	2	N	-0-
01		15872 X	6998	-0-	-8874	-0-	19	1	6977	2	N	2
02		14336 X	12923	-0-	-1413	-0-	12922	2	1	9	N	1
*03		14925 X	14925	-0-	-0-	-0-	14925	2			N	-0-
04		11850 X	NO RPT	-0-	-11850	-0-					N	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		1680 X	373	-0-	-1307	-0-	373 3		Y	-0-		-0-
12		1829 X	207	-0-	-1622	-0-	207 3		Y	-0-		-0-
01		1829 X	616	-0-	-1213	-0-	1 1	615 3	Y	-0-		-0-
02		1652 X	309	-0-	-1343	-0-	309 3		Y	-0-		-0-
03		1302 X	218	-0-	-1084	-0-	218 3		Y	-0-		-0-
04		600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT		-0-

GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079												
11		9630 X	8894	-0-	-736	-0-	719 1	8175 3	N	-0-		-0-
12		10137 X	3294	-0-	-6843	-0-	207 1	3087 3	N	-0-		-0-
01		10137 X	5136	-0-	-5001	-0-	394 1	4739 3	N	3	3 8	-0-
							3 9					
02		9156 X	8189	-0-	-967	-0-	526 1	7663 3	N	-0-		-0-
03		10106 X	8780	-0-	-1326	-0-	791 1	7989 3	N	-0-		-0-
04		8880 X	NO RPT	-0-	-8880	-0-			N	NO RPT		-0-

SAUNDERS-PALAFIX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039												
11		11430 X	10773	-0-	-657	-0-	11 1	10762 3	N	-0-		-0-
12		12245 X	10988	-0-	-1257	-0-	23 1	10965 3	N	-0-		-0-
01		12245 X	10176	-0-	-2069	-0-	20 1	10156 3	N	-0-		-0-
02		10276 X	8247	-0-	-2029	-0-	8247 3		N	-0-		-0-
03		11129 X	8535	-0-	-2594	-0-	20 1	8515 3	N	-0-		-0-
04		10770 X	NO RPT	-0-	-10770	-0-			N	NO RPT		-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296												
11		6930 X	3932	-0-	-2998	-0-	4 1	3928 3	Y	-0-		-0-
12		6045 X	5362	-0-	-683	-0-	11 1	5351 3	Y	-0-		-0-
01		6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	12 1	6093 3	Y	-0-		-0-
02		5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	5777 3		Y	-0-		-0-
*03		6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	15 1	6292 3	Y	-0-		-0-
04		5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-			Y	NO RPT		-0-

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117												
11		8803 X	8803	-0-	-0-	-0-	9 1	8794 3	N	-0-		-0-
12		9864 X	9864	-0-	-0-	-0-	21 1	9843 3	N	-0-		-0-
01		9765 X	8423	-0-	-1342	-0-	16 1	8407 3	N	-0-		-0-
02		8316 X	7330	-0-	-986	-0-	7330 3		N	-0-		-0-
03		9858 X	8084	-0-	-1774	-0-	19 1	8065 3	N	-0-		-0-
04		9540 X	NO RPT	-0-	-9540	-0-			N	NO RPT		-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601												
11		12690 X	7713	-0-	-4977	-0-	8 1	7705 3	N	-0-		-0-
12		13640 X	6911	-0-	-6729	-0-	14 1	6897 3	N	-0-		-0-
01		13640 X	6115	-0-	-7525	-0-	12 1	6102 3	N	1	1 8	-0-
							1 9					
02		11844 X	4628	-0-	-7216	-0-	69 1	4559 3	N	-0-		-0-
03		8122 X	4302	-0-	-3820	-0-	65 1	4237 3	N	-0-		-0-
04		7710 X	NO RPT	-0-	-7710	-0-			N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		11925 X	11925	-0-	-0-	-0-	12	1	11913	3	N	-0-	-0-
12		12865 X	12444	-0-	-421	-0-	26	1	12418	3	N	-0-	-0-
01		12865 X	11700	-0-	-1165	-0-	23	1	11677	3	N	-0-	-0-
02		11620 X	9554	-0-	-2066	-0-	9554	3			N	-0-	-0-
03		12431 X	10959	-0-	-1472	-0-	25	1	10934	3	N	-0-	-0-
04		12030 X	NO RPT	-0-	-12030	-0-					N	NO RPT	-0-
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 16200													
11		22320 X	18179	-0-	-4141	-0-	564	1	17504	3	Y	101	132 1 46
							111	9					
12		23064 X	18663	-0-	-4401	-0-	567	1	17965	3	Y	119	58 1 107
							131	9					
01		19499 X	17735	-0-	-1764	-0-	463	1	17127	3	Y	132	164 1 75
							145	9					
02		19432 X	16705	-0-	-2727	-0-	819	1	15768	3	Y	107	110 1 72
							118	9					
03		21514 X	19038	-0-	-2476	-0-	767	1	18148	3	Y	112	97 1 87
							123	9					
04		18180 X	NO RPT	-0-	-18180	-0-					Y	NO RPT	87
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640													
11		22380 X	20529	-0-	-1851	-0-	640	1	19850	3	Y	35	34 1 25
							39	9					
12		23033 X	19881	-0-	-3152	-0-	606	1	19202	3	Y	66	29 1 62
							73	9					
01		21576 X	20463	-0-	-1113	-0-	534	1	19774	3	Y	141	141 1 62
							155	9					
02		19152 X	15313	-0-	-3839	-0-	748	1	14399	3	Y	151	126 1 87
							166	9					
03		21204 X	8984	-0-	-12220	-0-	364	1	8597	3	Y	21	48 1 60
							23	9					
04		20520 X	NO RPT	-0-	-20520	-0-					Y	NO RPT	60
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809													
11		17845 X	17845	-0-	-0-	-0-	551	1	17109	3	Y	168	174 1 9 8 33
							185	9					
12		17344 X	17344	-0-	-0-	-0-	525	1	16641	3	Y	162	77 1 6 8 112
							178	9					
01		16907 X	16907	-0-	-0-	-0-	439	1	16242	3	Y	205	237 1 7 8 73
							226	9					
02		14619 X	14619	-0-	-0-	-0-	712	1	13709	3	Y	180	172 1 3 8 78
							198	9					
*03		15886 X	15886	-0-	-0-	-0-	641	1	15155	3	Y	82	97 1 63
							90	9					
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	63

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2760 X	2340	-0-	-420	-0-	69	1	2155	3	Y	105	80	1	25	
12	2852 X	2295	-0-	-557	-0-	116	9	2168	3	Y	54	12	1	67	
01	2790 X	2111	-0-	-679	-0-	59	9	2014	3	Y	39	77	1	29	
02	2212 X	1998	-0-	-214	-0-	54	1	1858	3	Y	40	57	1	12	
*03	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	43	9	2112	3	Y	251	132	1	131	
04	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-	96	1			Y	NO RPT			131	
						44	9								
						89	1								
						276	9								
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800															
11	17730 X	17288	-0-	-442	-0-	540	1	16748	3	Y	-0-			-0-	
12	17949 X	17018	-0-	-931	-0-	520	1	16497	3	Y	1	1	8	-0-	
01	17763 X	16967	-0-	-796	-0-	1	9	16521	3	Y	-0-			-0-	
02	16128 X	14387	-0-	-1741	-0-	446	1	13655	3	Y	21	14	1	7	
03	17856 X	16817	-0-	-1039	-0-	709	1	16126	3	Y	8	9	1	6	
04	17280 X	NO RPT	-0-	-17280	-0-	23	9			Y	NO RPT			6	
						682	1								
						9	9								
VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905															
11	9660 X	7432	-0-	-2228	-0-	8	1	7424	3	N	-0-			-0-	
12	9982 X	6656	-0-	-3326	-0-	14	1	6642	3	N	-0-			-0-	
01	7843 X	6994	-0-	-849	-0-	14	1	6980	3	N	-0-			-0-	
02	8428 X	6090	-0-	-2338	-0-	6090	3			N	-0-			-0-	
03	9331 X	6109	-0-	-3222	-0-	14	1	6095	3	N	-0-			-0-	
04	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT			-0-	
DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658															
11	18150 X	16022	-0-	-2128	-0-	16	1	16006	3	N	-0-			-0-	
12	18166 X	16719	-0-	-1447	-0-	35	1	16684	3	N	-0-			-0-	
01	17546 X	15806	-0-	-1740	-0-	31	1	15775	3	N	-0-			-0-	
02	15848 X	14271	-0-	-1577	-0-	14271	3			N	-0-			-0-	
03	17267 X	15322	-0-	-1945	-0-	35	1	15287	3	N	-0-			-0-	
04	16170 X	NO RPT	-0-	-16170	-0-					N	NO RPT			-0-	
BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923															
11	12090 X	10893	-0-	-1197	-0-	10893	2			Y	-0-			-0-	
12	12493 X	10268	-0-	-2225	-0-	143	1	10125	2	Y	-0-			-0-	
01	11780 X	10219	-0-	-1561	-0-	469	1	9744	2	Y	5			5	
02	10640 X	9528	-0-	-1112	-0-	6	9	9364	2	Y	15			20	
03	11253 X	10547	-0-	-706	-0-	147	1	10518	2	Y	10	24	1	6	
04	10890 X	NO RPT	-0-	-10890	-0-	17	9			Y	NO RPT			6	
						18	1								
						11	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11		13350 X	9960	-0-	-3390	-0-	10	1	9950	3	Y	-0-
12		13795 X	9660	-0-	-4135	-0-	20	1	9640	3	Y	-0-
01		13206 X	9368	-0-	-3838	-0-	18	1	9350	3	Y	-0-
02		11760 X	8127	-0-	-3633	-0-	8127	3			Y	-0-
03		12276 X	9761	-0-	-2515	-0-	23	1	9738	3	Y	-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725												
11		48270 X	44752	-0-	-3518	-0-	1397	1	43354	3	N	1
12		49879 X	44798	-0-	-5081	-0-	1370	1	43427	3	N	1
01		46748 X	44430	-0-	-2318	-0-	1169	1	43260	3	N	1
02		42644 X	40797	-0-	-1847	-0-	710	1	40086	3	N	1
03		47213 X	41498	-0-	-5715	-0-	96	1	41402	3	N	-0-
04		44760 X	NO RPT	-0-	-44760	-0-					N	NO RPT

FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138												
11		34680 X	29396	-0-	-5284	-0-	29396	2			Y	-0-
12		35836 X	30948	-0-	-4888	-0-	430	1	30518	2	Y	-0-
01		35340 X	29767	-0-	-5573	-0-	1367	1	28400	2	Y	-0-
02		30548 X	28969	-0-	-1579	-0-	447	1	28522	2	Y	-0-
03		33139 X	30389	-0-	-2750	-0-	52	1	30337	2	Y	-0-
04		29940 X	NO RPT	-0-	-29940	-0-					Y	NO RPT

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520												
11		27180 X	22599	-0-	-4581	-0-	696	1	21602	3	Y	274
12		27094 X	24664	-0-	-2430	-0-	301	9	23506	3	Y	378
01		26691 X	24178	-0-	-2513	-0-	742	1	23391	3	Y	141
02		23240 X	21428	-0-	-1812	-0-	416	9	20252	3	Y	113
03		25296 X	23634	-0-	-1662	-0-	632	1	22383	3	Y	276
04		23880 X	NO RPT	-0-	-23880	-0-	155	9			Y	NO RPT

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410												
11		81090 X	69301	-0-	-11789	-0-	2162	1	67087	3	Y	47
12		83328 X	71093	-0-	-12235	-0-	52	9	68870	3	Y	45
01		77841 X	69123	-0-	-8718	-0-	2173	1	67252	3	Y	48
02		70308 X	60596	-0-	-9712	-0-	50	9	57561	3	Y	42
03		74090 X	66530	-0-	-7560	-0-	1818	1	63749	3	Y	77
04		69300 X	NO RPT	-0-	-69300	-0-	53	9			Y	NO RPT

							2696	1			Y	73
							85	9				13

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
PALAFOX STATE A2757		WELL #: 67H		RRCID -> 274380		COMPL. DATE 03/19/2014		TOTAL DEPTH 9785		PERF.10121 - 14911		
M	O	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
11	49650 X	41123	-0-	-8527	-0-	42	1	41081	3	Y	-0-	-0-
12	49538 X	43234	-0-	-6304	-0-	90	1	43144	3	Y	-0-	-0-
01	49166 X	43207	-0-	-5959	-0-	85	1	43122	3	Y	-0-	-0-
02	42308 X	38324	-0-	-3984	-0-	38324	3			Y	-0-	-0-
03	43462 X	42106	-0-	-1356	-0-	97	1	42009	3	Y	-0-	-0-
04	41850 X	NO RPT	-0-	-41850	-0-					Y	NO RPT	-0-

PALAFOX STATE A2757		WELL #: 66H		RRCID -> 274381		COMPL. DATE 03/19/2014		TOTAL DEPTH 9790		PERF.10263 - 14808		
11	61380 X	58213	-0-	-3167	-0-	60	1	58153	3	Y	-0-	-0-
12	67115 X	57634	-0-	-9481	-0-	120	1	57514	3	Y	-0-	-0-
01	67115 X	53676	-0-	-13439	-0-	105	1	53571	3	Y	-0-	-0-
02	56896 X	48641	-0-	-8255	-0-	48641	3			Y	-0-	-0-
03	60388 X	51500	-0-	-8888	-0-	119	1	51381	3	Y	-0-	-0-
04	58200 X	NO RPT	-0-	-58200	-0-					Y	NO RPT	-0-

FASKEN STATE 1561		WELL #: 20H		RRCID -> 274390		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 9768		PERF.10273 - 15200		
11	49110 X	41431	-0-	-7679	-0-	42	1	41389	3	Y	-0-	-0-
12	50747 X	43291	-0-	-7456	-0-	90	1	43201	3	Y	-0-	-0-
01	48515 X	43161	-0-	-5354	-0-	85	1	43076	3	Y	-0-	-0-
02	41328 X	37595	-0-	-3733	-0-	37595	3			Y	-0-	-0-
03	44082 X	38587	-0-	-5495	-0-	89	1	38498	3	Y	-0-	-0-
04	41880 X	NO RPT	-0-	-41880	-0-					Y	NO RPT	-0-

MARTIN STATE A2801 GU		WELL #: 5H		RRCID -> 274571		COMPL. DATE 03/27/2014		TOTAL DEPTH 10135		PERF.10490 - 14701		
11	43118 X	43118	-0-	-0-	-0-	44	1	43074	3	Y	-0-	-0-
12	43764 X	43764	-0-	-0-	-0-	91	1	43673	3	Y	-0-	-0-
01	42960 X	42960	-0-	-0-	-0-	84	1	42876	3	Y	-0-	-0-
02	35850 X	35850	-0-	-0-	-0-	35850	3			Y	-0-	-0-
*03	36579 X	36579	-0-	-0-	-0-	85	1	36494	3	Y	-0-	-0-
04	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT	-0-

LYSSY FAMILY		WELL #: 5H		RRCID -> 274585		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 10946		PERF.11631 - 16014		
11	36810 X	32106	-0-	-4704	-0-	270	1	31835	2	Y	1	1 8
						1	9					
12	38936 X	32084	-0-	-6852	-0-	131	1	31952	2	Y	1	1 8
						1	9					
01	38936 X	30773	-0-	-8163	-0-	83	1	30688	2	Y	2	2 8
						2	9					
02	31528 X	27242	-0-	-4286	-0-	27239	2	3	9	Y	3	3 8
03	33170 X	28659	-0-	-4511	-0-	28659	2			Y	-0-	-0-
04	32100 X	NO RPT	-0-	-32100	-0-					Y	NO RPT	-0-

MARTIN STATE A2736 GU		WELL #: 2H		RRCID -> 274716		COMPL. DATE 03/02/2014		TOTAL DEPTH 10154		PERF.10503 - 14893		
11	39024 X	39024	-0-	-0-	-0-	40	1	38984	3	Y	-0-	-0-
12	39601 X	39601	-0-	-0-	-0-	83	1	39518	3	Y	-0-	-0-
01	38665 X	38665	-0-	-0-	-0-	76	1	38589	3	Y	-0-	-0-
02	38080 X	34246	-0-	-3834	-0-	34246	3			Y	-0-	-0-
03	42160 X	36647	-0-	-5513	-0-	85	1	36562	3	Y	-0-	-0-
04	39030 X	NO RPT	-0-	-39030	-0-					Y	NO RPT	-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 #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755														
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	
11	46560 X	42497	-0-	-4063	-0-	1320	1	40982	3	Y	177	169	8 8	43
12	47864 X	43444	-0-	-4420	-0-	1323	1	41926	3	Y	177	162	6 8	52
01	46686 X	42608	-0-	-4078	-0-	1117	1	41313	3	Y	162	174	6 8	34
02	41188 X	37250	-0-	-3938	-0-	1831	1	35267	3	Y	138	133	5 8	34
03	44516 X	41271	-0-	-3245	-0-	1668	1	39447	3	Y	142	144	1	32
04	42510 X	NO RPT	-0-	-42510	-0-					Y	NO RPT			32

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826														
11	66960 X	53079	-0-	-13881	-0-	54	1	53025	3	Y	-0-			-0-
12	70339 X	51990	-0-	-18349	-0-	108	1	51882	3	Y	-0-			-0-
01	70339 X	50753	-0-	-19586	-0-	99	1	50654	3	Y	-0-			-0-
02	52304 X	44338	-0-	-7966	-0-	44338	3			Y	-0-			-0-
03	56234 X	48639	-0-	-7595	-0-	112	1	48527	3	Y	-0-			-0-
04	53070 X	NO RPT	-0-	-53070	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900														
11	41573 X	41573	-0-	-0-	-0-	43	1	41530	3	N	-0-			-0-
12	40235 X	40235	-0-	-0-	-0-	84	1	40151	3	N	-0-			-0-
01	39060 X	37871	-0-	-1189	-0-	74	1	37797	3	N	-0-			-0-
02	38808 X	33017	-0-	-5791	-0-	33017	3			N	-0-			-0-
03	42966 X	35200	-0-	-7766	-0-	81	1	35119	3	N	-0-			-0-
04	41580 X	NO RPT	-0-	-41580	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970														
11	67020 X	36957	-0-	-30063	-0-	38	1	36919	3	Y	-0-			-0-
12	62961 X	56038	-0-	-6923	-0-	117	1	55921	3	Y	-0-			-0-
01	62186 X	-0-	-0-	-62186	-0-					Y	-0-			-0-
02	55524 X	45817	-0-	-9707	-0-	45817	3			Y	-0-			-0-
03	61473 X	54432	-0-	-7041	-0-	126	1	54306	3	Y	-0-			-0-
04	54240 X	NO RPT	-0-	-54240	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035														
11	38850 X	35993	-0-	-2857	-0-	37	1	35956	3	Y	-0-			-0-
12	40145 X	36316	-0-	-3829	-0-	76	1	36240	3	Y	-0-			-0-
01	38502 X	35726	-0-	-2776	-0-	70	1	35656	3	Y	-0-			-0-
02	34328 X	31728	-0-	-2600	-0-	31728	3			Y	-0-			-0-
03	37572 X	34433	-0-	-3139	-0-	80	1	34353	3	Y	-0-			-0-
04	36000 X	NO RPT	-0-	-36000	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		20820 X	19127	-0-	-1693	-0-	19094 2	33 9	Y	30		85
12		21359 X	18662	-0-	-2697	-0-	259 1	18381 2	Y	20	72 1	33
01		21018 X	14495	-0-	-6523	-0-	22 9	665 1	Y	1		34
02		18872 X	15625	-0-	-3247	-0-	1 9	241 1	Y	28		62
03		20367 X	17929	-0-	-2438	-0-	31 9	31 1	Y	48	90 1	20
04		19140 X	NO RPT	-0-	-19140	-0-	53 9		Y	NO RPT		20
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884												
11		56010 X	49144	-0-	-6866	-0-	50 1	49094 3	Y	-0-		-0-
12		56234 X	49448	-0-	-6786	-0-	103 1	49345 3	Y	-0-		-0-
01		53072 X	48818	-0-	-4254	-0-	96 1	48722 3	Y	-0-		-0-
02		46536 X	43137	-0-	-3399	-0-	43137 3		Y	-0-		-0-
03		51057 X	46940	-0-	-4117	-0-	109 1	46831 3	Y	-0-		-0-
04		49140 X	NO RPT	-0-	-49140	-0-			Y	NO RPT		-0-
FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625												
11		74970 X	69852	-0-	-5118	-0-	72 1	69780 3	Y	-0-		-0-
12		73935 X	68461	-0-	-5474	-0-	143 1	68318 3	Y	-0-		-0-
01		73935 X	66005	-0-	-7930	-0-	129 1	65876 3	Y	-0-		-0-
02		66780 X	58665	-0-	-8115	-0-	58665 3		Y	-0-		-0-
03		72168 X	64264	-0-	-7904	-0-	149 1	64115 3	Y	-0-		-0-
04		69840 X	NO RPT	-0-	-69840	-0-			Y	NO RPT		-0-
FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655												
11		51030 X	46104	-0-	-4926	-0-	47 1	46057 3	Y	-0-		-0-
12		44213 X	44213	-0-	-0-	-0-	92 1	44121 3	Y	-0-		-0-
01		41442 X	41442	-0-	-0-	-0-	81 1	41361 3	Y	-0-		-0-
02		47740 X	35381	-0-	-12359	-0-	35381 3		Y	-0-		-0-
03		52855 X	37274	-0-	-15581	-0-	86 1	37188 3	Y	-0-		-0-
04		46110 X	NO RPT	-0-	-46110	-0-			Y	NO RPT		-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905												
11		51900 X	47622	-0-	-4278	-0-	49 1	47573 3	Y	-0-		-0-
12		52514 X	49166	-0-	-3348	-0-	103 1	49063 3	Y	-0-		-0-
01		52514 X	49716	-0-	-2798	-0-	97 1	49619 3	Y	-0-		-0-
02		48832 X	44421	-0-	-4411	-0-	44421 3		Y	-0-		-0-
03		54064 X	48405	-0-	-5659	-0-	112 1	48293 3	Y	-0-		-0-
04		48120 X	NO RPT	-0-	-48120	-0-			Y	NO RPT		-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10362 - 14245												
11		39480 X	33131	-0-	-6349	-0-	34 1	33097 3	Y	-0-		-0-
12		39215 X	35882	-0-	-3333	-0-	75 1	35807 3	Y	-0-		-0-
01		39215 X	36097	-0-	-3118	-0-	71 1	36026 3	Y	-0-		-0-
02		33712 X	32319	-0-	-1393	-0-	32319 3		Y	-0-		-0-
03		37324 X	34767	-0-	-2557	-0-	80 1	34687 3	Y	-0-		-0-
04		34920 X	NO RPT	-0-	-34920	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11		38970 X	37365	-0-	-1605	-0-	37365	2		N	-0-	-0-
12		39928 X	37652	-0-	-2276	-0-	523	1	37129	2	N	-0-
01		39556 X	36739	-0-	-2817	-0-	1687	1	35052	2	N	-0-
02		37156 X	32840	-0-	-4316	-0-	507	1	32333	2	N	-0-
03		41137 X	35278	-0-	-5859	-0-	61	1	35217	2	N	-0-
04		37380 X	NO RPT	-0-	-37380	-0-					N	NO RPT

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10068 - 14300												
11		60030 X	48662	-0-	-11368	-0-	50	1	48612	3	Y	-0-
12		61938 X	55151	-0-	-6787	-0-	115	1	55036	3	Y	-0-
01		61938 X	49588	-0-	-12350	-0-	97	1	49491	3	Y	-0-
02		53144 X	48669	-0-	-4475	-0-	48669	3			Y	-0-
03		57567 X	54500	-0-	-3067	-0-	126	1	54374	3	Y	-0-
04		53370 X	NO RPT	-0-	-53370	-0-					Y	NO RPT

APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708												
11		84990 X	68875	-0-	-16115	-0-	68865	3	10	9	Y	9
12		87823 X	67790	-0-	-20033	-0-	67781	3	9	9	Y	8
01		78430 X	66265	-0-	-12165	-0-	66254	3	11	9	Y	10
02		67620 X	56960	-0-	-10660	-0-	56954	3	6	9	Y	5
03		72974 X	61782	-0-	-11192	-0-	23	1	61759	3	Y	-0-
04		68880 X	NO RPT	-0-	-68880	-0-					Y	NO RPT

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10154 - 14945												
11		62400 X	54821	-0-	-7579	-0-	56	1	54765	3	Y	-0-
12		61101 X	56041	-0-	-5060	-0-	117	1	55924	3	Y	-0-
01		61101 X	56058	-0-	-5043	-0-	110	1	55948	3	Y	-0-
02		51492 X	49462	-0-	-2030	-0-	49462	3			Y	-0-
03		57009 X	55026	-0-	-1983	-0-	127	1	54899	3	Y	-0-
04		54810 X	NO RPT	-0-	-54810	-0-					Y	NO RPT

LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540												
11		34260 X	30054	-0-	-4206	-0-	938	1	29115	3	N	1
12		35402 X	30428	-0-	-4974	-0-	931	1	29496	3	N	1
01		33790 X	29573	-0-	-4217	-0-	778	1	28794	3	N	1
02		29512 X	26110	-0-	-3402	-0-	1289	1	24820	3	N	1
03		31930 X	28045	-0-	-3885	-0-	1138	1	26907	3	N	-0-
04		30060 X	NO RPT	-0-	-30060	-0-					N	NO RPT

STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715												
11		45450 X	38099	-0-	-7351	-0-	1189	1	36909	3	Y	1
12		46965 X	38231	-0-	-8734	-0-	1169	1	37061	3	Y	1
01		43772 X	36794	-0-	-6978	-0-	968	1	35824	3	Y	2
02		38080 X	32271	-0-	-5809	-0-	484	1	31786	3	Y	1
03		40362 X	36017	-0-	-4345	-0-	540	1	35477	3	Y	-0-
04		38100 X	NO RPT	-0-	-38100	-0-					Y	NO RPT

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STEWART STATE WELL #: 23H RRCID -> 277260 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935												
11	33060 X	28424	-0-	-4636	-0-	887	1	27537	3	Y	-0-	-0-
12	34162 X	28613	-0-	-5549	-0-	875	1	27738	3	Y	-0-	-0-
01	32178 X	27696	-0-	-4482	-0-	729	1	26967	3	Y	-0-	-0-
02	28588 X	24617	-0-	-3971	-0-	369	1	24248	3	Y	-0-	-0-
03	30690 X	26575	-0-	-4115	-0-	399	1	26176	3	Y	-0-	-0-
04	28410 X	NO RPT	-0-	-28410	-0-					Y	NO RPT	-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928												
11	23310 X	20934	-0-	-2376	-0-	176	1	20756	2	N	2	2 8
12	24087 X	21412	-0-	-2675	-0-	87	1	21325	2	N	-0-	-0-
01	23033 X	21146	-0-	-1887	-0-	57	1	21087	2	N	2	2 8
02	20804 X	18540	-0-	-2264	-0-	18538	2	2	9	N	2	2 8
03	22661 X	19647	-0-	-3014	-0-	19647	2			N	-0-	-0-
04	20940 X	NO RPT	-0-	-20940	-0-					N	NO RPT	-0-

FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630												
11	27390 X	25972	-0-	-1418	-0-	27	1	25945	3	Y	-0-	-0-
12	30225 X	27651	-0-	-2574	-0-	58	1	27593	3	Y	-0-	-0-
01	30225 X	26483	-0-	-3742	-0-	52	1	26431	3	Y	-0-	-0-
02	27300 X	20211	-0-	-7089	-0-	20211	3			Y	-0-	-0-
*03	32145 X	32145	-0-	-0-	-0-	74	1	32071	3	Y	-0-	-0-
04	26760 X	NO RPT	-0-	-26760	-0-					Y	NO RPT	-0-

MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355												
11	43770 X	39267	-0-	-4503	-0-	1224	1	37996	3	Y	43	45 1
12	44826 X	39863	-0-	-4963	-0-	1217	1	38567	3	Y	72	56 1
01	44826 X	38106	-0-	-6720	-0-	997	1	36891	3	Y	198	193 1
02	37772 X	33630	-0-	-4142	-0-	1654	1	31865	3	Y	101	85 1
03	40579 X	36293	-0-	-4286	-0-	1469	1	34734	3	Y	82	109 1
04	39270 X	NO RPT	-0-	-39270	-0-					Y	NO RPT	36

BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645												
11	79080 X	61669	-0-	-17411	-0-	63	1	61606	3	N	-0-	-0-
12	81716 X	62542	-0-	-19174	-0-	130	1	62412	3	N	-0-	-0-
01	73718 X	60378	-0-	-13340	-0-	118	1	60260	3	N	-0-	-0-
02	62160 X	53010	-0-	-9150	-0-	53010	3			N	-0-	-0-
03	65999 X	56117	-0-	-9882	-0-	130	1	55987	3	N	-0-	-0-
04	61680 X	NO RPT	-0-	-61680	-0-					N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865															
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		46200 X	40246	-0-	-5954	-0-	1256	1	38990	3	Y	-0-			-0-
12		46407 X	39544	-0-	-6863	-0-	1209	1	38335	3	Y	-0-			-0-
01		44423 X	39428	-0-	-4995	-0-	1038	1	38390	3	Y	-0-			-0-
02		39704 X	34657	-0-	-5047	-0-	607	1	34050	3	Y	-0-			-0-
03		41912 X	36952	-0-	-4960	-0-	85	1	36867	3	Y	-0-			-0-
04		40260 X	NO RPT	-0-	-40260	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100															
11		51810 X	43738	-0-	-8072	-0-	1365	1	42371	3	Y	2	2 8		-0-
12		52483 X	43531	-0-	-8952	-0-	1331	1	42199	3	Y	1	1 8		-0-
01		50189 X	43328	-0-	-6861	-0-	1140	1	42187	3	Y	1	1 8		-0-
02		43596 X	38433	-0-	-5163	-0-	675	1	37758	3	Y	-0-			-0-
03		46097 X	41282	-0-	-4815	-0-	95	1	41187	3	Y	-0-			-0-
04		43740 X	NO RPT	-0-	-43740	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515															
11		42360 X	36727	-0-	-5633	-0-	1146	1	35577	3	Y	4	4 8		-0-
12		43400 X	36813	-0-	-6587	-0-	1126	1	35685	3	Y	2	2 8		-0-
01		41881 X	37510	-0-	-4371	-0-	987	1	36519	3	Y	4	4 8		-0-
02		36428 X	32165	-0-	-4263	-0-	526	1	31638	3	Y	1	1 8		-0-
03		39277 X	34489	-0-	-4788	-0-	80	1	34409	3	Y	-0-			-0-
04		36720 X	NO RPT	-0-	-36720	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845															
11		131130 X	118258	-0-	-12872	-0-	121	1	118137	3	N	-0-			-0-
12		135501 X	122881	-0-	-12620	-0-	256	1	122625	3	N	-0-			-0-
01		129208 X	109364	-0-	-19844	-0-	214	1	109150	3	N	-0-			-0-
02		110376 X	101276	-0-	-9100	-0-	101276	3			N	-0-			-0-
03		122884 X	116033	-0-	-6851	-0-	268	1	115765	3	N	-0-			-0-
04		118920 X	NO RPT	-0-	-118920	-0-					N	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493															
11		109200 X	80366	-0-	-28834	-0-	82	1	80284	3	Y	-0-			-0-
12		111817 X	85866	-0-	-25951	-0-	179	1	85687	3	Y	-0-			-0-
01		108097 X	86185	-0-	-21912	-0-	169	1	86016	3	Y	-0-			-0-
02		87164 X	74262	-0-	-12902	-0-	74262	3			Y	-0-			-0-
03		90365 X	78624	-0-	-11741	-0-	182	1	78442	3	Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 15825															
11		106980 X	77615	-0-	-29365	-0-	79	1	77536	3	Y	-0-			-0-
12		110546 X	86076	-0-	-24470	-0-	179	1	85897	3	Y	-0-			-0-
01		93465 X	82260	-0-	-11205	-0-	161	1	82099	3	Y	-0-			-0-
02		84420 X	70170	-0-	-14250	-0-	70170	3			Y	-0-			-0-
03		87544 X	76613	-0-	-10931	-0-	177	1	76436	3	Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9737 - 16025												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
11	109500 X	79094	-0-	-30406	-0-	81 1	79013 3	Y	-0-			-0-
12	113150 X	97631	-0-	-15519	-0-	204 1	97427 3	Y	-0-			-0-
01	101680 X	94873	-0-	-6807	-0-	186 1	94687 3	Y	-0-			-0-
02	83188 X	80710	-0-	-2478	-0-	80710 3		Y	-0-			-0-
03	97619 X	87215	-0-	-10404	-0-	202 1	87013 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10127 - 17116												
11	169830 X	13911	-0-	-155919	-0-	14 1	13897 3	Y	-0-			1
12	129983 X	13772	-0-	-116211	-0-	29 1	13743 3	Y	-0-			1
01	13288 X	13288	-0-	-0-	-0-	26 1	13262 3	Y	-0-			1
02	12992 X	11713	-0-	-1279	-0-	11713 3		Y	-0-			1
03	14384 X	12911	-0-	-1473	-0-	30 1	12881 3	Y	-0-			1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9407 PERF.10143 - 16474												
11	136380 X	127472	-0-	-8908	-0-	130 1	127342 3	Y	-0-			-0-
12	148792 X	148792	-0-	-0-	-0-	310 1	148482 3	Y	-0-			-0-
01	145826 X	145826	-0-	-0-	-0-	286 1	145540 3	Y	-0-			-0-
02	127140 X	127140	-0-	-0-	-0-	127140 3		Y	-0-			-0-
03	148800 X	136566	-0-	-12234	-0-	316 1	136250 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315												
11	62190 X	53651	-0-	-8539	-0-	55 1	53596 3	Y	-0-			-0-
12	61039 X	56814	-0-	-4225	-0-	118 1	56696 3	Y	-0-			-0-
01	58218 X	56298	-0-	-1920	-0-	110 1	56188 3	Y	-0-			-0-
02	52248 X	49222	-0-	-3026	-0-	49222 3		Y	-0-			-0-
03	56823 X	52623	-0-	-4200	-0-	122 1	52501 3	Y	-0-			-0-
04	54990 X	NO RPT	-0-	-54990	-0-			Y	NO RPT			-0-
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065												
11	44370 X	39053	-0-	-5317	-0-	40 1	39013 3	Y	-0-			-0-
12	43865 X	41396	-0-	-2469	-0-	86 1	41310 3	Y	-0-			-0-
01	42005 X	39106	-0-	-2899	-0-	77 1	39029 3	Y	-0-			-0-
02	37380 X	35353	-0-	-2027	-0-	35353 3		Y	-0-			-0-
03	41385 X	36412	-0-	-4973	-0-	84 1	36328 3	Y	-0-			-0-
04	40050 X	NO RPT	-0-	-40050	-0-			Y	NO RPT			-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942												
11	53160 X	45070	-0-	-8090	-0-	380 1	44689 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
12	54188 X	45000	-0-	-9188	-0-	184 1	44815 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
01	51863 X	42853	-0-	-9010	-0-	116 1	42736 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
02	45976 X	38419	-0-	-7557	-0-	38418 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
03	48918 X	42476	-0-	-6442	-0-	42476 2		Y	-0-			-0-
04	45060 X	NO RPT	-0-	-45060	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	44670 X	43973	-0-	-697	-0-	370	1	43603	2	Y	-0-	-0-
12	50623 X	40406	-0-	-10217	-0-	165	1	40241	2	Y	-0-	-0-
01	50623 X	39499	-0-	-11124	-0-	107	1	39392	2	Y	-0-	-0-
02	44968 X	38327	-0-	-6641	-0-	38326	2	1	9	Y	1	1 8
03	46934 X	40886	-0-	-6048	-0-	40886	2			Y	-0-	-0-
04	43980 X	NO RPT	-0-	-43980	-0-					Y	NO RPT	-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045												
11	121344 X	58974	-0-	-62370	-0-	60	1	58914	3	Y	-0-	-0-
12	64604 X	59374	-0-	-5230	-0-	124	1	59250	3	Y	-0-	-0-
01	64325 X	57626	-0-	-6699	-0-	113	1	57513	3	Y	-0-	-0-
02	58100 X	50928	-0-	-7172	-0-	764	1	50164	3	Y	-0-	-0-
03	62372 X	54509	-0-	-7863	-0-	818	1	53691	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

JAMES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490												
11	37110 X	31788	-0-	-5322	-0-	985	1	30566	3	Y	215	240 1
						237	9					9
12	38192 X	33963	-0-	-4229	-0-	1030	1	32661	3	Y	247	204 1
						272	9					52
01	37913 X	33032	-0-	-4881	-0-	864	1	31969	3	Y	181	210 1
						199	9					23
*02	32480 X	29267	-0-	-3213	-0-	1436	1	27653	3	Y	162	152 1
						178	9					33
03	34286 X	32199	-0-	-2087	-0-	1296	1	30638	3	Y	241	231 1
						265	9					43
04	32880 X	NO RPT	-0-	-32880	-0-					Y	NO RPT	43

JAMES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10459 - 15560												
11	36120 X	31681	-0-	-4439	-0-	981	1	30452	3	Y	225	249 1
						248	9					8
12	36983 X	33377	-0-	-3606	-0-	1013	1	32114	3	Y	227	188 1
						250	9					47
01	36859 X	32791	-0-	-4068	-0-	856	1	31679	3	Y	233	254 1
						256	9					26
02	32116 X	28990	-0-	-3126	-0-	1423	1	27400	3	Y	152	146 1
						167	9					32
03	33852 X	31864	-0-	-1988	-0-	1283	1	30336	3	Y	223	213 1
						245	9					42
04	32310 X	NO RPT	-0-	-32310	-0-					Y	NO RPT	42

JAMES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535												
11	44130 X	37649	-0-	-6481	-0-	1168	1	36247	3	Y	213	233 1
						234	9					10
12	44919 X	39887	-0-	-5032	-0-	1212	1	38410	3	Y	241	199 1
						265	9					52
01	43741 X	38598	-0-	-5143	-0-	1009	1	37341	3	Y	225	250 1
						248	9					27
*02	38164 X	34369	-0-	-3795	-0-	1683	1	32411	3	Y	250	223 1
						275	9					54
03	40486 X	37507	-0-	-2979	-0-	1512	1	35751	3	Y	222	228 1
						244	9					48
04	38610 X	NO RPT	-0-	-38610	-0-					Y	NO RPT	48

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
JAMES TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279012 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10558 - 15355													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
11	29370 X	25777	-0-	-3593	-0-	798 1	24756 3	Y	203	223 1	10		
						223 9							
12	30349 X	27354	-0-	-2995	-0-	829 1	26275 3	Y	227	187 1	50		
						250 9							
01	30070 X	26775	-0-	-3295	-0-	699 1	25858 3	Y	198	224 1	24		
						218 9							
*02	26432 X	23488	-0-	-2944	-0-	1142 1	21995 3	Y	319	274 1	69		
						351 9							
03	28024 X	25715	-0-	-2309	-0-	1034 1	24451 3	Y	209	226 1	52		
						230 9							
04	26460 X	NO RPT	-0-	-26460	-0-			Y	NO RPT		52		

JAMES TRUST WELL #: 6H RRCID -> 279013 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10696 - 15430													
11	36690 X	31584	-0-	-5106	-0-	979 1	30372 3	Y	212	236 1	4		
						233 9							
12	37882 X	33582	-0-	-4300	-0-	1019 1	32295 3	Y	244	201 1	47		
						268 9							
01	36735 X	32839	-0-	-3896	-0-	858 1	31764 3	Y	197	220 1	24		
						217 9							
*02	31948 X	28863	-0-	-3085	-0-	1412 1	27196 3	Y	232	213 1	43		
						255 9							
03	34224 X	31451	-0-	-2773	-0-	1267 1	29955 3	Y	208	214 1	37		
						229 9							
04	32490 X	NO RPT	-0-	-32490	-0-			Y	NO RPT		37		

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10609 - 16660													
11	60870 X	53432	-0-	-7438	-0-	1668 1	51756 3	Y	7	5 1	2		
						8 9							
12	61504 X	54476	-0-	-7028	-0-	1660 1	52627 3	Y	172	132 1	42		
						189 9							
01	59768 X	53105	-0-	-6663	-0-	1392 1	51518 3	Y	177	183 1	36		
						195 9							
02	52192 X	46016	-0-	-6176	-0-	2264 1	43601 3	Y	137	142 1	31		
						151 9							
03	56575 X	50763	-0-	-5812	-0-	2054 1	48568 3	Y	128	134 1	25		
						141 9							
04	53430 X	NO RPT	-0-	-53430	-0-			Y	NO RPT		25		

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10398 - 15817													
11	49260 X	42145	-0-	-7115	-0-	1308 1	40610 3	Y	206	200 1	51		
						227 9							
12	49662 X	42356	-0-	-7306	-0-	1288 1	40831 3	Y	215	202 1	64		
						237 9							
01	48484 X	40571	-0-	-7913	-0-	1062 1	39294 3	Y	195	216 1	43		
						215 9							
*02	41944 X	35737	-0-	-6207	-0-	1756 1	33828 3	Y	139	144 1	38		
						153 9							
03	44919 X	38235	-0-	-6684	-0-	1545 1	36539 3	Y	137	143 1	32		
						151 9							
04	42150 X	NO RPT	-0-	-42150	-0-			Y	NO RPT		32		

LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11102 - 16200													
11	54600 X	53482	-0-	-1118	-0-	55 1	53427 3	Y	-0-		-0-		
12	55056 X	51854	-0-	-3202	-0-	108 1	51746 3	Y	-0-		-0-		
01	53506 X	38134	-0-	-15372	-0-	75 1	38059 3	Y	-0-		-0-		
02	49924 X	23912	-0-	-26012	-0-	23912 3		Y	-0-		-0-		
03	55273 X	41069	-0-	-14204	-0-	95 1	40974 3	Y	-0-		-0-		
04	53490 X	NO RPT	-0-	-53490	-0-			Y	NO RPT		-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10096 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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																	
11		47340 X	40663	-0-	-6677	-0-	1265	1	39269	3	Y	117	112	1			25
							129	9									
12		48050 X	41948	-0-	-6102	-0-	1279	1	40541	3	Y	116	110	1			31
							128	9									
01		47058 X	40873	-0-	-6185	-0-	1073	1	39699	3	Y	92	103	1			20
							101	9									
*02		40768 X	35219	-0-	-5549	-0-	1734	1	33405	3	Y	73	79	1			14
							80	9									
03		43276 X	38929	-0-	-4347	-0-	1574	1	37226	3	Y	117	114	1			17
							129	9									
04		40650 X	NO RPT	-0-	-40650	-0-					Y	NO RPT					17

JAMES TRUST WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465																	
11		35610 X	30782	-0-	-4828	-0-	953	1	29586	3	Y	221	245	1			11
							243	9									
12		36797 X	32400	-0-	-4397	-0-	983	1	31147	3	Y	245	202	1			54
							270	9									
01		36208 X	31763	-0-	-4445	-0-	830	1	30714	3	Y	199	229	1			24
							219	9									
02		31836 X	27867	-0-	-3969	-0-	1361	1	26210	3	Y	269	240	1			53
							296	9									
03		33263 X	30457	-0-	-2806	-0-	1226	1	29001	3	Y	209	219	1			43
							230	9									
04		31350 X	NO RPT	-0-	-31350	-0-					Y	NO RPT					43

LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567																	
11		43560 X	43234	-0-	-326	-0-	44	1	43190	3	Y	-0-					-0-
							86	1	41266	3	Y	-0-					-0-
12		43121 X	41352	-0-	-1769	-0-	81	1	41052	3	Y	-0-					-0-
							35756	3			Y	-0-					-0-
01		43121 X	41133	-0-	-1988	-0-	88	1	38104	3	Y	-0-					-0-
											Y	-0-					-0-
02		40348 X	35756	-0-	-4592	-0-					Y	-0-					-0-
											Y	-0-					-0-
03		44671 X	38192	-0-	-6479	-0-					Y	-0-					-0-
											Y	-0-					-0-
04		43230 X	NO RPT	-0-	-43230	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445																	
11		66480 X	64046	-0-	-2434	-0-	66	1	63980	3	Y	-0-					-0-
							133	1	63732	3	Y	-0-					-0-
12		72571 X	63865	-0-	-8706	-0-	121	1	61741	3	Y	-0-					-0-
							53965	3			Y	-0-					-0-
01		72571 X	61862	-0-	-10709	-0-	134	1	57985	3	Y	-0-					-0-
											Y	-0-					-0-
02		63532 X	53965	-0-	-9567	-0-					Y	-0-					-0-
											Y	-0-					-0-
03		67456 X	58119	-0-	-9337	-0-					Y	-0-					-0-
											Y	-0-					-0-
04		64050 X	NO RPT	-0-	-64050	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265																	
11		59760 X	54880	-0-	-4880	-0-	56	1	54824	3	Y	-0-					-0-
							115	1	55171	3	Y	-0-					-0-
12		61349 X	55286	-0-	-6063	-0-	109	1	55717	3	Y	-0-					-0-
							51933	3			Y	-0-					-0-
01		59985 X	55826	-0-	-4159	-0-	128	1	55370	3	Y	-0-					-0-
											Y	-0-					-0-
02		52500 X	51933	-0-	-567	-0-					Y	-0-					-0-
											Y	-0-					-0-
03		56699 X	55498	-0-	-1201	-0-					Y	-0-					-0-
											Y	-0-					-0-
04		54870 X	NO RPT	-0-	-54870	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 279208 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10519 - 15355														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		33930 X	29167	-0-	-4763	-0-	903	1	28025	3	Y	217	233 1	6 8 9
12		34503 X	31422	-0-	-3081	-0-	239	9	30171	3	Y	272	220 1	4 8 57
01		34503 X	30229	-0-	-4274	-0-	952	1	29187	3	Y	230	255 1	6 8 26
02		29428 X	26361	-0-	-3067	-0-	299	9	24810	3	Y	239	213 1	5 8 47
03		31434 X	28601	-0-	-2833	-0-	789	1	27207	3	Y	221	225 1	43
04		30420 X	NO RPT	-0-	-30420	-0-	253	9			Y	NO RPT		43
							1288	1						
							263	9						
							1151	1						
							243	9						
JAMES TRUST WELL #: 11H RRCID -> 279209 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10410 - 15230														
11		32160 X	27467	-0-	-4693	-0-	851	1	26411	3	Y	186	206 1	9
12		32519 X	28650	-0-	-3869	-0-	205	9	27517	3	Y	241	198 1	52
01		32457 X	28279	-0-	-4178	-0-	868	1	27283	3	Y	235	259 1	28
*02		27860 X	24687	-0-	-3173	-0-	265	9	23257	3	Y	203	184 1	47
03		29636 X	27107	-0-	-2529	-0-	737	1	25777	3	Y	218	217 1	48
04		27720 X	NO RPT	-0-	-27720	-0-	259	9			Y	NO RPT		48
							1207	1						
							223	9						
							1090	1						
							240	9						
JAMES TRUST WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980														
11		40080 X	33843	-0-	-6237	-0-	1049	1	32568	3	Y	205	218 1	21
12		40052 X	35540	-0-	-4512	-0-	226	9	34212	3	Y	226	186 1	61
01		39897 X	34147	-0-	-5750	-0-	1079	1	33025	3	Y	208	234 1	35
*02		34160 X	30090	-0-	-4070	-0-	249	9	28357	3	Y	237	213 1	59
03		35526 X	33183	-0-	-2343	-0-	893	1	31615	3	Y	210	215 1	54
04		34380 X	NO RPT	-0-	-34380	-0-	229	9			Y	NO RPT		54
							1472	1						
							261	9						
							1337	1						
							231	9						
VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036														
11		57060 X	45227	-0-	-11833	-0-	46	1	45181	3	N	-0-		-0-
12		58218 X	45463	-0-	-12755	-0-	95	1	45368	3	N	-0-		-0-
01		52824 X	45038	-0-	-7786	-0-	88	1	44950	3	N	-0-		-0-
02		44688 X	39210	-0-	-5478	-0-	39210	3			N	-0-		-0-
03		48360 X	42349	-0-	-6011	-0-	98	1	42251	3	N	-0-		-0-
04		45240 X	NO RPT	-0-	-45240	-0-					N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 15045														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	40110 X	34477	-0-	-5633	-0-	1069	1	33170	3	Y	216	231	1	24
12	40796 X	36254	-0-	-4542	-0-	1100	1	34869	3	Y	259	213	1	70
01	39990 X	34654	-0-	-5336	-0-	905	1	33483	3	Y	242	264	1	48
*02	34804 X	30640	-0-	-4164	-0-	1505	1	28981	3	Y	140	141	1	1 8 46
03	36239 X	33849	-0-	-2390	-0-	1364	1	32264	3	Y	201	195	1	52
04	35070 X	NO RPT	-0-	-35070	-0-					Y	NO RPT			52

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916														
11	61800 X	44694	-0-	-17106	-0-	1391	1	43160	3	Y	130	141	1	33
12	62682 X	46249	-0-	-16433	-0-	1414	1	44817	3	Y	16	39	1	1 8 9
01	61256 X	58418	-0-	-2838	-0-	1535	1	56782	3	Y	92	84	1	17
*02	53732 X	49960	-0-	-3772	-0-	2456	1	47306	3	Y	180	163	1	1 8 33
03	57629 X	51791	-0-	-5838	-0-	2095	1	49532	3	Y	149	156	1	26
04	56520 X	NO RPT	-0-	-56520	-0-					Y	NO RPT			26

LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251														
11	45982 X	45982	-0-	-0-	-0-	47	1	45935	3	Y	-0-			-0-
12	45167 X	43659	-0-	-1508	-0-	91	1	43568	3	Y	-0-			-0-
01	43865 X	42763	-0-	-1102	-0-	84	1	42679	3	Y	-0-			-0-
02	42924 X	37354	-0-	-5570	-0-	37354	3			Y	-0-			-0-
03	47523 X	40151	-0-	-7372	-0-	93	1	40058	3	Y	-0-			-0-
04	45990 X	NO RPT	-0-	-45990	-0-					Y	NO RPT			-0-

LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109														
11	46160 X	46160	-0-	-0-	-0-	47	1	46113	3	Y	-0-			-0-
12	44671 X	43763	-0-	-908	-0-	91	1	43672	3	Y	-0-			-0-
01	43152 X	32401	-0-	-10751	-0-	63	1	32338	3	Y	-0-			-0-
02	43092 X	41609	-0-	-1483	-0-	41609	3			Y	-0-			-0-
03	47709 X	41146	-0-	-6563	-0-	95	1	41051	3	Y	-0-			-0-
04	46170 X	NO RPT	-0-	-46170	-0-					Y	NO RPT			-0-

LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023														
11	48402 X	48402	-0-	-0-	-0-	50	1	48341	3	Y	10	10	8	-0-
12	47864 X	46230	-0-	-1634	-0-	96	1	46127	3	Y	6	6	8	-0-
01	46376 X	33551	-0-	-12825	-0-	66	1	33474	3	Y	10	10	8	-0-
02	45164 X	41930	-0-	-3234	-0-	41928	3	2	9	Y	2	2	8	-0-
03	50003 X	43116	-0-	-6887	-0-	100	1	43016	3	Y	-0-			-0-
04	48390 X	NO RPT	-0-	-48390	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE			
									CODE	CODE					
11		64140 X	61861	-0-	-2279	-0-			63	1	61798	3	Y	-0-	-0-
12		68107 X	62120	-0-	-5987	-0-			130	1	61990	3	Y	-0-	-0-
01		68107 X	60454	-0-	-7653	-0-			118	1	60336	3	Y	-0-	-0-
02		58072 X	53398	-0-	-4674	-0-			53398	3			Y	-0-	-0-
03		63922 X	57489	-0-	-6433	-0-			133	1	57356	3	Y	-0-	-0-
04		61860 X	NO RPT	-0-	-61860	-0-							Y	NO RPT	-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940															
11		41429 X	41429	-0-	-0-	-0-			42	1	41387	3	Y	-0-	-0-
12		40859 X	40859	-0-	-0-	-0-			85	1	40774	3	Y	-0-	-0-
01		40269 X	39008	-0-	-1261	-0-			76	1	38932	3	Y	-0-	-0-
02		36372 X	33653	-0-	-2719	-0-			33653	3			Y	-0-	-0-
03		40269 X	34902	-0-	-5367	-0-			81	1	34821	3	Y	-0-	-0-
04		38970 X	NO RPT	-0-	-38970	-0-							Y	NO RPT	-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 15095															
11		58200 X	54843	-0-	-3357	-0-			56	1	54787	3	Y	-0-	-0-
12		62806 X	55819	-0-	-6987	-0-			116	1	55703	3	Y	-0-	-0-
01		62806 X	54387	-0-	-8419	-0-			106	1	54281	3	Y	-0-	-0-
02		54292 X	47899	-0-	-6393	-0-			47899	3			Y	-0-	-0-
03		58466 X	51810	-0-	-6656	-0-			120	1	51690	3	Y	-0-	-0-
04		54840 X	NO RPT	-0-	-54840	-0-							Y	NO RPT	-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191															
11		71340 X	62783	-0-	-8557	-0-			64	1	62719	3	Y	-0-	-0-
12		72974 X	63037	-0-	-9937	-0-			131	1	62906	3	Y	-0-	-0-
01		67704 X	60841	-0-	-6863	-0-			119	1	60722	3	Y	-0-	-0-
02		59612 X	41461	-0-	-18151	-0-			41461	3			Y	-0-	-0-
03		65999 X	61323	-0-	-4676	-0-			142	1	61181	3	Y	-0-	-0-
04		62790 X	NO RPT	-0-	-62790	-0-							Y	NO RPT	-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163															
11		77550 X	59782	-0-	-17768	-0-			61	1	59721	3	Y	-0-	-0-
12		76291 X	59486	-0-	-16805	-0-			124	1	59362	3	Y	-0-	-0-
01		71269 X	58410	-0-	-12859	-0-			114	1	58296	3	Y	-0-	-0-
02		60984 X	43559	-0-	-17425	-0-			43559	3			Y	-0-	-0-
03		64883 X	59237	-0-	-5646	-0-			137	1	59100	3	Y	-0-	-0-
04		59790 X	NO RPT	-0-	-59790	-0-							Y	NO RPT	-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 14H RRCID -> 279359 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10456 - 15190															
11		67920 X	62319	-0-	-5601	-0-			64	1	62255	3	Y	-0-	-0-
12		68944 X	64894	-0-	-4050	-0-			135	1	64759	3	Y	-0-	-0-
01		68944 X	51844	-0-	-17100	-0-			102	1	51742	3	Y	-0-	-0-
02		62272 X	57664	-0-	-4608	-0-			57664	3			Y	-0-	-0-
03		64945 X	61127	-0-	-3818	-0-			141	1	60986	3	Y	-0-	-0-
04		62790 X	NO RPT	-0-	-62790	-0-							Y	NO RPT	-0-

M. L. MARTIN STATE A2803 WELL #: 15H RRCID -> 279360 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10491 - 15225															
11		66600 X	64543	-0-	-2057	-0-			66	1	64477	3	Y	-0-	-0-
12		79949 X	60139	-0-	-19810	-0-			125	1	60014	3	Y	-0-	-0-
01		79949 X	60895	-0-	-19054	-0-			119	1	60776	3	Y	-0-	-0-
02		64540 X	52880	-0-	-11660	-0-			52880	3			Y	-0-	-0-
03		69068 X	56727	-0-	-12341	-0-			131	1	56596	3	Y	-0-	-0-
04		64530 X	NO RPT	-0-	-64530	-0-							Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//	499978									
DAMMIER STATE			WELL #:	6H	RRCID ->	279362	COMPL. DATE	05/10/2016	TOTAL DEPTH	10059	PERF.10553	- 15224	
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	

11		81825 X	81825	-0-	-0-	-0-	84	1	81741	3	Y	-0-	
12		80662 X	80337	-0-	-325	-0-	168	1	80169	3	Y	-0-	
01		80662 X	78244	-0-	-2418	-0-	153	1	78091	3	Y	-0-	
02		76384 X	66718	-0-	-9666	-0-	66718	3			Y	-0-	
03		84568 X	69761	-0-	-14807	-0-	161	1	69600	3	Y	-0-	
04		81840 X	NO RPT	-0-	-81840	-0-					Y	NO RPT	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504			WELL #:	43H	RRCID ->	279363	COMPL. DATE	01/29/2018	TOTAL DEPTH	10101	PERF.10445	- 15916	
11		64020 X	56362	-0-	-7658	-0-	1751	1	54347	3	Y	240	
							264	9				237	
12		65224 X	58007	-0-	-7217	-0-	1766	1	55979	3	Y	238	
							262	9				227	
01		63488 X	56383	-0-	-7105	-0-	1477	1	54640	3	Y	242	
							266	9				262	
02		56420 X	49537	-0-	-6883	-0-	2437	1	46940	3	Y	145	
							160	9				160	
03		60140 X	53143	-0-	-6997	-0-	2150	1	50836	3	Y	143	
							157	9				151	
04		56370 X	NO RPT	-0-	-56370	-0-					Y	NO RPT	

MARTIN STATE A2801 GU			WELL #:	16H	RRCID ->	279373	COMPL. DATE	07/12/2015	TOTAL DEPTH	10118	PERF.10316	- 14930	
11		62550 X	55256	-0-	-7294	-0-	57	1	55199	3	N	-0-	
12		64604 X	54269	-0-	-10335	-0-	113	1	54156	3	N	-0-	
01		60233 X	49828	-0-	-10405	-0-	98	1	49730	3	N	-0-	
02		52080 X	46209	-0-	-5871	-0-	46209	3			N	-0-	
03		57660 X	50305	-0-	-7355	-0-	116	1	50189	3	N	-0-	
04		55260 X	NO RPT	-0-	-55260	-0-					N	NO RPT	

MARTIN-STATE A2737 G. U.			WELL #:	11H	RRCID ->	279377	COMPL. DATE	02/04/2016	TOTAL DEPTH	10318	PERF.10883	- 14806	
11		48540 X	43171	-0-	-5369	-0-	44	1	43127	3	Y	-0-	
12		56358 X	41633	-0-	-14725	-0-	87	1	41546	3	Y	-0-	
01		56358 X	41483	-0-	-14875	-0-	81	1	41402	3	Y	-0-	
02		45836 X	36863	-0-	-8973	-0-	36863	3			Y	-0-	
03		46965 X	39955	-0-	-7010	-0-	92	1	39863	3	Y	-0-	
04		43170 X	NO RPT	-0-	-43170	-0-					Y	NO RPT	

MARTIN-STATE A2737 G. U.			WELL #:	13H	RRCID ->	279395	COMPL. DATE	02/04/2016	TOTAL DEPTH	10324	PERF.10755	- 14836	
11		48408 X	48408	-0-	-0-	-0-	50	1	48358	3	Y	-0-	
12		52714 X	52714	-0-	-0-	-0-	110	1	52604	3	Y	-0-	
01		48604 X	48604	-0-	-0-	-0-	95	1	48509	3	Y	-0-	
02		46732 X	41494	-0-	-5238	-0-	41494	3			Y	-0-	
03		51739 X	45489	-0-	-6250	-0-	105	1	45384	3	Y	-0-	
04		50070 X	NO RPT	-0-	-50070	-0-					Y	NO RPT	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10720 - 15076												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	72360 X	34109	-0-	-38251	-0-	35	1	34073	3	N	1	1 8 -0-
12	57474 X	34324	-0-	-23150	-0-	72	1	34251	3	N	1	1 8 -0-
01	53878 X	33791	-0-	-20087	-0-	66	1	33724	3	N	1	1 8 -0-
02	38052 X	27096	-0-	-10956	-0-	27095	3	1	9	N	1	1 8 -0-
03	40331 X	27538	-0-	-12793	-0-	64	1	27474	3	N	-0-	-0-
04	34110 X	NO RPT	-0-	-34110	-0-					N	NO RPT	-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10357 - 17009												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
*02	14B2 EXT	73769	-0-	73769	73769	73756	3	13	9	N	12	12 8 -0-
*03	14B2 EXT	228743	-0-	228743	302512	529	1	228214	3	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	302512					N	NO RPT	-0-
DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10320 - 15082												
11	47310 X	47165	-0-	-145	-0-	48	1	47117	3	Y	-0-	-0-
12	52018 X	49299	-0-	-2719	-0-	103	1	49196	3	Y	-0-	-0-
01	52018 X	44842	-0-	-7176	-0-	88	1	44754	3	Y	-0-	-0-
02	46788 X	42033	-0-	-4755	-0-	42033	3			Y	-0-	-0-
03	49290 X	46154	-0-	-3136	-0-	107	1	46047	3	Y	-0-	-0-
04	47700 X	NO RPT	-0-	-47700	-0-					Y	NO RPT	-0-
M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10208 - 15179												
11	49770 X	48339	-0-	-1431	-0-	50	1	48289	3	Y	-0-	-0-
12	53506 X	49248	-0-	-4258	-0-	103	1	49145	3	Y	-0-	-0-
01	53506 X	49862	-0-	-3644	-0-	98	1	49764	3	Y	-0-	-0-
02	46676 X	46182	-0-	-494	-0-	46182	3			Y	-0-	-0-
03	50840 X	49749	-0-	-1091	-0-	115	1	49634	3	Y	-0-	-0-
04	48330 X	NO RPT	-0-	-48330	-0-					Y	NO RPT	-0-
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10706 - 14813												
11	93870 X	84578	-0-	-9292	-0-	87	1	84491	3	Y	-0-	-0-
12	98580 X	84910	-0-	-13670	-0-	177	1	84733	3	Y	-0-	-0-
01	98580 X	80476	-0-	-18104	-0-	158	1	80318	3	Y	-0-	-0-
02	85120 X	68224	-0-	-16896	-0-	68224	3			Y	-0-	-0-
03	90303 X	80055	-0-	-10248	-0-	185	1	79870	3	Y	-0-	-0-
04	84570 X	NO RPT	-0-	-84570	-0-					Y	NO RPT	-0-
WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455												
11	72840 X	60423	-0-	-12417	-0-	62	1	60360	3	Y	1	1 8 -0-
12	71920 X	59841	-0-	-12079	-0-	125	1	59716	3	Y	-0-	-0-
01	69285 X	58184	-0-	-11101	-0-	114	1	58070	3	Y	-0-	-0-
02	60200 X	49867	-0-	-10333	-0-	748	1	49119	3	Y	-0-	-0-
03	64387 X	52517	-0-	-11870	-0-	788	1	51729	3	Y	-0-	-0-
04	60420 X	NO RPT	-0-	-60420	-0-					Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907															
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		68280 X	54293	-0-	-13987	-0-	1695	1	52598	3	Y	-0-			-0-
12		68355 X	53915	-0-	-14440	-0-	1649	1	52266	3	Y	-0-			-0-
01		64449 X	52492	-0-	-11957	-0-	1381	1	51111	3	Y	-0-			-0-
02		55860 X	47841	-0-	-8019	-0-	837	1	47004	3	Y	-0-			-0-
03		58590 X	48730	-0-	-9860	-0-	113	1	48617	3	Y	-0-			-0-
04		54300 X	NO RPT	-0-	-54300	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770															
11		78600 X	65147	-0-	-13453	-0-	2034	1	63113	3	Y	-0-			-0-
12		78709 X	64425	-0-	-14284	-0-	1970	1	62455	3	Y	-0-			-0-
01		75671 X	64326	-0-	-11345	-0-	1693	1	62633	3	Y	-0-			-0-
02		66192 X	56911	-0-	-9281	-0-	1008	1	55903	3	Y	-0-			-0-
03		69192 X	59669	-0-	-9523	-0-	138	1	59531	3	Y	-0-			-0-
04		65160 X	NO RPT	-0-	-65160	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 34H RRCID -> 279447 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12348 - 17642															
11		339480 X	165518	-0-	-173962	-0-	169	1	165349	3	Y	-0-			-0-
12		192975 X	181532	-0-	-11443	-0-	379	1	181150	3	Y	3			3
01		187240 X	174446	-0-	-12794	-0-	342	1	174096	3	Y	7	6	1	4
02		163268 X	147372	-0-	-15896	-0-	2211	1	145158	3	Y	3			7
03		181536 X	154499	-0-	-27037	-0-	2317	1	152181	3	Y	1	8	1	-0-
04		175680 X	NO RPT	-0-	-175680	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 14880															
11		76890 X	60904	-0-	-15986	-0-	62	1	60842	3	N	-0-			-0-
12		76911 X	62365	-0-	-14546	-0-	130	1	62235	3	N	-0-			-0-
01		70060 X	60899	-0-	-9161	-0-	119	1	60780	3	N	-0-			-0-
02		61012 X	52404	-0-	-8608	-0-	52404	3			N	-0-			-0-
03		64914 X	54907	-0-	-10007	-0-	127	1	54780	3	N	-0-			-0-
04		60900 X	NO RPT	-0-	-60900	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272															
11		96810 X	82922	-0-	-13888	-0-	2588	1	80334	3	Y	-0-			-0-
12		97619 X	82734	-0-	-14885	-0-	2530	1	80204	3	Y	-0-			-0-
01		93093 X	81697	-0-	-11396	-0-	2150	1	79547	3	Y	-0-			-0-
02		83160 X	72336	-0-	-10824	-0-	1264	1	71072	3	Y	-0-			-0-
03		88939 X	75242	-0-	-13697	-0-	174	1	75068	3	Y	-0-			-0-
04		82920 X	NO RPT	-0-	-82920	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240															
11		61080 X	49425	-0-	-11655	-0-	1742	1	47675	3	N	7	7	8	-0-
12		63116 X	44756	-0-	-18360	-0-	1379	1	43371	3	N	5	5	8	-0-
01		61380 X	42367	-0-	-19013	-0-	1501	1	40864	3	N	2	2	8	-0-
02		55860 X	36777	-0-	-19083	-0-	552	1	36223	3	N	2	2	8	-0-
03		61845 X	38994	-0-	-22851	-0-	585	1	38409	3	N	-0-			-0-
04		49440 X	-0-	-0-	-49440	-0-					N	-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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
11	55410 X	48656	-0-	-6754	-0-	1511 1	46907 3	Y	216	233 1		17		
12	56513 X	50080	-0-	-6433	-0-	238 9	48283 3	Y	249	205 1		61		
01	55366 X	49281	-0-	-6085	-0-	1523 1	47687 3	Y	277	295 1		43		
*02	48468 X	43323	-0-	-5145	-0-	274 9	41048 3	Y	131	136 1		38		
03	51615 X	47471	-0-	-4144	-0-	1289 1	45296 3	Y	236	223 1		51		
04	48660 X	NO RPT	-0-	-48660	-0-	305 9		Y	NO RPT			51		

JAMES TRUST WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625														
11	41010 X	32741	-0-	-8269	-0-	213 9	31510 3	Y	196	213 1		17		
12	41385 X	36934	-0-	-4451	-0-	1122 1	35549 3	Y	239	197 1		59		
01	41385 X	36189	-0-	-5196	-0-	263 9	34999 3	Y	222	248 1		33		
02	35420 X	30376	-0-	-5044	-0-	946 1	28706 3	Y	164	155 1	1 8	41		
03	36952 X	34404	-0-	-2548	-0-	244 9	32802 3	Y	195	192 1		44		
04	35730 X	NO RPT	-0-	-35730	-0-	1490 1		Y	NO RPT			44		

JAMES TRUST WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435														
11	42360 X	35479	-0-	-6881	-0-	1100 1	34144 3	Y	214	231 1		22		
12	42253 X	37959	-0-	-4294	-0-	235 9	36539 3	Y	243	199 1	1 8	65		
01	41323 X	37008	-0-	-4315	-0-	1153 1	35793 3	Y	225	251 1		39		
*02	35336 X	32998	-0-	-2338	-0-	267 9	31128 3	Y	231	207 1		63		
03	38502 X	35874	-0-	-2628	-0-	967 1	34205 3	Y	203	208 1		58		
04	36720 X	NO RPT	-0-	-36720	-0-	248 9		Y	NO RPT			58		

FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035														
11	90270 X	83366	-0-	-6904	-0-	85 1	83281 3	N	-0-			-0-		
12	92101 X	85293	-0-	-6808	-0-	178 1	85115 3	N	-0-			-0-		
01	89497 X	82937	-0-	-6560	-0-	162 1	82775 3	N	-0-			-0-		
02	80976 X	74268	-0-	-6708	-0-	74268 3		N	-0-			-0-		
03	89652 X	80559	-0-	-9093	-0-	186 1	80373 3	N	-0-			-0-		
04	83370 X	NO RPT	-0-	-83370	-0-	223 9		N	NO RPT			-0-		

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290														
11	77190 X	60111	-0-	-17079	-0-	62 1	60049 3	Y	-0-			-0-		
12	74245 X	60724	-0-	-13521	-0-	127 1	60597 3	Y	-0-			-0-		
01	57908 X	56911	-0-	-997	-0-	111 1	56800 3	Y	-0-			-0-		
02	61068 X	38230	-0-	-22838	-0-	38230 3		Y	-0-			-0-		
03	67611 X	64554	-0-	-3057	-0-	149 1	64405 3	Y	-0-			-0-		
04	60120 X	NO RPT	-0-	-60120	-0-			Y	NO RPT			-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		35790 X	30496	-0-	-5294	-0-	952 1	29544 3	Y	-0-			-0-
12		36394 X	30508	-0-	-5886	-0-	933 1	29575 3	Y	-0-			-0-
01		34968 X	30779	-0-	-4189	-0-	810 1	29969 3	Y	-0-			-0-
02		30716 X	26583	-0-	-4133	-0-	480 1	26103 3	Y	-0-			-0-
03		32767 X	27884	-0-	-4883	-0-	64 1	27820 3	Y	-0-			-0-
04		30510 X	NO RPT	-0-	-30510	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605													
11		34530 X	33052	-0-	-1478	-0-	1032 1	32020 3	Y	-0-			-0-
12		36611 X	34381	-0-	-2230	-0-	1052 1	33329 3	Y	-0-			-0-
01		36611 X	33600	-0-	-3011	-0-	884 1	32716 3	Y	-0-			-0-
02		33068 X	29529	-0-	-3539	-0-	521 1	29008 3	Y	-0-			-0-
03		35619 X	31703	-0-	-3916	-0-	73 1	31630 3	Y	-0-			-0-
04		33270 X	NO RPT	-0-	-33270	-0-			Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505													
11		39420 X	35049	-0-	-4371	-0-	1094 1	33952 3	Y	3	3 8		-0-
12		38750 X	35030	-0-	-3720	-0-	1071 1	33956 3	Y	3	3 8		-0-
01		38750 X	35626	-0-	-3124	-0-	937 1	34686 3	Y	3	3 8		-0-
02		33012 X	31326	-0-	-1686	-0-	557 1	30767 3	Y	2	2 8		-0-
03		36549 X	32798	-0-	-3751	-0-	76 1	32722 3	Y	-0-			-0-
04		35040 X	NO RPT	-0-	-35040	-0-			Y	NO RPT			-0-

DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405													
11		102895 X	102895	-0-	-0-	-0-	105 1	102790 3	Y	-0-			-0-
12		120322 X	120322	-0-	-0-	-0-	251 1	120071 3	Y	-0-			-0-
01		100678 X	100678	-0-	-0-	-0-	197 1	100481 3	Y	-0-			-0-
02		96040 X	80718	-0-	-15322	-0-	80718 3		Y	-0-			-0-
03		120311 X	65744	-0-	-54567	-0-	152 1	65592 3	Y	-0-			-0-
04		116430 X	NO RPT	-0-	-116430	-0-			Y	NO RPT			-0-

DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480													
11		78300 X	73790	-0-	-4510	-0-	76 1	73714 3	Y	-0-			-0-
12		80879 X	74028	-0-	-6851	-0-	154 1	73874 3	Y	-0-			-0-
01		90297 X	90297	-0-	-0-	-0-	177 1	90120 3	Y	-0-			-0-
02		86417 X	86417	-0-	-0-	-0-	86417 3		Y	-0-			-0-
*03		88857 X	88857	-0-	-0-	-0-	205 1	88652 3	Y	-0-			-0-
04		87390 X	NO RPT	-0-	-87390	-0-			Y	NO RPT			-0-

APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851													
11		65640 X	40695	-0-	-24945	-0-	40695 3		Y	-0-			-0-
12		67828 X	46205	-0-	-21623	-0-	46205 3		Y	-0-			-0-
01		45208 X	45208	-0-	-0-	-0-	45208 3		Y	-0-			-0-
02		39359 X	39359	-0-	-0-	-0-	39359 3		Y	-0-			-0-
03		46190 X	42582	-0-	-3608	-0-	16 1	42566 3	Y	-0-			-0-
04		44700 X	NO RPT	-0-	-44700	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
SAN ROMAN 1508		WELL #: 37H		RRCID -> 280242		COMPL. DATE 09/28/2017		TOTAL DEPTH 12564		PERF.12560 - 19631		
M	O	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
11	298092 X	142475	-0-	-155617	-0-	146	1 142329	3	Y	-0-		-0-
12	187240 X	139500	-0-	-47740	-0-	291	1 139209	3	Y	-0-		-0-
01	175553 X	131616	-0-	-43937	-0-	258	1 131358	3	Y	-0-		-0-
02	149072 X	113025	-0-	-36047	-0-	1695	1 111330	3	Y	-0-		-0-
03	155620 X	120491	-0-	-35129	-0-	1807	1 118684	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
SAN ROMAN 1508		WELL #: 38H		RRCID -> 280243		COMPL. DATE 09/27/2017		TOTAL DEPTH 12589		PERF.12690 - 19026		
11	237388 X	113171	-0-	-124217	-0-	116	1 113055	3	Y	-0-		-0-
12	154318 X	110135	-0-	-44183	-0-	230	1 109905	3	Y	-0-		-0-
01	143840 X	104380	-0-	-39460	-0-	204	1 104176	3	Y	-0-		-0-
02	119280 X	88009	-0-	-31271	-0-	1320	1 86689	3	Y	-0-		-0-
03	124217 X	92167	-0-	-32050	-0-	1382	1 90785	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
OWEN 1080 - 5		WELL #: 16H		RRCID -> 280247		COMPL. DATE 04/13/2016		TOTAL DEPTH 10332		PERF.10760 - 15003		
11	121320 X	103761	-0-	-17559	-0-	3239	1 100522	3	Y	-0-		-0-
12	121892 X	103573	-0-	-18319	-0-	3168	1 100404	3	Y	1	1 8	-0-
01	117986 X	103678	-0-	-14308	-0-	2728	1 100949	3	Y	1	1 8	-0-
02	103488 X	92052	-0-	-11436	-0-	1623	1 90428	3	Y	1	1 8	-0-
03	110825 X	97737	-0-	-13088	-0-	226	1 97511	3	Y	-0-		-0-
04	103770 X	NO RPT	-0-	-103770	-0-				Y	NO RPT		-0-
OWEN 1080 - 5		WELL #: 15H		RRCID -> 280252		COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL DEPTH 10652		PERF.10775 - 14856		
11	88440 X	65528	-0-	-22912	-0-	2045	1 63481	3	Y	2	2 8	-0-
12	90241 X	74537	-0-	-15704	-0-	2280	1 72254	3	Y	3	3 8	-0-
01	86087 X	72687	-0-	-13400	-0-	1913	1 70772	3	Y	2	2 8	-0-
02	75292 X	63832	-0-	-11460	-0-	1135	1 62696	3	Y	1	1 8	-0-
03	79763 X	67406	-0-	-12357	-0-	156	1 67250	3	Y	-0-		-0-
04	72120 X	NO RPT	-0-	-72120	-0-				Y	NO RPT		-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #: 9H		RRCID -> 280279		COMPL. DATE 06/06/2017		TOTAL DEPTH 9359		PERF. 9688 - 17614		
11	107880 X	79344	-0-	-28536	-0-	81	1 79263	3	Y	-0-		-0-
12	111166 X	71154	-0-	-40012	-0-	148	1 71006	3	Y	-0-		-0-
01	98673 X	67783	-0-	-30890	-0-	133	1 67650	3	Y	-0-		-0-
02	83272 X	55084	-0-	-28188	-0-	55084	3	Y	-0-			-0-
03	91171 X	53695	-0-	-37476	-0-	124	1 53571	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #: 10H		RRCID -> 280280		COMPL. DATE 06/06/2017		TOTAL DEPTH 9412		PERF. 9772 - 16998		
11	107700 X	74965	-0-	-32735	-0-	77	1 74888	3	Y	-0-		-0-
12	111290 X	71694	-0-	-39596	-0-	150	1 71544	3	Y	-0-		-0-
01	97464 X	72313	-0-	-25151	-0-	142	1 72171	3	Y	-0-		-0-
02	81172 X	57816	-0-	-23356	-0-	57816	3	Y	-0-			-0-
03	85343 X	57687	-0-	-27656	-0-	133	1 57554	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9590 - 16566															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	115890 X	82398	-0-	-33492	-0-	-0-	84	1	82314	3	Y	-0-			-0-
12	119753 X	77162	-0-	-42591	-0-	-0-	161	1	77001	3	Y	-0-			-0-
01	105059 X	78368	-0-	-26691	-0-	-0-	153	1	78215	3	Y	-0-			-0-
02	86800 X	64613	-0-	-22187	-0-	-0-	64613	3			Y	-0-			-0-
03	92628 X	66367	-0-	-26261	-0-	-0-	153	1	66214	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11063 - 15758															
11	57120 X	47287	-0-	-9833	-0-	-0-	1476	1	45811	3	Y	-0-			-0-
12	56296 X	46620	-0-	-9676	-0-	-0-	1426	1	45193	3	Y	1	1 8		-0-
01	52173 X	47280	-0-	-4893	-0-	-0-	1244	1	46036	3	Y	-0-			-0-
02	45892 X	41257	-0-	-4635	-0-	-0-	727	1	40530	3	Y	-0-			-0-
03	50809 X	43388	-0-	-7421	-0-	-0-	100	1	43288	3	Y	-0-			-0-
04	47280 X	NO RPT	-0-	-47280	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11151 - 15809															
11	52530 X	50545	-0-	-1985	-0-	-0-	1578	1	48967	3	Y	-0-			-0-
12	53041 X	49648	-0-	-3393	-0-	-0-	1518	1	48130	3	Y	-0-			-0-
01	49724 X	49724	-0-	-0-	-0-	-0-	1308	1	48416	3	Y	-0-			-0-
02	53144 X	44255	-0-	-8889	-0-	-0-	778	1	43477	3	Y	-0-			-0-
03	58838 X	47728	-0-	-11110	-0-	-0-	110	1	47618	3	Y	-0-			-0-
04	50550 X	NO RPT	-0-	-50550	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11130 - 18581															
11	105930 X	58317	-0-	-47613	-0-	-0-	1820	1	56497	3	Y	-0-			-0-
12	106082 X	8947	-0-	-97135	-0-	-0-	274	1	8673	3	Y	-0-			-0-
01	59489 X	45634	-0-	-13855	-0-	-0-	1201	1	44433	3	Y	-0-			-0-
02	71008 X	51843	-0-	-19165	-0-	-0-	990	1	50853	3	Y	-0-			-0-
03	78616 X	49969	-0-	-28647	-0-	-0-	116	1	49853	3	Y	-0-			-0-
04	58320 X	NO RPT	-0-	-58320	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10474 - 16951															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*02	14B2 EXT	54004	-0-	54004	54004	53990	3	14	9		N	13	13 8		-0-
*03	0 W	211537	-0-	211537	265541	489	1	211048	3		N	-0-			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	265541						N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10305 - 16815															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*02	14B2 EXT	54451	-0-	54451	54451	54437	3	14	9		N	13	13 8		-0-
*03	248706 X	194255	-0-	-54451	-0-	449	1	193806	3		N	-0-			-0-
04	201600 X	NO RPT	-0-	-201600	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 02/16/2019										TOTAL DEPTH 10206	PERF.10423 - 17025			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
*02		14B2 EXT	60488	-0-	60488	60488	60488	60462	3	26	9	24	24 8	-0-
*03		280990 X	220502	-0-	-60488	-0-		510	1	219992	3	N	-0-	-0-
*04		217530 X	NO RPT	-0-	-217530	-0-						N	NO RPT	-0-
SAN ROMAN 1508 WELL #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/27/2018										TOTAL DEPTH 12398	PERF.12764 - 14655			
11		126540 X	95960	-0-	-30580	-0-		98	1	95862	3	Y	-0-	-0-
12		130758 X	98089	-0-	-32669	-0-		205	1	97871	3	Y	12 8	-0-
01		127596 X	88102	-0-	-39494	-0-		172	1	87924	3	Y	5 5 8	-0-
02		110824 X	71908	-0-	-38916	-0-		1078	1	70823	3	Y	6 6 8	-0-
03		109740 X	71899	-0-	-37841	-0-		1078	1	70821	3	Y	-0-	-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 06/24/2017										TOTAL DEPTH 9579	PERF. 9846 - 17723			
11		193380 X	157792	-0-	-35588	-0-		162	1	157630	3	Y	-0-	-0-
12		189286 X	150299	-0-	-38987	-0-		313	1	149986	3	Y	-0-	-0-
01		178901 X	144429	-0-	-34472	-0-		283	1	144146	3	Y	-0-	-0-
02		165004 X	120954	-0-	-44050	-0-		120954	3			Y	-0-	-0-
03		182683 X	127350	-0-	-55333	-0-		294	1	127056	3	Y	-0-	-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 06/30/2017										TOTAL DEPTH 9624	PERF. 9877 - 17853			
11		205800 X	175739	-0-	-30061	-0-		180	1	175559	3	Y	-0-	-0-
12		199888 X	168217	-0-	-31671	-0-		351	1	167866	3	Y	-0-	-0-
01		189813 X	161372	-0-	-28441	-0-		316	1	161056	3	Y	-0-	-0-
02		178640 X	136876	-0-	-41764	-0-		136876	3			Y	-0-	-0-
03		197780 X	143455	-0-	-54325	-0-		332	1	143123	3	Y	-0-	-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016										TOTAL DEPTH 10614	PERF.10930 - 18351			
11		109470 X	95675	-0-	-13795	-0-		2986	1	92689	3	Y	-0-	-0-
12		109833 X	95324	-0-	-14509	-0-		2915	1	92409	3	Y	-0-	-0-
01		106082 X	93449	-0-	-12633	-0-		2459	1	90990	3	Y	-0-	-0-
02		95228 X	81981	-0-	-13247	-0-		1454	1	80527	3	Y	-0-	-0-
03		105431 X	87383	-0-	-18048	-0-		202	1	87181	3	Y	-0-	-0-
04		95670 X	NO RPT	-0-	-95670	-0-						Y	NO RPT	-0-
CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 08/23/2016										TOTAL DEPTH 10925	PERF.11342 - 17837			
11		148080 X	120396	-0-	-27684	-0-		7304	1	113089	3	Y	3 3 8	-0-
12		146692 X	114063	-0-	-32629	-0-		8580	1	105480	3	Y	3 3 8	-0-
01		143654 X	105500	-0-	-38154	-0-		5909	1	99583	3	Y	7 7 8	-0-
02		129752 X	85883	-0-	-43869	-0-		4950	1	80931	3	Y	2 2 8	-0-
03		137113 X	109963	-0-	-27150	-0-		10424	1	99539	3	Y	-0-	-0-
04		120390 X	NO RPT	-0-	-120390	-0-						Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10492 - 17823																
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		
11	113340 X	71983	-0-	-41357	-0-	2538	1	69444	3	N	1	1	8	-0-		
12	104315 X	69851	-0-	-34464	-0-	2153	1	67697	3	N	1	1	8	-0-		
01	93930 X	64281	-0-	-29649	-0-	2278	1	62001	3	N	2	2	8	-0-		
02	77308 X	54455	-0-	-22853	-0-	54454	3	1	9	N	1	1	8	-0-		
03	78461 X	57973	-0-	-20488	-0-	1960	1	56013	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	71970 X	NO RPT	-0-	-71970	-0-					N	NO RPT			-0-		
FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9819 - 17545																
11	210360 X	173840	-0-	-36520	-0-	178	1	173662	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	205747 X	170590	-0-	-35157	-0-	356	1	170234	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	195021 X	162465	-0-	-32556	-0-	318	1	162147	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	176512 X	136758	-0-	-39754	-0-	136758	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	195424 X	141031	-0-	-54393	-0-	326	1	140705	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10417 - 16208																
11	85650 X	81500	-0-	-4150	-0-	83	1	81417	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	99076 X	82136	-0-	-16940	-0-	171	1	81965	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	99076 X	79586	-0-	-19490	-0-	156	1	79430	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	83132 X	67317	-0-	-15815	-0-	67317	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	87637 X	72158	-0-	-15479	-0-	167	1	71991	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	81510 X	NO RPT	-0-	-81510	-0-					Y	NO RPT			-0-		
APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210																
11	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	1612 X	1085	-0-	-527	-0-	1085	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT			-0-		
FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9733 - 17459																
11	203580 X	167355	-0-	-36225	-0-	171	1	167184	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	199175 X	159600	-0-	-39575	-0-	333	1	159267	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	188046 X	153315	-0-	-34731	-0-	300	1	153015	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	159936 X	129405	-0-	-30531	-0-	129405	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	172949 X	132386	-0-	-40563	-0-	306	1	132080	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797																
11	98674 X	98674	-0-	-0-	-0-	98674	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	97098 X	97098	-0-	-0-	-0-	97098	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	95998 X	95998	-0-	-0-	-0-	95998	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	82757 X	82757	-0-	-0-	-0-	82757	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
*03	90773 X	90773	-0-	-0-	-0-	33	1	90740	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11		117420 X	97464	-0-	-19956	-0-		5913	1	91551	3	-0-
12		113398 X	94876	-0-	-18522	-0-		7137	1	87739	3	-0-
01		113398 X	85424	-0-	-27974	-0-		4785	1	80639	3	-0-
02		102424 X	75788	-0-	-26636	-0-		4368	1	71420	3	-0-
03		110391 X	78973	-0-	-31418	-0-		7486	1	71487	3	-0-
04		97470 X	NO RPT	-0-	-97470	-0-					Y	NO RPT

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 8H RRCID -> 280842 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10942 - 18881												
11		44550 X	34947	-0-	-9603	-0-		1232	1	33715	3	-0-
12		42718 X	37417	-0-	-5301	-0-		1153	1	36264	3	-0-
01		42005 X	33716	-0-	-8289	-0-		1191	1	32409	3	-0-
								116	9			
02		34944 X	29925	-0-	-5019	-0-		449	1	29475	3	-0-
								1	9			
03		38595 X	31393	-0-	-7202	-0-		471	1	30922	3	-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 16781												
11		69255 X	69255	-0-	-0-	-0-		4201	1	65051	3	-0-
								3	9			
12		66061 X	63898	-0-	-2163	-0-		4806	1	59082	3	-0-
								10	9			
01		66061 X	61473	-0-	-4588	-0-		3443	1	58022	3	-0-
								8	9			
02		64652 X	52835	-0-	-11817	-0-		3045	1	49787	3	-0-
								3	9			
03		71579 X	55020	-0-	-16559	-0-		5216	1	49804	3	-0-
04		69270 X	NO RPT	-0-	-69270	-0-					Y	NO RPT

DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630												
11		57046 X	57046	-0-	-0-	-0-		3461	1	53585	3	-0-
12		56849 X	56849	-0-	-0-	-0-		4276	1	52573	3	-0-
01		52657 X	52657	-0-	-0-	-0-		2950	1	49707	3	-0-
02		53256 X	46458	-0-	-6798	-0-		2678	1	43780	3	-0-
03		58962 X	45411	-0-	-13551	-0-		4305	1	41106	3	-0-
04		57060 X	NO RPT	-0-	-57060	-0-					Y	NO RPT

DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642												
11		49830 X	40852	-0-	-8978	-0-		2478	1	38374	3	-0-
12		47895 X	39882	-0-	-8013	-0-		3000	1	36882	3	-0-
01		44175 X	38239	-0-	-5936	-0-		2142	1	36097	3	-0-
02		38136 X	33289	-0-	-4847	-0-		1919	1	31370	3	-0-
03		42222 X	34347	-0-	-7875	-0-		3256	1	31091	3	-0-
04		40860 X	NO RPT	-0-	-40860	-0-					Y	NO RPT

DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890												
11		69630 X	56945	-0-	-12685	-0-		3455	1	53490	3	-0-
12		71951 X	54205	-0-	-17746	-0-		4077	1	50128	3	-0-
01		66588 X	49728	-0-	-16860	-0-		2785	1	46943	3	-0-
02		55860 X	46020	-0-	-9840	-0-		2652	1	43368	3	-0-
03		58838 X	47221	-0-	-11617	-0-		4476	1	42745	3	-0-
04		56940 X	NO RPT	-0-	-56940	-0-					Y	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
FASKEN STATE A2761 A		WELL #: 32H		RRCID -> 281028		COMPL. DATE 04/28/2017		TOTAL DEPTH 9555		PERF. 9806 - 14279	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	134910 X	94413	-0-	-40497	-0-	97 1	94316 3	Y	-0-		-0-
12	139407 X	102992	-0-	-36415	-0-	215 1	102777 3	Y	-0-		-0-
01	123287 X	106981	-0-	-16306	-0-	209 1	106772 3	Y	-0-		-0-
02	100016 X	89875	-0-	-10141	-0-	89875 3		Y	-0-		-0-
03	106206 X	92488	-0-	-13718	-0-	214 1	92274 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A'		WELL #: 3H		RRCID -> 281031		COMPL. DATE 02/01/2017		TOTAL DEPTH 10726		PERF.10515 - 16074	
11	94788 X	44348	-0-	-50440	-0-	1384 1	42964 3	Y	-0-		-0-
12	50654 X	43611	-0-	-7043	-0-	1334 1	42277 3	Y	-0-		-0-
01	47895 X	41445	-0-	-6450	-0-	1091 1	40354 3	Y	-0-		-0-
02	45556 X	35956	-0-	-9600	-0-	1775 1	34181 3	Y	-0-		-0-
03	50437 X	38587	-0-	-11850	-0-	1566 1	37021 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B'		WELL #: 4H		RRCID -> 281034		COMPL. DATE 02/01/2017		TOTAL DEPTH 10767		PERF.10889 - 18106	
11	87185 X	41860	-0-	-45325	-0-	1307 1	40553 3	Y	-0-		-0-
12	43152 X	42880	-0-	-272	-0-	1311 1	41569 3	Y	-0-		-0-
01	43152 X	41775	-0-	-1377	-0-	1099 1	40676 3	Y	-0-		-0-
02	40936 X	36696	-0-	-4240	-0-	1811 1	34885 3	Y	-0-		-0-
03	45322 X	39624	-0-	-5698	-0-	1608 1	38016 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF		WELL #: 42H		RRCID -> 281052		COMPL. DATE 12/14/2016		TOTAL DEPTH 11125		PERF.11077 - 19021	
11	64920 X	52946	-0-	-11974	-0-	1653 1	51293 3	Y	-0-		-0-
12	65441 X	52428	-0-	-13013	-0-	1603 1	50825 3	Y	-0-		-0-
01	62217 X	52374	-0-	-9843	-0-	1378 1	50996 3	Y	-0-		-0-
02	53816 X	45403	-0-	-8413	-0-	798 1	44605 3	Y	-0-		-0-
03	56265 X	47499	-0-	-8766	-0-	110 1	47389 3	Y	-0-		-0-
04	52950 X	NO RPT	-0-	-52950	-0-			Y	NO RPT		-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #: 7H		RRCID -> 281095		COMPL. DATE 04/24/2017		TOTAL DEPTH 10846		PERF.10815 - 18561	
11	63870 X	34950	-0-	-28920	-0-	1232 1	33718 3	Y	-0-		-0-
12	62000 X	37422	-0-	-24578	-0-	1153 1	36269 3	Y	-0-		-0-
01	56234 X	33711	-0-	-22523	-0-	1191 1	32414 3	Y	96	96 8	-0-
						106 9					
02	48188 X	29962	-0-	-18226	-0-	449 1	29509 3	Y	4	4 8	-0-
						4 9					
03	38595 X	31425	-0-	-7170	-0-	471 1	30954 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DORA MARTIN 1716		WELL #: 40H		RRCID -> 281132		COMPL. DATE 10/09/2016		TOTAL DEPTH 10637		PERF.11103 - 16695	
11	55740 X	43682	-0-	-12058	-0-	2650 1	41032 3	Y	-0-		6
12	55304 X	42185	-0-	-13119	-0-	3173 1	39012 3	Y	-0-		6
01	51739 X	37965	-0-	-13774	-0-	2127 1	35838 3	Y	-0-		6
02	43400 X	35249	-0-	-8151	-0-	2031 1	33218 3	Y	-0-		6
03	45167 X	36848	-0-	-8319	-0-	3493 1	33355 3	Y	-0-		6
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978									
DORA MARTIN 1716			WELL #:		39H	RRCID ->	281145	COMPL. DATE	10/09/2016	TOTAL DEPTH	10640	PERF.11038 - 16748		
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

11		61560 X	46953	-0-	-14607	-0-	2849	1	44104	3	Y	-0-		13
12		59582 X	45589	-0-	-13993	-0-	3429	1	42160	3	Y	-0-		13
01		55800 X	41839	-0-	-13961	-0-	2344	1	39494	3	Y	1	1 8	13
02		46984 X	38089	-0-	-8895	-0-	2195	1	35894	3	Y	-0-		13
03		48794 X	40138	-0-	-8656	-0-	3805	1	36333	3	Y	-0-		13
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		13

DORA MARTIN 1716			WELL #:		31H	RRCID ->	281160	COMPL. DATE	11/10/2015	TOTAL DEPTH	10686	PERF.11035 - 16802		
11		74970 X	58800	-0-	-16170	-0-	3567	1	55233	3	Y	-0-		3
12		73904 X	51422	-0-	-22482	-0-	3868	1	47554	3	Y	-0-		3
01		69502 X	57587	-0-	-11915	-0-	3226	1	54361	3	Y	-0-		3
02		58296 X	51196	-0-	-7100	-0-	2951	1	48245	3	Y	-0-		3
03		63178 X	52762	-0-	-10416	-0-	5002	1	47760	3	Y	-0-		3
04		58800 X	NO RPT	-0-	-58800	-0-					Y	NO RPT		3

DORA MARTIN 1716			WELL #:		30H	RRCID ->	281163	COMPL. DATE	11/10/2015	TOTAL DEPTH	10786	PERF.11190 - 17003		
11		93360 X	74967	-0-	-18393	-0-	4548	1	70410	3	Y	8	8 8	2
12		91016 X	74623	-0-	-16393	-0-	5613	1	69006	3	Y	4	4 8	2
01		86862 X	72035	-0-	-14827	-0-	4034	1	67991	3	Y	9	7 8	4
*02		74060 X	65624	-0-	-8436	-0-	3782	1	61832	3	Y	9	9 1	4
*03		78213 X	68526	-0-	-9687	-0-	6496	1	62030	3	Y	-0-		4
04		74970 X	NO RPT	-0-	-74970	-0-					Y	NO RPT		4

BRISCOE-MANRY 1469 EF			WELL #:		43H	RRCID ->	281289	COMPL. DATE	12/14/2016	TOTAL DEPTH	11071	PERF.11094 - 19021		
11		63300 X	49728	-0-	-13572	-0-	1552	1	48176	3	Y	-0-		-0-
12		62620 X	48611	-0-	-14009	-0-	1487	1	47124	3	Y	-0-		-0-
01		59489 X	48046	-0-	-11443	-0-	1264	1	46782	3	Y	-0-		-0-
02		51268 X	41474	-0-	-9794	-0-	733	1	40741	3	Y	-0-		-0-
03		53382 X	43553	-0-	-9829	-0-	101	1	43452	3	Y	-0-		-0-
04		49740 X	NO RPT	-0-	-49740	-0-					Y	NO RPT		-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD.			WELL #:		3H	RRCID ->	281483	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL DEPTH	12636	PERF.12789 - 19016		
11		171435 X	80632	-0-	-90803	-0-	83	1	80545	3	Y	4	4 8	-0-
12		95294 X	76801	-0-	-18493	-0-	160	1	76637	3	Y	4	4 8	-0-
01		89807 X	71837	-0-	-17970	-0-	141	1	71693	3	Y	3	3 8	-0-
02		82012 X	61586	-0-	-20426	-0-	924	1	60661	3	Y	1	1 8	-0-
03		90799 X	64139	-0-	-26660	-0-	962	1	63177	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 4H RRCID -> 281488												COMPL. DATE 03/13/2017		TOTAL DEPTH 12680		PERF.13014 - 18240	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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				
11		113179 X	53475	-0-	-59704	-0-	55	1	53419	3	Y	1	1 8	-0-			
12		72199 X	50829	-0-	-21370	-0-	106	1	50723	3	Y	-0-	-0-	-0-			
01		66371 X	48302	-0-	-18069	-0-	95	1	48207	3	Y	-0-	-0-	-0-			
02		56336 X	41810	-0-	-14526	-0-	627	1	41183	3	Y	-0-	-0-	-0-			
03		59706 X	44726	-0-	-14980	-0-	671	1	44055	3	Y	-0-	-0-	-0-			
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-			

FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952												COMPL. DATE 06/30/2017		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 9842 - 17542	
11		151740 X	138587	-0-	-13153	-0-	142	1	138445	3	Y	-0-	-0-	-0-			
12		150505 X	136291	-0-	-14214	-0-	284	1	136007	3	Y	-0-	-0-	-0-			
01		143499 X	131833	-0-	-11666	-0-	258	1	131575	3	Y	-0-	-0-	-0-			
02		129360 X	114351	-0-	-15009	-0-	114351	3			Y	-0-	-0-	-0-			
03		143220 X	119016	-0-	-24204	-0-	275	1	118741	3	Y	-0-	-0-	-0-			
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-			

WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991												COMPL. DATE 07/04/2017		TOTAL DEPTH 10479		PERF.11020 - 17371	
11		135725 X	64779	-0-	-70946	-0-	3930	1	60849	3	Y	-0-	-0-	-0-			
12		89125 X	67811	-0-	-21314	-0-	5701	1	62710	3	Y	-0-	-0-	-0-			
01		81287 X	81287	-0-	-0-	-0-	4553	1	76734	3	Y	-0-	-0-	-0-			
02		66948 X	66313	-0-	-635	-0-	3822	1	62491	3	Y	-0-	-0-	-0-			
03		70959 X	61140	-0-	-9819	-0-	5796	1	55344	3	Y	-0-	-0-	-0-			
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-			

BFMT WEST WELL #: 6H RRCID -> 281993												COMPL. DATE 06/17/2017		TOTAL DEPTH 9793		PERF. 9827 - 16228	
11		70050 X	54111	-0-	-15939	-0-	55	1	54055	3	N	1	1 8	-0-			
12		64387 X	51080	-0-	-13307	-0-	107	1	50970	3	N	3	3 8	-0-			
01		57815 X	55419	-0-	-2396	-0-	109	1	55309	3	N	1	1 8	-0-			
02		55328 X	43189	-0-	-12139	-0-	43188	3	1	9	N	1	1 8	-0-			
03		61256 X	46412	-0-	-14844	-0-	107	1	46305	3	N	-0-	-0-	-0-			
04		54120 X	NO RPT	-0-	-54120	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-			

BFMT WEST WELL #: 7H RRCID -> 281997												COMPL. DATE 08/15/2016		TOTAL DEPTH 10528		PERF.10792 - 17439	
11		53160 X	42950	-0-	-10210	-0-	44	1	42904	3	N	2	2 8	-0-			
12		52700 X	42389	-0-	-10311	-0-	88	1	42300	3	N	1	1 8	-0-			
01		50778 X	43547	-0-	-7231	-0-	85	1	43461	3	N	1	1 8	-0-			
02		42728 X	37329	-0-	-5399	-0-	37326	3	3	9	N	3	3 8	-0-			
03		46438 X	39122	-0-	-7316	-0-	90	1	39032	3	N	-0-	-0-	-0-			
04		42960 X	NO RPT	-0-	-42960	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-			

PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060												COMPL. DATE 06/30/2017		TOTAL DEPTH 9421		PERF. 9770 - 17591	
11		165930 X	138587	-0-	-27343	-0-	142	1	138445	3	Y	-0-	-0-	-0-			
12		163277 X	143972	-0-	-19305	-0-	300	1	143672	3	Y	-0-	-0-	-0-			
01		156984 X	140845	-0-	-16139	-0-	276	1	140569	3	Y	-0-	-0-	-0-			
02		137620 X	118744	-0-	-18876	-0-	118744	3			Y	-0-	-0-	-0-			
03		143964 X	124125	-0-	-19839	-0-	287	1	123838	3	Y	-0-	-0-	-0-			
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
LYSSY FAMILY WELL #: 13H RRCID -> 282147										COMPL. DATE 03/24/2018			TOTAL DEPTH 10853		PERF.11216 - 18838	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11		231960 X	140191	-0-	-91769	-0-	1181	1	139003	2	N	6	6 8 -0-			
							7	9								
12		211699 X	135154	-0-	-76545	-0-	553	1	134599	2	N	2	2 8 -0-			
							2	9								
01		188604 X	126398	-0-	-62206	-0-	341	1	126054	2	N	3	3 8 -0-			
							3	9								
02		154168 X	107551	-0-	-46617	-0-	107549	2	2	9	N	2	2 8 -0-			
03		156674 X	112332	-0-	-44342	-0-	112332	2			N	-0-	-0-			
04		140190 X	NO RPT	-0-	-140190	-0-					N	NO RPT	-0-			
BFMT WEST WELL #: 9H RRCID -> 282180										COMPL. DATE 12/23/2016		TOTAL DEPTH 10192		PERF.10460 - 17571		
11		79800 X	63625	-0-	-16175	-0-	65	1	63559	3	N	1	1 8 -0-			
							1	9								
12		79298 X	62230	-0-	-17068	-0-	130	1	62097	3	N	3	3 8 -0-			
							3	9								
01		73284 X	64315	-0-	-8969	-0-	126	1	64188	3	N	1	1 8 -0-			
							1	9								
02		63700 X	55766	-0-	-7934	-0-	55765	3	1	9	N	1	1 8 -0-			
03		68541 X	56972	-0-	-11569	-0-	132	1	56840	3	N	-0-	-0-			
04		63630 X	NO RPT	-0-	-63630	-0-					N	NO RPT	-0-			
BFMT WEST WELL #: 8H RRCID -> 282182										COMPL. DATE 01/11/2017		TOTAL DEPTH 9856		PERF.10284 - 18235		
11		79800 X	66719	-0-	-13081	-0-	68	1	66651	3	Y	-0-	-0-			
12		77748 X	65818	-0-	-11930	-0-	137	1	65681	3	Y	-0-	-0-			
01		73718 X	65334	-0-	-8384	-0-	128	1	65206	3	Y	-0-	-0-			
02		66304 X	55312	-0-	-10992	-0-	55312	3			Y	-0-	-0-			
03		73408 X	58186	-0-	-15222	-0-	135	1	58051	3	Y	-0-	-0-			
04		66720 X	NO RPT	-0-	-66720	-0-					Y	NO RPT	-0-			
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 4H RRCID -> 282189										COMPL. DATE 07/04/2017		TOTAL DEPTH 10975		PERF.10976 - 19520		
11		319554 X	152410	-0-	-167144	-0-	9247	1	143163	3	Y	-0-	-0-			
12		184543 X	148698	-0-	-35845	-0-	11185	1	137513	3	Y	-0-	-0-			
01		184543 X	140572	-0-	-43971	-0-	7874	1	132698	3	Y	-0-	-0-			
02		161700 X	120313	-0-	-41387	-0-	6934	1	113379	3	Y	-0-	-0-			
03		167152 X	119126	-0-	-48026	-0-	11293	1	107833	3	Y	-0-	-0-			
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 9H RRCID -> 282240										COMPL. DATE 04/13/2017		TOTAL DEPTH 10818		PERF.11076 - 18981		
11		74580 X	54260	-0-	-20320	-0-	1913	1	52347	3	Y	-0-	-0-			
12		72974 X	51763	-0-	-21211	-0-	1595	1	50168	3	Y	-0-	-0-			
01		67084 X	49444	-0-	-17640	-0-	1748	1	47590	3	Y	96	96 8 -0-			
							106	9								
02		57176 X	43583	-0-	-13593	-0-	654	1	42928	3	Y	1	1 8 -0-			
							1	9								
03		58869 X	48227	-0-	-10642	-0-	723	1	47504	3	Y	-0-	-0-			
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 10H RRCID -> 282292 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10882 - 18833												
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
11		81570 X	59927	-0-	-21643	-0-	2113	1	57814	3	Y	-0-
12		79329 X	57598	-0-	-21731	-0-	1775	1	55823	3	Y	-0-
01		74555 X	55373	-0-	-19182	-0-	1958	1	53309	3	Y	-0-
							106	9				96 8
02		63728 X	49139	-0-	-14589	-0-	737	1	48401	3	Y	-0-
							1	9				1 8
03		64697 X	52341	-0-	-12356	-0-	785	1	51556	3	Y	-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
OWEN 1080 GU A WELL #: 18H RRCID -> 282299 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10988 - 19105												
11		138391 X	53475	-0-	-84916	-0-	1669	1	51806	3	Y	-0-
12		211544 X	163639	-0-	-47905	-0-	5005	1	158634	3	Y	-0-
01		198152 X	157955	-0-	-40197	-0-	4157	1	153798	3	Y	-0-
02		167132 X	134819	-0-	-32313	-0-	6654	1	128165	3	Y	-0-
03		163649 X	139959	-0-	-23690	-0-	5678	1	134281	3	Y	-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
OWEN 1080 GU B WELL #: 19H RRCID -> 282300 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10921 - 19149												
11		131375 X	92067	-0-	-39308	-0-	2874	1	89193	3	Y	-0-
12		120931 X	84870	-0-	-36061	-0-	2596	1	82274	3	Y	-0-
01		109802 X	69644	-0-	-40158	-0-	1833	1	67811	3	Y	-0-
02		85932 X	44939	-0-	-40993	-0-	2218	1	42721	3	Y	-0-
03		95139 X	56911	-0-	-38228	-0-	2309	1	54602	3	Y	-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
OWEN 1080 GU C WELL #: 20H RRCID -> 282307 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10995 - 19535												
11		162020 X	120064	-0-	-41956	-0-	3748	1	116316	3	Y	-0-
12		149730 X	109439	-0-	-40291	-0-	3347	1	106092	3	Y	-0-
01		136772 X	104904	-0-	-31868	-0-	2761	1	102143	3	Y	-0-
02		112476 X	51609	-0-	-60867	-0-	2547	1	49062	3	Y	-0-
03		124062 X	92489	-0-	-31573	-0-	3752	1	88737	3	Y	-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8720 - 17261												
11		260490 X	237323	-0-	-23167	-0-	243	1	237080	3	Y	-0-
12		269173 X	209586	-0-	-59587	-0-	437	1	209149	3	Y	-0-
01		269173 X	217435	-0-	-51738	-0-	426	1	217009	3	Y	-0-
02		235872 X	208338	-0-	-27534	-0-	208338	3			Y	-0-
*03		262922 X	262922	-0-	-0-	-0-	608	1	262314	3	Y	-0-
04		237330 X	NO RPT	-0-	-237330	-0-					Y	NO RPT
SANTA ELENA WELL #: 24H RRCID -> 282729 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11375 - 17900												
11		70380 X	50221	-0-	-20159	-0-	1568	1	48652	3	N	1 8
							1	9				
12		66867 X	48231	-0-	-18636	-0-	1475	1	46755	3	N	1 8
							1	9				
01		61938 X	46159	-0-	-15779	-0-	1215	1	44942	3	N	2 8
							2	9				
02		52276 X	39687	-0-	-12589	-0-	595	1	39091	3	N	1 8
							1	9				
03		54715 X	40905	-0-	-13810	-0-	614	1	40291	3	N	-0-
04		50220 X	NO RPT	-0-	-50220	-0-					N	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
VOLZ STATE A2732		WELL #: 11H		RRCID -> 282839		COMPL. DATE 03/27/2018		TOTAL DEPTH 10496		PERF.10567 - 16589	
M	O	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	
11	127350 X	65317	-0-	-62033	-0-	67 1	65250 3	Y	-0-	-0-	
12	109957 X	61564	-0-	-48393	-0-	128 1	61436 3	Y	-0-	-0-	
01	93837 X	57355	-0-	-36482	-0-	112 1	57243 3	Y	-0-	-0-	
02	73892 X	48296	-0-	-25596	-0-	48296 3		Y	-0-	-0-	
03	74090 X	49617	-0-	-24473	-0-	115 1	49502 3	Y	-0-	-0-	
04	65310 X	NO RPT	-0-	-65310	-0-			Y	NO RPT	-0-	

VOLZ STATE A2732		WELL #: 12H		RRCID -> 282840		COMPL. DATE 03/27/2018		TOTAL DEPTH 10504		PERF.10661 - 17045	
11	115770 X	57210	-0-	-58560	-0-	59 1	57151 3	Y	-0-	-0-	
12	98642 X	54071	-0-	-44571	-0-	113 1	53958 3	Y	-0-	-0-	
01	83359 X	52006	-0-	-31353	-0-	102 1	51904 3	Y	-0-	-0-	
02	65660 X	43577	-0-	-22083	-0-	43577 3		Y	-0-	-0-	
03	65038 X	44895	-0-	-20143	-0-	104 1	44791 3	Y	-0-	-0-	
04	57210 X	NO RPT	-0-	-57210	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BFMT EAST		WELL #: 15H		RRCID -> 282910		COMPL. DATE 10/22/2017		TOTAL DEPTH 10507		PERF.11019 - 19905	
11	131280 X	107735	-0-	-23545	-0-	3798 1	103937 3	Y	-0-	1	
12	126139 X	102236	-0-	-23903	-0-	3151 1	99085 3	Y	-0-	1	
01	117273 X	91669	-0-	-25604	-0-	3248 1	88421 3	Y	-0-	1	
02	100548 X	79068	-0-	-21480	-0-	79068 3		Y	-0-	1	
03	111321 X	82075	-0-	-29246	-0-	190 1	81885 3	Y	-0-	1	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1	

BFMT EAST		WELL #: 16H		RRCID -> 282914		COMPL. DATE 10/22/2017		TOTAL DEPTH 10526		PERF.13514 - 19410	
11	76410 X	48047	-0-	-28363	-0-	1694 1	46353 3	Y	-0-	-0-	
12	71238 X	47178	-0-	-24060	-0-	1454 1	45724 3	Y	-0-	-0-	
01	65658 X	46306	-0-	-19352	-0-	1641 1	44665 3	Y	-0-	-0-	
02	55272 X	40350	-0-	-14922	-0-	40350 3		Y	-0-	-0-	
03	60326 X	41037	-0-	-19289	-0-	95 1	40942 3	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BFMT EAST		WELL #: 18H		RRCID -> 282915		COMPL. DATE 10/22/2017		TOTAL DEPTH 10566		PERF.11086 - 18647	
11	87930 X	59443	-0-	-28487	-0-	2096 1	57347 3	Y	-0-	-0-	
12	82987 X	57812	-0-	-25175	-0-	1782 1	56030 3	Y	-0-	-0-	
01	76105 X	54198	-0-	-21907	-0-	1920 1	52278 3	Y	-0-	-0-	
02	63812 X	49904	-0-	-13908	-0-	49904 3		Y	-0-	-0-	
03	66402 X	52773	-0-	-13629	-0-	122 1	52651 3	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BFMT EAST		WELL #: 17H		RRCID -> 282925		COMPL. DATE 10/22/2017		TOTAL DEPTH 10555		PERF.10861 - 18302	
11	80010 X	52373	-0-	-27637	-0-	1846 1	50527 3	Y	-0-	-0-	
12	74958 X	49731	-0-	-25227	-0-	1533 1	48198 3	Y	-0-	-0-	
01	67022 X	46651	-0-	-20371	-0-	1653 1	44998 3	Y	-0-	-0-	
02	59304 X	44802	-0-	-14502	-0-	44802 3		Y	-0-	-0-	
03	57133 X	49568	-0-	-7565	-0-	115 1	49453 3	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BRISCOE-MANRY EF GU A		WELL #: 45H		RRCID -> 282951		COMPL. DATE 02/11/2018		TOTAL DEPTH 11090		PERF.11143 - 16964	
11	153665 X	71007	-0-	-82658	-0-	2216 1	68791 3	Y	-0-	-0-	
12	120094 X	67564	-0-	-52530	-0-	2066 1	65498 3	Y	-0-	-0-	
01	106454 X	63887	-0-	-42567	-0-	1681 1	62206 3	Y	-0-	-0-	
02	85232 X	53800	-0-	-31432	-0-	958 1	52842 3	Y	-0-	-0-	
03	82646 X	55121	-0-	-27525	-0-	127 1	54994 3	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
HAMILTON WELL #: 23H RRCID -> 282959 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11016 - 19067																	
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	
11		226574 X	102022	-0-	-124552	-0-	3185	1	98837	3	Y	-0-				-0-	
12		140213 X	96212	-0-	-44001	-0-	2943	1	93269	3	Y	-0-				-0-	
01		127007 X	91679	-0-	-35328	-0-	2413	1	89266	3	Y	-0-				-0-	
02		112504 X	78191	-0-	-34313	-0-	1397	1	76794	3	Y	-0-				-0-	
03		124558 X	80757	-0-	-43801	-0-	187	1	80570	3	Y	-0-				-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

HAMILTON-SLAUGHTER WELL #: 24H RRCID -> 283012 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11030 - 19128																	
11		143130 X	98954	-0-	-44176	-0-	3089	1	95865	3	Y	-0-				-0-	
12		135315 X	93711	-0-	-41604	-0-	2866	1	90845	3	Y	-0-				-0-	
01		123535 X	89419	-0-	-34116	-0-	2353	1	87066	3	Y	-0-				-0-	
02		107464 X	76602	-0-	-30862	-0-	1361	1	75241	3	Y	-0-				-0-	
03		118978 X	79531	-0-	-39447	-0-	184	1	79347	3	Y	-0-				-0-	
04		98940 X	NO RPT	-0-	-98940	-0-					Y	NO RPT				-0-	

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 44H RRCID -> 283383 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11130 - 17044																	
11		110170 X	51382	-0-	-58788	-0-	1604	1	49778	3	Y	-0-				-0-	
12		84010 X	49289	-0-	-34721	-0-	1507	1	47782	3	Y	-0-				-0-	
01		73036 X	47235	-0-	-25801	-0-	1243	1	45992	3	Y	-0-				-0-	
02		58660 X	39482	-0-	-19178	-0-	718	1	38764	3	Y	-0-				-0-	
03		58776 X	40371	-0-	-18405	-0-	93	1	40278	3	Y	-0-				-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

HAMILTON WELL #: 22H RRCID -> 283431 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10521 PERF.11249 - 18810																	
11		296619 X	134594	-0-	-162025	-0-	4201	1	130393	3	Y	-0-				-0-	
12		184140 X	127909	-0-	-56231	-0-	3912	1	123997	3	Y	-0-				-0-	
01		167276 X	121053	-0-	-46223	-0-	3186	1	117867	3	Y	-0-				-0-	
02		146356 X	102700	-0-	-43656	-0-	1832	1	100868	3	Y	-0-				-0-	
03		162037 X	106933	-0-	-55104	-0-	247	1	106686	3	Y	-0-				-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

WILLIE -GL PSA C WELL #: 13H RRCID -> 283750 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10950 - 17676																	
11		113190 X	79082	-0-	-34108	-0-	4798	1	74284	3	Y	-0-				-0-	
12		110143 X	78517	-0-	-31626	-0-	5906	1	72611	3	Y	-0-				-0-	
01		96286 X	90654	-0-	-5632	-0-	5078	1	85576	3	Y	-0-				-0-	
02		82040 X	74197	-0-	-7843	-0-	4276	1	69921	3	Y	-0-				-0-	
03		84816 X	73142	-0-	-11674	-0-	6934	1	66208	3	Y	-0-				-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 86H RRCID -> 283850 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 12510																	
11		137220 X	78137	-0-	-59083	-0-	80	1	78053	3	Y	4	4	8		-0-	
							4	9									
12		141794 X	73585	-0-	-68209	-0-	153	1	73430	3	Y	2	2	8		-0-	
							2	9									
01		141794 X	60453	-0-	-81341	-0-	118	1	60332	3	Y	3	3	8		-0-	
							3	9									
02		100968 X	61784	-0-	-39184	-0-	61781	3	3	9	Y	3	3	8		-0-	
03		111786 X	56407	-0-	-55379	-0-	130	1	56277	3	Y	-0-				-0-	
04		78150 X	NO RPT	-0-	-78150	-0-					Y	NO RPT				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
BFMT EAST WELL #: C 32H RRCID -> 283871 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11028 - 17688												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		430238 X	283982	-0-	-146256	-0-	8864 1	275118 3	N	-0-		-0-
12		290811 X	268910	-0-	-21901	-0-	8225 1	260685 3	N	-0-		-0-
*01		290811 X	246089	-0-	-44722	-0-	6476 1	239613 3	N	-0-		-0-
*02		262668 X	193987	-0-	-68681	-0-	3556 1	190431 3	N	-0-		-0-
*03		290811 X	190015	-0-	-100796	-0-	439 1	189576 3	N	-0-		-0-
04		281430 X	NO RPT	-0-	-281430	-0-			N	NO RPT		-0-

L.C. WRIGHT-REESE PSA A WELL #: 5H RRCID -> 283877 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 5143 PERF. N/A												
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BFMT EAST WELL #: C 24H RRCID -> 284061 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10533 PERF.11010 - 17975												
11		241374 X	205651	-0-	-35723	-0-	6419 1	199232 3	N	-0-		-0-
12		193690 X	193690	-0-	-0-	-0-	5924 1	187766 3	N	-0-		-0-
*01		175026 X	157888	-0-	-17138	-0-	4155 1	153733 3	N	-0-		-0-
*02		158088 X	114515	-0-	-43573	-0-	2142 1	112373 3	N	-0-		-0-
*03		175026 X	104449	-0-	-70577	-0-	241 1	104208 3	N	-0-		-0-
04		169380 X	NO RPT	-0-	-169380	-0-			N	NO RPT		-0-

BFMT EAST WELL #: C 25H RRCID -> 284062 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 10551 PERF. N/A												
11		SHUT IN	197966	-0-	197966	247647	6179 1	191787 3	N	-0-		-0-
12		SHUT IN	166752	-0-	166752	414399	5100 1	161652 3	N	-0-		-0-
*01		SHUT IN	127689	-0-	127689	542088	3360 1	124329 3	N	-0-		-0-
*02		SHUT IN	88946	-0-	88946	631034	1673 1	87273 3	N	-0-		-0-
*03		SHUT IN	78957	-0-	78957	709991	183 1	78774 3	N	-0-		-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	709991			N	NO RPT		-0-

BFMT EAST WELL #: C 26H RRCID -> 284064 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10523 PERF.11022 - 18152												
11		361211 X	213726	-0-	-147485	-0-	6671 1	207055 3	N	-0-		-0-
12		246853 X	172784	-0-	-74069	-0-	5285 1	167499 3	N	-0-		-0-
*01		246853 X	133394	-0-	-113459	-0-	3510 1	129884 3	N	-0-		-0-
*02		222964 X	94778	-0-	-128186	-0-	1777 1	93001 3	N	-0-		-0-
*03		246853 X	86088	-0-	-160765	-0-	199 1	85889 3	N	-0-		-0-
04		213720 X	NO RPT	-0-	-213720	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMILTON WELL #: 26H RRCID -> 284065 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 10624 PERF. N/A												
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	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												
DORA MARTIN A WELL #: 35H RRCID -> 284101 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11330 - 18197												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
11	166410 X	107707 -0- -58703 -0-	6535 1 101171 3 Y	1	1 8	31						
12	153853 X	106011 -0- -47842 -0-	7974 1 98036 3 Y	1	1 8	31						
01	139965 X	99403 -0- -40562 -0-	5568 1 93834 3 Y	1	1 8	31						
02	116200 X	84726 -0- -31474 -0-	4883 1 79843 3 Y	-0-		31						
03	119350 X	20447 -0- -98903 -0-	1937 1 18491 3 Y	17		48						
04	107700 X	NO RPT -0- -107700 -0-		Y	NO RPT	48						

HAMILTON WELL #: 27H RRCID -> 284113 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A												
11	SHUT IN	NO RPT -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-						
12	SHUT IN	NO RPT -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-						
01	SHUT IN	NO RPT -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-						
02	SHUT IN	NO RPT -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-						
03	SHUT IN	NO RPT -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-						

APPLING A WELL #: 18H RRCID -> 284147 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10451 PERF.11004 - 19144												
11	0 W	250694 -0- 250694 1515768 250694 3 N -0-				-0-						
12	0 W	240697 -0- 240697 1756465 240697 3 N -0-				-0-						
01	1984536 X	228071 -0- -1756465 -0-	228071 3 N -0-			-0-						
02	256452 X	190248 -0- -66204 -0-	190248 3 N -0-			-0-						
03	276117 X	202681 -0- -73436 -0-	75 1 202606 3 N -0-			-0-						
04	250680 X	NO RPT -0- -250680 -0-		N	NO RPT	-0-						

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 5H RRCID -> 284157 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12972 - 19359												
11	130770 X	85453 -0- -45317 -0-	87 1 85366 3 Y -0-			-0-						
12	122419 X	82054 -0- -40365 -0-	171 1 81883 3 Y -0-			-0-						
01	112251 X	76862 -0- -35389 -0-	150 1 76712 3 Y -0-			-0-						
02	96180 X	64596 -0- -31584 -0-	969 1 63627 3 Y -0-			-0-						
03	99510 X	67523 -0- -31987 -0-	1013 1 66510 3 Y -0-			-0-						
04	DLQ G-10	NO RPT -0- -0- -0-		Y	NO RPT	-0-						

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87H RRCID -> 284160 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3760 PERF. N/A												
11	SHUT IN	NO RPT -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-						
12	SHUT IN	NO RPT -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-						
01	SHUT IN	NO RPT -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-						
02	SHUT IN	NO RPT -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-						
04	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												
11	191940 X	110563 -0- -81377 -0-	113 1 110450 3 Y -0-			-0-						
12	172422 X	107922 -0- -64500 -0-	225 1 107697 3 Y -0-			-0-						
01	150908 X	101888 -0- -49020 -0-	199 1 101689 3 Y -0-			-0-						
02	122696 X	87159 -0- -35537 -0-	87159 3 Y -0-			-0-						
03	131688 X	91553 -0- -40135 -0-	212 1 91341 3 Y -0-			-0-						
04	110550 X	NO RPT -0- -110550 -0-		Y	NO RPT	-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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		129150 X	59054	-0-	-70096	-0-	60	1	58994	3	Y	-0-	-0-
12		107570 X	56250	-0-	-51320	-0-	117	1	56133	3	Y	-0-	-0-
01		89559 X	52791	-0-	-36768	-0-	103	1	52688	3	Y	-0-	-0-
02		69580 X	43902	-0-	-25678	-0-	43902	3			Y	-0-	-0-
03		68293 X	45175	-0-	-23118	-0-	104	1	45071	3	Y	-0-	-0-
04		59040 X	NO RPT	-0-	-59040	-0-					Y	NO RPT	-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 13H RRCID -> 284433 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10486 - 14670													
11		102030 X	50198	-0-	-51832	-0-	51	1	50147	3	Y	-0-	-0-
12		86707 X	47905	-0-	-38802	-0-	100	1	47805	3	Y	-0-	-0-
01		73036 X	45392	-0-	-27644	-0-	89	1	45303	3	Y	-0-	-0-
02		57596 X	38315	-0-	-19281	-0-	38315	3			Y	-0-	-0-
03		58094 X	39312	-0-	-18782	-0-	91	1	39221	3	Y	-0-	-0-
04		50190 X	NO RPT	-0-	-50190	-0-					Y	NO RPT	-0-

APPLING B WELL #: 19H RRCID -> 284454 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10493 PERF.11145 - 17935													
11		284497 X	284497	-0-	-0-	-0-	284497	3			N	-0-	-0-
12		278721 X	265324	-0-	-13397	-0-	265324	3			N	-0-	-0-
01		278721 X	247083	-0-	-31638	-0-	247083	3			N	-0-	-0-
02		251748 X	206894	-0-	-44854	-0-	206894	3			N	-0-	-0-
03		278721 X	217088	-0-	-61633	-0-	80	1	217008	3	N	-0-	-0-
04		269730 X	NO RPT	-0-	-269730	-0-					N	NO RPT	-0-

MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284492 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10539 - 16918													
11		147060 X	88135	-0-	-58925	-0-	90	1	88045	3	N	-0-	-0-
12		133269 X	84965	-0-	-48304	-0-	177	1	84788	3	N	-0-	-0-
01		118141 X	80820	-0-	-37321	-0-	158	1	80662	3	N	-0-	-0-
02		96264 X	68795	-0-	-27469	-0-	68795	3			N	-0-	-0-
03		97619 X	71081	-0-	-26538	-0-	164	1	70917	3	N	-0-	-0-
04		88140 X	NO RPT	-0-	-88140	-0-					N	NO RPT	-0-

WILLIE RANCH WELL #: 15H RRCID -> 284584 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11212 - 18413													
11		256710 X	134560	-0-	-122150	-0-	8164	1	126396	3	N	-0-	-0-
12		228656 X	126349	-0-	-102307	-0-	9504	1	116845	3	N	-0-	-0-
01		196261 X	114871	-0-	-81390	-0-	6434	1	108437	3	N	-0-	-0-
02		154756 X	95040	-0-	-59716	-0-	5477	1	89563	3	N	-0-	-0-
03		153388 X	91358	-0-	-62030	-0-	8660	1	82698	3	N	-0-	-0-
04		134550 X	NO RPT	-0-	-134550	-0-					N	NO RPT	-0-

WILLIE RANCH WELL #: 14H RRCID -> 284585 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10958 - 18360													
11		269460 X	150895	-0-	-118565	-0-	9155	1	141740	3	Y	-0-	-0-
12		243443 X	142308	-0-	-101135	-0-	10704	1	131604	3	Y	-0-	-0-
01		212350 X	130587	-0-	-81763	-0-	7315	1	123272	3	Y	-0-	-0-
02		169372 X	107681	-0-	-61691	-0-	6206	1	101475	3	Y	-0-	-0-
03		168609 X	104248	-0-	-64361	-0-	9882	1	94366	3	Y	-0-	-0-
04		150900 X	NO RPT	-0-	-150900	-0-					Y	NO RPT	-0-

BFMT EAST WELL #: B 22H RRCID -> 284723 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10855 - 18379													
11		278940 X	238293	-0-	-40647	-0-	7438	1	230855	3	Y	-0-	-0-
12		239475 X	219512	-0-	-19963	-0-	6714	1	212798	3	Y	-0-	-0-
01		239475 X	176272	-0-	-63203	-0-	4639	1	171633	3	Y	-0-	-0-
02		216300 X	127054	-0-	-89246	-0-	2376	1	124678	3	Y	-0-	-0-
03		239475 X	116721	-0-	-122754	-0-	292	1	116429	3	Y	-0-	-0-
04		231750 X	NO RPT	-0-	-231750	-0-					Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
BFMT EAST WELL #: B 23H RRCID -> 284725 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10914 - 18590															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		256599 X	220162	-0-	-36437	-0-	6872	1	213290	3	Y	-0-			-0-
12		213621 X	205271	-0-	-8350	-0-	6278	1	198993	3	Y	-0-			-0-
01		213621 X	164211	-0-	-49410	-0-	4321	1	159890	3	Y	-0-			-0-
02		192948 X	118564	-0-	-74384	-0-	2219	1	116345	3	Y	-0-			-0-
03		213621 X	107788	-0-	-105833	-0-	266	1	107522	3	Y	-0-			-0-
04		206730 X	NO RPT	-0-	-206730	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING PSA A WELL #: 20H RRCID -> 284726 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A															
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	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															
11		59049 X	59049	-0-	-0-	-0-	60	1	58989	3	N	-0-			-0-
12		99975 X	54790	-0-	-45185	-0-	114	1	54676	3	N	-0-			-0-
01		94054 X	50557	-0-	-43497	-0-	99	1	50458	3	N	-0-			-0-
02		71736 X	41818	-0-	-29918	-0-	41818	3			N	-0-			-0-
03		69409 X	42794	-0-	-26615	-0-	99	1	42695	3	N	-0-			-0-
04		59040 X	NO RPT	-0-	-59040	-0-					N	NO RPT			-0-

APPLING WELL #: 14H RRCID -> 284939 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10974 - 12415															
11		174900 X	76932	-0-	-97968	-0-	76932	3			N	-0-			-0-
12		73226 X	73226	-0-	-0-	-0-	73226	3			N	-0-			-0-
01		107570 X	64674	-0-	-42896	-0-	64674	3			N	-0-			-0-
02		84252 X	51350	-0-	-32902	-0-	51350	3			N	-0-			-0-
03		81530 X	51040	-0-	-30490	-0-	19	1	51021	3	N	-0-			-0-
04		76920 X	NO RPT	-0-	-76920	-0-					N	NO RPT			-0-

CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 284999 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11838 - 18039															
11		458175 X	115895	-0-	-342280	-0-	976	1	114910	2	N	8	8	8	-0-
12		210769 X	89485	-0-	-121284	-0-	366	1	89094	2	N	23	23	8	-0-
01		203298 X	63670	-0-	-139628	-0-	172	1	63490	2	N	7	7	8	-0-
02		183624 X	70971	-0-	-112653	-0-	70969	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03		145545 X	68098	-0-	-77447	-0-	68098	2			N	-0-			-0-
04		115890 X	NO RPT	-0-	-115890	-0-					N	NO RPT			-0-

M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 2H RRCID -> 285016 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10647 - 16655															
11		122460 X	63827	-0-	-58633	-0-	65	1	63762	3	N	-0-			-0-
12		119846 X	59904	-0-	-59942	-0-	125	1	59779	3	N	-0-			-0-
01		98053 X	55442	-0-	-42611	-0-	109	1	55333	3	N	-0-			-0-
02		74872 X	46032	-0-	-28840	-0-	46032	3			N	-0-			-0-
03		73160 X	46773	-0-	-26387	-0-	108	1	46665	3	N	-0-			-0-
04		63840 X	NO RPT	-0-	-63840	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
APPLING PSA B		WELL #: 21H		RRCID -> 285057		COMPL. DATE 07/01/2018		TOTAL DEPTH 10688 PERF.11094 - 18211		
M	O	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
11	201360 X	114161	-0-	-87199	-0-	114161 3	Y	-0-		-0-
12	208072 X	102979	-0-	-105093	-0-	102979 3	Y	-0-		-0-
01	161324 X	90075	-0-	-71249	-0-	90075 3	Y	-0-		-0-
02	145712 X	71082	-0-	-74630	-0-	71082 3	Y	-0-		-0-
03	137330 X	71147	-0-	-66183	-0-	26 1	Y	-0-	71121 3	-0-
04	114150 X	NO RPT	-0-	-114150	-0-		Y	NO RPT		-0-

LAS ABRAS		WELL #: 5H		RRCID -> 285188		COMPL. DATE 05/08/2018		TOTAL DEPTH 11033 PERF.11404 - 18549		
11	291960 X	158432	-0-	-133528	-0-	9612 1	Y	-0-	148820 3	-0-
12	301692 X	150589	-0-	-151103	-0-	11327 1	Y	-0-	139262 3	-0-
01	301692 X	129681	-0-	-172011	-0-	7264 1	Y	-0-	122417 3	-0-
02	181104 X	120066	-0-	-61038	-0-	6920 1	Y	-0-	113146 3	-0-
03	180296 X	126492	-0-	-53804	-0-	11991 1	Y	-0-	114501 3	-0-
04	158430 X	NO RPT	-0-	-158430	-0-		Y	NO RPT		-0-

PALAFOX STATE A2715		WELL #: 87HR		RRCID -> 285326		COMPL. DATE 06/11/2018		TOTAL DEPTH 9715 PERF.10009 - 15001		
11	133680 X	114701	-0-	-18979	-0-	117 1	N	1	114583 3	-0-
12	138136 X	104729	-0-	-33407	-0-	218 1	N	1	104510 3	-0-
01	138136 X	80750	-0-	-57386	-0-	158 1	N	1	80591 3	-0-
02	124768 X	96861	-0-	-27907	-0-	96860 3	N	1	1 9	-0-
*03	134044 X	94077	-0-	-39967	-0-	217 1	N	-0-	93860 3	-0-
04	114690 X	NO RPT	-0-	-114690	-0-		N	NO RPT		-0-

PALAFOX STATE A2715		WELL #: 91HR		RRCID -> 285327		COMPL. DATE 06/11/2018		TOTAL DEPTH 9871 PERF.10088 - 15033		
11	207750 X	153292	-0-	-54458	-0-	157 1	N	1	153134 3	-0-
12	214675 X	145548	-0-	-69127	-0-	303 1	N	1	145244 3	-0-
01	214675 X	116272	-0-	-98403	-0-	228 1	N	1	116043 3	-0-
02	182532 X	122545	-0-	-59987	-0-	122544 3	N	1	1 9	-0-
*03	158410 X	123070	-0-	-35340	-0-	285 1	N	-0-	122785 3	-0-
04	153300 X	NO RPT	-0-	-153300	-0-		N	NO RPT		-0-

LAS ABRAS		WELL #: 6H		RRCID -> 285339		COMPL. DATE 05/09/2018		TOTAL DEPTH 11071 PERF.11404 - 18549		
11	211980 X	109475	-0-	-102505	-0-	6642 1	Y	-0-	102833 3	-0-
12	219046 X	100688	-0-	-118358	-0-	7574 1	Y	-0-	93114 3	-0-
01	219046 X	92913	-0-	-126133	-0-	5204 1	Y	-0-	87709 3	-0-
02	197848 X	81490	-0-	-116358	-0-	4697 1	Y	-0-	76793 3	-0-
03	126387 X	88856	-0-	-37531	-0-	8423 1	Y	-0-	80433 3	-0-
04	109470 X	NO RPT	-0-	-109470	-0-		Y	NO RPT		-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER		WELL #: 5H		RRCID -> 285416		COMPL. DATE 05/02/2018		TOTAL DEPTH 11007 PERF.10908 - 19525		
11	256770 X	202185	-0-	-54585	-0-	12267 1	N	-0-	189918 3	-0-
12	265329 X	192761	-0-	-72568	-0-	14500 1	N	-0-	178261 3	-0-
01	265329 X	178894	-0-	-86435	-0-	10021 1	N	-0-	168873 3	-0-
02	226100 X	153303	-0-	-72797	-0-	8835 1	N	-0-	144468 3	-0-
*03	227137 X	149811	-0-	-77326	-0-	14202 1	N	-0-	135609 3	-0-
04	202200 X	NO RPT	-0-	-202200	-0-		N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
OWEN-BRISCOE-MANRY GU H WELL #: 49H RRCID -> 285542 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 10956 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
*03		SHUT IN	101387	-0-	101387	101387	234	1	101153	3	N	-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	101387				N	NO RPT	-0-

APPLING PSA A WELL #: 20HR RRCID -> 285552 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11163 - 18211												
11	257460	X	188816	-0-	-68644	-0-	188816	3		Y	-0-	-0-
12	266042	X	173951	-0-	-92091	-0-	173951	3		Y	-0-	-0-
01	266042	X	156847	-0-	-109195	-0-	156847	3		Y	-0-	-0-
02	240296	X	125615	-0-	-114681	-0-	125615	3		Y	-0-	-0-
03	216101	X	129866	-0-	-86235	-0-	48	1	129818	3	Y	-0-
04	188820	X	NO RPT	-0-	-188820	-0-				Y	NO RPT	-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY-GU G WELL #: 48H RRCID -> 285554 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 10914 PERF. N/A												
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
*03		SHUT IN	163412	-0-	163412	163412	378	1	163034	3	N	-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	163412				N	NO RPT	-0-

OWEN-BRISCOE STATE-WCSL GU B WELL #: 2H RRCID -> 285771 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10785 - 18511												
11	993364	X	307669	-0-	-685695	-0-	9604	1	298065	3	Y	-0-
12	276079	X	276079	-0-	-0-	-0-	8444	1	267635	3	Y	-0-
01	240160	X	240160	-0-	-0-	-0-	6320	1	233840	3	Y	-0-
02	205884	X	191522	-0-	-14362	-0-	9453	1	182069	3	Y	-0-
03	227943	X	191465	-0-	-36478	-0-	7768	1	183697	3	Y	-0-
04	220590	X	NO RPT	-0-	-220590	-0-				Y	NO RPT	-0-

DORA MARTIN A WELL #: 33H RRCID -> 285805 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11391 - 17398												
11	319770	X	100426	-0-	-219344	-0-	6092	1	94327	3	Y	6 8 35
12	330429	X	99409	-0-	-231020	-0-	7477	1	91922	3	Y	9 8 35
01	330429	X	93932	-0-	-236497	-0-	5261	1	88663	3	Y	7 8 33
02	298452	X	80184	-0-	-218268	-0-	4621	1	75561	3	Y	2 35
03	330429	X	73297	-0-	-257132	-0-	6947	1	66331	3	Y	17 52
04	100440	X	NO RPT	-0-	-100440	-0-				Y	NO RPT	52

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DORA MARTIN A WELL #: 34H RRCID -> 285808 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11256 - 18141														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		300240 X	108119	-0-	-192121	-0-		6560	1	101559	3	Y	-0-	32
12		310248 X	105246	-0-	-205002	-0-		7917	1	97329	3	Y	-0-	32
01		310248 X	99241	-0-	-211007	-0-		5559	1	93682	3	Y	-0-	32
02		280224 X	84470	-0-	-195754	-0-		4868	1	79602	3	Y	-0-	32
03		310248 X	57870	-0-	-252378	-0-		5484	1	52368	3	Y	16	48
								18	9					
04		108120 X	NO RPT	-0-	-108120	-0-					Y	NO RPT		48

CHUCURECO A WELL #: 1H RRCID -> 286060 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11316 - 19664														
12		0	294300	-0-	294300	294300		1203	1	293082	2	N	14	-0-
								15	9				14	8
01		662992 X	368692	-0-	-294300	-0-		994	1	367592	2	N	96	-0-
								106	9				96	8
*02		DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		302777 X	244501	-0-	-58276	-0-		244501	2			N	-0-	-0-
04		293010 X	NO RPT	-0-	-293010	-0-					N	NO RPT		-0-

OWEN 1080 GU E WELL #: 25H RRCID -> 286064 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10994 - 19258														
11		0	18298	-0-	18298	18298		571	1	17724	3	Y	3	-0-
								3	9				3	8
12		0	327133	-0-	327133	345431		10005	1	317127	3	Y	1	-0-
								1	9				1	8
01		706237 X	360806	-0-	-345431	-0-		9495	1	351311	3	Y	-0-	-0-
*02		300916 X	-0-	-0-	-300916	-0-						Y	-0-	-0-
03		333157 X	267164	-0-	-65993	-0-		10839	1	256325	3	Y	-0-	-0-
04		322410 X	NO RPT	-0-	-322410	-0-						Y	NO RPT	-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 286065 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11223 PERF. N/A														
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OWEN 1080-4 GU A WELL #: 1H RRCID -> 286121 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10840 - 18515														
11		0	315110	-0-	315110	1023218		9836	1	305272	3	N	2	-0-
								2	9				2	8
12		1318534 X	295316	-0-	-1023218	-0-		9032	1	286284	3	N	-0-	-0-
01		286347 X	266587	-0-	-19760	-0-		7015	1	259572	3	N	-0-	-0-
02		258636 X	-0-	-0-	-258636	-0-						N	-0-	-0-
03		286347 X	224375	-0-	-61972	-0-		15940	1	208435	3	N	-0-	-0-
04		277110 X	NO RPT	-0-	-277110	-0-						N	NO RPT	-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA A WELL #: 28H RRCID -> 286138 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11550 - 18101														
11		0	270031	-0-	270031	482115		8429	1	261602	3	Y	-0-	-0-
12		0	233802	-0-	233802	715917		7151	1	226651	3	Y	-0-	-0-
01		909446 X	193529	-0-	-715917	-0-		5093	1	188436	3	Y	-0-	-0-
02		236376 X	-0-	-0-	-236376	-0-						Y	-0-	-0-
03		261702 X	141105	-0-	-120597	-0-		326	1	140779	3	Y	-0-	-0-
04		253260 X	NO RPT	-0-	-253260	-0-						Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA B WELL #: 29H RRCID -> 286139 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10999 - 17725																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		0	215187	-0-	215187	408867	6717	1	208470	3	Y	-0-					-0-
12		0	172715	-0-	172715	581582	5282	1	167433	3	Y	-0-					-0-
01		719092 X	137510	-0-	-581582	-0-	3619	1	133891	3	Y	-0-					-0-
02		213332 X	-0-	-0-	-213332	-0-					Y	-0-					-0-
03		236189 X	95259	-0-	-140930	-0-	220	1	95039	3	Y	-0-					-0-
04		228570 X	NO RPT	-0-	-228570	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 7H RRCID -> 286179 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10898 - 16297																	
11		0	207443	-0-	207443	973936	12586	1	194857	3	Y	-0-					-0-
12		1162440 X	188504	-0-	-973936	-0-	14179	1	174325	3	Y	-0-					-0-
01		244776 X	167258	-0-	-77518	-0-	9369	1	157889	3	Y	-0-					-0-
*02		221088 X	-0-	-0-	-221088	-0-					Y	-0-					-0-
*03		244776 X	-0-	-0-	-244776	-0-					Y	-0-					-0-
04		236880 X	NO RPT	-0-	-236880	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 GU F WELL #: 26H RRCID -> 286208 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11025 - 19608																	
11		0	26614	-0-	26614	26614	831	1	25780	3	Y	3	3	8			-0-
12		0	319426	-0-	319426	346040	9770	1	309656	3	Y	-0-					-0-
01		681746 X	335706	-0-	-346040	-0-	8834	1	326872	3	Y	-0-					-0-
*02		298676 X	-0-	-0-	-298676	-0-					Y	-0-					-0-
*03		330677 X	-0-	-0-	-330677	-0-					Y	-0-					-0-
04		320010 X	NO RPT	-0-	-320010	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU J WELL #: 51H RRCID -> 286391 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10924 - 19062																	
03		48740 X	NO RPT	-0-	-48740	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		292440 X	NO RPT	-0-	-292440	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU I WELL #: 50H RRCID -> 286392 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11036 - 19272																	
03		38190 X	NO RPT	-0-	-38190	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		229140 X	NO RPT	-0-	-229140	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA A WELL #: 8H RRCID -> 286396 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 11059 PERF. N/A																	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 30H RRCID -> 286568 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11209 - 18186																	
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		100464 X	NO RPT	-0-	-100464	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		175812 X	NO RPT	-0-	-175812	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		194649 X	NO RPT	-0-	-194649	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		188370 X	NO RPT	-0-	-188370	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495													
HORNEFROG G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284580 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 9514 PERF.10325 - 22603													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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		
11	151706 X	151706	-0-	-0-	-0-	144491 3	7215 9	Y	6559	6817 1	697		
12	149890 X	149890	-0-	-0-	-0-	143029 3	6861 9	Y	6237	6192 1	742		
01	179428 X	141666	-0-	-37762	-0-	3346 1	131375 2	Y	5117	5183 1	676		
						1316 4	5629 9						
02	162064 X	119363	-0-	-42701	-0-	116 1	113594 2	Y	5089	5002 1	763		
						55 4	5598 9						
03	165199 X	126745	-0-	-38454	-0-	129 1	120827 2	Y	5138	5273 1	628		
						137 4	5652 9						
04	150990 X	NO RPT	-0-	-150990	-0-			Y	NO RPT		628		

HORNEFROG NW A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284963 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9933 - 17422													
11	70290 X	60343	-0-	-9947	-0-	50246 3	10097 9	N	9179	9326 1	923		
12	72633 X	57261	-0-	-15372	-0-	47292 3	576 4	N	8539	8796 1	666		
						9393 9							
01	72633 X	53405	-0-	-19228	-0-	44325 3	394 4	N	7896	7774 1	788		
						8686 9							
02	65604 X	48496	-0-	-17108	-0-	40947 2	441 4	N	6462	6302 1	948		
						7108 9							
03	68882 X	-0-	-0-	-68882	-0-			N	3867	3867 1	948		
04	60330 X	NO RPT	-0-	-60330	-0-			Y	NO RPT		948		

HORNEFROG NW B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284964 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9959 - 17290													
11	64290 X	57289	-0-	-7001	-0-	47596 3	9693 9	N	8812	8929 1	621		
12	66433 X	51877	-0-	-14556	-0-	42443 3	517 4	N	8106	7999 1	728		
						8917 9							
01	66433 X	55151	-0-	-11282	-0-	46229 3	411 4	N	7737	7925 1	540		
						8511 9							
02	60004 X	46328	-0-	-13676	-0-	39211 2	423 4	N	6085	5759 1	866		
						6694 9							
03	66433 X	-0-	-0-	-66433	-0-			N	2773	2773 1	866		
04	57300 X	NO RPT	-0-	-57300	-0-			Y	NO RPT		866		

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993													
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492													
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	513 3	39 9	N	35		72		
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	492 3	25 9	N	23		95		
01	403 N	313	-0-	-90	-0-	287 3	26 9	N	24	4 8	115		
02	504 N	320	-0-	-184	-0-	290 3	30 9	N	27		142		
03	527 N	301	-0-	-226	-0-	289 3	12 9	N	11	1 8	152		
04	300 N	222	-0-	-78	-0-	222 3		N	-0-		152		

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267													
ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900													
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC//CONT.//		609267		ENCINAL SWD	WELL #:	2	RRCID -> 279157	COMPL. DATE 12/31/2015	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4658 - 4866				
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
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		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					
11	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2		N	-0-			-0-
12	1612	X	1330	-0-	-282	-0-	1330	2		N	-0-			-0-
01	1488	X	1486	-0-	-2	-0-	1486	2		N	-0-			-0-
02	1092	X	615	-0-	-477	-0-	615	2		N	-0-			-0-
03	2697	X	1400	-0-	-1297	-0-	1400	2		N	-0-			-0-
04	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					
11	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2		N	-0-			-0-
12	2480	X	1597	-0-	-883	-0-	1597	2		N	-0-			-0-
01	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2		N	-0-			-0-
02	1400	X	1058	-0-	-342	-0-	1058	2		N	-0-			-0-
*03	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2		N	-0-			-0-
04	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-				N	NO RPT			-0-

NYE				WELL #:	1H	RRCID -> 267454	COMPL. DATE 03/27/2012	TOTAL DEPTH 10761	PERF.11199 - 15095					
11	12060	X	11562	-0-	-498	-0-	11562	2		N	-0-			-0-
12	20467	X	20467	-0-	-0-	-0-	20467	2		N	-0-			-0-
01	19030	X	19030	-0-	-0-	-0-	19030	2		N	-0-			-0-
02	18115	X	18115	-0-	-0-	-0-	18115	2		N	-0-			-0-
*03	19078	X	19078	-0-	-0-	-0-	19078	2		N	-0-			-0-
04	19800	X	NO RPT	-0-	-19800	-0-				N	NO RPT			-0-

NYE				WELL #:	2H	RRCID -> 267455	COMPL. DATE 03/23/2012	TOTAL DEPTH 10867	PERF.11344 - 15246					
11	13434	X	13434	-0-	-0-	-0-	13434	2		N	-0-			-0-
12	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	9617	2		N	-0-			-0-
01	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	9741	2		N	-0-			-0-
02	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2		N	-0-			-0-
03	13888	X	5673	-0-	-8215	-0-	5673	2		N	-0-			-0-
04	13440	X	NO RPT	-0-	-13440	-0-				N	NO RPT			-0-

ASCHE RANCH				WELL #:	2H	RRCID -> 267763	COMPL. DATE 07/14/2012	TOTAL DEPTH 11774	PERF.12277 - 16815					
11	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2		N	-0-			-0-
12	2976	X	1639	-0-	-1337	-0-	1639	2		N	-0-			-0-
01	2976	X	2264	-0-	-712	-0-	2264	2		N	-0-			-0-
02	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2		N	-0-			-0-
*03	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2		N	-0-			-0-
04	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-				N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
NUNLEY-TRAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 258752 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12597 PERF.16599 - 16722														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
				(L)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE		
11	4830 X	3497	-0-	-1333	-0-	3497	2		N	-0-			-0-	
12	4123 X	3374	-0-	-749	-0-	3374	2		N	-0-			-0-	
01	4123 X	3024	-0-	-1099	-0-	3024	2		N	-0-			-0-	
02	3416 X	1163	-0-	-2253	-0-	1163	2		N	-0-			-0-	
*03	3627 X	1500	-0-	-2127	-0-	1500	2		N	-0-			-0-	
*04	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2		N	-0-			-0-	

BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408														
11	3900 X	2751	-0-	-1149	-0-	2751	2		N	-0-			-0-	
12	3813 X	3105	-0-	-708	-0-	3104	2	1 9	N	-0-	1 8		-0-	
01	3534 X	2782	-0-	-752	-0-	2782	2		N	-0-			-0-	
02	2884 X	1070	-0-	-1814	-0-	1070	2		N	-0-			-0-	
*03	3100 X	1380	-0-	-1720	-0-	1380	2		N	-0-			-0-	
*04	3000 X	2588	-0-	-412	-0-	2588	2		N	-0-			-0-	

PURSUIT OIL & GAS, LLC 683415														
LA MUELA WELL #: 1H RRCID -> 283958 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11316 - 19823														
11	321000 X	211189	-0-	-109811	-0-	2057	1	209132	3	N	-0-		-0-	
12	310372 X	203566	-0-	-106806	-0-	3810	1	199756	3	N	-0-		-0-	
01	282255 X	184476	-0-	-97779	-0-	717	1	183759	3	N	-0-		-0-	
02	233324 X	161313	-0-	-72011	-0-	827	1	160486	3	N	-0-		-0-	
03	236964 X	173025	-0-	-63939	-0-	738	1	172287	3	N	-0-		-0-	
04	211200 X	156794	-0-	-54406	-0-	133	1	156661	3	N	-0-		-0-	

BRELENTHIN-MARTIN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 284417 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12068 - 19125														
11	235260 X	156410	-0-	-78850	-0-	4121	1	152289	3	N	-0-		-0-	
12	230330 X	148817	-0-	-81513	-0-	4224	1	144593	3	N	-0-		-0-	
01	203794 X	136262	-0-	-67532	-0-	4928	1	131334	3	N	-0-		-0-	
02	173264 X	115922	-0-	-57342	-0-	3014	1	112908	3	N	-0-		-0-	
03	174809 X	116775	-0-	-58034	-0-	242	1	116533	3	N	-0-		-0-	
04	156420 X	106020	-0-	-50400	-0-	704	1	105316	3	N	-0-		-0-	

LA SANTA CRUZ-RACHAL WELL #: 1H RRCID -> 286473 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10661 PERF.11476 - 19445														
11	0	208414	-0-	208414	208414	4587	1	192297	3	N	-0-		-0-	
						11530	4							
12	0	405316	-0-	405316	613730	6024	1	399292	3	N	-0-		-0-	
01	0	378045	-0-	378045	991775	1691	1	376354	3	N	-0-		-0-	
*02	1377418 X	385643	-0-	-991775	-0-	385643	3		N	-0-			-0-	
*03	499658 X	423055	-0-	-76603	-0-	423055	3		N	-0-			-0-	
04	483540 X	393751	-0-	-89789	-0-	393751	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														
11	1590 N	1553	-0-	-37	-0-	240	1	903	2	N	373	373	1	-0-
						410	9							
12	1426 N	1311	-0-	-115	-0-	214	1	1097	2	N	-0-			-0-
01	2015 N	1745	-0-	-270	-0-	246	1	1093	2	N	369	369	1	-0-
						406	9							
02	1456 N	1029	-0-	-427	-0-	219	1	810	2	N	-0-			-0-
03	1302 N	1168	-0-	-134	-0-	183	1	985	2	N	-0-			-0-
*04	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	229	1	1022	2	N	522	522	1	-0-
						574	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
SEA EAGLE FORD, LLC			//CONT.//		760785											
WASHBURN RANCH 02			WELL #:		07H	RRCID -> 275820				COMPL. DATE 04/24/2015			TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
11		5564 X	5564	-0-	-0-	-0-		420 1	2856 2	Y	867	1080	1			108
								1334 4	954 9							
12		6479 X	4907	-0-	-1572	-0-		425 1	3773 2	Y	615	684	1			39
								32 4	677 9							
01		6479 X	4579	-0-	-1900	-0-		352 1	3617 2	Y	517	437	1			119
								41 4	569 9							
02		5852 X	4741	-0-	-1111	-0-		392 1	3845 2	Y	415	490	1			44
								47 4	457 9							
03		5766 X	5049	-0-	-717	-0-		411 1	4005 2	Y	522	468	1			98
								59 4	574 9							
*04		6263 X	6263	-0-	-0-	-0-		405 1	4932 2	Y	507	507	1			98
								368 4	558 9							

WASHBURN RANCH 02			WELL #:		08H	RRCID -> 275821				COMPL. DATE 04/30/2015			TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691			
11		5700 X	4002	-0-	-1698	-0-		420 1	1924 2	Y	690	891	1	1 8		86
								899 4	759 9							
12		4557 X	3576	-0-	-981	-0-		401 1	2518 2	Y	578	627	1			37
								21 4	636 9							
01		4371 X	3626	-0-	-745	-0-		348 1	2670 2	Y	525	441	1			121
								30 4	578 9							
02		3948 X	3750	-0-	-198	-0-		380 1	2874 2	Y	419	496	1			44
								35 4	461 9							
03		4847 X	4847	-0-	-0-	-0-		408 1	3663 2	Y	656	577	1			123
								54 4	722 9							
*04		5729 X	5729	-0-	-0-	-0-		405 1	4282 2	Y	656	652	1			127
								320 4	722 9							

WASHBURN RANCH 02			WELL #:		09H	RRCID -> 275822				COMPL. DATE 05/01/2015			TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729			
11		5400 X	2851	-0-	-2549	-0-		420 1	1335 2	Y	430	577	1			54
								623 4	473 9							
12		4805 X	2531	-0-	-2274	-0-		418 1	1629 2	Y	427	454	1			27
								14 4	470 9							
01		3410 X	2740	-0-	-670	-0-		348 1	1981 2	Y	354	300	1			81
								22 4	389 9							
02		2996 X	2764	-0-	-232	-0-		392 1	2053 2	Y	267	320	1			28
								25 4	294 9							
03		3317 X	3094	-0-	-223	-0-		408 1	2267 2	Y	351	313	1			66
								33 4	386 9							
*04		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-		379 1	2583 2	Y	392	382	1			76
								193 4	431 9							

WASHBURN RANCH 02			WELL #:		10H	RRCID -> 277077				COMPL. DATE 06/04/2015			TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031			
11		4170 X	2834	-0-	-1336	-0-		420 1	1415 2	Y	307	344	1			38
								661 4	338 9							
12		3906 X	3297	-0-	-609	-0-		411 1	2481 2	Y	349	365	1			22
								21 4	384 9							
01		3782 X	3602	-0-	-180	-0-		343 1	2915 2	Y	283	240	1			65
								33 4	311 9							
02		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-		378 1	2768 2	Y	246	285	1			26
								34 4	271 9							
03		3966 X	3966	-0-	-0-	-0-		420 1	3091 2	Y	372	328	1			70
								46 4	409 9							
*04		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-		394 1	3304 2	Y	374	371	1			73
								247 4	411 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
SEA EAGLE FORD, LLC		//CONT.//		760785									
WASHBURN RANCH 02		WELL #:		11H	RRCID ->	277078	COMPL. DATE	06/09/2015	TOTAL DEPTH	10927	PERF.10811	- 19926	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

11		3930 X	2034	-0-	-1896	-0-	420 1	896 2	Y	273	332 1		34
							418 4	300 9					
12		3410 X	1722	-0-	-1688	-0-	434 1	1055 2	Y	204	225 1		13
							9 4	224 9					
01		2635 X	1924	-0-	-711	-0-	352 1	1347 2	Y	191	160 1		44
							15 4	210 9					
02		2072 X	1782	-0-	-290	-0-	392 1	1209 2	Y	151	179 1		16
							15 4	166 9					
03		2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	420 1	1637 2	Y	224	198 1		42
							24 4	246 9					
*04		4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	405 1	3232 2	Y	329	307 1		64
							241 4	362 9					

WASHBURN RANCH 02		WELL #:		12H	RRCID ->	277118	COMPL. DATE	06/11/2015	TOTAL DEPTH	10973	PERF.10677	- 20240	

11		5970 X	4246	-0-	-1724	-0-	420 1	2547 2	Y	82	125 1		10
							1189 4	90 9					
12		6200 X	3662	-0-	-2538	-0-	434 1	3115 2	Y	79	84 1		5
							26 4	87 9					
01		6200 X	3709	-0-	-2491	-0-	352 1	3247 2	Y	66	56 1		15
							37 4	73 9					
02		5600 X	3791	-0-	-1809	-0-	392 1	3295 2	Y	58	67 1		6
							40 4	64 9					
03		5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	420 1	4611 2	Y	526	433 1		99
							68 4	579 9					
*04		4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	377 1	3459 2	Y	278	323 1		54
							258 4	306 9					

WASHBURN RANCH 02		WELL #:		13H	RRCID ->	277264	COMPL. DATE	06/14/2015	TOTAL DEPTH	10923	PERF.10770	- 19984	

11		9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	420 1	5167 2	Y	1265	1594 1		158
							2413 4	1392 9					
12		9641 X	8037	-0-	-1604	-0-	434 1	6412 2	Y	1034	1127 1		65
							54 4	1137 9					
01		9982 X	8059	-0-	-1923	-0-	352 1	6698 2	Y	884	746 1		203
							37 4	972 9					
02		9016 X	8454	-0-	-562	-0-	383 1	7152 2	Y	756	879 1		80
							87 4	832 9					
03		9982 X	9935	-0-	-47	-0-	411 1	8247 2	Y	1050	933 1		197
							122 4	1155 9					
04		9390 X	8140	-0-	-1250	-0-	351 1	6615 2	Y	618	695 1		120
							494 4	680 9					

WASHBURN RANCH 01		WELL #:		06H	RRCID ->	281539	COMPL. DATE	05/10/2014	TOTAL DEPTH	10738	PERF.10619	- 16850	

11		5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	420 1	2968 2	Y	384	489 1		48
							1386 4	422 9					
12		5580 X	4634	-0-	-946	-0-	434 1	3791 2	Y	343	369 1		22
							32 4	377 9					
01		5580 X	4827	-0-	-753	-0-	352 1	4123 2	Y	277	235 1		64
							47 4	305 9					
02		5040 X	4799	-0-	-241	-0-	383 1	4115 2	Y	228	268 1		24
							50 4	251 9					
03		5549 X	5211	-0-	-338	-0-	420 1	4392 2	Y	304	271 1		57
							65 4	334 9					
*04		5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	405 1	4511 2	Y	268	273 1		52
							337 4	295 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 #: 04H		RRCID -> 281827			COMPL. DATE 05/03/2014			TOTAL DEPTH 10717 PERF.10516 - 17417		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

11		5220 X	4476	-0-	-744	-0-	420 1	2368 2	Y	529	674 1		66
							1106 4	582 9					
12		5301 X	3854	-0-	-1447	-0-	425 1	2923 2	Y	437	475 1		28
							25 4	481 9					
01		5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	338 1	4227 2	Y	481	398 1		111
							48 4	529 9					
02		5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	382 1	4366 2	Y	385	455 1		41
							53 4	424 9					
03		5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	404 1	4872 2	Y	496	444 1		93
							72 4	546 9					
04	DLQ	G-10	6038	-0-	6038	6038	366 1	4883 2	Y	385	403 1		75
							365 4	424 9					

WASHBURN RANCH 01-ST5 B			WELL #: 03H		RRCID -> 281869			COMPL. DATE 05/03/2014			TOTAL DEPTH 10878 PERF.10594 - 17360		
11		5160 X	4857	-0-	-303	-0-	420 1	2598 2	Y	569	727 1		71
							1213 4	626 9					
12		5177 X	4580	-0-	-597	-0-	425 1	3588 2	Y	488	528 1		31
							30 4	537 9					
01		5208 X	4475	-0-	-733	-0-	322 1	3723 2	Y	353	303 1		81
							42 4	388 9					
02		4704 X	4506	-0-	-198	-0-	380 1	3746 2	Y	304	353 1		32
							46 4	334 9					
03		5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	344 1	4525 2	Y	430	381 1		81
							67 4	473 9					
*04		6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	372 1	5439 2	Y	429	427 1		83
							406 4	472 9					

WASHBURN RANCH 01			WELL #: 07H		RRCID -> 282052			COMPL. DATE 05/10/2014			TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884		
11		6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	420 1	3367 2	Y	690	874 1		86
							1572 4	759 9					
12		6603 X	5541	-0-	-1062	-0-	434 1	4381 2	Y	626	672 1		40
							37 4	689 9					
01		6603 X	5451	-0-	-1152	-0-	324 1	4591 2	Y	440	379 1		101
							52 4	484 9					
02		5964 X	5560	-0-	-404	-0-	383 1	4694 2	Y	387	447 1		41
							57 4	426 9					
03		6572 X	6542	-0-	-30	-0-	420 1	5476 2	Y	514	459 1		96
							81 4	565 9					
*04		6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	405 1	5312 2	Y	406	423 1		79
							397 4	447 9					

WASHBURN RANCH 01			WELL #: 05H		RRCID -> 282117			COMPL. DATE 05/10/2014			TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849		
11		4410 X	2998	-0-	-1412	-0-	420 1	1681 2	Y	102	204 1		13
							785 4	112 9					
12		4092 X	2224	-0-	-1868	-0-	434 1	1655 2	Y	110	116 1		7
							14 4	121 9					
01		4092 X	2820	-0-	-1272	-0-	338 1	2345 2	Y	101	85 1		23
							26 4	111 9					
02		3696 X	2504	-0-	-1192	-0-	383 1	1976 2	Y	110	121 1		12
							24 4	121 9					
03		3968 X	2783	-0-	-1185	-0-	420 1	2110 2	Y	202	176 1		38
							31 4	222 9					
*04		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	405 1	2269 2	Y	310	288 1		60
							169 4	341 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
SEA EAGLE FORD, LLC		//CONT.// 760785												
WASHBURN RANCH		WELL #: 02		RRCID -> 284391		COMPL. DATE 09/09/2013		TOTAL DEPTH 11230 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIERRA RESOURCES, LLC		780233													
MILES, GEORGE		WELL #: 1H		RRCID -> 257317		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 13261		PERF.16789		- 13600			
11	3000	N	1908	-0-	-1092	3981	9 1	1899	2	Y	-0-			-0-	
12	3100	N	2059	-0-	-1041	2940	11 1	2048	2	Y	-0-			-0-	
01	3100	N	1882	-0-	-1218	1722	11 1	1871	2	Y	-0-			-0-	
02	2800	N	1758	-0-	-1042	680	13 1	1745	2	Y	-0-			-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	680				Y	NO RPT			-0-	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	680				Y	NO RPT			-0-	

LARRY MILES		WELL #: 1H		RRCID -> 269445		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 13532		PERF.13744		- 17904			
11	9510	X	4673	-0-	-4837	-0-	23 1	4650	2	Y	-0-			-0-	
12	9827	X	5519	-0-	-4308	-0-	30 1	5489	2	Y	-0-			-0-	
01	5890	X	5541	-0-	-349	-0-	33 1	5508	2	Y	-0-			-0-	
02	5320	X	2520	-0-	-2800	-0-	19 1	2501	2	Y	-0-			-0-	
03	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-				Y	NO RPT			-0-	

STS 1 EF		WELL #: 1H		RRCID -> 284614		COMPL. DATE 12/12/2017		TOTAL DEPTH 12682		PERF.13369		- 21415			
11	241620	X	167922	-0-	-73698	-0-	750 1	167109	2	N	3	3 8		13	
							60 4				3 9				
12	228346	X	161520	-0-	-66826	-0-	775 1	160679	2	N	4	4 8		13	
							62 4				4 9				
01	208076	X	150923	-0-	-57153	-0-	775 1	150082	2	N	4	4 8		13	
							62 4				4 9				
02	179844	X	128163	-0-	-51681	-0-	700 1	127403	2	N	4	4 8		13	
							56 4				4 9				
03	185628	X	NO RPT	-0-	-185628	-0-				N	NO RPT			13	
04	167910	X	NO RPT	-0-	-167910	-0-				N	NO RPT			13	

SR RYAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285993		COMPL. DATE 07/04/2018		TOTAL DEPTH 13580		PERF.14186		- 21520			
11	0		382370	-0-	382370	1880663	4086 1	378284	3	N	-0-			-0-	
12	0		376130	-0-	376130	2256793	5826 1	370304	3	N	-0-			-0-	
01	2611729	X	354936	-0-	-2256793	-0-	5050 1	349886	3	N	-0-			-0-	
02	400288	X	301073	-0-	-99215	-0-	4138 1	296935	3	N	-0-			-0-	
03	443176	X	NO RPT	-0-	-443176	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	428880	X	NO RPT	-0-	-428880	-0-				N	NO RPT			-0-	

LARRY MILES		WELL #: 2H		RRCID -> 286152		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 13070		PERF.13681		- 22530			
08	0		154633	-0-	154633	154633	222 1	154411	2	Y	-0-			-0-	
09	0		346659	-0-	346659	501292	2932 1	343727	2	Y	-0-			-0-	
10	0		338157	-0-	338157	839449	3029 1	335128	2	Y	-0-			-0-	
11	0		296463	-0-	296463	1135912	1467 1	294996	2	Y	-0-			-0-	
12	0		277842	-0-	277842	1413754	1508 1	276334	2	Y	-0-			-0-	
*01	1665315	X	251561	-0-	-1413754	-0-	1505 1	250056	2	Y	-0-			-0-	
02	310352	X	202721	-0-	-107631	-0-	1541 1	201180	2	Y	-0-			-0-	
03	343604	X	NO RPT	-0-	-343604	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	332520	X	NO RPT	-0-	-332520	-0-				Y	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	73	1	7000	3	Y	7	6	1	1
12	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	88	1	7670	3	Y	1	2	1	-0-
*01	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	85	1	7090	3	Y	-0-			-0-
02	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	79	1	6205	3	Y	-0-			-0-
*03	8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	111	1	7890	3	Y	1	1	1	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906														
11	10590 X	4350	-0-	-6240	-0-	38	1	4312	2	N	-0-			-0-
12	10168 X	4381	-0-	-5787	-0-	36	1	4345	2	N	-0-			-0-
*01	4929 X	4368	-0-	-561	-0-	38	1	4330	2	N	-0-			-0-
02	4424 X	3790	-0-	-634	-0-	36	1	3754	2	N	-0-			-0-
03	4650 X	3845	-0-	-805	-0-	36	1	3809	2	N	-0-			-0-
04	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT			-0-
DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382														
11	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	292	1	105	3	Y	397	431	1	116
12	1488 N	52	-0-	-1436	-0-	35	1	4	3	Y	5	100	1	21
*01	899 N	582	-0-	-317	-0-	228	1	37	3	Y	207	49	1	179
02	1120 N	656	-0-	-464	-0-	246	1	22	3	Y	182	230	1	131
03	62 N	23	-0-	-39	-0-	188	4	200	9	Y	4	132	1	3
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	12	1	4	9	Y	NO RPT			3
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323														
11	8550 X	7335	-0-	-1215	-0-	458	1	6877	2	Y	-0-			-0-
12	8091 X	6613	-0-	-1478	-0-	480	1	6133	2	Y	-0-			-0-
*01	7812 X	7083	-0-	-729	-0-	481	1	6602	2	Y	-0-			-0-
02	6916 X	5486	-0-	-1430	-0-	442	1	5044	2	Y	-0-			-0-
03	7595 X	5927	-0-	-1668	-0-	501	1	5426	2	Y	-0-			-0-
04	7350 X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801														
11	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A														
11	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	132	1	1983	2	Y	-0-			-0-
12	1271 N	1209	-0-	-62	-0-	88	1	1121	2	Y	-0-			-0-
*01	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	153	1	2096	2	Y	-0-			-0-
02	1932 N	1494	-0-	-438	-0-	120	1	1374	2	Y	-0-			-0-
03	1209 N	141	-0-	-1068	-0-	12	1	129	2	Y	-0-			-0-
04	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479												
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
11		9600 X	7865	-0-	-1735	-0-	70 1	7795 2	N	-0-		-0-
12		9300 X	8353	-0-	-947	-0-	68 1	8285 2	N	-0-		-0-
*01		9300 X	8233	-0-	-1067	-0-	72 1	8161 2	N	-0-		-0-
02		8400 X	5572	-0-	-2828	-0-	52 1	5520 2	N	-0-		-0-
03		8804 X	9	-0-	-8795	-0-	9 2		N	-0-		-0-
*04		7040 X	NO RPT	-0-	-7040	-0-			N	NO RPT		-0-

FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499												
11		7500 X	5439	-0-	-2061	-0-	48 1	5391 2	N	-0-		-0-
12		6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	53 1	6387 2	N	-0-		-0-
*01		6572 X	6032	-0-	-540	-0-	53 1	5979 2	N	-0-		-0-
02		5936 X	4909	-0-	-1027	-0-	46 1	4863 2	N	-0-		-0-
03		6572 X	5953	-0-	-619	-0-	56 1	5897 2	N	-0-		-0-
*04		5500 X	NO RPT	-0-	-5500	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953												
11		8190 X	5664	-0-	-2526	-0-	59 1	5605 3	Y	-0-		-0-
12		8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	96 1	8350 3	Y	-0-		-0-
*01		8401 X	6827	-0-	-1574	-0-	81 1	6746 3	Y	-0-		-0-
02		7224 X	6273	-0-	-951	-0-	79 1	6185 3	Y	-0-		-0-
*03		8641 X	8641	-0-	-0-	-0-	120 1	8520 3	Y	-0-		-0-
04		8160 X	NO RPT	-0-	-8160	-0-	1 4		Y	NO RPT		-0-

FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445												
11		5550 X	4530	-0-	-1020	-0-	40 1	4490 2	N	-0-		-0-
12		5301 X	4509	-0-	-792	-0-	37 1	4472 2	N	-0-		-0-
*01		5022 X	4406	-0-	-616	-0-	38 1	4368 2	N	-0-		-0-
02		4480 X	3246	-0-	-1234	-0-	30 1	3216 2	N	-0-		-0-
03		4743 X	4670	-0-	-73	-0-	44 1	4626 2	N	-0-		-0-
*04		4158 X	NO RPT	-0-	-4158	-0-			N	NO RPT		-0-

FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155												
11		7200 X	484	-0-	-6716	-0-	4 1	480 2	N	-0-		-0-
12		7006 X	198	-0-	-6808	-0-	2 1	196 2	N	-0-		-0-
*01		5642 X	307	-0-	-5335	-0-	3 1	304 2	N	-0-		-0-
02		5096 X	87	-0-	-5009	-0-	1 1	86 2	N	-0-		-0-
03		496 X	54	-0-	-442	-0-	1 1	53 2	N	-0-		-0-
04		480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT		-0-

BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	
11		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-		97 1	1449 2	Y	-0-	-0-
12		1488 N	1465	-0-	-23	-0-		106 1	1359 2	Y	-0-	-0-
*01		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-		115 1	1575 2	Y	-0-	-0-
02		1456 N	1452	-0-	-4	-0-		117 1	1335 2	Y	-0-	-0-
03		1457 N	1333	-0-	-124	-0-		113 1	1220 2	Y	-0-	-0-
04		1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-				Y	NO RPT	-0-

BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191												
11		1976 X	1976	-0-	-0-	-0-		21 1	1955 3	Y	-0-	-0-
12		2026 X	2026	-0-	-0-	-0-		23 1	2003 3	Y	-0-	-0-
*01		2022 X	2022	-0-	-0-	-0-		24 1	1998 3	Y	-0-	-0-
02		1807 X	1807	-0-	-0-	-0-		22 1	1782 3	Y	-0-	-0-
								3 4				
*03		1988 X	1988	-0-	-0-	-0-		28 1	1960 3	Y	-0-	-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755												
11		8010 X	7509	-0-	-501	-0-		66 1	7443 2	N	-0-	-0-
12		7657 X	5240	-0-	-2417	-0-		43 1	5197 2	N	-0-	-0-
*01		5270 X	3090	-0-	-2180	-0-		27 1	3063 2	N	-0-	-0-
02		6944 X	1043	-0-	-5901	-0-		10 1	1033 2	N	-0-	-0-
03		7688 X	815	-0-	-6873	-0-		8 1	807 2	N	-0-	-0-
04		7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-				N	NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687												
11		8990 X	8990	-0-	-0-	-0-		79 1	8911 2	N	-0-	-0-
12		8743 X	8743	-0-	-0-	-0-		72 1	8671 2	N	-0-	-0-
*01		7192 X	6125	-0-	-1067	-0-		53 1	6072 2	N	-0-	-0-
02		8288 X	4491	-0-	-3797	-0-		42 1	4449 2	N	-0-	-0-
03		9176 X	4283	-0-	-4893	-0-		41 1	4242 2	N	-0-	-0-
*04		6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-				N	NO RPT	-0-

BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061												
11		3840 X	2634	-0-	-1206	-0-		27 1	2606 3	Y	-0-	-0-
								1 4				
12		3379 X	2587	-0-	-792	-0-		29 1	2557 3	Y	-0-	-0-
								1 4				
*01		3379 X	2463	-0-	-916	-0-		29 1	2434 3	Y	-0-	-0-
02		2884 X	2127	-0-	-757	-0-		27 1	2097 3	Y	-0-	-0-
								3 4				
03		2976 X	2197	-0-	-779	-0-		31 1	2166 3	Y	-0-	-0-
04		2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-				Y	NO RPT	-0-

ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201												
11		3570 X	2907	-0-	-663	-0-		31 1	2876 3	N	-0-	-0-
12		3255 X	2878	-0-	-377	-0-		33 1	2845 3	N	-0-	-0-
*01		3255 X	3039	-0-	-216	-0-		36 1	3003 3	N	-0-	-0-
02		2940 X	2678	-0-	-262	-0-		34 1	2640 3	N	-0-	-0-
								4 4				
03		3162 X	2850	-0-	-312	-0-		40 1	2810 3	N	-0-	-0-
04		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-				N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	5250 X	2710	-0-	-2540	-0-	24	1 2686 2	N	-0-		-0-	
12	4867 X	2816	-0-	-2051	-0-	23	1 2793 2	N	-0-		-0-	
*01	3689 X	2621	-0-	-1068	-0-	23	1 2598 2	N	-0-		-0-	
02	2856 X	2302	-0-	-554	-0-	22	1 2280 2	N	-0-		-0-	
03	3038 X	2401	-0-	-637	-0-	23	1 2378 2	N	-0-		-0-	
04	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-			N	NO RPT		-0-	

BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901												
11	7650 X	5764	-0-	-1886	-0-	51	1 5713 2	N	-0-		1	
12	7657 X	6169	-0-	-1488	-0-	50	1 6119 2	N	-0-		1	
01	7223 X	4229	-0-	-2994	-0-	37	1 4192 2	N	-0-		1	
02	5320 X	3257	-0-	-2063	-0-	31	1 3226 2	N	-0-		1	
03	6169 X	3468	-0-	-2701	-0-	33	1 3435 2	N	-0-		1	
04	5970 X	NO RPT	-0-	-5970	-0-			N	NO RPT		1	

BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377												
11	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	52	1 5041 3	Y	24	22 1	2	
						1	4 26 9					
12	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	59	1 5103 3	Y	21	21 1	2	
						23	9					
01	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	62	1 5163 3	Y	21	21 1	2	
						23	9					
02	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	57	1 4474 3	Y	8	9 1	1	
						7	4 9 9					
*03	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	70	1 4958 3	Y	1	2 1	-0-	
						1	9					
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446												
11	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	73	1 6957 3	Y	63	76 1	6	
						1	4 69 9					
12	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	61	1 5315 3	Y	9	14 1	1	
						1	4 10 9					
01	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	71	1 5936 3	Y	98	90 1	9	
						1	4 108 9					
02	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	71	1 5573 3	Y	155	141 1	23	
						8	4 171 9					
*03	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	61	1 4313 3	Y	73	85 1	11	
						80	9					
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11	

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	15	1	1421	3	Y	124	129	1			12
						136	9									
12	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	17	1	1511	3	Y	84	89	1			7
						1	4									
01	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	18	1	1500	3	Y	25	30	1			2
						28	9									
02	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	17	1	1325	3	Y	64	56	1			10
						2	4									
*03	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	20	1	1436	3	Y	90	86	1			14
						99	9									
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901

11	10890 X	6882	-0-	-4008	-0-	61	1	6821	2	N	-0-					-0-
12	11129 X	7867	-0-	-3262	-0-	64	1	7803	2	N	-0-					-0-
*01	9889 X	9249	-0-	-640	-0-	81	1	9168	2	N	-0-					-0-
02	8624 X	1017	-0-	-7607	-0-	10	1	1007	2	N	-0-					-0-
03	7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					-0-
*04	7986 X	NO RPT	-0-	-7986	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421

11	22320 X	15962	-0-	-6358	-0-	141	1	15821	2	N	-0-					-0-
12	21576 X	14782	-0-	-6794	-0-	121	1	14661	2	N	-0-					-0-
*01	19158 X	14283	-0-	-4875	-0-	125	1	14158	2	N	-0-					-0-
02	16492 X	12353	-0-	-4139	-0-	116	1	12237	2	N	-0-					-0-
03	17701 X	14403	-0-	-3298	-0-	137	1	14266	2	N	-0-					-0-
04	15960 X	NO RPT	-0-	-15960	-0-					N	NO RPT					-0-

ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101

*10	10106 X	9711	-0-	-395	-0-	545	1	9009	3	Y	131	216	1			61
						13	4									
*11	9690 X	9068	-0-	-622	-0-	495	1	8337	3	Y	203	169	1			95
						13	4									
*12	10468 X	10468	-0-	-0-	-0-	591	1	9671	3	Y	176	200	1			71
						12	4									
01	10013 X	9677	-0-	-336	-0-	590	1	8866	3	Y	190	193	1			68
						12	4									
02	9016 X	8904	-0-	-112	-0-	532	1	8226	3	Y	120	132	1			56
						14	4									
03	10478 X	9380	-0-	-1098	-0-	589	1	8613	3	Y	152	140	1			68
						11	4									
04	10140 X	NO RPT	-0-	-10140	-0-					Y	NO RPT					68

ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205

*10	9169 X	9169	-0-	-0-	-0-	516	1	8543	3	Y	88	220	1			41
						13	4									
*11	9210 X	7119	-0-	-2091	-0-	381	1	6427	3	Y	274	187	1			128
						10	4									
*12	10230 X	9316	-0-	-914	-0-	524	1	8577	3	Y	185	238	1			75
						11	4									
01	10230 X	8037	-0-	-2193	-0-	488	1	7330	3	Y	190	197	1			68
						10	4									
02	9240 X	7090	-0-	-2150	-0-	422	1	6525	3	Y	120	132	1			56
						11	4									
03	9331 X	4738	-0-	-4593	-0-	292	1	4274	3	Y	151	139	1			68
						6	4									
04	9030 X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					Y	NO RPT					68

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		32820 X	20736	-0-	-12084	-0-	183	1	20553	2	N	-0-					-0-
12		33914 X	18407	-0-	-15507	-0-	151	1	18256	2	N	-0-					-0-
*01		33914 X	17433	-0-	-16481	-0-	152	1	17281	2	N	-0-					-0-
02		25480 X	12989	-0-	-12491	-0-	122	1	12867	2	N	-0-					-0-
03		23901 X	10711	-0-	-13190	-0-	102	1	10609	2	N	-0-					-0-
04		20730 X	NO RPT	-0-	-20730	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062																	
11		31839 X	31839	-0-	-0-	-0-	281	1	31558	2	N	-0-					-0-
12		29445 X	29445	-0-	-0-	-0-	241	1	29204	2	N	-0-					-0-
*01		27374 X	27374	-0-	-0-	-0-	239	1	27135	2	N	-0-					-0-
02		21948 X	21948	-0-	-0-	-0-	206	1	21742	2	N	-0-					-0-
*03		22084 X	22084	-0-	-0-	-0-	209	1	21875	2	N	-0-					-0-
*04		11462 X	NO RPT	-0-	-11462	-0-					N	NO RPT					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866																	
11		748 N	748	-0-	-0-	-0-	47	1	701	2	Y	-0-					-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02		700 N	46	-0-	-654	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
*03		812 N	812	-0-	-0-	-0-	69	1	743	2	Y	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663																	
11		6570 X	5919	-0-	-651	-0-	1236	1	4563	3	Y	99	127	1			42
							11	4	109	9							
12		6944 X	6504	-0-	-440	-0-	1261	1	5091	3	Y	122	129	1			35
							18	4	134	9							
01		6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	1382	1	5420	3	Y	137	113	1			59
							15	4	151	9							
02		6272 X	6236	-0-	-36	-0-	1033	1	5018	3	Y	138	127	1			70
							33	4	152	9							
03		6510 X	4644	-0-	-1866	-0-	930	1	3522	3	Y	151	185	1			36
							26	4	166	9							
04		6750 X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT					36

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934																	
11		2400 X	2236	-0-	-164	-0-	140	1	2096	2	Y	-0-					-0-
12		2480 X	2164	-0-	-316	-0-	157	1	2007	2	Y	-0-					-0-
*01		2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	164	1	2254	2	Y	-0-					-0-
02		2128 X	1888	-0-	-240	-0-	152	1	1736	2	Y	-0-					-0-
03		2325 X	2068	-0-	-257	-0-	175	1	1893	2	Y	-0-					-0-
04		2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					-0-

Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	16	1			1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	17	1			6
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	7	1			1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	3	1			-0-
04		0 N	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 //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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	7500 X	3413	-0-	-4087	-0-	702	1	2594	3	Y	100	126	1	42
						7	4	110	9					
12	7750 X	6209	-0-	-1541	-0-	1210	1	4887	3	Y	85	103	1	24
						18	4	94	9					
01	7750 X	7266	-0-	-484	-0-	1451	1	5687	3	Y	103	83	1	44
						15	4	113	9					
02	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	1121	1	5445	3	Y	104	95	1	53
						36	4	114	9					
03	6200 X	5213	-0-	-987	-0-	1050	1	3976	3	Y	144	163	1	34
						29	4	158	9					
04	7020 X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT			34
ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646														
*10	5580 X	5073	-0-	-507	-0-	274	1	4532	3	Y	236	310	1	110
						7	4	260	9					
*11	5520 X	5236	-0-	-284	-0-	266	1	4487	3	Y	433	341	1	202
						7	4	476	9					
*12	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	297	1	4863	3	Y	648	588	1	262
						6	4	713	9					
01	5704 X	5623	-0-	-81	-0-	312	1	4678	3	Y	570	629	1	203
						6	4	627	9					
02	4984 X	4925	-0-	-59	-0-	269	1	4155	3	Y	449	443	1	209
						7	4	494	9					
03	5890 X	5464	-0-	-426	-0-	316	1	4624	3	Y	471	469	1	211
						6	4	518	9					
04	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT			211
ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596														
*10	6138 X	5063	-0-	-1075	-0-	260	1	4292	3	Y	459	391	1	214
						6	4	505	9					
*11	5520 X	4639	-0-	-881	-0-	230	1	3882	3	Y	474	467	1	221
						6	4	521	9					
*12	5704 X	4878	-0-	-826	-0-	259	1	4228	3	Y	351	430	1	142
						5	4	386	9					
01	5146 X	4383	-0-	-763	-0-	247	1	3712	3	Y	381	387	1	136
						5	4	419	9					
02	4480 X	3966	-0-	-514	-0-	219	1	3381	3	Y	328	311	1	153
						5	4	361	9					
03	4960 X	4718	-0-	-242	-0-	279	1	4082	3	Y	320	330	1	143
						5	4	352	9					
04	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT			143
FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043														
11	9480 X	8460	-0-	-1020	-0-	75	1	8385	2	N	-0-			-0-
12	9176 X	8533	-0-	-643	-0-	70	1	8463	2	N	-0-			-0-
*01	9176 X	7612	-0-	-1564	-0-	66	1	7546	2	N	-0-			-0-
02	8288 X	7443	-0-	-845	-0-	70	1	7373	2	N	-0-			-0-
03	8649 X	7847	-0-	-802	-0-	74	1	7773	2	N	-0-			-0-
*04	7128 X	NO RPT	-0-	-7128	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532														
11	12510 X	5039	-0-	-7471	-0-	45	1	4994	2	N	-0-			-0-
12	12338 X	5272	-0-	-7066	-0-	43	1	5229	2	N	-0-			-0-
*01	7750 X	6471	-0-	-1279	-0-	57	1	6414	2	N	-0-			-0-
02	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	67	1	7040	2	N	-0-			-0-
03	5270 X	2397	-0-	-2873	-0-	23	1	2374	2	N	-0-			-0-
04	6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT			-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10	6882 X	6057	-0-	-825	-0-	320 1	5304 3	8 4	425 9	Y	386	379 1			180
*11	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	331 1	5590 3	9 4	506 9	Y	460	425 1			215
*12	6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	346 1	5657 3	7 4	713 9	Y	648	601 1			262
01	6665 X	6541	-0-	-124	-0-	374 1	5617 3	7 4	543 9	Y	494	580 1			176
02	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	352 1	5433 3	9 4	480 9	Y	436	409 1			203
03	6727 X	6619	-0-	-108	-0-	399 1	5841 3	8 4	371 9	Y	337	389 1			151
04	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT				151
DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314															
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	156 1	56 3	189 4	116 9	Y	105	110 1			31
12	651 N	325	-0-	-326	-0-	243 1	26 3	45 4	11 9	Y	10	26 1			15
*01	558 N	402	-0-	-156	-0-	156 1	25 3	61 4	160 9	Y	145	34 1			126
02	476 N	446	-0-	-30	-0-	198 1	17 3	150 4	81 9	Y	74	146 1			54
*03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	361 1	58 3	140 4	96 9	Y	87	76 1			65
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT				65
ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796															
*10	6603 X	6134	-0-	-469	-0-	325 1	5375 3	8 4	426 9	Y	387	380 1			180
*11	6390 X	4597	-0-	-1793	-0-	245 1	4127 3	6 4	219 9	Y	199	286 1			93
*12	6107 X	5803	-0-	-304	-0-	314 1	5135 3	6 4	348 9	Y	316	281 1			128
01	6107 X	5591	-0-	-516	-0-	322 1	4844 3	7 4	418 9	Y	380	372 1			136
02	5516 X	4789	-0-	-727	-0-	269 1	4152 3	7 4	361 9	Y	328	311 1			153
03	6045 X	4912	-0-	-1133	-0-	282 1	4123 3	5 4	502 9	Y	456	405 1			204
04	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT				204
DISCHER EF WELL #: 3H RRCID -> 271479 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12042 - 18147															
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	179 1	64 3	218 4	253 9	Y	230	199 1			67
12	465 N	458	-0-	-7	-0-	239 1	25 3	44 4	150 9	Y	136	58 1			145
*01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	267 1	43 3	104 4	152 9	Y	138	163 1			120
02	588 N	432	-0-	-156	-0-	129 1	11 3	99 4	193 9	Y	175	168 1			127
03	465 N	356	-0-	-109	-0-	138 1	22 3	54 4	142 9	Y	129	160 1			96
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT				96

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10	6324 X	5555	-0-	-769	-0-	292 1	4834 3	7 4	422 9	Y	384	362 1			179
*11	6090 X	4436	-0-	-1654	-0-	231 1	3893 3	6 4	306 9	Y	278	327 1			130
*12	5890 X	5731	-0-	-159	-0-	309 1	5057 3	6 4	359 9	Y	326	324 1			132
01	6262 X	5145	-0-	-1117	-0-	295 1	4426 3	6 4	418 9	Y	380	376 1			136
02	5656 X	4626	-0-	-1030	-0-	255 1	3944 3	7 4	420 9	Y	382	340 1			178
03	6262 X	5275	-0-	-987	-0-	301 1	4397 3	5 4	572 9	Y	520	465 1			233
04	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT				233

ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601															
*10	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	377 1	6242 3	9 4	1040 9	Y	945	661 1			441
*11	7170 X	6086	-0-	-1084	-0-	313 1	5288 3	9 4	476 9	Y	433	672 1			202
*12	6758 X	6355	-0-	-403	-0-	345 1	5636 3	7 4	367 9	Y	334	401 1			135
01	7440 X	5703	-0-	-1737	-0-	329 1	4949 3	7 4	418 9	Y	380	379 1			136
02	6720 X	5496	-0-	-1224	-0-	312 1	4815 3	8 4	361 9	Y	328	311 1			153
03	7440 X	5733	-0-	-1707	-0-	338 1	4946 3	7 4	442 9	Y	402	375 1			180
04	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT				180

WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731															
11	11760 X	11019	-0-	-741	-0-	113 1	10721 3	1 4	184 9	Y	167	185 1			17
12	11718 X	9356	-0-	-2362	-0-	102 1	8882 3	1 4	371 9	Y	337	327 1			27
01	12881 X	12881	-0-	-0-	-0-	149 1	12398 3	1 4	333 9	Y	303	303 1			27
02	10276 X	8546	-0-	-1730	-0-	104 1	8159 3	12 4	271 9	Y	246	236 1			37
*03	11465 X	11465	-0-	-0-	-0-	154 1	10929 3	1 4	381 9	Y	346	329 1			54
04	12480 X	NO RPT	-0-	-12480	-0-					Y	NO RPT				54

FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155															
11	20130 X	7662	-0-	-12468	-0-	68 1	7594 2			N	-0-				-0-
12	19083 X	19083	-0-	-0-	-0-	156 1	18927 2			N	-0-				-0-
*01	18873 X	18873	-0-	-0-	-0-	165 1	18708 2			N	-0-				-0-
02	16576 X	16443	-0-	-133	-0-	154 1	16289 2			N	-0-				-0-
03	19096 X	17766	-0-	-1330	-0-	169 1	17597 2			N	-0-				-0-
*04	17644 X	NO RPT	-0-	-17644	-0-					N	NO RPT				-0-

FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463															
11	38340 X	-0-	-0-	-38340	-0-					N	-0-				-0-
12	39618 X	9	-0-	-39609	-0-	9 2				N	-0-				-0-
*01	37355 X	7	-0-	-37348	-0-	7 2				N	-0-				-0-
02	33740 X	-0-	-0-	-33740	-0-					N	-0-				-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
04	9 X	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
11		16230 X	13485	-0-	-2745	-0-	136	1	12995	3	Y	320	321	1	32
							2	4	352	9					
12		14632 X	11765	-0-	-2867	-0-	130	1	11337	3	Y	270	280	1	22
							1	4	297	9					
01		14632 X	11262	-0-	-3370	-0-	131	1	10934	3	Y	178	184	1	16
							1	4	196	9					
02		13216 X	8662	-0-	-4554	-0-	107	1	8447	3	Y	86	89	1	13
							13	4	95	9					
03		13950 X	10679	-0-	-3271	-0-	144	1	10240	3	Y	267	238	1	42
							1	4	294	9					
04		13500 X	NO RPT	-0-	-13500	-0-					Y	NO RPT			42

WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467															
11		14160 X	12404	-0-	-1756	-0-	120	1	11412	3	Y	792	796	1	79
							1	4	871	9					
12		13206 X	12426	-0-	-780	-0-	131	1	11401	3	Y	812	826	1	65
							1	4	893	9					
01		12958 X	11936	-0-	-1022	-0-	132	1	10954	3	Y	772	769	1	68
							1	4	849	9					
02		11564 X	10498	-0-	-1066	-0-	123	1	9672	3	Y	625	599	1	94
							15	4	688	9					
03		12803 X	11183	-0-	-1620	-0-	149	1	10591	3	Y	402	433	1	63
							1	4	442	9					
04		12390 X	NO RPT	-0-	-12390	-0-					Y	NO RPT			63

FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322															
11		45274 X	45274	-0-	-0-	-0-	400	1	44874	2	N	-0-			-0-
12		47147 X	47147	-0-	-0-	-0-	386	1	46761	2	N	-0-			-0-
*01		47142 X	47142	-0-	-0-	-0-	412	1	46730	2	N	-0-			-0-
02		42525 X	42525	-0-	-0-	-0-	398	1	42127	2	N	-0-			-0-
*03		47453 X	47453	-0-	-0-	-0-	450	1	47003	2	N	-0-			-0-
*04		33462 X	NO RPT	-0-	-33462	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423															
11		43410 X	-0-	-0-	-43410	-0-					N	-0-			-0-
12		42067 X	-0-	-0-	-42067	-0-					N	-0-			-0-
*01		18786 X	291	-0-	-18495	-0-	3	1	288	2	N	-0-			-0-
02		84 X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04		270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16589															
11		71010 X	66220	-0-	-4790	-0-	585	1	65635	2	N	-0-			-0-
12		71331 X	66943	-0-	-4388	-0-	548	1	66395	2	N	-0-			-0-
*01		71331 X	67694	-0-	-3637	-0-	591	1	67103	2	N	-0-			-0-
02		64428 X	60072	-0-	-4356	-0-	563	1	59509	2	N	-0-			-0-
03		69533 X	65828	-0-	-3705	-0-	624	1	65204	2	N	-0-			-0-
*04		55748 X	NO RPT	-0-	-55748	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638															
11		51780 X	48607	-0-	-3173	-0-	430	1	48177	2	N	-0-			-0-
12		51739 X	44203	-0-	-7536	-0-	362	1	43841	2	N	-0-			-0-
*01		50964 X	48156	-0-	-2808	-0-	421	1	47735	2	N	-0-			-0-
02		46032 X	40754	-0-	-5278	-0-	382	1	40372	2	N	-0-			-0-
03		50189 X	43213	-0-	-6976	-0-	410	1	42803	2	N	-0-			-0-
*04		45584 X	NO RPT	-0-	-45584	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
11	51600 X	35174	-0-	-16426	-0-	311 1	34863 2		N	-0-			-0-
12	52328 X	34126	-0-	-18202	-0-	279 1	33847 2		N	-0-			-0-
*01	49228 X	34292	-0-	-14936	-0-	299 1	33993 2		N	-0-			-0-
02	44464 X	28519	-0-	-15945	-0-	267 1	28252 2		N	-0-			-0-
03	35929 X	28567	-0-	-7362	-0-	271 1	28296 2		N	-0-			-0-
04	35160 X	NO RPT	-0-	-35160	-0-				N	NO RPT			-0-
ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981													
*10	8773 X	8485	-0-	-288	-0-	459 1	7593 3		Y	384	351 1		179
						11 4	422 9						
*11	8220 X	7514	-0-	-706	-0-	391 1	6606 3		Y	460	424 1		215
						11 4	506 9						
*12	8900 X	8900	-0-	-0-	-0-	471 1	7706 3		Y	648	601 1		262
						10 4	713 9						
01	8494 X	7399	-0-	-1095	-0-	435 1	6536 3		Y	381	507 1		136
						9 4	419 9						
02	7588 X	5678	-0-	-1910	-0-	322 1	4986 3		Y	328	311 1		153
						9 4	361 9						
03	8897 X	8059	-0-	-838	-0-	493 1	7205 3		Y	320	330 1		143
						9 4	352 9						
04	8610 X	NO RPT	-0-	-8610	-0-				Y	NO RPT			143
FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655													
11	900 N	781	-0-	-119	-0-	7 1	774 2		N	-0-			-0-
12	1054 N	619	-0-	-435	-0-	5 1	614 2		N	-0-			-0-
*01	992 N	960	-0-	-32	-0-	8 1	952 2		N	-0-			-0-
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	9 1	970 2		N	-0-			-0-
*03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	7 1	692 2		N	-0-			-0-
*04	902 N	NO RPT	-0-	-902	-0-				N	NO RPT			-0-
BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000													
11	15295 X	15295	-0-	-0-	-0-	159 1	15134 3		Y	-0-			-0-
						2 4							
12	14542 X	14542	-0-	-0-	-0-	165 1	14375 3		Y	-0-			-0-
						2 4							
*01	12951 X	12951	-0-	-0-	-0-	154 1	12796 3		Y	-0-			-0-
						1 4							
02	10759 X	10759	-0-	-0-	-0-	135 1	10606 3		Y	2	2 1		-0-
						16 4	2 9						
*03	11445 X	11445	-0-	-0-	-0-	159 1	11284 3		Y	1	1 1		-0-
						1 4	1 9						
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728													
11	22320 X	7977	-0-	-14343	-0-	71 1	7906 2		N	-0-			-0-
12	13144 X	8519	-0-	-4625	-0-	70 1	8449 2		N	-0-			-0-
*01	9796 X	8362	-0-	-1434	-0-	73 1	8289 2		N	-0-			-0-
02	8848 X	7589	-0-	-1259	-0-	71 1	7518 2		N	-0-			-0-
03	8959 X	8435	-0-	-524	-0-	80 1	8355 2		N	-0-			-0-
04	8250 X	NO RPT	-0-	-8250	-0-				N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11		55140 X	53594	-0-	-1546	-0-	474	1	53120	2	N	-0-
12		59768 X	53903	-0-	-5865	-0-	441	1	53462	2	N	-0-
*01		59768 X	52432	-0-	-7336	-0-	458	1	51974	2	N	-0-
02		53984 X	46514	-0-	-7470	-0-	436	1	46078	2	N	-0-
03		54777 X	50756	-0-	-4021	-0-	481	1	50275	2	N	-0-
*04		43450 X	NO RPT	-0-	-43450	-0-					N	NO RPT

FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251												
11		64530 X	62118	-0-	-2412	-0-	549	1	61569	2	N	-0-
12		68262 X	62947	-0-	-5315	-0-	515	1	62432	2	N	-0-
*01		68262 X	61355	-0-	-6907	-0-	536	1	60819	2	N	-0-
02		61656 X	54605	-0-	-7051	-0-	512	1	54093	2	N	-0-
03		64077 X	59591	-0-	-4486	-0-	565	1	59026	2	N	-0-
*04		51150 X	NO RPT	-0-	-51150	-0-					N	NO RPT

FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570												
11		48390 X	40340	-0-	-8050	-0-	357	1	39983	2	N	-0-
12		48081 X	39243	-0-	-8838	-0-	321	1	38922	2	N	-0-
*01		45849 X	36076	-0-	-9773	-0-	315	1	35761	2	N	-0-
02		41020 X	30273	-0-	-10747	-0-	284	1	29989	2	N	-0-
03		43400 X	31795	-0-	-11605	-0-	302	1	31493	2	N	-0-
04		40350 X	NO RPT	-0-	-40350	-0-					N	NO RPT

FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510												
11		71010 X	60415	-0-	-10595	-0-	534	1	59881	2	N	-0-
12		66774 X	59995	-0-	-6779	-0-	491	1	59504	2	N	-0-
*01		66774 X	58017	-0-	-8757	-0-	507	1	57510	2	N	-0-
02		60312 X	51154	-0-	-9158	-0-	479	1	50675	2	N	-0-
03		62744 X	55420	-0-	-7324	-0-	526	1	54894	2	N	-0-
*04		52074 X	NO RPT	-0-	-52074	-0-					N	NO RPT

FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546												
11		69990 X	50675	-0-	-19315	-0-	448	1	50227	2	N	-0-
12		65162 X	49534	-0-	-15628	-0-	405	1	49129	2	N	-0-
*01		60078 X	47438	-0-	-12640	-0-	414	1	47024	2	N	-0-
02		51912 X	41530	-0-	-10382	-0-	389	1	41141	2	N	-0-
03		54033 X	44457	-0-	-9576	-0-	422	1	44035	2	N	-0-
04		50670 X	NO RPT	-0-	-50670	-0-					N	NO RPT

BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895												
11		14103 X	14103	-0-	-0-	-0-	146	1	13955	3	Y	-0-
12		21496 X	21496	-0-	-0-	-0-	244	1	21250	3	Y	-0-
*01		16885 X	16885	-0-	-0-	-0-	200	1	16683	3	Y	-0-
02		16239 X	16239	-0-	-0-	-0-	203	1	16011	3	Y	-0-
*03		17022 X	17022	-0-	-0-	-0-	236	1	16784	3	Y	-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075												
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	
11		76830 X	67855	-0-	-8975	-0-	600 1	67255 2	N	-0-		-0-
12		76105 X	63237	-0-	-12868	-0-	517 1	62720 2	N	-0-		-0-
*01		73315 X	60875	-0-	-12440	-0-	532 1	60343 2	N	-0-		-0-
02		64764 X	53178	-0-	-11586	-0-	498 1	52680 2	N	-0-		-0-
03		69347 X	57114	-0-	-12233	-0-	542 1	56572 2	N	-0-		-0-
*04		60698 X	NO RPT	-0-	-60698	-0-			N	NO RPT		-0-

FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287												
11		90840 X	75092	-0-	-15748	-0-	664 1	74428 2	N	-0-		-0-
12		86738 X	73830	-0-	-12908	-0-	604 1	73226 2	N	-0-		-0-
*01		84413 X	70603	-0-	-13810	-0-	617 1	69986 2	N	-0-		-0-
02		76804 X	61795	-0-	-15009	-0-	579 1	61216 2	N	-0-		-0-
03		85033 X	66478	-0-	-18555	-0-	631 1	65847 2	N	-0-		-0-
*04		66616 X	NO RPT	-0-	-66616	-0-			N	NO RPT		-0-

FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195												
11		88860 X	75959	-0-	-12901	-0-	671 1	75288 2	N	-0-		-0-
12		87637 X	76054	-0-	-11583	-0-	622 1	75432 2	N	-0-		-0-
*01		73846 X	73846	-0-	-0-	-0-	645 1	73201 2	N	-0-		-0-
02		65716 X	65716	-0-	-0-	-0-	616 1	65100 2	N	-0-		-0-
03		76043 X	70342	-0-	-5701	-0-	667 1	69675 2	N	-0-		-0-
04		75960 X	NO RPT	-0-	-75960	-0-			N	NO RPT		-0-

BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378												
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12970 - 19018												
11		26745 X	26745	-0-	-0-	-0-	277 1	26378 3	Y	79	80 1	8
							3 4	87 9				
12		26398 X	26398	-0-	-0-	-0-	298 1	26013 3	Y	75	77 1	6
							4 4	83 9				
01		25250 X	25250	-0-	-0-	-0-	299 1	24860 3	Y	81	80 1	7
							2 4	89 9				
02		21984 X	21984	-0-	-0-	-0-	275 1	21607 3	Y	63	61 1	9
							33 4	69 9				
*03		23583 X	23583	-0-	-0-	-0-	327 1	23202 3	Y	47	49 1	7
							2 4	52 9				
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7

FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462												
11		48390 X	38000	-0-	-10390	-0-	336 1	37664 2	N	-0-		-0-
12		46438 X	37237	-0-	-9201	-0-	305 1	36932 2	N	-0-		-0-
*01		43648 X	35761	-0-	-7887	-0-	312 1	35449 2	N	-0-		-0-
02		38556 X	31549	-0-	-7007	-0-	296 1	31253 2	N	-0-		-0-
03		40393 X	33897	-0-	-6496	-0-	322 1	33575 2	N	-0-		-0-
04		38010 X	NO RPT	-0-	-38010	-0-			N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		41370 X	37065	-0-	-4305	-0-		328	1	36737	2	-0-
12		41199 X	37041	-0-	-4158	-0-		303	1	36738	2	-0-
*01		40021 X	35968	-0-	-4053	-0-		314	1	35654	2	-0-
02		36148 X	32329	-0-	-3819	-0-		303	1	32026	2	-0-
03		38471 X	35301	-0-	-3170	-0-		335	1	34966	2	-0-
*04		34738 X	NO RPT	-0-	-34738	-0-					N	NO RPT

FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570												
11		67410 X	61513	-0-	-5897	-0-		544	1	60969	2	-0-
12		67208 X	61240	-0-	-5968	-0-		501	1	60739	2	-0-
*01		67053 X	59396	-0-	-7657	-0-		519	1	58877	2	-0-
02		60564 X	52953	-0-	-7611	-0-		496	1	52457	2	-0-
03		64108 X	57764	-0-	-6344	-0-		548	1	57216	2	-0-
*04		58234 X	NO RPT	-0-	-58234	-0-					N	NO RPT

FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828												
11		38400 X	34410	-0-	-3990	-0-		304	1	34106	2	-0-
12		40889 X	34675	-0-	-6214	-0-		284	1	34391	2	-0-
*01		40889 X	33209	-0-	-7680	-0-		290	1	32919	2	-0-
02		36932 X	29077	-0-	-7855	-0-		272	1	28805	2	-0-
03		35154 X	30378	-0-	-4776	-0-		288	1	30090	2	-0-
04		34410 X	NO RPT	-0-	-34410	-0-					N	NO RPT

FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848												
11		51540 X	39230	-0-	-12310	-0-		347	1	38883	2	-0-
12		50995 X	39499	-0-	-11496	-0-		323	1	39176	2	-0-
*01		42904 X	38028	-0-	-4876	-0-		332	1	37696	2	-0-
02		38752 X	32600	-0-	-6152	-0-		305	1	32295	2	-0-
03		40145 X	37161	-0-	-2984	-0-		353	1	36808	2	-0-
04		39240 X	NO RPT	-0-	-39240	-0-					N	NO RPT

FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10127 - 16865												
11		35520 X	34131	-0-	-1389	-0-		302	1	33829	2	-0-
12		39711 X	32720	-0-	-6991	-0-		268	1	32452	2	-0-
*01		39711 X	33379	-0-	-6332	-0-		292	1	33087	2	-0-
02		35868 X	4411	-0-	-31457	-0-		41	1	4370	2	-0-
03		34875 X	-0-	-0-	-34875	-0-					N	-0-
*04		30272 X	NO RPT	-0-	-30272	-0-					N	NO RPT

FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 17730												
11		41880 X	36919	-0-	-4961	-0-		326	1	36593	2	-0-
12		42408 X	36996	-0-	-5412	-0-		303	1	36693	2	-0-
*01		42408 X	35646	-0-	-6762	-0-		311	1	35335	2	-0-
02		38612 X	26496	-0-	-12116	-0-		248	1	26248	2	-0-
03		42749 X	535	-0-	-42214	-0-		5	1	530	2	-0-
04		36930 X	NO RPT	-0-	-36930	-0-					N	NO RPT

FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF.10016 - 16900												
11		58770 X	49883	-0-	-8887	-0-		441	1	49442	2	-0-
12		56730 X	49034	-0-	-7696	-0-		401	1	48633	2	-0-
*01		56730 X	47328	-0-	-9402	-0-		413	1	46915	2	-0-
02		51604 X	42078	-0-	-9526	-0-		394	1	41684	2	-0-
03		57133 X	48744	-0-	-8389	-0-		462	1	48282	2	-0-
*04		44594 X	NO RPT	-0-	-44594	-0-					N	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10225 - 16886												
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	
11		28440 X	23532	-0-	-4908	-0-	208	1	23324	2	N	-0-
12		28086 X	23055	-0-	-5031	-0-	189	1	22866	2	N	-0-
*01		26908 X	11200	-0-	-15708	-0-	98	1	11102	2	N	-0-
02		24136 X	-0-	-0-	-24136	-0-					N	-0-
03		25048 X	17483	-0-	-7565	-0-	166	1	17317	2	N	-0-
04		23520 X	NO RPT	-0-	-23520	-0-					N	NO RPT

FASKEN STATE WELL #: 40H RRCID -> 278459 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9615 PERF.10350 - 16663												
11		43710 X	40869	-0-	-2841	-0-	361	1	40508	2	N	-0-
12		45725 X	40750	-0-	-4975	-0-	333	1	40417	2	N	-0-
*01		45725 X	39566	-0-	-6159	-0-	346	1	39220	2	N	-0-
02		41300 X	35451	-0-	-5849	-0-	332	1	35119	2	N	-0-
03		41757 X	37544	-0-	-4213	-0-	356	1	37188	2	N	-0-
04		40860 X	NO RPT	-0-	-40860	-0-					N	NO RPT

FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827												
11		40320 X	31507	-0-	-8813	-0-	279	1	31228	2	N	-0-
12		39804 X	30901	-0-	-8903	-0-	253	1	30648	2	N	-0-
*01		37076 X	29537	-0-	-7539	-0-	258	1	29279	2	N	-0-
02		32256 X	26383	-0-	-5873	-0-	247	1	26136	2	N	-0-
03		33604 X	28124	-0-	-5480	-0-	267	1	27857	2	N	-0-
04		31500 X	NO RPT	-0-	-31500	-0-					N	NO RPT

FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10111 - 16500												
11		43410 X	27662	-0-	-15748	-0-	245	1	27417	2	N	-0-
12		42904 X	29496	-0-	-13408	-0-	241	1	29255	2	N	-0-
*01		42718 X	28557	-0-	-14161	-0-	249	1	28308	2	N	-0-
02		38584 X	27171	-0-	-11413	-0-	255	1	26916	2	N	-0-
03		29481 X	29135	-0-	-346	-0-	276	1	28859	2	N	-0-
04		28530 X	NO RPT	-0-	-28530	-0-					N	NO RPT

FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494												
11		76890 X	66401	-0-	-10489	-0-	587	1	65814	2	N	-0-
12		76632 X	65824	-0-	-10808	-0-	539	1	65285	2	N	-0-
*01		73098 X	63077	-0-	-10021	-0-	551	1	62526	2	N	-0-
02		66024 X	55555	-0-	-10469	-0-	521	1	55034	2	N	-0-
03		69502 X	60008	-0-	-9494	-0-	569	1	59439	2	N	-0-
*04		56386 X	NO RPT	-0-	-56386	-0-					N	NO RPT

FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9551 PERF.10135 - 18676												
11		96570 X	83996	-0-	-12574	-0-	743	1	83253	2	N	-0-
12		95914 X	83472	-0-	-12442	-0-	683	1	82789	2	N	-0-
*01		93279 X	79988	-0-	-13291	-0-	699	1	79289	2	N	-0-
02		76468 X	38736	-0-	-37732	-0-	363	1	38373	2	N	-0-
*03		97208 X	97208	-0-	-0-	-0-	922	1	96286	2	N	-0-
04		84000 X	NO RPT	-0-	-84000	-0-					N	NO RPT

FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651												
11		83820 X	74566	-0-	-9254	-0-	659	1	73907	2	N	-0-
12		83638 X	74098	-0-	-9540	-0-	606	1	73492	2	N	-0-
*01		81003 X	71749	-0-	-9254	-0-	627	1	71122	2	N	-0-
02		73556 X	15053	-0-	-58503	-0-	141	1	14912	2	N	-0-
*03		89028 X	89028	-0-	-0-	-0-	845	1	88183	2	N	-0-
04		74580 X	NO RPT	-0-	-74580	-0-					N	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017												TOTAL DEPTH	9924	PERF.10089	- 16094		
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
11		40305 X	40305	-0-	-0-	-0-	356	1	39949	2	N	-0-					-0-
12		39928 X	39639	-0-	-289	-0-	324	1	39315	2	N	-0-					-0-
*01		39928 X	38280	-0-	-1648	-0-	334	1	37946	2	N	-0-					-0-
02		36260 X	25985	-0-	-10275	-0-	243	1	25742	2	N	-0-					-0-
03		40145 X	80	-0-	-40065	-0-	1	1	79	2	N	-0-					-0-
04		40320 X	NO RPT	-0-	-40320	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 04/06/2017												TOTAL DEPTH	9577	PERF.10232	- 18764		
11		68160 X	60664	-0-	-7496	-0-	536	1	60128	2	N	-0-					-0-
12		68076 X	60357	-0-	-7719	-0-	494	1	59863	2	N	-0-					-0-
*01		64945 X	58861	-0-	-6084	-0-	514	1	58347	2	N	-0-					-0-
02		53816 X	8262	-0-	-45554	-0-	77	1	8185	2	N	-0-					-0-
03		60357 X	-0-	-0-	-60357	-0-					N	-0-					-0-
04		60660 X	NO RPT	-0-	-60660	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN - JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017												TOTAL DEPTH	12830	PERF.13002	- 20323		
11		27960 X	25702	-0-	-2258	-0-	266	1	25386	3	Y	43	44	1			4
							3	4	47	9							
12		28892 X	25400	-0-	-3492	-0-	288	1	25066	3	Y	39	40	1			3
							3	4	43	9							
01		28892 X	24672	-0-	-4220	-0-	292	1	24327	3	Y	46	45	1			4
							2	4	51	9							
02		25844 X	21995	-0-	-3849	-0-	275	1	21643	3	Y	40	38	1			6
							33	4	44	9							
03		28613 X	23605	-0-	-5008	-0-	327	1	23230	3	Y	42	41	1			7
							2	4	46	9							
04		23010 X	NO RPT	-0-	-23010	-0-					Y	NO RPT					7

BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 01/19/2017												TOTAL DEPTH	12830	PERF.13288	- 20348		
11		33360 X	28278	-0-	-5082	-0-	293	1	27943	3	Y	35	35	1			4
							3	4	39	9							
12		34472 X	29103	-0-	-5369	-0-	330	1	28727	3	Y	39	40	1			3
							3	4	43	9							
01		34472 X	28163	-0-	-6309	-0-	333	1	27764	3	Y	57	55	1			5
							3	4	63	9							
02		29624 X	24541	-0-	-5083	-0-	307	1	24160	3	Y	34	34	1			5
							37	4	37	9							
03		30752 X	26449	-0-	-4303	-0-	366	1	26038	3	Y	38	37	1			6
							3	4	42	9							
04		27630 X	NO RPT	-0-	-27630	-0-					Y	NO RPT					6

BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 01/08/2017												TOTAL DEPTH	12685	PERF.13162	- 19757		
11		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	11	1	1053	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	13	1	1090	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	12	1	1028	3	Y	49	45	1			4
							54	9									
02		727 N	727	-0-	-0-	-0-	10	1	716	3	Y	-0-	4	1			-0-
							1	4									
*03		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	18	1	1226	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
04		1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12612 - 19187															
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		32670 X	26259	-0-	-6411	-0-	273	1	25973	3	Y	9	11	1	1
							3	4	10	9					
12		29636 X	26372	-0-	-3264	-0-	299	1	26066	3	Y	4	5	1	-0-
							3	4	4	9					
01		29636 X	25495	-0-	-4141	-0-	302	1	25175	3	Y	14	13	1	1
							3	4	15	9					
02		26236 X	22372	-0-	-3864	-0-	280	1	22046	3	Y	11	10	1	2
							34	4	12	9					
03		28675 X	23937	-0-	-4738	-0-	332	1	23591	3	Y	11	11	1	2
							2	4	12	9					
04		23400 X	NO RPT	-0-	-23400	-0-					Y	NO RPT			2

FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602															
11		83070 X	82693	-0-	-377	-0-	731	1	81962	2	N	-0-			-0-
							665	1	80631	2	N	-0-			-0-
12		85281 X	81296	-0-	-3985	-0-	665	1	80631	2	N	-0-			-0-
							676	1	76709	2	N	-0-			-0-
*01		85281 X	77385	-0-	-7896	-0-	676	1	76709	2	N	-0-			-0-
							637	1	67355	2	N	-0-			-0-
02		77588 X	67992	-0-	-9596	-0-	637	1	67355	2	N	-0-			-0-
							706	1	73683	2	N	-0-			-0-
03		85901 X	74389	-0-	-11512	-0-	706	1	73683	2	N	-0-			-0-
											N	NO RPT			-0-
04		82680 X	NO RPT	-0-	-82680	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9750 - 16070															
11		49983 X	49983	-0-	-0-	-0-	442	1	49541	2	N	-0-			-0-
							399	1	48357	2	N	-0-			-0-
12		49197 X	48756	-0-	-441	-0-	399	1	48357	2	N	-0-			-0-
							407	1	46200	2	N	-0-			-0-
*01		49197 X	46607	-0-	-2590	-0-	407	1	46200	2	N	-0-			-0-
							382	1	40407	2	N	-0-			-0-
02		44772 X	40789	-0-	-3983	-0-	382	1	40407	2	N	-0-			-0-
							417	1	43493	2	N	-0-			-0-
03		49569 X	43910	-0-	-5659	-0-	417	1	43493	2	N	-0-			-0-
											N	NO RPT			-0-
04		49980 X	NO RPT	-0-	-49980	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9594 - 15550															
11		95250 X	51443	-0-	-43807	-0-	455	1	50988	2	N	-0-			-0-
							447	1	54209	2	N	-0-			-0-
12		97619 X	54656	-0-	-42963	-0-	447	1	54209	2	N	-0-			-0-
							426	1	48313	2	N	-0-			-0-
*01		97619 X	48739	-0-	-48880	-0-	426	1	48313	2	N	-0-			-0-
							380	1	40200	2	N	-0-			-0-
02		88816 X	40580	-0-	-48236	-0-	380	1	40200	2	N	-0-			-0-
							396	1	41367	2	N	-0-			-0-
03		98332 X	41763	-0-	-56569	-0-	396	1	41367	2	N	-0-			-0-
											N	NO RPT			-0-
04		52890 X	NO RPT	-0-	-52890	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 16601															
11		101730 X	79986	-0-	-21744	-0-	707	1	79279	2	N	-0-			-0-
							671	1	81390	2	N	-0-			-0-
12		104129 X	82061	-0-	-22068	-0-	671	1	81390	2	N	-0-			-0-
							680	1	77126	2	N	-0-			-0-
*01		104129 X	77806	-0-	-26323	-0-	680	1	77126	2	N	-0-			-0-
							644	1	68107	2	N	-0-			-0-
02		94724 X	68751	-0-	-25973	-0-	644	1	68107	2	N	-0-			-0-
							713	1	74422	2	N	-0-			-0-
03		104873 X	75135	-0-	-29738	-0-	713	1	74422	2	N	-0-			-0-
											N	NO RPT			-0-
04		79980 X	NO RPT	-0-	-79980	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011															
11		96390 X	-0-	-0-	-96390	-0-					N	-0-			-0-
							438	1	53038	2	N	-0-			-0-
12		96472 X	53476	-0-	-42996	-0-	438	1	53038	2	N	-0-			-0-
							528	1	59936	2	N	-0-			-0-
*01		90365 X	60464	-0-	-29901	-0-	528	1	59936	2	N	-0-			-0-
							532	1	56216	2	N	-0-			-0-
02		74816 X	56748	-0-	-18068	-0-	532	1	56216	2	N	-0-			-0-
							563	1	58743	2	N	-0-			-0-
*03		59306 X	59306	-0-	-0-	-0-	563	1	58743	2	N	-0-			-0-
											N	NO RPT			-0-
04		58500 X	NO RPT	-0-	-58500	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10124 - 17078												
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	
11		96150 X	72763	-0-	-23387	-0-	643 1	72120 2	N	-0-	-0-	
12		91605 X	71568	-0-	-20037	-0-	586 1	70982 2	N	-0-	-0-	
*01		84785 X	66283	-0-	-18502	-0-	579 1	65704 2	N	-0-	-0-	
02		76580 X	59911	-0-	-16669	-0-	561 1	59350 2	N	-0-	-0-	
03		77593 X	64283	-0-	-13310	-0-	610 1	63673 2	N	-0-	-0-	
04		72750 X	NO RPT	-0-	-72750	-0-			N	NO RPT	-0-	

FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080												
11		113220 X	107080	-0-	-6140	-0-	947 1	106133 2	N	-0-	-0-	
12		109275 X	84822	-0-	-24453	-0-	694 1	84128 2	N	-0-	-0-	
*01		102796 X	87975	-0-	-14821	-0-	768 1	87207 2	N	-0-	-0-	
02		98840 X	93948	-0-	-4892	-0-	880 1	93068 2	N	-0-	-0-	
03		109430 X	95078	-0-	-14352	-0-	902 1	94176 2	N	-0-	-0-	
04		107070 X	NO RPT	-0-	-107070	-0-			N	NO RPT	-0-	

FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10234 - 17577												
*05		211079 X	148792	-0-	-62287	-0-	1107 1	145879 2	N	-0-	-0-	
							1806 3					
*06		184230 X	131474	-0-	-52756	-0-	1164 1	128651 2	N	-0-	-0-	
							1659 3					
07		176731 X	129035	-0-	-47696	-0-	1071 1	126259 2	N	-0-	-0-	
							1705 3					
08		161944 X	123030	-0-	-38914	-0-	904 1	120716 2	N	-0-	-0-	
							1410 3					
09		144090 X	99449	-0-	-44641	-0-	836 1	98613 2	N	-0-	-0-	
10		148800 X	5934	-0-	-142866	-0-	55 1	5879 2	N	-0-	-0-	
11		131460 X	49948	-0-	-81512	-0-	442 1	49506 2	N	-0-	-0-	
12		128650 X	52317	-0-	-76333	-0-	428 1	51889 2	N	-0-	-0-	
*01		122946 X	44503	-0-	-78443	-0-	389 1	44114 2	N	-0-	-0-	
02		93072 X	32274	-0-	-60798	-0-	302 1	31972 2	N	-0-	-0-	
03		52328 X	36792	-0-	-15536	-0-	349 1	36443 2	N	-0-	-0-	
04		50640 X	NO RPT	-0-	-50640	-0-			N	NO RPT	-0-	

FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10329 - 17504												
11		82245 X	82245	-0-	-0-	-0-	727 1	81518 2	N	-0-	-0-	
12		79391 X	72033	-0-	-7358	-0-	589 1	71444 2	N	-0-	-0-	
*01		76074 X	65476	-0-	-10598	-0-	572 1	64904 2	N	-0-	-0-	
02		75908 X	55374	-0-	-20534	-0-	519 1	54855 2	N	-0-	-0-	
03		84041 X	57856	-0-	-26185	-0-	549 1	57307 2	N	-0-	-0-	
04		82260 X	NO RPT	-0-	-82260	-0-			N	NO RPT	-0-	

FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10111 - 16943												
11		110610 X	82053	-0-	-28557	-0-	725 1	81328 2	N	-0-	-0-	
12		103943 X	80570	-0-	-23373	-0-	659 1	79911 2	N	-0-	-0-	
*01		97650 X	74408	-0-	-23242	-0-	650 1	73758 2	N	-0-	-0-	
02		79688 X	64787	-0-	-14901	-0-	607 1	64180 2	N	-0-	-0-	
03		86211 X	69059	-0-	-17152	-0-	655 1	68404 2	N	-0-	-0-	
04		82050 X	NO RPT	-0-	-82050	-0-			N	NO RPT	-0-	

FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866												
11		108750 X	80037	-0-	-28713	-0-	708 1	79329 2	N	-0-	-0-	
12		102424 X	78404	-0-	-24020	-0-	641 1	77763 2	N	-0-	-0-	
*01		96069 X	73463	-0-	-22606	-0-	642 1	72821 2	N	-0-	-0-	
02		79744 X	63907	-0-	-15837	-0-	599 1	63308 2	N	-0-	-0-	
03		84816 X	67801	-0-	-17015	-0-	643 1	67158 2	N	-0-	-0-	
04		80040 X	NO RPT	-0-	-80040	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		112350 X	80437	-0-	-31913	-0-	711	1	79726	2	N	-0-			-0-
12		106020 X	76635	-0-	-29385	-0-	627	1	76008	2	N	-0-			-0-
*01		98425 X	71981	-0-	-26444	-0-	629	1	71352	2	N	-0-			-0-
02		81620 X	61003	-0-	-20617	-0-	572	1	60431	2	N	-0-			-0-
03		85002 X	62475	-0-	-22527	-0-	593	1	61882	2	N	-0-			-0-
04		80430 X	NO RPT	-0-	-80430	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10416 - 17554															
11		116280 X	87945	-0-	-28335	-0-	777	1	87168	2	N	-0-			-0-
12		111755 X	85779	-0-	-25976	-0-	702	1	85077	2	N	-0-			-0-
*01		105338 X	81259	-0-	-24079	-0-	710	1	80549	2	N	-0-			-0-
02		88116 X	70263	-0-	-17853	-0-	658	1	69605	2	N	-0-			-0-
03		92690 X	73474	-0-	-19216	-0-	697	1	72777	2	N	-0-			-0-
04		87960 X	NO RPT	-0-	-87960	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760															
11		94830 X	71606	-0-	-23224	-0-	633	1	70973	2	N	-0-			-0-
12		90148 X	68234	-0-	-21914	-0-	558	1	67676	2	N	-0-			-0-
*01		85405 X	64692	-0-	-20713	-0-	565	1	64127	2	N	-0-			-0-
02		73024 X	71326	-0-	-1698	-0-	668	1	70658	2	N	-0-			-0-
*03		77415 X	77415	-0-	-0-	-0-	734	1	76681	2	N	-0-			-0-
04		71610 X	NO RPT	-0-	-71610	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 17518															
11		142560 X	106807	-0-	-35753	-0-	944	1	105863	2	N	-0-			-0-
12		135563 X	103410	-0-	-32153	-0-	846	1	102564	2	N	-0-			-0-
*01		127286 X	97564	-0-	-29722	-0-	852	1	96712	2	N	-0-			-0-
02		109032 X	84893	-0-	-24139	-0-	795	1	84098	2	N	-0-			-0-
03		112778 X	90072	-0-	-22706	-0-	854	1	89218	2	N	-0-			-0-
04		106800 X	NO RPT	-0-	-106800	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 17490															
11		109020 X	80945	-0-	-28075	-0-	716	1	80229	2	N	-0-			-0-
12		103726 X	77298	-0-	-26428	-0-	632	1	76666	2	N	-0-			-0-
*01		97464 X	73617	-0-	-23847	-0-	643	1	72974	2	N	-0-			-0-
02		81648 X	64332	-0-	-17316	-0-	603	1	63729	2	N	-0-			-0-
03		86273 X	68420	-0-	-17853	-0-	649	1	67771	2	N	-0-			-0-
04		80940 X	NO RPT	-0-	-80940	-0-					N	NO RPT			-0-

BRACKEN JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975															
11	DLQ	G-10	36819	-0-	36819	78579	381	1	36240	3	Y	176	177	1	18
							4	4	194	9					
12	DLQ	G-10	35259	-0-	35259	113838	397	1	34653	3	Y	185	188	1	15
							5	4	204	9					
01		147389 X	33551	-0-	-113838	-0-	396	1	33011	3	Y	128	132	1	11
							3	4	141	9					
02		37744 X	27502	-0-	-10242	-0-	357	1	26931	3	Y	156	144	1	23
							42	4	172	9					
03		41757 X	28214	-0-	-13543	-0-	407	1	27592	3	Y	193	186	1	30
							3	4	212	9					
04		30150 X	NO RPT	-0-	-30150	-0-					Y	NO RPT			30

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
BRACKEN JV WELL #: 22H RRCID -> 282145 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12582 PERF.13045 - 21130													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	DLQ	G-10	36474	-0-	36474	77437	377 1	35940 3	Y	139	140 1		14
							4 4	153 9					
12	DLQ	G-10	35045	-0-	35045	112482	395 1	34441 3	Y	186	185 1		15
							4 4	205 9					
01	146000	X	33518	-0-	-112482	-0-	395 1	32911 3	Y	190	188 1		17
							3 4	209 9					
02	38304	X	28880	-0-	-9424	-0-	376 1	28312 3	Y	135	132 1		20
							43 4	149 9					
03	40951	X	30213	-0-	-10738	-0-	437 1	29644 3	Y	117	119 1		18
							3 4	129 9					
04	34110	X	NO RPT	-0-	-34110	-0-			Y	NO RPT			18

NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12943 - 20391													
*05	256742	X	165316	-0-	-91426	-0-	122 1	164368 2	N	-0-			-0-
							826 3						
06	228480	X	145076	-0-	-83404	-0-	115 1	144236 2	N	-0-			-0-
							725 3						
07	236096	X	136968	-0-	-99128	-0-	398 1	135887 2	N	-0-			-0-
							683 3						
08	207421	X	125641	-0-	-81780	-0-	346 1	124668 2	N	-0-			-0-
							627 3						
09	177720	X	112734	-0-	-64986	-0-	111 1	112623 2	N	-0-			-0-
							77 1	106200 2	N	-0-			-0-
10	165323	X	106277	-0-	-59046	-0-	77 1	106200 2	N	-0-			-0-
							55 1	96227 2	N	-0-			-0-
11	145080	X	96282	-0-	-48798	-0-	55 1	96227 2	N	-0-			-0-
							44 1	91958 2	N	-0-			-0-
12	136958	X	92002	-0-	-44956	-0-	49 1	87521 2	N	-0-			-0-
							49 1	87521 2	N	-0-			-0-
*01	125643	X	87570	-0-	-38073	-0-	45 1	73437 2	N	-0-			-0-
							45 1	73437 2	N	-0-			-0-
02	105224	X	73482	-0-	-31742	-0-	53 1	76917 2	N	-0-			-0-
							53 1	76917 2	N	-0-			-0-
03	106268	X	76970	-0-	-29298	-0-			N	NO RPT			-0-
04	96270	X	NO RPT	-0-	-96270	-0-			N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9793 - 16327													
11	163800	X	134489	-0-	-29311	-0-	1189 1	133300 2	N	-0-			-0-
							970 1	117639 2	N	-0-			-0-
12	157263	X	118609	-0-	-38654	-0-	931 1	105726 2	N	-0-			-0-
							836 1	88385 2	N	-0-			-0-
*01	148955	X	106657	-0-	-42298	-0-	873 1	91168 2	N	-0-			-0-
							873 1	91168 2	N	-0-			-0-
02	128268	X	89221	-0-	-39047	-0-			N	-0-			-0-
03	137423	X	92041	-0-	-45382	-0-			N	-0-			-0-
04	134490	X	NO RPT	-0-	-134490	-0-			N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9623 - 16261													
11	98070	X	83708	-0-	-14362	-0-	740 1	82968 2	N	-0-			-0-
							607 1	73629 2	N	-0-			-0-
12	90892	X	74236	-0-	-16656	-0-	599 1	68040 2	N	-0-			-0-
							599 1	68040 2	N	-0-			-0-
*01	84816	X	68639	-0-	-16177	-0-	547 1	57820 2	N	-0-			-0-
							547 1	57820 2	N	-0-			-0-
02	77252	X	58367	-0-	-18885	-0-	587 1	61245 2	N	-0-			-0-
							587 1	61245 2	N	-0-			-0-
03	85529	X	61832	-0-	-23697	-0-			N	NO RPT			-0-
04	83700	X	NO RPT	-0-	-83700	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915												
FASKEN STATE		WELL #: 101H		RRCID -> 282857		COMPL. DATE 11/23/2017		TOTAL DEPTH 9143		PERF.10246		- 16286		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*05	140027	X	94728	-0-	-45299	-0-	705 1	92873 2	N		-0-			-0-
							1150 3							
*06	134250	X	82524	-0-	-51726	-0-	730 1	80753 2	N		-0-			-0-
							1041 3							
07	128185	X	79778	-0-	-48407	-0-	662 1	78062 2	N		-0-			-0-
							1054 3							
08	112003	X	74690	-0-	-37313	-0-	549 1	73285 2	N		-0-			-0-
							856 3							
09	97380	X	67443	-0-	-29937	-0-	567 1	66876 2	N		-0-			-0-
10	94736	X	49616	-0-	-45120	-0-	463 1	49153 2	N		-0-			-0-
11	82530	X	67242	-0-	-15288	-0-	594 1	66648 2	N		-0-			-0-
12	79546	X	69832	-0-	-9714	-0-	571 1	69261 2	N		-0-			-0-
*01	74648	X	63942	-0-	-10706	-0-	558 1	63384 2	N		-0-			-0-
02	63112	X	54724	-0-	-8388	-0-	513 1	54211 2	N		-0-			-0-
03	69843	X	57796	-0-	-12047	-0-	548 1	57248 2	N		-0-			-0-
04	67590	X	NO RPT	-0-	-67590	-0-			N		NO RPT			-0-

NMC EF		WELL #: 2H		RRCID -> 283747		COMPL. DATE 11/10/2017		TOTAL DEPTH 12832		PERF.13100		- 20600		
11	137760	X	80073	-0-	-57687	-0-	45 1	80028 2	N		-0-			-0-
12	124465	X	75204	-0-	-49261	-0-	36 1	75168 2	N		-0-			-0-
*01	110732	X	70179	-0-	-40553	-0-	39 1	70140 2	N		-0-			-0-
02	89964	X	58158	-0-	-31806	-0-	35 1	58123 2	N		-0-			-0-
03	89931	X	60107	-0-	-29824	-0-	41 1	60066 2	N		-0-			-0-
04	80070	X	NO RPT	-0-	-80070	-0-			N		NO RPT			-0-

FASKEN STATE		WELL #: 65H		RRCID -> 283870		COMPL. DATE 02/25/2018		TOTAL DEPTH 9998		PERF.10252		- 17835		
11	223590	X	117110	-0-	-106480	-0-	1035 1	116075 2	N		-0-			-0-
12	210180	X	105944	-0-	-104236	-0-	867 1	105077 2	N		-0-			-0-
*01	178095	X	94053	-0-	-84042	-0-	821 1	93232 2	N		-0-			-0-
02	136780	X	78079	-0-	-58701	-0-	732 1	77347 2	N		-0-			-0-
03	128340	X	80166	-0-	-48174	-0-	760 1	79406 2	N		-0-			-0-
04	117120	X	NO RPT	-0-	-117120	-0-			N		NO RPT			-0-

FASKEN STATE		WELL #: 103H		RRCID -> 283890		COMPL. DATE 02/25/2018		TOTAL DEPTH 9782		PERF. 9955		- 17618		
11	193530	X	138153	-0-	-55377	-0-	1221 1	136932 2	N		-0-			-0-
12	178374	X	132089	-0-	-46285	-0-	1081 1	131008 2	N		-0-			-0-
*01	168392	X	123119	-0-	-45273	-0-	1075 1	122044 2	N		-0-			-0-
02	147980	X	106089	-0-	-41891	-0-	994 1	105095 2	N		-0-			-0-
03	150381	X	111486	-0-	-38895	-0-	1058 1	110428 2	N		-0-			-0-
04	138150	X	NO RPT	-0-	-138150	-0-			N		NO RPT			-0-

FASKEN STATE		WELL #: 66H		RRCID -> 283918		COMPL. DATE 02/23/2018		TOTAL DEPTH 9995		PERF.10257		- 17493		
11	279600	X	155636	-0-	-123964	-0-	1376 1	154260 2	N		-0-			-0-
12	262911	X	148077	-0-	-114834	-0-	1212 1	146865 2	N		-0-			-0-
*01	230330	X	132353	-0-	-97977	-0-	1156 1	131197 2	N		-0-			-0-
02	182392	X	110244	-0-	-72148	-0-	1033 1	109211 2	N		-0-			-0-
03	176762	X	113289	-0-	-63473	-0-	1075 1	112214 2	N		-0-			-0-
04	155640	X	NO RPT	-0-	-155640	-0-			N		NO RPT			-0-

FASKEN STATE		WELL #: 67H		RRCID -> 283960		COMPL. DATE 02/25/2018		TOTAL DEPTH 10050		PERF.10226		- 17809		
11	282570	X	162673	-0-	-119897	-0-	1438 1	161235 2	N		-0-			-0-
12	270568	X	154258	-0-	-116310	-0-	1262 1	152996 2	N		-0-			-0-
*01	236003	X	138029	-0-	-97974	-0-	1205 1	136824 2	N		-0-			-0-
02	188608	X	114161	-0-	-74447	-0-	1070 1	113091 2	N		-0-			-0-
03	185287	X	117149	-0-	-68138	-0-	1111 1	116038 2	N		-0-			-0-
04	162660	X	NO RPT	-0-	-162660	-0-			N		NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
FASKEN STATE WELL #: 104H RRCID -> 284058 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10073 - 17504																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		201900 X	141964	-0-	-59936	-0-	1255	1	140709	2	N	-0-					-0-
12		186155 X	140366	-0-	-45789	-0-	1148	1	139218	2	N	-0-					-0-
*01		167369 X	129409	-0-	-37960	-0-	1130	1	128279	2	N	-0-					-0-
02		147028 X	110170	-0-	-36858	-0-	1032	1	109138	2	N	-0-					-0-
03		154349 X	114459	-0-	-39890	-0-	1086	1	113373	2	N	-0-					-0-
04		141960 X	NO RPT	-0-	-141960	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 105H RRCID -> 284109 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10139 - 17715																	
11		197190 X	138004	-0-	-59186	-0-	1220	1	136784	2	N	-0-					-0-
12		180296 X	136047	-0-	-44249	-0-	1113	1	134934	2	N	-0-					-0-
*01		162254 X	126064	-0-	-36190	-0-	1101	1	124963	2	N	-0-					-0-
02		146552 X	108502	-0-	-38050	-0-	1017	1	107485	2	N	-0-					-0-
03		150164 X	114965	-0-	-35199	-0-	1091	1	113874	2	N	-0-					-0-
04		138000 X	NO RPT	-0-	-138000	-0-					N	NO RPT					-0-

NMC EF WELL #: 4H RRCID -> 284350 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12791 - 19747																	
11		306810 X	138323	-0-	-168487	-0-	78	1	138245	2	N	-0-					-0-
12		243629 X	127500	-0-	-116129	-0-	61	1	127439	2	N	-0-					-0-
*01		211451 X	115252	-0-	-96199	-0-	64	1	115188	2	N	-0-					-0-
02		166124 X	94463	-0-	-71661	-0-	58	1	94405	2	N	-0-					-0-
03		160611 X	95524	-0-	-65087	-0-	65	1	95459	2	N	-0-					-0-
04		138330 X	NO RPT	-0-	-138330	-0-					N	NO RPT					-0-

NMC EF WELL #: 3H RRCID -> 284590 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12741 - 19394																	
11		295860 X	173712	-0-	-122148	-0-	99	1	173613	2	N	-0-					-0-
12		271994 X	162996	-0-	-108998	-0-	78	1	162918	2	N	-0-					-0-
*01		242234 X	149608	-0-	-92626	-0-	83	1	149525	2	N	-0-					-0-
02		197008 X	124651	-0-	-72357	-0-	76	1	124575	2	N	-0-					-0-
03		196416 X	127941	-0-	-68475	-0-	87	1	127854	2	N	-0-					-0-
04		173700 X	NO RPT	-0-	-173700	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN EF WELL #: 25H RRCID -> 284714 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12774 PERF.13213 - 19894																	
11		SHUT IN	226077	-0-	226077	1315447	2338	1	222841	3	Y	792	822	1			79
							27	4	871	9							
12		1519470 X	204023	-0-	-1315447	-0-	2306	1	201030	3	Y	602	633	1			48
							25	4	662	9							
01		300390 X	180355	-0-	-120035	-0-	2131	1	177626	3	Y	527	529	1			46
							18	4	580	9							
02		271320 X	146651	-0-	-124669	-0-	1912	1	144113	3	Y	368	359	1			55
							221	4	405	9							
03		300390 X	126995	-0-	-173395	-0-	1842	1	124818	3	Y	293	302	1			46
							13	4	322	9							
04		161910 X	NO RPT	-0-	-161910	-0-					Y	NO RPT					46

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		SHUT IN	270798	-0-	270798	1476484	2793	1	266266	3	Y	1552	1587 1 155
							32	4	1707	9			
12	1729607	X	253123	-0-	-1476484	-0-	2854	1	248818	3	Y	1290	1342 1 103
							32	4	1419	9			
01	280147	X	229977	-0-	-50170	-0-	2710	1	225894	3	Y	1228	1223 1 108
							22	4	1351	9			
02	253036	X	190630	-0-	-62406	-0-	2479	1	186846	3	Y	925	894 1 139
							287	4	1018	9			
03	280147	X	193920	-0-	-86227	-0-	2806	1	190137	3	Y	871	874 1 136
							19	4	958	9			
04	250380	X	NO RPT	-0-	-250380	-0-					Y	NO RPT	136

FASKEN STATE WELL #: 69H RRCID -> 284717 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9866 - 15662													
11	319860	X	223109	-0-	-96751	-0-	1972	1	221137	2	N	-0-	-0-
12	330522	X	207565	-0-	-122957	-0-	1698	1	205867	2	N	-0-	-0-
*01	330522	X	187271	-0-	-143251	-0-	1636	1	185635	2	N	-0-	-0-
02	255500	X	154193	-0-	-101307	-0-	1445	1	152748	2	N	-0-	-0-
03	259315	X	156557	-0-	-102758	-0-	1485	1	155072	2	N	-0-	-0-
04	223110	X	NO RPT	-0-	-223110	-0-					N	NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 70H RRCID -> 284718 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9727 - 15541													
11	270510	X	192613	-0-	-77897	-0-	1703	1	190910	2	N	-0-	-0-
12	279527	X	167956	-0-	-111571	-0-	1374	1	166582	2	N	-0-	-0-
*01	279527	X	148245	-0-	-131282	-0-	1295	1	146950	2	N	-0-	-0-
02	238756	X	124167	-0-	-114589	-0-	1163	1	123004	2	N	-0-	-0-
03	226548	X	123261	-0-	-103287	-0-	1169	1	122092	2	N	-0-	-0-
04	192600	X	NO RPT	-0-	-192600	-0-					N	NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 107H RRCID -> 284734 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9663 - 15181													
11	214530	X	208273	-0-	-6257	-0-	1841	1	206432	2	N	-0-	-0-
12	221681	X	207858	-0-	-13823	-0-	1701	1	206157	2	N	-0-	-0-
*01	221681	X	185957	-0-	-35724	-0-	1624	1	184333	2	N	-0-	-0-
02	200228	X	153282	-0-	-46946	-0-	1436	1	151846	2	N	-0-	-0-
03	221681	X	158220	-0-	-63461	-0-	1501	1	156719	2	N	-0-	-0-
04	208260	X	NO RPT	-0-	-208260	-0-					N	NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 108H RRCID -> 284735 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9658 - 15564													
11	250860	X	173944	-0-	-76916	-0-	1538	1	172406	2	N	-0-	-0-
12	259222	X	179026	-0-	-80196	-0-	1465	1	177561	2	N	-0-	-0-
*01	259222	X	162384	-0-	-96838	-0-	1418	1	160966	2	N	-0-	-0-
02	203112	X	135276	-0-	-67836	-0-	1268	1	134008	2	N	-0-	-0-
03	198555	X	136811	-0-	-61744	-0-	1298	1	135513	2	N	-0-	-0-
04	173940	X	NO RPT	-0-	-173940	-0-					N	NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 109H RRCID -> 284736 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9706 - 15278													
11	248520	X	137554	-0-	-110966	-0-	1216	1	136338	2	N	-0-	-0-
12	256804	X	133385	-0-	-123419	-0-	1091	1	132294	2	N	-0-	-0-
*01	256804	X	113558	-0-	-143246	-0-	992	1	112566	2	N	-0-	-0-
02	170184	X	90188	-0-	-79996	-0-	845	1	89343	2	N	-0-	-0-
03	162533	X	91057	-0-	-71476	-0-	864	1	90193	2	N	-0-	-0-
04	137550	X	NO RPT	-0-	-137550	-0-					N	NO RPT	-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		319860 X	253230	-0-	-66630	-0-	2239	1	250991	2	N	-0-			-0-
12		330522 X	238140	-0-	-92382	-0-	1948	1	236192	2	N	-0-			-0-
*01		330522 X	207853	-0-	-122669	-0-	1815	1	206038	2	N	-0-			-0-
02		281792 X	187287	-0-	-94505	-0-	1755	1	185532	2	N	-0-			-0-
03		290532 X	187902	-0-	-102630	-0-	1782	1	186120	2	N	-0-			-0-
04		253230 X	NO RPT	-0-	-253230	-0-					N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 2H RRCID -> 284809 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9366 PERF. N/A															
09		SHUT IN	159868	-0-	159868	159868	54	1	158891	2	N	-0-			-0-
							923	4							
10		SHUT IN	241232	-0-	241232	401100	60	1	241172	2	N	-0-			-0-
11		SHUT IN	219024	-0-	219024	620124	15	1	219009	2	N	-0-			-0-
12		SHUT IN	204405	-0-	204405	824529	204405	2			N	-0-			-0-
*01		SHUT IN	189705	-0-	189705	1014234	189705	2			N	-0-			-0-
02		SHUT IN	160276	-0-	160276	1174510	160276	2			N	-0-			-0-
03		SHUT IN	159998	-0-	159998	1334508	159998	2			N	-0-			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1334508					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 71H RRCID -> 284991 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10080 - 15891															
11		SHUT IN	244159	-0-	244159	244159	2158	1	242001	2	N	-0-			-0-
12		SHUT IN	352975	-0-	352975	597134	2888	1	350087	2	N	-0-			-0-
*01		SHUT IN	367137	-0-	367137	964271	3206	1	363931	2	N	-0-			-0-
02		SHUT IN	314285	-0-	314285	1278556	2945	1	311340	2	N	-0-			-0-
*03		1585374 X	306818	-0-	-1278556	-0-	2911	1	303907	2	N	-0-			-0-
04		340770 X	NO RPT	-0-	-340770	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 111H RRCID -> 284992 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9707 - 17598															
11		SHUT IN	121535	-0-	121535	121535	1074	1	120461	2	N	-0-			-0-
12		SHUT IN	258918	-0-	258918	380453	2118	1	256800	2	N	-0-			-0-
*01		SHUT IN	228950	-0-	228950	609403	2000	1	226950	2	N	-0-			-0-
02		SHUT IN	197155	-0-	197155	806558	1847	1	195308	2	N	-0-			-0-
*03		999372 X	192814	-0-	-806558	-0-	1829	1	190985	2	N	-0-			-0-
04		170220 X	NO RPT	-0-	-170220	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 112H RRCID -> 284993 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9756 - 17429															
11		SHUT IN	106245	-0-	106245	106245	939	1	105306	2	N	-0-			-0-
12		SHUT IN	243862	-0-	243862	350107	1995	1	241867	2	N	-0-			-0-
*01		SHUT IN	213003	-0-	213003	563110	1860	1	211143	2	N	-0-			-0-
02		SHUT IN	172485	-0-	172485	735595	1616	1	170869	2	N	-0-			-0-
*03		912804 X	177209	-0-	-735595	-0-	1681	1	175528	2	N	-0-			-0-
04		183360 X	NO RPT	-0-	-183360	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 110H RRCID -> 285000 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9891 - 15731															
11		SHUT IN	166482	-0-	166482	166482	1472	1	165010	2	N	-0-			-0-
12		SHUT IN	274760	-0-	274760	441242	2248	1	272512	2	N	-0-			-0-
*01		SHUT IN	231565	-0-	231565	672807	2022	1	229543	2	N	-0-			-0-
02		SHUT IN	191024	-0-	191024	863831	1790	1	189234	2	N	-0-			-0-
*03		1052979 X	189148	-0-	-863831	-0-	1794	1	187354	2	N	-0-			-0-
04		216900 X	NO RPT	-0-	-216900	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
RIO BRAVO STATE EF WELL #: A 1H RRCID -> 285330 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE			
09	SHUT IN	151061	-0-	151061	151061	51 1	150138	2 N	-0-			
						872 4						
10	SHUT IN	211167	-0-	211167	362228	52 1	211115	2 N	-0-			
11	SHUT IN	176821	-0-	176821	539049	12 1	176809	2 N	-0-			
12	SHUT IN	159524	-0-	159524	698573	159524 2		N	-0-			
*01	SHUT IN	143975	-0-	143975	842548	143975 2		N	-0-			
02	SHUT IN	118183	-0-	118183	960731	118183 2		N	-0-			
03	SHUT IN	113910	-0-	113910	1074641	113910 2		N	-0-			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1074641			N	NO RPT			

NMC EF WELL #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 08/25/2018 TOTAL DEPTH 12467 PERF. N/A												
10	SHUT IN	143318	-0-	143318	143318	104 1	143214	2 N	-0-			
11	SHUT IN	410580	-0-	410580	553898	233 1	410347	2 N	-0-			
12	SHUT IN	381204	-0-	381204	935102	182 1	381022	2 N	-0-			
*01	SHUT IN	335687	-0-	335687	1270789	187 1	335500	2 N	-0-			
02	SHUT IN	264276	-0-	264276	1535065	161 1	264115	2 N	-0-			
03	SHUT IN	254843	-0-	254843	1789908	174 1	254669	2 N	-0-			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1789908			N	NO RPT			

NMC EF WELL #: 6H RRCID -> 285479 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 12525 PERF. N/A												
10	SHUT IN	214870	-0-	214870	214870	156 1	214714	2 N	-0-			
11	SHUT IN	415309	-0-	415309	630179	236 1	415073	2 N	-0-			
12	SHUT IN	397334	-0-	397334	1027513	190 1	397144	2 N	-0-			
*01	SHUT IN	356129	-0-	356129	1383642	198 1	355931	2 N	-0-			
02	SHUT IN	313543	-0-	313543	1697185	191 1	313352	2 N	-0-			
03	SHUT IN	278656	-0-	278656	1975841	190 1	278466	2 N	-0-			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1975841			N	NO RPT			

NMC EF WELL #: 7H RRCID -> 286134 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 13429 PERF. N/A												
11	SHUT IN	50836	-0-	50836	50836	29 1	50807	2 N	-0-			
12	SHUT IN	349332	-0-	349332	400168	167 1	349165	2 N	-0-			
*01	SHUT IN	290853	-0-	290853	691021	162 1	290691	2 N	-0-			
*02	SHUT IN	213760	-0-	213760	904781	130 1	213630	2 N	-0-			
03	SHUT IN	191294	-0-	191294	1096075	131 1	191163	2 N	-0-			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1096075			N	NO RPT			

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 101H RRCID -> 286253 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 9304 PERF. N/A												
09	SHUT IN	160327	-0-	160327	160327	54 1	159347	2 N	-0-			
						926 4						
10	SHUT IN	263443	-0-	263443	423770	65 1	263378	2 N	-0-			
11	SHUT IN	232368	-0-	232368	656138	16 1	232352	2 N	-0-			
12	SHUT IN	215381	-0-	215381	871519	215381 2		N	-0-			
*01	SHUT IN	202673	-0-	202673	1074192	202673 2		N	-0-			
02	SHUT IN	169451	-0-	169451	1243643	169451 2		N	-0-			
03	SHUT IN	178114	-0-	178114	1421757	178114 2		N	-0-			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1421757			N	NO RPT			

FASKEN STATE WELL #: 72H RRCID -> 286463 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10024 - 19229												
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			
04	65456 X	NO RPT	-0-	-65456	-0-			N	NO RPT			

FASKEN STATE WELL #: 73H RRCID -> 286554 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9627 PERF.10070 - 19248												
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			
04	43374 X	NO RPT	-0-	-43374	-0-			N	NO RPT			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
VITRUVIAN EXPLORATION IV, LLC 886301												
OCHO MDL WELL #: A 1H RRCID -> 285336 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12681 - 21867												
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
11	273480 X	155393	-0-	-118087	-0-	155393	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	282596 X	167522	-0-	-115074	-0-	167522	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	282596 X	144812	-0-	-137784	-0-	144812	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	222712 X	118565	-0-	-104147	-0-	118565	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	214520 X	119654	-0-	-94866	-0-	119654	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	162120 X	106131	-0-	-55989	-0-	106131	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

OCHO MDL WELL #: A 2H RRCID -> 285405 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12763 - 21328												
11	250860 X	106260	-0-	-144600	-0-	106260	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	259222 X	123099	-0-	-136123	-0-	123099	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	259222 X	98386	-0-	-160836	-0-	98386	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	179536 X	76119	-0-	-103417	-0-	76119	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	155589 X	74042	-0-	-81547	-0-	74042	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	119130 X	63891	-0-	-55239	-0-	63891	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

NUECES WELL #: A 2H RRCID -> 285562 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13466 - 20126												
11	682039 X	164138	-0-	-517901	-0-	164138	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	310744 X	140975	-0-	-169769	-0-	140975	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	310744 X	98059	-0-	-212685	-0-	98059	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	280672 X	88117	-0-	-192555	-0-	88117	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	310744 X	78738	-0-	-232006	-0-	78738	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	164130 X	63419	-0-	-100711	-0-	63419	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

NUECES WELL #: A 1H RRCID -> 286104 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13592 PERF.13475 - 20425												
11	752733 X	193382	-0-	-559351	-0-	193382	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	334335 X	178376	-0-	-155959	-0-	178376	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	334335 X	126409	-0-	-207926	-0-	126409	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	301980 X	115295	-0-	-186685	-0-	115295	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	334335 X	106668	-0-	-227667	-0-	106668	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	323550 X	86300	-0-	-237250	-0-	86300	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ASCHE WELL #: A 2H RRCID -> 286296 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12456 - 18430												
01	0	140142	-0-	140142	140142	140142	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	420323 X	280181	-0-	-140142	-0-	280181	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	321532 X	261963	-0-	-59569	-0-	261963	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	311160 X	212061	-0-	-99099	-0-	212061	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ASCHE WELL #: A 1H RRCID -> 286471 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12746 - 20223												
01	0	86467	-0-	86467	86467	86467	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	262851 X	176384	-0-	-86467	-0-	176384	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	215078 X	164634	-0-	-50444	-0-	164634	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	208140 X	130462	-0-	-77678	-0-	130462	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
BURKS RANCH			WELL #: C 3H		RRCID -> 284519	COMPL. DATE 02/26/2018	TOTAL DEPTH 11334	PERF.12264	- 18090				
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
							CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11		251490 X	139864	-0-	-111626	-0-	139864	2	N	-0-			-0-
12		224223 X	131882	-0-	-92341	-0-	131882	2	N	-0-			-0-
01		195641 X	122190	-0-	-73451	-0-	122190	2	N	-0-			-0-
02		156716 X	101930	-0-	-54786	-0-	101930	2	N	-0-			-0-
03		159526 X	104252	-0-	-55274	-0-	104252	2	N	-0-			-0-
04		139860 X	95506	-0-	-44354	-0-	95506	2	N	-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				
11		14B2 EXT	980	-0-	980	1030	980	2	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	2511	-0-	2511	3541	2511	2	N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	3541			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	3541			N	-0-			-0-
*03		3541 X	-0-	-0-	-3541	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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				
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HERRADURA RANCH "A"			WELL #: 4A		RRCID -> 160067	COMPL. DATE 08/02/1996	TOTAL DEPTH 1250	PERF. 876	- 888				
11		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	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				
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GGG OIL COMPANY, LTD.			302568										
HERRADURA RANCH			WELL #: 9		RRCID -> 235213	COMPL. DATE 12/14/2007	TOTAL DEPTH 924	PERF. 852	- 862				
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERRADURA (1ST YEGUA)		//CONT.//		40744 501	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
GGG OIL COMPANY, LTD.		//CONT.//		302568								
HERRADURA RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	253225	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	959	PERF.	880 - 886
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	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
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HILBIG UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	141014	COMPL. DATE	10/26/1991	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2334 - 2558
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		11H	RRCID ->	145270	COMPL. DATE	03/29/1933	TOTAL DEPTH	2568	PERF.	2303 - 2564
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HILBIG UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	145685	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2513 - 2579
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HILBIG UNIT NO. 1		WELL #:		7H	RRCID ->	145695	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2582 - 2603
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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 UNIT NO. 1				WELL #:	8H	RRCID ->	145702	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2753 - 2820	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG UNIT NO. 1				WELL #:	9H	RRCID ->	145808	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2636 - 2678	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1				WELL #:	4H	RRCID ->	145809	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2323 - 2446	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG UNIT STORAGE RECORD				WELL #:	1	RRCID ->	146002	COMPL. DATE	08/06/1993	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	89			316
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	341	182	1	475
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	903	906	1	472
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	709	683	1	498
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	793	1067	1	224
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	35			259

HILBIG OIL UNIT NO. 1				WELL #:	3H	RRCID ->	146004	COMPL. DATE	04/07/1993	TOTAL DEPTH	4990	PERF.	2630 - 2670	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1				WELL #:	23H	RRCID ->	146012	COMPL. DATE	06/12/1993	TOTAL DEPTH	2682	PERF.	2621 - 2645	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1				WELL #:	21H	RRCID ->	146013	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	2578	PERF.	2544 - 2578	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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 #:		19H	RRCID ->	146014	COMPL. DATE	06/17/1993	TOTAL DEPTH	2595	PERF. 2501 - 2595
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		13H	RRCID ->	146015	COMPL. DATE	05/26/1971	TOTAL DEPTH	2636	PERF. N/A
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		22H	RRCID ->	146207	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		12H	RRCID ->	146208	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	2707	PERF. 2632 - 2707
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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 #:		25H	RRCID ->	146650	COMPL. DATE	06/29/1993	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2650 - 2670					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
04	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					
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
04	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					
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		6H	RRCID ->	147061	COMPL. DATE	04/06/1993	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2460 - 2568					
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
04	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					
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
04	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					
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HILBIG, SOUTH (NAVARRO) 41383 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BASTROP
SAHARA OIL AND GAS, INC. 743278
HILBIG, FRED WELL #: 1 RRCID -> 098852 COMPL. DATE 02/07/1982 TOTAL DEPTH 1725 PERF. 1676 - 1688

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

TRIPLE G OPERATING, LLC 870379
EPPS WELL #: 2 RRCID -> 091710 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 4480 - 5198

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
11	270 N	236	-0-	-34	-0-	236	2	N	-0-			-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-			-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-			-0-
02	224 N	179	-0-	-45	-0-	179	2	N	-0-			-0-
03	341 N	232	-0-	-109	-0-	232	2	N	-0-			-0-
*04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-			-0-

EPPS WELL #: 3 RRCID -> 093161 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EPPS WELL #: 4 RRCID -> 100923 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
11	4560 X	1707	-0-	-2853	-0-	1707	2	N	-0-			43
12	4712 X	2024	-0-	-2688	-0-	2024	2	N	-0-			43
01	4712 X	1583	-0-	-3129	-0-	1583	2	N	-0-			43
02	4256 X	1254	-0-	-3002	-0-	1254	2	N	-0-			43
03	3720 X	1467	-0-	-2253	-0-	1467	2	N	-0-			43
*04	1950 X	1374	-0-	-576	-0-	1374	2	N	-0-			43

HOLMAN RANCH, N (PENN) UPP OPERATING, LLC HOLMAN, A. D.		//CONT.//	42298 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
		WELL #:	1026	RRCID ->	052690	COMPL. DATE	09/01/1990	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4974 - 5028			
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
11		160 N	160	-0-	-0-	-0-	13 1	147 3		N	-0-			-0-
12		145 N	145	-0-	-0-	-0-	13 1	132 3		N	-0-			-0-
01		155 N	142	-0-	-13	-0-	13 1	129 3		N	-0-			-0-
02		140 N	125	-0-	-15	-0-	10 1	115 3		N	-0-			-0-
03		155 N	144	-0-	-11	-0-	11 1	133 3		N	-0-			-0-
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-

EPPS, H. C.		WELL #:	4039	RRCID ->	053723	COMPL. DATE	10/12/1972	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	N/A			
11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	4 1	43 3	Y		42			42
12		24 N	24	-0-	-0-	-0-	46 9	2 1	Y		8	42 1		8
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	9 9	1 1	Y		21			29
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	23 9	6 1	Y		5			34
*03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	6 9	6 1	Y		5			39
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	6 9		Y		NO RPT			39

HOLMAN, W. T. O.		WELL #:	1025	RRCID ->	054077	COMPL. DATE	11/12/1972	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	N/A			
11		510 N	434	-0-	-76	-0-	38 1	396 3	Y		-0-			4
12		255 N	255	-0-	-0-	-0-	27 1	227 3	Y		1	4 1		1
01		527 N	445	-0-	-82	-0-	1 9	50 1	Y		-0-			1
02		392 N	76	-0-	-316	-0-	8 1	68 3	Y		-0-			1
*03		515 N	515	-0-	-0-	-0-	42 1	473 3	Y		-0-			1
04		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y		NO RPT			1

MORRISS 83		WELL #:	2	RRCID ->	054295	COMPL. DATE	10/23/1972	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	N/A			
11		210 N	77	-0-	-133	-0-	6 1	71 3	Y		-0-			15
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	6 1	65 3	Y		-0-			15
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	12 1	137 3	Y		16	11 1		20
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	18 9	8 1	Y		23			43
*03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	25 9	7 1	Y		16	40 1		19
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	18 9		Y		NO RPT			19

MORRISS 84		WELL #:	2	RRCID ->	054297	COMPL. DATE	12/11/1972	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	N/A			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
04		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			
11		859 N	859	-0-	-0-	-0-	123 1	736 3	Y		-0-			-0-
12		756 N	756	-0-	-0-	-0-	117 1	639 3	Y		-0-			-0-
01		795 N	795	-0-	-0-	-0-	121 1	674 3	Y		-0-			-0-
02		812 N	611	-0-	-201	-0-	90 1	521 3	Y		-0-			-0-
*03		840 N	840	-0-	-0-	-0-	125 1	715 3	Y		-0-			-0-
04		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			Y		NO RPT			-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN -16-		//CONT.// 42298 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS							
		WELL #: 1		RRCID -> 054396		COMPL. DATE 12/16/1972			TOTAL DEPTH 7196 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN -85-		WELL #: 1		RRCID -> 056149		COMPL. DATE 08/16/1973			TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A							
11	480 N	401	-0-	-79	-0-	57	1	344	3	Y	-0-					-0-
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	89	1	489	3	Y	-0-					-0-
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	88	1	489	3	Y	-0-					-0-
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	77	1	449	3	Y	-0-					-0-
03	589 N	556	-0-	-33	-0-	83	1	473	3	Y	-0-					-0-
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

EPPS, H. C.		WELL #: 2038		RRCID -> 062782		COMPL. DATE 07/11/1975			TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A							
11	15 N	7	-0-	-8	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
01	9 N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 84		WELL #: 3		RRCID -> 068479		COMPL. DATE 08/11/1976			TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A							
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	Y	-0-					-0-
*03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

EPPS, H. C.		WELL #: 338		RRCID -> 071997		COMPL. DATE 05/05/1977			TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A							
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					3
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	Y	-0-	3	1			-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	3	Y	-0-					-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	Y	-0-					-0-
*03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	Y	-0-					-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 84		WELL #: 4		RRCID -> 085892		COMPL. DATE 12/06/1979			TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249							
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	29	1	357	3	Y	-0-					-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	Y	-0-					-0-
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	12	1	133	3	Y	-0-					-0-
02	196 N	134	-0-	-62	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	12	1	137	3	Y	-0-					-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN -85-		WELL #: 3		RRCID -> 088831		COMPL. DATE 06/30/1980			TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337							
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	27	1	159	3	Y	-0-					-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	29	1	158	3	Y	-0-					-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	29	1	159	3	Y	-0-					-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	25	1	146	3	Y	-0-					-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	28	1	157	3	Y	-0-					-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MORRIS 84 WELL #: 5 RRCID -> 162037 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	55	-0-	55	55	4	1	51	3	Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	1	-0-	1	56	1	3			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-			-0-
02		85 X	29	-0-	-56	-0-	2	1	27	3	Y	-0-			-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CAUTHORN "85" WELL #: 4 RRCID -> 163608 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6224

11		149 N	149	-0-	-0-	-0-	21	1	128	3	Y	-0-			-0-
12		142 N	142	-0-	-0-	-0-	22	1	120	3	Y	-0-			-0-
01		93 N	68	-0-	-25	-0-	10	1	58	3	Y	-0-			-0-
02		140 N	53	-0-	-87	-0-	8	1	45	3	Y	-0-			-0-
03		155 N	72	-0-	-83	-0-	11	1	61	3	Y	-0-			-0-
04		60 N NO RPT	-0-	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-

CAUTHORN "86" WELL #: 3 RRCID -> 167918 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910

11		630 N	589	-0-	-41	-0-	84	1	505	3	Y	-0-			-0-
12		624 N	624	-0-	-0-	-0-	96	1	528	3	Y	-0-			-0-
01		651 N	604	-0-	-47	-0-	92	1	512	3	Y	-0-			-0-
02		563 N	563	-0-	-0-	-0-	83	1	480	3	Y	-0-			-0-
03		620 N	608	-0-	-12	-0-	91	1	517	3	Y	-0-			-0-
04		570 N NO RPT	-0-	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOMeyer (ESCONDIDO) 42406 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
 REGENCY ENERGY, INC. 698761
 COX, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 192776 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 730 - 732

11		0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CONVERTED TO FRESH WATER.. 11/08/2018 - P/A 11/08/18															

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

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 214324 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6718 - 6826

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOSTETTER (QUEEN CITY 6800)		42803 346		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861								
H.E. GOUGER FEE		WELL #:	9	RRCID ->	272971	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 6094 - 6102
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RUCKMAN		WELL #:	9	RRCID ->	209854	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	16305	PERF.16026 - 16058
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOSTETTER (WILCOX A)		42803 415		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861								
HOSTETTER, A. M.		WELL #:	7	RRCID ->	146657	COMPL. DATE	07/30/1993	TOTAL DEPTH	8845	PERF. 8435 - 8644
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HOSTETTER (WILCOX A) //CONT.// 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2900 N	1896	-0-	-1004	6784	229	1	1628	2	Y	35	181 1	19
12	3100 N	1996	-0-	-1104	5680	39	9	1702	2	Y	44		63
01	3100 N	1946	-0-	-1154	4526	48	9	1653	2	Y	40		103
02	2800 N	1714	-0-	-1086	3440	44	9	1450	2	Y	38		141
03	3100 N	1787	-0-	-1313	2127	222	1	1532	2	Y	31	109 1	63
*04	3000 N	1594	-0-	-1406	721	34	9	1354	2	Y	33		96
						36	9						

PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HOSTETTER (WILCOX 9400) 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861													
D. H. PRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167678 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9312 - 9322													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3 2		N	-0-		-0-
04	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													
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	55	1	393	2	N	-0-		17
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	55	1	378	2	N	1		18
						1	9						
01	496 N	486	-0-	-10	-0-	64	1	422	2	N	-0-		18
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	56	1	367	2	N	1		19
						1	9						
03	434 N	373	-0-	-61	-0-	47	1	326	2	N	-0-	2 1	17
04	480 N	401	-0-	-79	-0-	53	1	348	2	N	-0-		17

MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857													
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28

HOSTETTER (WILCOX 9,700)				42803 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474									
RUCKMAN DEEP GAS UNIT				WELL #: 15	RRCID -> 229749	COMPL. DATE 12/21/2006	TOTAL DEPTH 15260	PERF. 9820	-	9854			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HOSTETTER (WILCOX 9,900)				42803 581	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861									
GOUGER, H. E. FEE NCT-4				WELL #: 8	RRCID -> 156685	COMPL. DATE 01/15/1996	TOTAL DEPTH 10920	PERF. 9904	-	9932			
11	12	01	02	03	04								
37015	X	7217	-0-	-29798	-0-	883	1	6284 2	Y	45	168 1	41	
						50	9						
7533	X	7413	-0-	-120	-0-	931	1	6434 2	Y	44		85	
						48	9						
7533	X	7229	-0-	-304	-0-	940	1	6242 2	Y	43		128	
						47	9						
6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	924	1	6022 2	Y	48		176	
						53	9						
7471	X	7276	-0-	-195	-0-	911	1	6318 2	Y	43	174 1	45	
						47	9						
7230	X	6446	-0-	-784	-0-	840	1	5569 2	Y	34		79	
						37	9						

GOUGER, H.E. FEE NCT-4				WELL #: 5	RRCID -> 157469	COMPL. DATE 02/03/1996	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 9858	-	9898		
11	2900	N	582	-0-	-2318	160	71	507 2	Y	4	14 1	24
							4					
12	732	N	572	-0-	-160	-0-	72	497 2	Y	3		27
							3					
01	620	N	564	-0-	-56	-0-	73	488 2	Y	3		30
							3					
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	72	468 2	Y	4		34
							4					
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	73	504 2	Y	4	14 1	24
							4					
*04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	71	468 2	Y	3		27
							3					

YEAGER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 159100	COMPL. DATE 06/10/1996	TOTAL DEPTH 13310	PERF. 9940	-	9974		
11	2250	X	2090	-0-	-160	-0-	255	1816 2	N	17		173
							19					
12	2325	X	2037	-0-	-288	-0-	255	1761 2	N	19	181 1	11
							21					
01	2139	N	1959	-0-	-180	-0-	254	1687 2	N	16		27
							18					
02	1960	N	1946	-0-	-14	-0-	257	1672 2	N	15		42
							17					
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	270	1875 2	N	32		74
							35					
*04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	270	1793 2	N	17		91
							19					

OIL AND GAS DIVISION

HOSTETTER (WILCOX 9,900)		//CONT.//		42803 581	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861										
YEAGER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	160068	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	9918 - 9958		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		1020 N	746	-0-	-274	-0-	91 1	649 2	N		5			49
							6 9							
12		930 N	804	-0-	-126	-0-	101 1	697 2	N		5			54
							6 9							
01		1147 N	906	-0-	-241	-0-	116 1	771 2	N		17			71
							19 9							
02		957 N	957	-0-	-0-	-0-	126 1	822 2	N		8			79
							9 9							
03		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	132 1	912 2	N		17			96
							19 9							
04		870 N	731	-0-	-139	-0-	94 1	626 2	N		10			106
							11 9							

CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474		RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.10226 - 10380		
RUCKMAN		WELL #:		10											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

HOSTETTER (WILCOX 10,000)		42803 664		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861															
LINDHOLM GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF. 9866 - 9880		
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	92 1	653 2	N		-0-				34			
12	868 N	736	-0-	-132	-0-	93 1	643 2	N		-0-				34			
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	108 1	719 2	N		1				35			
							1 9										
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	122 1	796 2	N		1				36			
							1 9										
03	744 N	720	-0-	-24	-0-	91 1	628 2	N		1	4 1			33			
							1 9										
*04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	113 1	749 2	N		1				34			
							1 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 ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.10044 - 10180		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			

HOSTETTER (WILCOX 10300)		42803 749		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861								
SPICE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 130821		COMPL. DATE 09/28/1993		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10212 - 10336		
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	2610 X	2217	-0-	-393	-0-	272 1	1937 2	N	7	123
12	2666 X	2483	-0-	-183	-0-	312 1	2159 2	N	11 114 1	20
01	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	340 1	2257 2	N	4	24
02	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	305 1	1988 2	N	8	32
03	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	321 1	2225 2	N	5	37
*04	2520 N	2357	-0-	-163	-0-	308 1	2039 2	N	9	46
GOUGER, H.E. FEE NCT-4		WELL #: 5		RRCID -> 151645		COMPL. DATE 09/02/1994		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
HOME PETROLEUM CORP.		396852		RRCID -> 130518		COMPL. DATE 02/23/1989		TOTAL DEPTH 12734 PERF.10335 - 10410		
SPICE GAS UNIT		WELL #: 2								
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 1		Y	-0-	-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 1		Y	-0-	-0-
01	15 N	14	-0-	-1	-0-	14 1		Y	-0-	-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 1		Y	-0-	-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 1		Y	-0-	-0-
*04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 1		Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOSTETTER (WILCOX 11000) 42803 752 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 PENN, STELLA WELL #: 7 RRCID -> 169812 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14764 PERF.10963 - 11186

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211606 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11575 - 11194

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

HOSTETTER (WILCOX 12,700) 42803 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 YEAGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266224 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 15775 PERF.13044 - 13056

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250754 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14820 - 14844

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

HOSTETTER (WILCOX 14800) //CONT.// 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
 MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 257609 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052

M	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 YEAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206696 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15664 PERF.15142 - 15375

11	870 N	611	-0-	-259	-0-	75	1	536	2	N	-0-	-0-			-0-
12	558 N	356	-0-	-202	-0-	45	1	311	2	N	-0-	-0-			-0-
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	78	1	520	2	N	-0-	-0-			-0-
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	79	1	516	2	N	-0-	-0-			-0-
03	341 N	274	-0-	-67	-0-	35	1	239	2	N	-0-	-0-			-0-
04	570 N	297	-0-	-273	-0-	39	1	258	2	N	-0-	-0-			-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

11	5130 X	4129	-0-	-1001	-0-	509	1	3620	2	N	-0-	-0-			-0-
12	5177 X	4211	-0-	-966	-0-	532	1	3679	2	N	-0-	-0-			-0-
01	4774 X	4221	-0-	-553	-0-	552	1	3669	2	N	-0-	-0-			-0-
02	4060 X	3737	-0-	-323	-0-	497	1	3240	2	N	-0-	-0-			-0-
03	4309 X	4086	-0-	-223	-0-	515	1	3571	2	N	-0-	-0-			-0-
04	4140 X	3656	-0-	-484	-0-	479	1	3177	2	N	-0-	-0-			-0-

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200267 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 16551 PERF.15218 - 15454

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
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-

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 * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 1 D		RRCID -> 202788		COMPL. DATE 06/13/2004		TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4010 - 4080			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	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			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	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 #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005										TOTAL DEPTH 16300 PERF. 15194 - 15450		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: MCMULLEN		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861												
STELLA PENN WELL #: 6 RRCID -> 158075 COMPL. DATE 02/29/1996										TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6240 - 6246		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STELLA PENN WELL #: 10 RRCID -> 272961 COMPL. DATE 11/16/2013										TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 6162		
11	12660 #	12250	-0-	-410	-0-	1506	1	10719	2	N	23	134
						25	9					
12	13702 #	11705	-0-	-1997	-0-	1477	1	10204	2	N	22	156
						24	9					
01	13702 #	11973	-0-	-1729	-0-	1562	1	10376	2	N	32	188
						35	9					
02	12376 #	7556	-0-	-4820	-0-	1001	1	6524	2	N	28	216
						31	9					
03	14330 R	14330	-0-	-0-	-0-	1802	1	12492	2	N	33	218 1 31
						36	9					
04	12240 #	11308	-0-	-932	-0-	1479	1	9806	2	N	21	52
						23	9					

STELLA PENN WELL #: 2 RRCID -> 280522 COMPL. DATE 03/25/2016										TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5948 - 5962		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6490) 42805 265 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: MCMULLEN		
MODERN EXPLORATION, INC. 573226												
RHODE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179900 COMPL. DATE 09/21/2000										TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6138 - 6140		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) ENDEAVOR NATURAL GAS, LP SAN PEDRO RANCH		43305 666 251729		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
WELL #: 1761		RRCID -> 241902		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3832		-		3868	
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	40 1	245 3	N	-0-	9 1			7
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	110 4	280 3	N	-0-				7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	41 1		N	-0-				7
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-	61 4		N	-0-				7
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-				7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7

PRIME OPERATING COMPANY FITZSIMONS "A"		677770 4212		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ZAVALA			
WELL #: 4212		RRCID -> 166532		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 3993		PERF. 3807		-		3846	
11	480 N	434	-0-	-46	-0-	26 1	407 2	Y	1	1 1			2
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	1 9	470 2	Y	2	2 1			2
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	33 1	448 2	Y	1	1 1			2
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	2 9	393 2	Y	1	1 1			2
03	496 N	427	-0-	-69	-0-	32 1	397 2	Y	2	2 1			2
04	480 N	389	-0-	-91	-0-	1 9	358 2	Y	1	1 1			2

HURTA HILL (2920) WILLIAMSON OPERATING CO. KIEFER		43779 200 925911		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ZAVALA			
WELL #: 3		RRCID -> 122203		COMPL. DATE 08/08/1986		TOTAL DEPTH 3286		PERF. 2928		-		2934	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

IKE PRYOR (BRACERO) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		44267 200 546675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ZAVALA			
WELL #: 2 T		RRCID -> 090281		COMPL. DATE 11/17/1979		TOTAL DEPTH 2863		PERF. 2676		-		2715	
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 1		N	-0-				-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 1		N	-0-				-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 1		N	-0-				-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 1		N	-0-				-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 1		N	-0-				-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 1		N	-0-				-0-

IKE PRYOR (ESCONDIDO) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		44267 333 546675		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: ZAVALA			
WELL #: 1A		RRCID -> 123543		COMPL. DATE 12/11/1986		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2352		-		2355	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

INDIO TANKS (PEARSALL)		BLACKBRUSH O & G, LLC		PALS RANCH		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: MAVERICK	
11	19861 X	3432	-0-	-16429	-0-	2690	3	588 4	Y	140	104 1	94
12	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	3000	3	957 4	Y	107	144 1	57
01	4743 X	4020	-0-	-723	-0-	2522	3	1358 4	Y	127	120 1	64
02	4284 X	2888	-0-	-1396	-0-	2391	3	373 4	Y	113	121 1	56
03	4278 X	3567	-0-	-711	-0-	2550	3	908 4	Y	99	68 1	87
04	3930 X	2923	-0-	-1007	-0-	2181	3	662 4	Y	73	95 1	65

PALS RANCH		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: MAVERICK					
11	33029 X	5751	-0-	-27278	-0-	5360	3	195 4	Y	178	261 1	119
12	7533 X	6455	-0-	-1078	-0-	5457	3	744 4	Y	231	227 1	123
01	7006 X	6568	-0-	-438	-0-	6242	3	20 4	Y	278	261 1	140
02	6020 X	5315	-0-	-705	-0-	5113	3	202 9	Y	184	233 1	91
03	6448 X	6078	-0-	-370	-0-	5458	3	346 4	Y	249	120 1	220
04	6360 X	5297	-0-	-1063	-0-	5064	3	233 9	Y	212	242 1	190

CABOT OIL & GAS CORPORATION		STUART-PERLITZ RANCH		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: MAVERICK		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479				N	-0-	-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) CARRIZO (EAGLE FORD) LLC CRAWFORD RANCH		//CONT.//	44510 500 135316	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 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
11		4080 X	2673	-0-	-1407	-0-	788 1	1869 2		Y	-0-	10 0		-0-
12		4216 X	3241	-0-	-975	-0-	16 4 957 1	2278 2		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	4579	-0-	4579		942 1	3637 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	4011	-0-	4011		781 1	3214 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	2717	-0-	2717	11307	16 4 859 1	1840 2		Y	14	13 0		1
04	DLQ	G-10	1974	-0-	1974	13281	3 4 716 1	1237 2		Y	19	18 0		2
							21 9							

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. NHL			147699											
		WELL #:	1H	RRCID ->	260470	COMPL. DATE	03/28/2011	TOTAL DEPTH	10677	PERF.	10968	-	15170	
11		999 X	999	-0-	-0-	-0-	999 2			N	-0-			16
12		1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2			N	-0-			16
01		582 N	582	-0-	-0-	-0-	579 2	3 9		N	3	3 8		16
02		924 N	721	-0-	-203	-0-	720 2	1 9		N	1	1 8		16
03		1116 N	1069	-0-	-47	-0-	1069 2			N	-0-			16
*04		907 N	907	-0-	-0-	-0-	906 2	1 9		N	1	1 8		16

FAITH-SAN PEDRO														
		WELL #:	A 1H	RRCID ->	261614	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	10329	PERF.	10600	-	15416	
11		4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	1010	-0-	1010	1010	1010 2			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1010			Y	-0-			-0-

RALPH EDWARDS														
		WELL #:	E 1HP	RRCID ->	267780	COMPL. DATE	10/30/2011	TOTAL DEPTH	12569	PERF.	12971	-	17934	
11		3000 X	2954	-0-	-46	-0-	2919 2	35 9		N	32			70
12		3100 X	2905	-0-	-195	-0-	2905 2			N	-0-			70
01		3100 X	2294	-0-	-806	-0-	2294 2			N	-0-			70
02		2744 X	2137	-0-	-607	-0-	2136 2	1 9		N	1	1 8		70
03		3038 X	2210	-0-	-828	-0-	2209 2	1 9		N	1	1 8		70
04		2940 X	2397	-0-	-543	-0-	2396 2	1 9		N	1	1 8		70

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY IRVIN FAMILY														
		WELL #:	3	RRCID ->	261501	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	11672	PERF.	11514	-	15004	
11		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1088 3	32 9		Y	29			364
12		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1038 3	20 4		Y	30			394
01		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1102 3	7 4		Y	54	180 1	7 8	261
02		881 N	881	-0-	-0-	-0-	816 3	17 4		Y	44	17 8		288
*03		707 N	707	-0-	-0-	-0-	694 3	13 4		Y	-0-			288
*04		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	772 3	244 4		Y	54			342
							59 9							

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK			
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		148108									
CROMWELL		WELL #:		1H	RRCID ->	265363	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	11727	PERF.11873	- 15174	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2517 X	2517	-0-	-0-	2456 3	61 9	Y		55	71 0		1035
12		389 X	389	-0-	-0-	382 3	7 4	Y		-0-	98 0		937
01		4402 X	1681	-0-	-2721	1482 3	10 4	Y		172	81 0		1028
						189 9							
02		3976 X	1321	-0-	-2655	1224 3	25 4	Y		65	95 0		998
						72 9							
03		4402 X	843	-0-	-3559	739 3	14 4	Y		82	50 0		1030
						90 9							
04		2520 X	1231	-0-	-1289	819 3	258 4	Y		140			1170
						154 9							

ALINE WILLIAMS UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	265483	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL DEPTH	11422	PERF.11935	- 16745	
11		550 X	550	-0-	-0-	550 3		Y		-0-			97
12		62 X	33	-0-	-29	32 3	1 4	Y		-0-			97
*01		3100 N	12235	-0-	9135	12153 3	82 4	Y		-0-			97
*02		21241 X	12106	-0-	-9135	11862 3	244 4	Y		-0-			97
*03		9907 X	9907	-0-	-0-	9719 3	188 4	Y		-0-			97
*04		5212 X	5212	-0-	-0-	3964 3	1248 4	Y		-0-			97

ZCW		WELL #:		1H	RRCID ->	265567	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	11786	PERF.12183	- 15516	
11		3400 X	1535	-0-	-1865	1430 3	105 9	Y		95	41 0		1943
12		4216 X	2574	-0-	-1642	2304 3	40 4	Y		209	234 0		1918
						230 9							
01		3875 X	3543	-0-	-332	3246 3	23 4	Y		249	236 0		1931
						274 9							
02		3948 X	778	-0-	-3170	628 3	29 4	Y		110	33 0		2008
						121 9							
03		4371 X	3578	-0-	-793	3169 3	69 4	Y		309	317 0		2000
						340 9							
*04		2779 X	2779	-0-	-0-	1905 3	643 4	Y		210	219 0	1 8	1990
						231 9							

PT UNIT C		WELL #:		1H	RRCID ->	271485	COMPL. DATE	08/24/2012	TOTAL DEPTH	11880	PERF.12114	- 17174	
11		265 X	265	-0-	-0-	248 3	17 9	Y		15	12 0		856
12		275 X	275	-0-	-0-	224 3	4 4	Y		43	29 0		870
						47 9							
01		186 N	186	-0-	-0-	174 3	1 4	Y		10	15 0		865
						11 9							
02		232 N	232	-0-	-0-	167 3	3 4	Y		56	41 0		880
						62 9							
*03		31 N	31	-0-	-0-	16 3	15 9	Y		14	12 0		882
*04		253 N	253	-0-	-0-	137 3	43 4	Y		66	48 0		900
						73 9							

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK					
CRIMSON ENERGY PARTNERS IV, LLC				189977										
WILSON				WELL #: C	1HP	RRCID ->	267765	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	11708	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		9162 X	1374	-0-	-7788	-0-	215 1	953 3	Y		187	197 1		118
							206 9							
12		975 X	975	-0-	-0-	-0-	217 1	600 3	Y		144	157 1		105
							158 9							
01		2263 X	1002	-0-	-1261	-0-	185 1	622 3	Y		177	148 1		134
							195 9							
02		1876 X	929	-0-	-947	-0-	197 1	460 3	Y		247	221 1		160
							272 9							
03		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	210 1	2431 3	Y		78	134 1		104
							86 9							
*04		2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	205 1	2335 3	Y		186	153 1		137
							205 9							

EL TORO RESOURCES LLC				250718										
MYERS				WELL #: 2683H		RRCID ->	243046	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	9917 - 12045	
11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N		-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

O'MEARA-WEBB 687 UNIT				WELL #: 1H		RRCID ->	253306	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	9745	PERF.	10037 - 12143	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N		-0-			-0-
01		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N		-0-			-0-
02		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N		-0-			-0-
*03		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N		-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

SHOOK				WELL #: 801H		RRCID ->	261610	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10605 - 15330	
11		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 3		N		-0-			-0-
12		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 3		N		-0-			-0-
01		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 3		N		-0-			-0-
02		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 3		N		-0-			-0-
*03		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3		N		-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

BARCLAY				WELL #: 1621H		RRCID ->	261611	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	7244	PERF.	10653 - 12643	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			55
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			55
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			55
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			55
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			55
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			55

COMANCHE RANCH				WELL #: 3101H		RRCID ->	262187	COMPL. DATE	02/23/2011	TOTAL DEPTH	8867	PERF.	9420 - 13341	
11		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N		-0-			-0-
12		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3		N		-0-			-0-
01		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3		N		-0-			-0-
02		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3		N		-0-			-0-
*03		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N		-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MAVERICK				
EOG RESOURCES, INC.				253162										
ROBERT HINDES				WELL #:	1H	RRCID ->	267932	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	12068	PERF.12300	- 16139	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		2580 X	1972	-0-	-608	-0-	240 1	1587 2	N		132			512
12		2604 X	1983	-0-	-621	-0-	145 9	1687 2	N		17			529
01		2604 X	1255	-0-	-1349	-0-	277 1	1032 2	N		8	8 8		529
02		2352 X	2032	-0-	-320	-0-	19 9	1789 2	N		6	169 1		366
03		2263 X	1848	-0-	-415	-0-	214 1	1669 2	N		79	13 8		432
04		1980 X	1550	-0-	-430	-0-	236 1	1471 2	N		60	2 8		490
							7 9							
							92 1							
							87 9							
							13 1							
							66 9							

EXCO OPERATING COMPANY, LP				256915										
PENA CREEK III UNIT B				WELL #:	4H	RRCID ->	263301	COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL DEPTH	9489	PERF.11171	- 17222	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
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

AVANT				WELL #:	D 1HP	RRCID ->	268441	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	11683	PERF.11511	- 16380	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

PROTEGE ENERGY III LLC				681493										
MORO CREEK				WELL #:	1	RRCID ->	260277	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	11953	PERF.11548	- 11728	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAGE ENERGY COMPANY				743215										
FLYING G RANCH				WELL #:	1H	RRCID ->	267453	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	11385	PERF.11025	- 16030	
11	9161 X	9161	-0-	-0-	-0-		9159 3	2 9	N		2			90
12	14013 X	14013	-0-	-0-	-0-		14013 3		N		-0-			90
01	11067 X	1340	-0-	-9727	-0-		1340 3		N		-0-			90
02	9996 X	-0-	-0-	-9996	-0-				N		-0-			90
03	11067 X	-0-	-0-	-11067	-0-				N		-0-			90
04	10710 X	NO RPT	-0-	-10710	-0-				N		NO RPT			90

INDIO TANKS (PEARSALL) SEA EAGLE FORD, LLC SHOOK		//CONT.//	44510 500 760785	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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
SN EF MAVERICK, LLC FOGMT			797102		WELL #:	2SP	RRCID -> 251799	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10129	PERF.10350	- 12940	
11	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313 3		N	-0-			-0-
12	4092	X	2166	-0-	-1926	-0-	2166 3		N	-0-			-0-
01	1643	X	17	-0-	-1626	-0-	17 3		N	-0-			-0-
02	1484	X	112	-0-	-1372	-0-	112 3		N	-0-			-0-
03	4464	X	569	-0-	-3895	-0-	569 3		N	-0-			-0-
04	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-			N	NO RPT			-0-
CAGE			WELL #:	2TV	RRCID -> 254758	COMPL. DATE 11/12/2009	TOTAL DEPTH 9928	PERF.10640	- 12900				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	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				
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-			-0-
12	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-			-0-
01	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-			-0-
02	224	X	169	-0-	-55	-0-	169 3		N	-0-			-0-
03	403	X	30	-0-	-373	-0-	30 3		N	-0-			-0-
04	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			-0-
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:	10H	RRCID -> 258538	COMPL. DATE 08/21/2010	TOTAL DEPTH 11593	PERF.12826	- 16403				
11	3240	X	2208	-0-	-1032	-0-	2208 3		N	-0-			-0-
12	2888	X	838	-0-	-2050	-0-	838 3		N	-0-			-0-
01	2635	X	84	-0-	-2551	-0-	84 3		N	-0-			-0-
02	2380	X	20	-0-	-2360	-0-	20 3		N	-0-			-0-
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-			N	-0-			-0-
04	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		3210 X	2760	-0-	-450	-0-	443 1	2220 2	Y	88			238
12		3317 X	2373	-0-	-944	-0-	97 9	331 1	Y	79	159 1		158
01		3286 X	1447	-0-	-1839	-0-	87 9	80 1	Y	37	1 8		194
02		2968 X	2120	-0-	-848	-0-	41 9	152 1	Y	95	183 1		106
03		3286 X	1928	-0-	-1358	-0-	105 9	101 1	Y	74			180
*04		5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	81 9	2015 2	Y	60	2 8		238
							66 9						

VENADO OPERATING COMPANY LLC				884496	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK			
SCHORP-WHITE RANCH, LTD.				WELL #:	101H	RRCID ->	270190	COMPL. DATE	10/28/2012	TOTAL DEPTH	11754	PERF.11647 - 16914	
11		2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-			N	-0-			603
12		2015 X	426	-0-	-1589	-0-	426 2		N	-0-			603
01		1581 N	125	-0-	-1456	-0-	124 1	1 9	N	1			604
02		343 N	343	-0-	-0-	-0-	112 1	231 2	N	-0-			604
03		434 N	280	-0-	-154	-0-	124 1	156 2	N	-0-			604
*04		523 N	523	-0-	-0-	-0-	120 1	403 2	N	-0-			340

BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT				WELL #:	101H	RRCID ->	270619	COMPL. DATE	01/12/2013	TOTAL DEPTH	11657	PERF.11720 - 16104	
11		990 X	798	-0-	-192	-0-	120 1	624 2	N	49	179 1		385
12		1457 X	62	-0-	-1395	-0-	54 9	62 2	N	-0-			385
01		1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	124 1	1569 2	N	-0-			385
02		756 N	260	-0-	-496	-0-	112 1	148 2	N	-0-			385
03		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	124 1	1205 2	N	142	179 1		348
04		1530 N	1017	-0-	-513	-0-	156 9	120 1	N	87			435
							96 9						

JACKSON, ET AL-WEST UNIT				WELL #:	101H	RRCID ->	270910	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	11597	PERF.11924 - 17882	
11		3120 X	629	-0-	-2491	-0-	120 1	498 2	N	10			341
12		3224 X	1092	-0-	-2132	-0-	11 9	124 1	N	30			371
01		3224 X	313	-0-	-2911	-0-	33 9	124 1	N	-0-	185 1		186
02		1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	112 1	956 2	N	45			231
03		1147 X	742	-0-	-405	-0-	50 9	124 1	N	34			265
04		1050 X	520	-0-	-530	-0-	37 9	120 1	N	8			273
							9 9						

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK												
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496												
WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11	1860 N	1006	-0-	-854	-0-	120	1	846	2	N	36	308
						40	9					
12	1922 N	1875	-0-	-47	-0-	124	1	1652	2	N	90	398
						99	9					
01	1612 N	1119	-0-	-493	-0-	124	1	920	2	N	68 191 1	275
						75	9					
02	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	112	1	1075	2	N	75	350
						83	9					
03	1860 N	1689	-0-	-171	-0-	124	1	1391	2	N	158 180 1	328
						174	9					
*04	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	120	1	1252	2	N	120	268
						132	9					

JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549												

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587												

11	900 N	504	-0-	-396	-0-	121	1	361	2	N	20	338
						22	9					
12	868 N	273	-0-	-595	-0-	124	1	120	2	N	26 188 1	176
						29	9					
01	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	127	1	1290	2	N	37	213
						1	4	41	9			
02	2800 N	8921	-0-	6121	6121	116	1	8801	2	N	1	214
						3	4	1	9			
03	3100 N	7526	-0-	4426	10547	130	1	7379	2	N	14	228
						2	4	15	9			
*04	3000 N	10358	-0-	7358	17905	125	1	10037	2	N	132	360
						51	4	145	9			

WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 272575 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 18238												

11	4740 X	14	-0-	-4726	-0-	13	2	1	9	N	1 189 1	89
12	4898 X	6	-0-	-4892	-0-	6	2			N	-0-	89
01	4898 X	225	-0-	-4673	-0-	225	2			N	-0-	89
02	2548 X	31	-0-	-2517	-0-	1	1	30	2	N	-0-	89
03	806 X	593	-0-	-213	-0-	2	1	510	2	N	74	163
						81	9					
*04	977 X	977	-0-	-0-	-0-	3	1	890	2	N	76	239
						84	9					

J.A.W. (OLMOS) 44897 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA												
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911												
RUTLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 116744 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1008 - 1014												

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. M. BRACKEN (7000 WILCOX)			45095 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN		
WHEELER, JOHN D.			914255									
WHEELER, MARY ANN			WELL #: 2		RRCID -> 142503		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 6216 - 6816	
M	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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	
11	1290	N	1174	-0-	-116	B	-0-	1174 3	N	-0-		-0-
12	1927	N	1927	-0-	-0-	B	-0-	1927 3	N	-0-		-0-
01	1718	N	1718	-0-	-0-	B	-0-	1718 3	N	-0-		-0-
02	1466	N	1466	-0-	-0-	B	-0-	1466 3	N	-0-		-0-
03	1559	N	1559	-0-	-0-	B	-0-	1559 3	N	-0-		-0-
04	1470	N	1435	-0-	-35	B	-0-	1435 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	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CANYON RANCH			WELL #: 152E		RRCID -> 193136		COMPL. DATE 10/13/2002		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5829 - 6165	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH			WELL #: 1134E		RRCID -> 199877		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 6607		PERF. 6150 - 6262	
11	526	N	526	-0-	-0-			526 3	N	-0-		-0-
12	513	N	513	-0-	-0-			513 3	N	-0-		-0-
01	620	N	521	-0-	-99			521 3	N	-0-		-0-
02	529	N	529	-0-	-0-			529 3	N	-0-		-0-
*03	531	N	531	-0-	-0-			531 3	N	-0-		-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510				N	NO RPT		-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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

JAKE HAMON (EDRINGTON SAND)			45501 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN			
ABACO OPERATING, LLC			000894										
BAKER 1			WELL #: 1		RRCID -> 235732		COMPL. DATE 02/29/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10260 - 10325			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		4170 #	3868	-0-	-302	-0-	120	1	3701	3	N	43	247
							47	9					
12		4309 #	4108	-0-	-201	-0-	124	1	3894	3	N	82	185 1
							90	9					144
01		4370 R	4370	-0-	-0-	-0-	124	1	4155	3	N	83	227
							91	9					
02		3892 #	3680	-0-	-212	-0-	112	1	3505	3	N	57	284
							63	9					
03		4216 #	3928	-0-	-288	-0-	124	1	3757	3	N	43	187 1
							47	9					140
04		4230 #	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT	140

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			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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			
11	14B	DENY	50	-0-	50	2079	50	2			N	-0-	-0-
12	14B	DENY	131	-0-	131	2210	131	2			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	110	-0-	110	2320	110	2			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	60	-0-	60	2380	60	2			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2380					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2380					N	NO RPT	-0-

JENNINGS			WELL #: 2		RRCID -> 266046		COMPL. DATE 06/30/2010			TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612			
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-	-0-
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-	-0-
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-	-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-	-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-

JOHN HIGH (OLMOS NO. 2) 46865 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
 THALMANN, DAVID VAC SERVICE INC 851060
 RUTH WELL #: 1 RRCID -> 142379 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 3773 PERF. 3680 - 3685

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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

11	6300	X	3869	-0-	-2431	-0-	273 1	3592 2	N	4		39
12	6014	X	4118	-0-	-1896	-0-	310 1	3796 2	N	11		50
01	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	296 1	4855 2	N	10		60
02	3780	X	3460	-0-	-320	-0-	260 1	3194 2	N	5		65
03	4185	X	3603	-0-	-582	-0-	310 1	3278 2	N	14		79
04	5010	X	1128	-0-	-3882	-0-	117 1	1009 2	N	2		81

XTO ENERGY INC. 945936
 BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380) 46944 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
 BURKS RANCH "D" WELL #: 5W RRCID -> 254818 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5456 - 5466

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380) //CONT.// 46944 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 XTO ENERGY INC. 945936
 BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 235695 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	100	1	127	2	N	-0-					-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	87	1	145	2	N	-0-					-0-
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	87	1	129	2	N	-0-					-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	65	1	160	2	N	-0-					-0-
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	78	1	136	2	N	-0-					-0-
*04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	72	1	180	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
 CLAYTON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 068438 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 3118 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-

JORDAN (NAVARRO B)		//CONT.//	47260 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MILAM		
VICEROY PETROLEUM, LP			885041					
JORDAN		WELL #:	1	RRCID -> 066061	COMPL. DATE 07/31/1977	TOTAL DEPTH 5678	PERF. 3042 - 3050	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		9 N	9	-0-	-0-	9 2		-0-
12		61 N	61	-0-	-0-	61 2		-0-
01		3 N	3	-0-	-0-	3 2		-0-
*02		43 N	43	-0-	-0-	43 2		-0-
*03		106 N	106	-0-	-0-	106 2		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	-0-

JORDAN		WELL #:	2	RRCID -> 066062	COMPL. DATE 05/01/1975	TOTAL DEPTH 3123	PERF. N/A	
11		23 N	23	-0-	-0-	23 2		-0-
12		152 N	152	-0-	-0-	152 2		-0-
01		7 N	7	-0-	-0-	7 2		-0-
*02		107 N	107	-0-	-0-	107 2		-0-
*03		265 N	265	-0-	-0-	265 2		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-		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	
11		1710 X	1688	-0-	-22	378 1	1310 2	-0-
12		1834 X	1834	-0-	-0-	141 1	1693 2	-0-
01		1663 X	1663	-0-	-0-	118 1	1545 2	-0-
02		1788 X	1788	-0-	-0-	248 1	1540 2	-0-
03		1895 X	1895	-0-	-0-	251 1	1644 2	-0-
04		1770 X	1473	-0-	-297	259 1	1214 2	-0-

PEARLSTONE, CLAIRE		WELL #:	4	RRCID -> 074324	COMPL. DATE 03/25/1986	TOTAL DEPTH 7445	PERF. 7190 - 7215	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 109054	COMPL. DATE 01/10/1984	TOTAL DEPTH 7427	PERF. 7276 - 7353	
11		433 N	433	-0-	-0-	30 1	403 2	Y -0-
12		465 N	285	-0-	-180	19 1	256 2	Y 9
01		611 N	611	-0-	-0-	10 9		
						41 1	551 2	Y 17
02		532 N	532	-0-	-0-	19 9		
03		279 N	140	-0-	-139	37 1	495 2	Y -0-
						10 1	126 2	Y 4
04		600 N	418	-0-	-182	4 9		
						29 1	381 2	Y 7
						8 9		

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 113306	COMPL. DATE 10/03/1984	TOTAL DEPTH 7431	PERF. 7328 - 7340	
11		600 N	26	-0-	-574	2 1	24 2	N -0-
12		961 N	-0-	-0-	-961			N -0-
01		806 N	-0-	-0-	-806			N -0-
02		28 N	-0-	-0-	-28			N -0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N -0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N -0-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

11	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	1663	1	5767	2	Y	673	679	1	108
						740	9							
12	8300 X	8300	-0-	-0-	-0-	578	1	6953	2	Y	699	668	1	139
						769	9							
01	7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	501	1	6554	2	Y	606	624	1	121
						667	9							
02	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	903	1	5618	2	Y	451	478	1	94
						496	9							
03	8882 X	8882	-0-	-0-	-0-	1079	1	7075	2	Y	662	634	1	122
						728	9							
*04	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	985	1	4618	2	Y	332	252	1	202
						365	9							

SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281														
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	840 N	804	-0-	-36	-0-	56	1	738	2	Y	9			88
						10	9							
12	899 N	863	-0-	-36	-0-	59	1	780	2	Y	22	82	1	28
						24	9							
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	66	1	878	2	Y	9			37
						10	9							
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	60	1	791	2	Y	23			60
						25	9							
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	67	1	892	2	Y	5			65
						6	9							
*04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	66	1	874	2	Y	-0-			65

WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282														
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	24	1	322	2	Y	-0-			4
12	992 N	526	-0-	-466	-0-	37	1	488	2	Y	1	4	1	1
						1	9							
01	1147 X	6	-0-	-1141	-0-	5	2	1	9	Y	1			2
02	1036 X	13	-0-	-1023	-0-	1	1	11	2	Y	1			3
						1	9							
03	1147 X	22	-0-	-1125	-0-	2	1	20	2	Y	-0-			3
*04	627 X	627	-0-	-0-	-0-	44	1	583	2	Y	-0-			3

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326														
11	11220 X	10280	-0-	-940	-0-	719	1	9551	2	Y	9			84
						10	9							
12	11594 X	10466	-0-	-1128	-0-	731	1	9713	2	Y	20	78	1	26
						22	9							
01	11594 X	10136	-0-	-1458	-0-	709	1	9417	2	Y	9			35
						10	9							
02	9800 X	8935	-0-	-865	-0-	624	1	8287	2	Y	22			57
						24	9							
03	10633 X	10060	-0-	-573	-0-	704	1	9350	2	Y	5			62
						6	9							
*04	10889 X	10889	-0-	-0-	-0-	762	1	10127	2	Y	-0-			62

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA																
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261																
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M		PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

11		4557 X	4557	-0-	-0-	-0-		319	1	4238	2	Y	-0-		-0-	
12		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-		300	1	3983	2	Y	-0-		-0-	
01		4928 X	4928	-0-	-0-	-0-		345	1	4583	2	Y	-0-		-0-	
02		4442 X	4442	-0-	-0-	-0-		311	1	4131	2	Y	-0-		-0-	
03		5720 X	5720	-0-	-0-	-0-		400	1	5320	2	Y	-0-		-0-	
04		4770 X	3788	-0-	-982	-0-		265	1	3523	2	Y	-0-		-0-	

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356																
11		90 N	28	-0-	-62	-0-		2	1	26	2	Y	-0-	35	1	16
12		869 N	869	-0-	-0-	-0-		60	1	796	2	Y	12			28
								13	9							
01		1099 X	1099	-0-	-0-	-0-		75	1	1001	2	Y	21			49
								23	9							
02		877 X	877	-0-	-0-	-0-		61	1	816	2	Y	-0-			49
03		1690 X	1690	-0-	-0-	-0-		118	1	1565	2	Y	6			55
								7	9							
04		1050 X	157	-0-	-893	-0-		10	1	135	2	Y	11			66
								12	9							

WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248																
11		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-		111	1	1474	2	Y	-0-			-0-
12		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-		108	1	1441	2	Y	-0-			-0-
01		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-		107	1	1421	2	Y	-0-			-0-
02		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-		92	1	1218	2	Y	-0-			-0-
03		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-		98	1	1300	2	Y	-0-			-0-
04		660 N	416	-0-	-244	-0-		29	1	387	2	Y	-0-			-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345																
11		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-		280	1	3726	2	N	-0-	88	1	39
12		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-		275	1	3657	2	N	27			66
								30	9							
01		4532 X	4532	-0-	-0-	-0-		314	1	4170	2	N	44			110
								48	9							
02		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-		209	1	2783	2	N	3			113
								3	9							
03		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-		273	1	3621	2	N	16			129
								18	9							
*04		4487 X	4487	-0-	-0-	-0-		312	1	4144	2	N	28			157
								31	9							

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338																
11		209 N	209	-0-	-0-	-0-		15	1	194	2	N	-0-	30	1	15
12		279 N	122	-0-	-157	-0-		8	1	103	2	N	10			25
								11	9							
01		217 N	173	-0-	-44	-0-		11	1	142	2	N	18			43
								20	9							
02		196 N	69	-0-	-127	-0-		5	1	63	2	N	1			44
								1	9							
03		124 N	102	-0-	-22	-0-		7	1	91	2	N	4			48
								4	9							
*04		337 N	337	-0-	-0-	-0-		23	1	304	2	N	9			57
								10	9							

 JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	Y	2			15
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	163	2	Y	4	14	1	5
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	Y	1			6
02	140 N	5	-0-	-135	-0-	1	2	4	9	Y	4			10
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1			11
*04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	23	1	310	2	Y	-0-			11

 S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229

11	4350 X	4215	-0-	-135	-0-	939	1	3254	2	Y	20	21	1	3
12	4495 X	4018	-0-	-477	-0-	307	1	3690	2	Y	19	18	1	4
01	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	273	1	3571	2	Y	19	19	1	4
02	3948 X	3747	-0-	-201	-0-	517	1	3213	2	Y	15	16	1	3
03	4371 X	3941	-0-	-430	-0-	518	1	3397	2	Y	24	23	1	4
04	4230 X	3733	-0-	-497	-0-	654	1	3066	2	Y	12	9	1	7

 JOURDANTON (BUDA) 47358 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
 PFELL, O.H. WELL #: 3 RRCID -> 157543 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6934

11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	120	1	416	2	Y	19	20	1	3
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	43	1	518	2	Y	19	18	1	4
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	36	1	465	2	Y	19	19	1	4
02	532 N	515	-0-	-17	-0-	69	1	429	2	Y	15	16	1	3
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	76	1	500	2	Y	24	23	1	4
*04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	97	1	454	2	Y	12	9	1	7

 JOURDANTON (GEORGETOWN) 47358 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
 SANDEEN, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 170311 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7117 - 7139

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 JOURDANTON (GEORGETOWN) //CONT.// 47358 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	5474	3922	-0-	-1552	-0-	873	1	3027	2	Y	20	21 1	3
12	2449	904	-0-	-1545	-0-	22	9	815	2	Y	19	18 1	4
01	2449	838	-0-	-1611	-0-	68	1	759	2	Y	19	19 1	4
02	2212	1029	-0-	-1183	-0-	21	9	853	2	Y	35	33 1	6
03	2449	1320	-0-	-1129	-0-	58	1	1121	2	Y	25	26 1	5
04	2370	1122	-0-	-1248	-0-	21	9	915	2	Y	11	9 1	7
						137	1						
						39	9						
						171	1						
						28	9						
						195	1						
						12	9						

 J. C. WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 284817 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7046 - 7093

11	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		-0-
12	465 N	19	-0-	-446	-0-	1	1	18	2	N	-0-		-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-		-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					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

11	4110 #	3454	-0-	-656	-0-	3453	2	1	9	N	1	1 8	-0-
12	4247 #	3677	-0-	-570	-0-	3677	2			N	-0-		-0-
01	4154 #	3499	-0-	-655	-0-	3499	2			N	-0-		-0-
02	3556 #	1313	-0-	-2243	-0-	1313	2			N	-0-		-0-
03	3689 #	1731	-0-	-1958	-0-	1731	2			N	-0-		-0-
04	3570 #	3125	-0-	-445	-0-	3125	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

11	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			Y	-0-		1
12	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			Y	-0-		1
01	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			Y	-0-		1
02	2156 N	1975	-0-	-181	-0-	1975	3			Y	-0-		1
03	2356 N	2213	-0-	-143	-0-	2213	3			Y	-0-		1
04	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT		1

 CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403

11	3270 X	3177	-0-	-93	-0-	3177	3			Y	-0-		2
12	3348 X	3275	-0-	-73	-0-	3275	3			Y	-0-		2
01	3348 X	3210	-0-	-138	-0-	3210	3			Y	-0-		2
02	2996 X	2823	-0-	-173	-0-	2823	3			Y	-0-		2
03	3317 X	3206	-0-	-111	-0-	3206	3			Y	-0-		2
04	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT		2

 CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100

11	1050 N	1049	-0-	-1	-0-	1049	3			Y	-0-		1
12	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-		1
01	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	1054	3			Y	-0-		1
02	980 N	878	-0-	-102	-0-	878	3			Y	-0-		1
03	1085 N	989	-0-	-96	-0-	989	3			Y	-0-		1
04	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT		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 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
11	1140 N	1046	-0-	-94	-0-	1046 3	Y	-0-		1
12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 3	Y	-0-		1
01	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	1081 3	Y	-0-		1
02	980 N	927	-0-	-53	-0-	927 3	Y	-0-		1
*03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3	Y	-0-		1
04	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-		Y	NO RPT		1

CANYON RANCH		WELL #: 0052EH		RRCID -> 155035		COMPL. DATE 07/23/1996		TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875		
11	4320 X	4315	-0-	-5	-0-	4315 3	Y	-0-		3
12	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4483 3	Y	-0-		3
01	4464 X	4397	-0-	-67	-0-	4397 3	Y	-0-		3
02	4032 X	3799	-0-	-233	-0-	3799 3	Y	-0-		3
03	4495 X	4409	-0-	-86	-0-	4409 3	Y	-0-		3
04	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-		Y	NO RPT		3

CANYON RANCH		WELL #: 501EH		RRCID -> 157234		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430		
11	4800 X	4689	-0-	-111	-0-	4689 3	N	-0-		3
12	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977 3	N	-0-		3
01	4960 X	4900	-0-	-60	-0-	4900 3	N	-0-		3
02	4424 X	4281	-0-	-143	-0-	4281 3	N	-0-		3
03	4991 X	4721	-0-	-270	-0-	4721 3	N	-0-		3
04	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-		N	NO RPT		3

CANYON RANCH		WELL #: 2132EH		RRCID -> 157987		COMPL. DATE 07/21/1996		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518		
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 3	Y	-0-		1
12	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3	Y	-0-		1
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 3	Y	-0-		1
02	980 N	954	-0-	-26	-0-	954 3	Y	-0-		1
03	1116 N	725	-0-	-391	-0-	725 3	Y	-0-		1
04	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-		Y	NO RPT		1

CANYON RANCH		WELL #: 2204EH		RRCID -> 160937		COMPL. DATE 06/25/2000		TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171		
11	2070 N	2037	-0-	-33	-0-	2037 3	Y	-0-		2
12	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 3	Y	-0-		2
01	2077 N	2002	-0-	-75	-0-	2002 3	Y	-0-		2
02	1904 N	1777	-0-	-127	-0-	1777 3	Y	-0-		2
03	2046 N	1985	-0-	-61	-0-	1985 3	Y	-0-		2
04	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-		Y	NO RPT		2

CANYON RANCH		WELL #: 2133EH		RRCID -> 161879		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840		
11	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 3	Y	-0-		1
12	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 3	Y	-0-		1
01	1519 N	1496	-0-	-23	-0-	1496 3	Y	-0-		1
02	1372 N	795	-0-	-577	-0-	795 3	Y	-0-		1
03	1457 N	965	-0-	-492	-0-	965 3	Y	-0-		1
04	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-		Y	NO RPT		1

CANYON RANCH		WELL #: 2141EH		RRCID -> 162269		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EDWARDS				
		WELL #: 1271SH		RRCID -> 163401	COMPL. DATE 09/05/1996	TOTAL DEPTH 9945	PERF. 6571	-		9945			
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	
11		303 N	303	-0-	-0-	-0-	300	3	3	9	N	3	184
12		235 N	235	-0-	-0-	-0-	225	3	10	9	N	9	193
01		217 N	185	-0-	-32	-0-	177	3	8	9	N	7	200
02		196 N	164	-0-	-32	-0-	162	3	2	9	N	2	202
03		217 N	196	-0-	-21	-0-	187	3	9	9	N	8	210
04		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT	210

CANYON RANCH		WELL #: 5012EH		RRCID -> 164741	COMPL. DATE 04/29/1998	TOTAL DEPTH 9189	PERF. 7050	-		8780			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	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						
11		150 N	131	-0-	-19	-0-	115	1	16	3	N	-0-	-0-
12		142 N	142	-0-	-0-	-0-	119	1	23	3	N	-0-	-0-
01		136 N	136	-0-	-0-	-0-	119	1	17	3	N	-0-	-0-
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	108	1	8	3	N	-0-	-0-
03		155 N	126	-0-	-29	-0-	119	1	7	3	N	-0-	-0-
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT	-0-

MANN-MCDONALD		WELL #: 0051EH		RRCID -> 171894	COMPL. DATE 09/21/1998	TOTAL DEPTH 6677	PERF. 7084	-		9200			
11		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-	1
12		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-	1
01		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-	1
02		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-	1
*03		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-	1
04		1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT	1

CANYON RANCH		WELL #: 2142E		RRCID -> 196154	COMPL. DATE 02/13/2003	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6796	-		7334			
11		570 N	521	-0-	-49	-0-	521	3			N	-0-	1
12		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-	1
01		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-	1
02		476 N	375	-0-	-101	-0-	375	3			N	-0-	1
*03		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-	1
04		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT	1

CANYON RANCH		WELL #: 2122E		RRCID -> 196155	COMPL. DATE 04/05/2003	TOTAL DEPTH 7272	PERF. 6732	-		6814			
11		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-	1
12		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-	1
01		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-	1
02		1064 N	1011	-0-	-53	-0-	1011	3			N	-0-	1
03		1147 N	1129	-0-	-18	-0-	1129	3			N	-0-	1
04		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT	1

CANYON RANCH		WELL #: 2102E		RRCID -> 196258	COMPL. DATE 06/06/2003	TOTAL DEPTH 7090	PERF. 6870	-		6904			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 213		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
		WELL #: 11E		RRCID -> 199939		COMPL. DATE 11/09/2003		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6908 - 6965					
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CANYON RANCH 212		WELL #: 3E		RRCID -> 200451		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 7135		PERF. 6746 - 6808					
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-				-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-				-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-				-0-
02	140 N	2	-0-	-138	-0-	2	3			N	-0-				-0-
*03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-				-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 505E		RRCID -> 201818		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 7018		PERF. 6767 - 6822					
11	1560 N	1532	-0-	-28	-0-	1532	3			N	-0-				1
12	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-				1
01	1612 N	1592	-0-	-20	-0-	1592	3			N	-0-				1
02	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-				1
03	1581 N	1550	-0-	-31	-0-	1550	3			N	-0-				1
04	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT				1

UNIVERSITY 54-24		WELL #: 1		RRCID -> 243041		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8148 - 8190					
11	1050 N	592	-0-	-458	-0-	534	3	58	9	Y	53	164	1		187
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	588	3	53	9	Y	48				235
01	682 N	606	-0-	-76	-0-	567	3	39	9	Y	35	160	1		110
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	591	3	57	9	Y	52				162
03	651 N	622	-0-	-29	-0-	566	3	56	9	Y	51				213
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT				213

MAYER RANCH 35		WELL #: 11		RRCID -> 243042		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 8617		PERF. 8166 - 8512					
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	8	1	98	3	N	-0-				-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	N	-0-				-0-
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	8	1	99	3	N	-0-				-0-
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	7	1	89	3	N	-0-				-0-
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	-0-				-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				-0-

MAYER RANCH 40		WELL #: 11		RRCID -> 243708		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 8618		PERF. 8388 - 8518					
11	1380 N	1304	-0-	-76	-0-	96	1	1201	3	N	6	13	1		8
						7	9								
12	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	94	1	1184	3	N	7	4	1		11
						8	9								
01	1426 N	1233	-0-	-193	-0-	88	1	1136	3	N	8	13	1		6
						9	9								
02	1204 N	1025	-0-	-179	-0-	73	1	946	3	N	5				11
						6	9								
03	1271 N	1172	-0-	-99	-0-	91	1	1073	3	N	7	7	1		11
						8	9								
04	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT				11

KELLEY (ELLENBURGER)			//CONT.// 48523 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS				
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310											
POWELL 3			WELL #: 2		RRCID -> 244252		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 8388		PERF. 7426 - 8270			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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			
11	1800 N	1771	-0-	-29	-0-	137	1	1633	3	N	1	2	1	1
						1	9							
12	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	121	1	1672	3	N	1	1	1	1
						1	9							
01	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	142	1	1769	3	N	2	2	1	1
						2	9							
02	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	125	1	1640	3	N	2	1	1	2
						2	9							
03	1798 N	1700	-0-	-98	-0-	124	1	1572	3	N	4	3	1	3
						4	9							
04	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT			3

CHILDRESS 15			WELL #: 3		RRCID -> 251718		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 8751		PERF. 8560 - 8580			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 35			WELL #: 13		RRCID -> 252909		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 8445		PERF. 7384 - 8386			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC WARD 127		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
		WELL #: 20		RRCID -> 253296		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 8460		PERF. 5510 - 8012					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAYER RANCH 40		WELL #: 8		RRCID -> 257561		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 8458		PERF. 8090 - 8338					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 4 RRCID -> 258378 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8200 - 8394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	192	1	2220	3	N	-0-					22
12	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	185	1	2091	3	N	38					60
01	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	187	1	2254	3	N	5	49	1			16
02	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	157	1	1939	3	N	1					17
*03	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	224	1	2267	3	N	-0-					17
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

 JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258453 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. 27		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
		WELL #: 3		RRCID -> 258501		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40		WELL #: 13		RRCID -> 265902		COMPL. DATE 09/24/2011		TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 7		WELL #: 2		RRCID -> 268329		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
MAYER EDWIN S JR 27		WELL #:		14	RRCID ->	270786	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	9389	PERF. 7410 - 8264	
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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
LA CHUSA (SLIGO)				50678 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
UMMA RESOURCES, LLC				875670								
RIVES TRUST UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	120254	COMPL. DATE	11/08/1985	TOTAL DEPTH	16443	PERF.15978 - 16014	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
GLAU, J.				WELL #:	1	RRCID ->	130170	COMPL. DATE	01/15/1989	TOTAL DEPTH	16020	PERF.15864 - 15924
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT		-0-	
LA CHUSA (WILCOX 6000)				50678 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
UMMA RESOURCES, LLC				875670								
RIVES TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	125000	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL DEPTH	6302	PERF. 5988 - 5994	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
LA JOLLA RANCH E. (SLIGO)				50834 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
UMMA RESOURCES, LLC				875670								
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		1	RRCID ->	107743	COMPL. DATE	05/30/1983	TOTAL DEPTH	17570	PERF.16513 - 16603	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
LA ROSITA (GEORGETOWN)				50988 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MAVERICK				
GEORGE, W.H. JR.				301271								
GEORGE, W. H. -18-		WELL #:		1	RRCID ->	055329	COMPL. DATE	04/23/1973	TOTAL DEPTH	7602	PERF. N/A	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LACKLAND (HOSSTON) GEOTHERMAL												
U.S. GOVT. USAF ATC LACKLAND AFB												
LACKLAND AFB												
WELL #: 1 RRCID -> 110903 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3772 - 3972												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
11		GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LANGTRY (CANYON)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
WHITEHEAD "B"												
WELL #: 7803 RRCID -> 184012 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11040 - 11126												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
11		2910 X	2309	-0-	-601	-0-	141	1	2168	2	N	-0-
12		2945 X	2227	-0-	-718	-0-	228	1	1999	2	N	-0-
01		2573 N	2324	-0-	-249	-0-	292	1	2032	2	N	-0-
02		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	319	1	1955	2	N	-0-
*03		2232 N	1781	-0-	-451	-0-	217	1	1564	2	N	-0-
04		2250 N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-

WHITEHEAD "C"												
WELL #: 7703 RRCID -> 185115 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
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

WHITEHEAD "B"												
WELL #: 7805 RRCID -> 185130 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11081 - 11437												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
11		2190 X	1711	-0-	-479	-0-	105	1	1606	2	N	-0-
12		2077 X	1779	-0-	-298	-0-	182	1	1597	2	N	-0-
01		1891 N	1818	-0-	-73	-0-	228	1	1590	2	N	-0-
02		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	254	1	1555	2	N	-0-
*03		1767 N	1623	-0-	-144	-0-	197	1	1426	2	N	-0-
04		1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-

WHITEHEAD "B"												
WELL #: 7804 RRCID -> 185136 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
11		1080 N	1003	-0-	-77	-0-	61	1	942	2	N	-0-
12		1178 N	1047	-0-	-131	-0-	107	1	940	2	N	-0-
01		1116 N	1044	-0-	-72	-0-	131	1	913	2	N	-0-
02		990 N	990	-0-	-0-	-0-	139	1	851	2	N	-0-
*03		1054 N	908	-0-	-146	-0-	110	1	798	2	N	-0-
04		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-

LEONARD												
WELL #: 4201 RRCID -> 189622 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
11		469 N	469	-0-	-0-	-0-	29	1	440	2	N	-0-
12		472 N	472	-0-	-0-	-0-	48	1	424	2	N	-0-
01		465 N	351	-0-	-114	-0-	44	1	307	2	N	-0-
02		420 N	376	-0-	-44	-0-	53	1	323	2	N	-0-
*03		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	127	1	917	2	N	-0-
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-

LANGTRY (CANYON)		//CONT.//		51989 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VAL VERDE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LEONARD		WELL #:		4203	RRCID ->	193206	COMPL. DATE	02/02/2003	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	11414 - 11522	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2220 X	1036	-0-	-1184	-0-	63 1	973 2	N	-0-			23
12		2294 X	953	-0-	-1341	-0-	98 1	855 2	N	-0-			23
01		2294 X	585	-0-	-1709	-0-	73 1	512 2	N	-0-			23
02		2072 X	552	-0-	-1520	-0-	77 1	475 2	N	-0-			23
*03		1612 X	1582	-0-	-30	-0-	192 1	1390 2	N	-0-			23
04		570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			23

LEONARD G.U. 37-1		WELL #:		2	RRCID ->	194614	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	11762	PERF.	11256 - 11374	
11		600 N	527	-0-	-73	-0-	32 1	495 2	N	-0-			-0-
12		589 N	550	-0-	-39	-0-	56 1	494 2	N	-0-			-0-
01		589 N	530	-0-	-59	-0-	67 1	463 2	N	-0-			-0-
02		504 N	490	-0-	-14	-0-	69 1	421 2	N	-0-			-0-
*03		558 N	449	-0-	-109	-0-	55 1	394 2	N	-0-			-0-
04		510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			-0-

WHITEHEAD "A"		WELL #:		7905	RRCID ->	196262	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	11361 - 11381	
11		4260 X	4134	-0-	-126	-0-	253 1	3881 2	N	-0-			-0-
12		4402 X	4133	-0-	-269	-0-	423 1	3710 2	N	-0-			-0-
01		4402 X	4352	-0-	-50	-0-	546 1	3806 2	N	-0-			-0-
02		3920 X	2914	-0-	-1006	-0-	409 1	2505 2	N	-0-			-0-
*03		4278 X	3350	-0-	-928	-0-	407 1	2943 2	N	-0-			-0-
04		4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-			N	-0-			-0-

LEONA (ELAINE)		53245 500		ASSOCIATED	49B					CNTY: ZAVALA			
WELDON CORPORATION		907339											
FOLEY, NORMENT		WELL #:		1	RRCID ->	080118	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3184 - 3187	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

FOLEY, NORMENT		WELL #:		6	RRCID ->	095266	COMPL. DATE	09/04/1981	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3152 - 3158	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

FOLEY		WELL #:		1X	RRCID ->	189065	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	3235	PERF.	3140 - 3142	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-)		53264 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005								
WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	080750	COMPL. DATE	11/30/1978	TOTAL DEPTH	4348	PERF. 3376 - 3396
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	AMT CODE	AMT CODE	
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	6 1	7 2	Y	-0-	49
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	8 1	8 2	Y	-0-	49
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	31 1	42 2	Y	-0-	49
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	42 1	52 2	Y	-0-	49
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	31 1	58 2	Y	-0-	49
*04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	67 1	97 2	Y	-0-	49

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1)		53264 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005								
WEST, G. W.		WELL #:	6	RRCID ->	000347	COMPL. DATE	01/17/1962	TOTAL DEPTH	4465	PERF. 3499 - 3505
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	210 1	212 2	Y	-0-	-0-
12	403 N	358	-0-	-45	-0-	177 1	181 2	Y	-0-	-0-
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	222 1	297 2	Y	-0-	-0-
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	196 1	241 2	Y	-0-	-0-
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	147 1	277 2	Y	-0-	-0-
04	480 N	134	-0-	-346	-0-	55 1	79 2	Y	-0-	-0-

PERRY		53264 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA		
		190005								
		WELL #:	1	RRCID ->	115103	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3504 - 3520
11	150 N	80	-0-	-70	-0-	40 1	40 2	N	-0-	-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	145 1	148 2	N	-0-	-0-
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	511 1	686 2	N	-0-	-0-
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	489 1	600 2	N	-0-	-0-
03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	362 1	682 2	N	-0-	-0-
*04	1170 N	937	-0-	-233	-0-	382 1	555 2	N	-0-	-0-

WEST, G. W.		53264 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA		
		190005								
		WELL #:	8	RRCID ->	120088	COMPL. DATE	02/03/1986	TOTAL DEPTH	3682	PERF. 3502 - 3520
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP		256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA		
HESTER		190005								
		WELL #:	1	RRCID ->	115918	COMPL. DATE	01/24/1985	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3496 - 3511
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	200 1	201 2	N	-0-	-0-
12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	496 1	506 2	N	-0-	-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	75 1	101 2	N	-0-	-0-
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	173 1	213 2	N	-0-	-0-
03	403 N	201	-0-	-202	-0-	70 1	131 2	N	-0-	-0-
*04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	91 1	132 2	N	-0-	-0-

LEONA RIVER (OLMOS, SECOND)		53264 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005								
WEST, G. W.		WELL #:	10	RRCID ->	184782	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4223 - 4240
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LEONA RIVER, W. (ESCONDIDO D-1)
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.
WINTERBOTHAM, J. M. ESTATE

53270 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
190005

WELL #: 1 RRCID -> 082273 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3484 - 3506

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4 1	4 2	Y	-0-		-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2 1	2 2	Y	-0-		-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	29 1	39 2	Y	-0-		-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	35 1	42 2	Y	-0-		-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	33 1	62 2	Y	-0-		-0-
*04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	37 1	53 2	Y	-0-		-0-

LETA (SAN MIGUEL)
MATADOR PRODUCTION COMPANY
GLASSCOCK, LETA J.

53390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
532993

WELL #: 1 RRCID -> 053713 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 3		Y	-0-		35
12	1364 N	1308	-0-	-56	-0-	1308 3		Y	-0-		35
01	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 3		Y	-0-		35
02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 3		Y	-0-		35
03	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 3		Y	-0-		35
*04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 3		Y	-0-		35

GLASSCOCK, LETA J.

WELL #: 2 RRCID -> 053714 COMPL. DATE 10/05/1971 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 3		Y	-0-		35
12	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 3		Y	-0-		35
01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 3		Y	-0-		35
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 3		Y	-0-		35
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 3		Y	-0-		35
04	1050 N	1048	-0-	-2	-0-	1048 3		Y	-0-		35

LETA (SAN MIGUEL-A)
SABINAL RESOURCES, INC.
GLASSCOCK, LETA

53390 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
742124

WELL #: 461 RRCID -> 222547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5300 - 5350

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11

LITTLE NEW YORK
BEDFORD OIL & GAS, INC.
SCOTT UNIT

54037 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
061600

WELL #: 2 RRCID -> 175877 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 2046 PERF. 1676 - 1680

11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

SATURN RESOURCES, LLC
B.M.G. PARR

748764

WELL #: 2 RRCID -> 134339 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2468 - 2470

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOMA ALTA (WILCOX B) CANNAN, MORRIS HAGIST RANCH		54475 332 129030		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
WELL #:		1 U		RRCID -> 035242		COMPL. DATE 01/17/1965		TOTAL DEPTH 8143		PERF. N/A				
M	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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOMA ALTA (WILCOX C) BRITANCO, L.L.C. HAGIST RANCH		54475 333 093620		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MCMULLEN						
WELL #:		1		RRCID -> 095832		COMPL. DATE 04/28/1981		TOTAL DEPTH 8143		PERF. 7285 - 7295				
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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-

HAGIST RANCH -F-		WELL #:		1T		RRCID -> 127274		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 7581		PERF. 6965 - 6975		
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19291 07/05/2017														

HAGIST		WELL #:		1C		RRCID -> 152420		COMPL. DATE 11/00/1989		TOTAL DEPTH 7455		PERF. 6952 - 7370		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

LOMA ALTA (3500) BRITANCO, L.L.C. HAGIST RANCH		54475 664 093620		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
WELL #:		1S		RRCID -> 101936		COMPL. DATE 06/01/2014		TOTAL DEPTH 3934		PERF. 3136 - 3292				
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOMAS PIEDRAS (PENN. LIME) CLARO OPERATING, LLC FRYAR, J. H. ET AL		54534 500 158277		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REAL						
WELL #:		1		RRCID -> 055361		COMPL. DATE 11/17/1972		TOTAL DEPTH 6512		PERF. N/A				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691				N	NO RPT			-0-
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-

LORENZO (AUSTIN CHALK)			54928 500 ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WEBB								
SM ENERGY COMPANY			788997														
BRISCOE G			WELL #: 797H			RRCID -> 281247			COMPL. DATE 07/25/2016			TOTAL DEPTH 7588 PERF. 9325 - 9517					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	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					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	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					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	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					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	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					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BRISCOE R GU4 STATE 162			WELL #: 7H			RRCID -> 282378			COMPL. DATE 07/26/2015			TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WEBB						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: C917H		RRCID ->	285369	COMPL. DATE	10/04/2018	TOTAL DEPTH	8432	PERF.	8641	- 16527				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11	306360	91744	-0-	-214616	-0-	4836	1	83254	2	Y	3322	2866	0	323	1	961
						3654	9									
12	316572	86838	-0-	-229734	-0-	4617	1	78771	2	Y	3136	3117	0	322	1	658
						3450	9									
01	316572	79001	-0-	-237571	-0-	4571	1	71111	2	Y	3017	2787	0	293	1	595
						3319	9									
02	95200 #	65431	-0-	-29769	-0-	3533	1	59145	2	Y	2503	2122	0	262	1	714
						2753	9									
03	95852 #	66841	-0-	-29011	-0-	3609	1	60480	2	Y	2502	2451	0	280	1	485
						2752	9									
04	91740 #	58977	-0-	-32763	-0-	3077	1	53615	2	Y	2077	1966	0	221	1	375
						2285	9									
SN EF MAVERICK, LLC		797102														
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 96H		RRCID ->	284578	COMPL. DATE	09/21/2017	TOTAL DEPTH	7122	PERF.	7503	- 7510				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
SN OPERATING, LLC		797110														
PILONCILLO		WELL #: D 23HD		RRCID ->	271886	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	8883	PERF.	9092	- 15396				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
PILONCILLO		WELL #: F 2HB		RRCID ->	272237	COMPL. DATE	01/15/2013	TOTAL DEPTH	9453	PERF.	9807	- 16870				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				

LORENZO (AUSTIN CHALK) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 797110		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB								
		WELL #: A 18HU		RRCID -> 282207	COMPL. DATE 11/22/2016	TOTAL DEPTH 8202	PERF. 8431	-		8511						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 23HF		RRCID -> 283050	COMPL. DATE 05/11/2017	TOTAL DEPTH 8019	PERF. 8312	-		8362						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO WELL #: A 25HC RRCID -> 285787 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090

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

11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 14HZ RRCID -> 286445 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8181 - 19018

11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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

11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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

11		438 N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	N	1					9
12		440 N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	N	1					10
01		396 N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	N	1					11
02		354 N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	N	1					12
03		286 N	286	-0-	-0-	-0-	284	2	2	9	N	2					14
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
 LAS VEGAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173161 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6190 - 6262

11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
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

OIL AND GAS DIVISION

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
 ATERRA EXPLORATION, LLC 036043
 LOS CUATROS WELL #: 1H RRCID -> 272029 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7485 - 11640

M	ALLOW CODE	GAS 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
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190
04	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

11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	N	1			9
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	N	1			10
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	N	1			11
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	N	1			12
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	284	2	2	9	N	2			14
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14

MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763

11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	N	1			9
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	N	1			10
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	N	1			11
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	N	1			12
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	284	2	2	9	N	2			14
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464

11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	N	1			9
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	N	1			10
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	N	1			11
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	N	1			12
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	284	2	2	9	N	2			14
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676

11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	N	1			9
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	N	1			10
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	N	1			11
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	N	1			12
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	284	2	2	9	N	2			14
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640

11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	N	1			9
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	N	1			10
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	N	1			11
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	N	1			12
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	284	2	2	9	N	2			14
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)		//CONT.//		54948 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MAVERICK		
BAYLOR OPERATING, LLC		//CONT.//		058832									
COOPER, J. L.		WELL #:		1061	RRCID ->	111684	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	6470 - 6726	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		438 N	438	-0-	-0-	-0-	437 2	1 9	N	1			9
12		440 N	440	-0-	-0-	-0-	439 2	1 9	N	1			10
01		396 N	396	-0-	-0-	-0-	395 2	1 9	N	1			11
02		354 N	354	-0-	-0-	-0-	353 2	1 9	N	1			12
03		286 N	286	-0-	-0-	-0-	284 2	2 9	N	2			14
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

LEDDY		WELL #:		1	RRCID ->	171076	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6805 - 8020	
11		438 N	438	-0-	-0-	-0-	437 2	1 9	N	1			9
12		440 N	440	-0-	-0-	-0-	439 2	1 9	N	1			10
01		396 N	396	-0-	-0-	-0-	395 2	1 9	N	1			11
02		354 N	354	-0-	-0-	-0-	353 2	1 9	N	1			12
03		286 N	286	-0-	-0-	-0-	284 2	2 9	N	2			14
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

FIELD PETROLEUM CORP.		WELL #:		1H	RRCID ->	252815	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	8046	PERF.	6933 - 7973	
11		3570 X	3135	-0-	-435	-0-	3132 2	3 9	N	3			58
12		3782 X	3727	-0-	-55	-0-	3714 2	13 9	N	12			70
01		3782 X	3441	-0-	-341	-0-	3427 2	14 9	N	13			83
02		3416 X	3221	-0-	-195	-0-	3210 2	11 9	N	10			93
03		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3787 2	14 9	N	13			106
*04		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3610 2	8 9	N	7			113

HORIZON ENERGY		WELL #:		1A	RRCID ->	077334	COMPL. DATE	11/01/1977	TOTAL DEPTH	7072	PERF.	6340 - 6923	
11		1860 N	1831	-0-	-29	-0-	1806 2	25 9	N	23			125
12		2015 N	1990	-0-	-25	-0-	1962 2	28 9	N	25			150
01		1953 N	1805	-0-	-148	-0-	1772 2	33 9	N	30			180
02		1708 N	1675	-0-	-33	-0-	1651 2	24 9	N	22			202
03		1984 N	1430	-0-	-554	-0-	1385 2	45 9	N	41	183 1		60
*04		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2326 2	40 9	N	36			96

BURR ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	077342	COMPL. DATE	04/30/1978	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	6592 - 6959	
11		660 N	637	-0-	-23	-0-	627 2	10 9	N	9			30
12		682 N	680	-0-	-2	-0-	674 2	6 9	N	5			35
01		697 N	697	-0-	-0-	-0-	691 2	6 9	N	5			40
02		601 N	601	-0-	-0-	-0-	589 2	12 9	N	11			51
03		682 N	674	-0-	-8	-0-	666 2	8 9	N	7			58
*04		702 N	702	-0-	-0-	-0-	695 2	7 9	N	6			64

QUATRO OIL AND GAS, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	076701	COMPL. DATE	02/24/1978	TOTAL DEPTH	7281	PERF.	6492 - 6714	
*09		7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	7237 2	9 9	N	8			167
*10		7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	7803 2	19 9	N	17			184
*11		2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	2000 2	7 9	N	6			190
*12		2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2436 2	6 9	N	5	155 1		40
*01		6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	6837 2	2 9	N	2			42
*02		7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	7079 2	32 9	N	29			71
*03		8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	8587 2	26 9	N	24			95
*04		7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	7891 2	56 9	N	51			146

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK											
QUEMADO ENERGY, L.L.C. 684599											
TAYLOR-CARSON TURNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081977 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6196 - 7001											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	BALANCE	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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											
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	50
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
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 083063 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 5935 - 6909											
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LAS VEGAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 142592 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5974 - 5984											
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	42
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
XOG OPERATING LLC 945921											
TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822											
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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											
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	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	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

M.E.G. (OLMOS 3900)		56145 200		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DIMMIT				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880									
MCARTY		WELL #:		1	RRCID ->	271223	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	8120	PERF. 4156 - 4224
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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		RRCID -> 146888		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2639 - 2852				
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	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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		RRCID -> 243338		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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		RRCID -> 114864		COMPL. DATE 11/17/1984		TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5904 - 5913				
WITHERS		WELL #: 269053		RRCID -> 114864		COMPL. DATE 11/17/1984		TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5904 - 5913				
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
04	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	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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	7620 X	6464	-0-	-1156	-0-	6464 3	N	-0-		-0-
12	7843 X	7636	-0-	-207	-0-	7636 3	N	-0-		-0-
01	7812 X	6855	-0-	-957	-0-	6855 3	N	-0-		-0-
02	7028 X	5289	-0-	-1739	-0-	5289 3	N	-0-		-0-
03	7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-		N	NO RPT		-0-
04	6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-		N	NO RPT		-0-

MARLEY, JESS			WELL #: 1	RRCID -> 101428	COMPL. DATE 08/01/1982	TOTAL DEPTH 11530	PERF.11063	- 11334		
11	780 N	709	-0-	-71	-0-	709 3	N	-0-		-0-
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3	N	-0-		-0-
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3	N	-0-		-0-
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3	N	-0-		-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-

ACTON, PAMELA			WELL #: 1	RRCID -> 102248	COMPL. DATE 09/23/1982	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11209	- 11522		
11	2280 N	2018	-0-	-262	-0-	2018 3	N	-0-		-0-
12	2418 N	2321	-0-	-97	-0-	2321 3	N	-0-		-0-
01	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346 3	N	-0-		-0-
02	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081 3	N	-0-		-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-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1500 N	1298	-0-	-202	-0-	1298	3	N	-0-		-0-
12	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3	N	-0-		-0-
01	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3	N	-0-		-0-
02	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3	N	-0-		-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-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	103165	COMPL. DATE	12/06/1982	TOTAL DEPTH	11340	PERF.10955 - 11231
11	810 N	337	-0-	-473	-0-	337	3	N	-0-		-0-
12	837 N	821	-0-	-16	-0-	821	3	N	-0-		-0-
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3	N	-0-		-0-
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3	N	-0-		-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-

ACTON, PAMELA		WELL #:		2	RRCID ->	103401	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11101 - 11173
11	1020 N	864	-0-	-156	-0-	864	3	N	-0-		-0-
12	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	1017	3	N	-0-		-0-
01	1023 N	999	-0-	-24	-0-	999	3	N	-0-		-0-
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3	N	-0-		-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-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		3	RRCID ->	103785	COMPL. DATE	01/19/1983	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10892 - 11008
11	1950 N	1754	-0-	-196	-0-	1754	3	N	-0-		-0-
12	2077 N	2061	-0-	-16	-0-	2061	3	N	-0-		-0-
01	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3	N	-0-		-0-
02	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3	N	-0-		-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-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		2	RRCID ->	104730	COMPL. DATE	03/02/1983	TOTAL DEPTH	11842	PERF.11259 - 11546
11	390 N	322	-0-	-68	-0-	322	3	N	-0-		-0-
12	403 N	375	-0-	-28	-0-	375	3	N	-0-		-0-
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-		-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-		-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-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		3	RRCID ->	105972	COMPL. DATE	05/09/1983	TOTAL DEPTH	12044	PERF.11246 - 11486
11	1530 N	1063	-0-	-467	-0-	1063	3	N	-0-		-0-
12	1333 N	1196	-0-	-137	-0-	1196	3	N	-0-		-0-
01	1209 N	1156	-0-	-53	-0-	1156	3	N	-0-		-0-
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3	N	-0-		-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-

ACTON, PAMELA		WELL #:		3	RRCID ->	106432	COMPL. DATE	03/30/1983	TOTAL DEPTH	11822	PERF.11313 - 11756
11	2700 X	2243	-0-	-457	-0-	2243	3	N	-0-		-0-
12	2790 X	2696	-0-	-94	-0-	2696	3	N	-0-		-0-
01	2697 N	2642	-0-	-55	-0-	2642	3	N	-0-		-0-
02	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3	N	-0-		-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-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1380 N	1156	-0-	-224	-0-	1156 3		N	-0-		-0-
12	1457 N	939	-0-	-518	-0-	939 3		N	-0-		-0-
01	1426 N	1247	-0-	-179	-0-	1247 3		N	-0-		-0-
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3		N	-0-		-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-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		4	RRCID ->	148510	COMPL. DATE	03/20/1994	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11130 - 11230
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-		-0-
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-		-0-
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-		-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-		-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-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	149282	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10942 - 11070
11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 3		N	-0-		-0-
12	1860 N	1665	-0-	-195	-0-	1665 3		N	-0-		-0-
01	1674 N	1626	-0-	-48	-0-	1626 3		N	-0-		-0-
02	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 3		N	-0-		-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-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		7	RRCID ->	150571	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL DEPTH	11595	PERF.11270 - 11513
11	1350 N	1127	-0-	-223	-0-	1127 3		N	-0-		-0-
12	1395 N	1327	-0-	-68	-0-	1327 3		N	-0-		-0-
01	1333 N	1296	-0-	-37	-0-	1296 3		N	-0-		-0-
02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3		N	-0-		-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-

MARLEY, JESS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	151313	COMPL. DATE	08/22/1994	TOTAL DEPTH	11300	PERF.11042 - 11230
11	300 N	281	-0-	-19	-0-	281 3		N	-0-		-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-		-0-
01	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 3		N	-0-		-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-		-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-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		4	RRCID ->	152991	COMPL. DATE	01/15/1995	TOTAL DEPTH	11473	PERF.11300 - 11473
11	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 3		N	-0-		-0-
12	1860 N	1726	-0-	-134	-0-	1726 3		N	-0-		-0-
01	2325 N	1569	-0-	-756	-0-	1569 3		N	-0-		-0-
02	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 3		N	-0-		-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-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		6	RRCID ->	153127	COMPL. DATE	01/26/1995	TOTAL DEPTH	11616	PERF.11393 - 11616
11	3030 X	2095	-0-	-935	-0-	2095 3		N	-0-		-0-
12	3069 X	2362	-0-	-707	-0-	2362 3		N	-0-		-0-
01	2945 X	2207	-0-	-738	-0-	2207 3		N	-0-		-0-
02	2520 X	1907	-0-	-613	-0-	1907 3		N	-0-		-0-
03	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-			N	NO RPT		-0-
04	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-			N	NO RPT		-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	ALLOW CODE	GAS 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
11	600 N	545	-0-	-55	-0-	545	3		N	-0-		-0-
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-		-0-
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-		-0-
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-		-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-

WAYNE WEST RANCH "A"				WELL #:	2A	RRCID ->	157218	COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL DEPTH	11540	PERF.11250 - 11540
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-		-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-		-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-		-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-		-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-

ACTON, PAMELA				WELL #:	6	RRCID ->	157575	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11295 - 11590
11	1230 N	1079	-0-	-151	-0-	1079	3		N	-0-		-0-
12	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3		N	-0-		-0-
01	1240 N	1179	-0-	-61	-0-	1179	3		N	-0-		-0-
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3		N	-0-		-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-

ACTON, PAMELA				WELL #:	7	RRCID ->	157893	COMPL. DATE	02/22/1996	TOTAL DEPTH	11498	PERF.11202 - 11498
11	1740 N	1414	-0-	-326	-0-	1414	3		N	-0-		-0-
12	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3		N	-0-		-0-
01	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3		N	-0-		-0-
02	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3		N	-0-		-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-

WAYNE WEST RANCH "B"				WELL #:	8	RRCID ->	159575	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	11460	PERF.11260 - 11437
11	2880 X	2541	-0-	-339	-0-	2541	3		N	-0-		-0-
12	2976 X	2930	-0-	-46	-0-	2930	3		N	-0-		-0-
01	3038 N	2896	-0-	-142	-0-	2896	3		N	-0-		-0-
02	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3		N	-0-		-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-

MARLEY, JESS "B"				WELL #:	2RH	RRCID ->	160077	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	13155	PERF.11649 - 13155
11	1080 N	1044	-0-	-36	-0-	1044	3		N	-0-		-0-
12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3		N	-0-		-0-
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3		N	-0-		-0-
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3		N	-0-		-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-

WEST, WAYNE RANCH "B"				WELL #:	10	RRCID ->	165571	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	11637	PERF.11384 - 11637
11	2070 N	1783	-0-	-287	-0-	1783	3		N	-0-		-0-
12	2201 N	1622	-0-	-579	-0-	1622	3		N	-0-		-0-
01	2108 N	1968	-0-	-140	-0-	1968	3		N	-0-		-0-
02	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3		N	-0-		-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-

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	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
11	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3		N	-0-	-0-	
12	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3		N	-0-	-0-	
01	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3		N	-0-	-0-	
02	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3		N	-0-	-0-	
03	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-				N	NO RPT	-0-	

WEST, WAYNE RANCH "B"		WELL #:		9	RRCID ->	166943	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	11375	PERF.11050 - 11375	
11	4950 X	3882	-0-	-1068	-0-	3882	3		N	-0-	-0-	
12	5115 X	4445	-0-	-670	-0-	4445	3		N	-0-	-0-	
01	5053 X	4294	-0-	-759	-0-	4294	3		N	-0-	-0-	
02	4396 X	3778	-0-	-618	-0-	3778	3		N	-0-	-0-	
03	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-				N	NO RPT	-0-	

MARLEY '68'		WELL #:		1H	RRCID ->	166947	COMPL. DATE	11/13/1997	TOTAL DEPTH	14086	PERF.11365 - 14086	
11	1470 N	1287	-0-	-183	-0-	1287	3		N	-0-	-0-	
12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3		N	-0-	-0-	
01	1581 N	1361	-0-	-220	-0-	1361	3		N	-0-	-0-	
02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3		N	-0-	-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-	

ACTON, PAMELA		WELL #:		9	RRCID ->	167956	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	11737	PERF.11357 - 11737	
11	1080 N	944	-0-	-136	-0-	944	3		N	-0-	-0-	
12	1147 N	1115	-0-	-32	-0-	1115	3		N	-0-	-0-	
01	1116 N	1108	-0-	-8	-0-	1108	3		N	-0-	-0-	
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3		N	-0-	-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-	

WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		7	RRCID ->	168119	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	12742	PERF.10871 - 11200	
11	2970 X	2551	-0-	-419	-0-	2551	3		N	-0-	-0-	
12	3069 X	3006	-0-	-63	-0-	3006	3		N	-0-	-0-	
01	3162 X	2986	-0-	-176	-0-	2986	3		N	-0-	-0-	
02	2856 X	2621	-0-	-235	-0-	2621	3		N	-0-	-0-	
03	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-				N	NO RPT	-0-	

ACTON, PAMELA		WELL #:		10H	RRCID ->	169789	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	13457	PERF.11366 - 13457	
11	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	3		N	-0-	-0-	
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-	-0-	
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-	-0-	
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-	-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-	

WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		9	RRCID ->	172839	COMPL. DATE	04/23/1999	TOTAL DEPTH	11348	PERF.11001 - 11348	
11	2700 X	2381	-0-	-319	-0-	2381	3		N	-0-	-0-	
12	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3		N	-0-	-0-	
01	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3		N	-0-	-0-	
02	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3		N	-0-	-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-	

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) 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
11		4440 X	1495	-0-	-2945	-0-	1495 3		N	-0-			-0-
12		2790 X	1842	-0-	-948	-0-	1842 3		N	-0-			-0-
01		2108 X	995	-0-	-1113	-0-	995 3		N	-0-			-0-
02		2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861 3		N	-0-			-0-
03		1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-			N	NO RPT			-0-
04		1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-			N	NO RPT			-0-

MARLEY, JESS		WELL #:		4	RRCID ->	173846	COMPL. DATE	05/05/1999	TOTAL DEPTH	11240	PERF.10873	- 11240	
11		1980 N	1630	-0-	-350	-0-	1630 3		N	-0-			-0-
12		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883 3		N	-0-			-0-
01		2170 N	1864	-0-	-306	-0-	1864 3		N	-0-			-0-
02		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 3		N	-0-			-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-

MARLEY, JESS		WELL #:		3	RRCID ->	173849	COMPL. DATE	05/17/1999	TOTAL DEPTH	10995	PERF.10995	- 11275	
11		840 N	762	-0-	-78	-0-	762 3		N	-0-			-0-
12		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3		N	-0-			-0-
01		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3		N	-0-			-0-
02		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	-0-			-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-

HENRY PETROLEUM LLC		WELL #:		378641	RRCID ->	146211	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11174	- 11404	
11		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386 2		N	-0-			-0-
12		4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4793 2		N	-0-			-0-
01		5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168 2		N	-0-			-0-
02		4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830 2		N	-0-			-0-
03		4805 X	1418	-0-	-3387	-0-	1418 2		N	-0-			-0-
04		5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-			N	-0-			-0-

WEST "E"		WELL #:		1	RRCID ->	152294	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11348	- 11548	
11		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 2		N	-0-			-0-
12		1674 N	1526	-0-	-148	-0-	1526 2		N	-0-			-0-
01		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 2		N	-0-			-0-
02		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2		N	-0-			-0-
03		1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-			-0-
04		1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-			N	-0-			-0-

COLE, B.J.		WELL #:		3	RRCID ->	214673	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11578	- 11680	
11		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-			-0-
12		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-			-0-
01		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-			-0-
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
03		217 N	14	-0-	-203	-0-	14 2		N	-0-			-0-
04		210 N	-0-	-0-	-210	-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2		N	-0-		-0-	
12		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2		N	-0-		-0-	
01		4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2		N	-0-		-0-	
02		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2		N	-0-		-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

WEST B				WELL #:	1	RRCID ->	093366	COMPL. DATE	02/02/1991	TOTAL DEPTH	12856	PERF.11051 - 11171		
11		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		N	-0-		-0-	
12		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2		N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	1229	-0-	1229	1229	1229	2		N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	929	-0-	929	2158	929	2		N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2158				N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2158				N	-0-		-0-	

WEST -D-				WELL #:	1	RRCID ->	099210	COMPL. DATE	07/14/1990	TOTAL DEPTH	11556	PERF.11139 - 11340		
11		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2		N	-0-		-0-	
12		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2		N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	1402	-0-	1402	1402	1402	2		N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	1473	-0-	1473	2875	1473	2		N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2875				N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2875				N	-0-		-0-	

WEST -D-				WELL #:	2	RRCID ->	102469	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11364 - 11525		
11		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-		-0-	
12		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	728	-0-	728	728	728	2		N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	683	-0-	683	1411	683	2		N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1411				N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1411				N	-0-		-0-	

WEST "C"				WELL #:	2	RRCID ->	103543	COMPL. DATE	02/28/1991	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11086 - 11240		
11		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2		N	-0-		-0-	
12		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2		N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	1815	-0-	1815	1815	1815	2		N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	1104	-0-	1104	2919	1104	2		N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2919				N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2919				N	-0-		-0-	

WEST -A-				WELL #:	2	RRCID ->	104731	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	11617	PERF.11294 - 11550		
11		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-		-0-	
12		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2		N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	1252	-0-	1252	1252	1252	2		N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	694	-0-	694	1946	694	2		N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1946				N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1946				N	-0-		-0-	

WEST "C"				WELL #:	4	RRCID ->	149238	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	11555	PERF.11188 - 11410		
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2		N	-0-		-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	925	-0-	925	925	925	2	N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	925			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	925			N	-0-		-0-	

WEST -D-		WELL #:		3	RRCID ->	150232	COMPL. DATE	06/17/1994	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11298 - 11520		
11		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2	N	-0-		-0-	
12		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2	N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	1348	-0-	1348	1348	1348	2	N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	930	-0-	930	2278	930	2	N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2278			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2278			N	-0-		-0-	

WEST B		WELL #:		2	RRCID ->	160123	COMPL. DATE	08/23/1996	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11134 - 11378		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	15	-0-	15	15	15	2	N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15			N	-0-		-0-	

WEST "C"		WELL #:		5	RRCID ->	168638	COMPL. DATE	05/31/1998	TOTAL DEPTH	11648	PERF.11069 - 11271		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	1493	-0-	1493	1493	1493	2	N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1493			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1493			N	-0-		-0-	

WEST "C"		WELL #:		6	RRCID ->	168700	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	11692	PERF.11260 - 11428		
11		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2	N	-0-		-0-	
12		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2	N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	1318	-0-	1318	1318	1318	2	N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	976	-0-	976	2294	976	2	N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2294			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2294			N	-0-		-0-	

WEST "C"		WELL #:		7	RRCID ->	178470	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	11515	PERF.11258 - 11515		
11		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2	N	-0-		-0-	
12		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2	N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	1120	-0-	1120	1120	1120	2	N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	1013	-0-	1013	2133	1013	2	N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2133			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2133			N	-0-		-0-	

WEST -D-		WELL #:		4	RRCID ->	178471	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	11464	PERF.11073 - 11464		
11		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2	N	-0-		-0-	
12		2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2	N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	2662	-0-	2662	2662	2662	2	N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	2334	-0-	2334	4996	2334	2	N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4996			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4996			N	-0-		-0-	

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER)		INDIGO PETROLEUM, LLC		MAYFIELD "A"		WELL #:		RRCID -> 224626		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 8980 - 9012		CNTY: EDWARDS		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

MAYFIELD "E"		WELL #:		RRCID -> 224889		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 9045		PERF. 8700 - 8800								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

MAYFIELD "206"		WELL #:		RRCID -> 230353		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 8768		PERF. 9016 - 11410								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

MAYA (S.M.D.)		SOJOURNER DRILLING CORPORATION		PICKENS-COFFIELD		WELL #:		RRCID -> 183534		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 2315		PERF. 2088 - 2112				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

WEST B		WELL #:		RRCID -> 179191		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 11138 - 11400								
11	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	3575 X	3575	-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-

WEST "C"		WELL #:		RRCID -> 178919		COMPL. DATE 09/02/2000		TOTAL DEPTH 11465		PERF. 11160 - 11465	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	822	-0-	822	822	822	2				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	822						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	822						-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) 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
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	1260	N	687	-0-	-573	-0-	640	2	47	9	N	43			121
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	703	2	7	9	N	6			127
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	806	2	11	9	N	10			137
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	523	2	10	9	N	9			146
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			146
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			146

CRISTINA WELL #: 1 RRCID -> 185270 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321

11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-			81
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-			81
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-			81
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-			81
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81

BURNITT, PAULINE D. WELL #: 3 RRCID -> 191127 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340

11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-			-0-
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-			-0-
01	1302	N	971	-0-	-331	-0-	971	2			N	-0-			-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-			-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-

MILANO, EAST (BUDA)		//CONT.//		61344 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION				402723										
BLACKBURN HUFF				WELL #:	1	RRCID ->	186571	COMPL. DATE	08/21/2011	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	5960 - 5974	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			270
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			270
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			270
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			270
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			270
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			270

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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC.				169786	ASSOCIATED									
JEFFRY "A"				WELL #:	1	RRCID ->	128641	COMPL. DATE	05/15/1984	TOTAL DEPTH	1330	PERF.	1260 - 1280	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC				182068	ASSOCIATED									
WENZEL, BENNIE -B-				WELL #:	2	RRCID ->	147012	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	650	PERF.	N/A	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEDMAN OIL & GAS CO.				816730	ASSOCIATED									
PRATT, S. C. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	091648	COMPL. DATE	01/16/1981	TOTAL DEPTH	1306	PERF.	982 - 992	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEDMAN, S. C. "B"				816730	ASSOCIATED									
				WELL #:	1	RRCID ->	091649	COMPL. DATE	01/17/1981	TOTAL DEPTH	1420	PERF.	944 - 966	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MULA PASTURE (EDWARDS LIME)				63672 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
COHORT PETROLEUM MANAGEMENT, LLC				166706											
DIETZE SWD				WELL #:	1	RRCID ->	278072	COMPL. DATE	04/20/2015	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11130 - 11500			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PAYROCK II, LLC				646915					CNTY: MAVERICK						
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:	1	RRCID ->	057857	COMPL. DATE	11/24/1973	TOTAL DEPTH	10650	PERF. N/A			
11	1260	N	306	-0-	-954	-0-	15	1	291	2	N	-0-			-0-
12	775	N	233	-0-	-542	-0-	12	1	221	2	N	-0-			-0-
01	651	N	1	-0-	-650	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	280	N	29	-0-	-251	-0-	29	2			N	-0-			-0-
03	248	N	16	-0-	-232	-0-	16	2			N	-0-			-0-
*04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327					CNTY: MAVERICK						
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:	1	RRCID ->	140185	COMPL. DATE	11/18/1991	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10546 - 10619			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-			16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-			16
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-			16
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-			16
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-			16
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-			16
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			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A)				65494 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAVALA						
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC				600683											
MILBY				WELL #:	1 A	RRCID ->	141475	COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2118 - 2130			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) //CONT.// 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA												
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC//CONT.// 600683												
MILBY WELL #: 2 RRCID -> 141477 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2060 - 2102												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		2400 N	2183	-0-	-217	-0-	2183 2		N	-0-		-0-
12		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382 2		N	-0-		-0-
01		2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2797 2		N	-0-		-0-
02		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385 2		N	-0-		-0-
03		2387 N	2300	-0-	-87	-0-	2300 2		N	-0-		-0-
04		2640 N	1404	-0-	-1236	-0-	1404 2		N	-0-		-0-

MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114												
11		1200 N	1097	-0-	-103	-0-	1097 2		N	-0-		-0-
12		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2		N	-0-		-0-
01		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2		N	-0-		-0-
02		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2		N	-0-		-0-
*03		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2		N	-0-		-0-
04		1200 N	829	-0-	-371	-0-	829 2		N	-0-		-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												
11		120 N	47	-0-	-73	-0-	47 3		N	-0-		-0-
12		279 N	13	-0-	-266	-0-	13 3		N	-0-		-0-
01		248 N	123	-0-	-125	-0-	123 3		N	-0-		-0-
02		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-		-0-
03		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-		-0-
*04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-		-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966												
11		120 N	19	-0-	-101	-0-	19 3		N	-0-		-0-
12		186 N	26	-0-	-160	-0-	26 3		N	-0-		-0-
01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-		-0-
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-		-0-
03		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-		-0-
*04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-		-0-

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109												
11		300 N	83	-0-	-217	-0-	83 3		N	-0-		-0-
12		310 N	52	-0-	-258	-0-	52 3		N	-0-		-0-
01		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-		-0-
02		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-		-0-
03		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-		-0-
*04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-		-0-

BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700												
11		1830 N	760	-0-	-1070	-0-	760 3		N	-0-		-0-
12		1922 N	129	-0-	-1793	-0-	129 3		N	-0-		-0-
01		1922 N	1714	-0-	-208	-0-	1714 3		N	-0-		-0-
02		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 3		N	-0-		-0-
03		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3		N	-0-		-0-
*04		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-		-0-

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.// 68804 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
BONFIRE OPERATING LLC		//CONT.// 082443											
BUNGER "30"		WELL #: 4		RRCID -> 202546		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	90 N	33	-0-	-57	-0-	33	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	155 N	8	-0-	-147	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	155 N	75	-0-	-80	-0-	75	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MILLS 19		WELL #: 3		RRCID -> 202986		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014					
11	420 N	74	-0-	-346	-0-	74	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	620 N	86	-0-	-534	-0-	86	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 7		RRCID -> 203272		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840					
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 6		RRCID -> 203274		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170					
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 2		RRCID -> 203296		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125					
11	90 N	16	-0-	-74	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	124 N	20	-0-	-104	-0-	20	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BUNGER "30"		WELL #: 3		RRCID -> 206705		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BUNGER "30"		WELL #: 8		RRCID -> 207226		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260					
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.// 68804 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
BONFIRE OPERATING LLC		//CONT.// 082443									
BUNGER "30"		WELL #: 9		RRCID -> 207616		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 4780		PERF. 3172 - 4538	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	90 N	33	-0-	-57	-0-	33 3		N	-0-		-0-
12	217 N	8	-0-	-209	-0-	8 3		N	-0-		-0-
01	155 N	80	-0-	-75	-0-	80 3		N	-0-		-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-		-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		-0-
*04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 4		RRCID -> 208530		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 4436		PERF. 3022 - 3970	
11	60 N	12	-0-	-48	-0-	12 3		N	-0-		-0-
12	93 N	14	-0-	-79	-0-	14 3		N	-0-		-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-		-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-		-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-		-0-
*04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-		-0-

MILLS TRUST "126"		WELL #: 3		RRCID -> 209207		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3216 - 4214	
11	90 N	20	-0-	-70	-0-	20 3		N	-0-		-0-
12	124 N	20	-0-	-104	-0-	20 3		N	-0-		-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-		-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-		-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-		-0-
*04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-		-0-

BUNGER "30"		WELL #: 6		RRCID -> 209211		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3609 - 4305	
11	420 N	200	-0-	-220	-0-	200 3		N	-0-		-0-
12	558 N	77	-0-	-481	-0-	77 3		N	-0-		-0-
01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3		N	-0-		-0-
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		N	-0-		-0-
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3		N	-0-		-0-
*04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-		-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 10		RRCID -> 209736		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 4050 - 4320	
11	90 N	16	-0-	-74	-0-	16 3		N	-0-		-0-
12	155 N	19	-0-	-136	-0-	19 3		N	-0-		-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-		-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-		-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-		-0-
*04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-		-0-

BUNGER "30"		WELL #: 7		RRCID -> 209799		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3166 - 4458	
11	90 N	37	-0-	-53	-0-	37 3		N	-0-		-0-
12	155 N	7	-0-	-148	-0-	7 3		N	-0-		-0-
01	186 N	69	-0-	-117	-0-	69 3		N	-0-		-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-		-0-
*04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 5		RRCID -> 211333		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 4790		PERF. 3258 - 3954	
11	90 N	15	-0-	-75	-0-	15 3		N	-0-		-0-
12	124 N	19	-0-	-105	-0-	19 3		N	-0-		-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-		-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-		-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-		-0-
*04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-		-0-

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.//		68804 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
BONFIRE OPERATING LLC		//CONT.//		082443							
BUNGER "30"		WELL #:		10	RRCID ->	212106	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	4725	PERF. 3886 - 4407
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
11		30 N	9	-0-	-21	-0-	9 3	N	-0-		-0-
12		62 N	2	-0-	-60	-0-	2 3	N	-0-		-0-
01		62 N	22	-0-	-40	-0-	22 3	N	-0-		-0-
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-		-0-
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-		-0-
*04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #:		9	RRCID ->	212160	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	4713	PERF. 3458 - 3908
11		120 N	20	-0-	-100	-0-	20 3	N	-0-		-0-
12		186 N	24	-0-	-162	-0-	24 3	N	-0-		-0-
01		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-		-0-
02		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		-0-
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-		-0-
*04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-

BUNGER "30"		WELL #:		11	RRCID ->	213038	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	4713	PERF. 3892 - 4544
11		30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3	N	-0-		-0-
12		93 N	3	-0-	-90	-0-	3 3	N	-0-		-0-
01		93 N	31	-0-	-62	-0-	31 3	N	-0-		-0-
02		28 N	21	-0-	-7	-0-	21 3	N	-0-		-0-
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-		-0-
*04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY		WELL #:		859824	RRCID ->	066927	COMPL. DATE	12/28/1975	TOTAL DEPTH	4027	PERF. 2574 - 2878
MILLS -129-		WELL #:		1	RRCID ->	066927	COMPL. DATE	12/28/1975	TOTAL DEPTH	4027	PERF. 2574 - 2878
11		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-		-0-
12		310 N	27	-0-	-283	-0-	27 2	N	-0-		-0-
01		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2	N	-0-		-0-
02		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-		-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-

MILLS -128-		WELL #:		1	RRCID ->	071142	COMPL. DATE	10/12/1976	TOTAL DEPTH	17511	PERF. N/A
11		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-		-0-
12		62 N	4	-0-	-58	-0-	4 2	N	-0-		-0-
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-		-0-
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-		-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-

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK)		WELL #:		69882 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GONZALES			
DIAMOND M DRLG & EXPL CO.		WELL #:		216913							
TUCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	220501	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	7620	PERF. 7364 - 7611
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868		N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868		N	NO RPT		-0-

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			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TRINITY OPERATING (USG), LLC				870209	ASSOCIATED	49B	CNTY: FRIO					
LASITER-WOOD ET AL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 257597	COMPL. DATE 11/06/2008	TOTAL DEPTH 9330	PERF. 6032	- 9330			
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BAGGETT UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 257600	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 8318	PERF. 6224	- 6573			
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
04		14B2 EXT	-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			
11		450 #	442	-0-	-8	-0-	442 3	N	-0-			-0-
12		465 #	434	-0-	-31	-0-	434 3	N	-0-			-0-
01		465 #	277	-0-	-188	-0-	277 3	N	-0-			-0-
02		420 #	57	-0-	-363	-0-	57 3	N	-0-			-0-
03		465 #	392	-0-	-73	-0-	392 3	N	-0-			-0-
04		450 #	335	-0-	-115	-0-	335 3	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			
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) CMR ENERGY, L.P. COMANCHE RANCH		70411 210 120636		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
		WELL #: 2008H		RRCID -> 204161		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 5370		PERF. 5257 - 7465					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

EL TORO RESOURCES LLC COVERT, F. M.		250718		RRCID -> 200654		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 5875		PERF. 5785 - 7306					
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-				332
12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-				332
01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1027	3	274	9	N	249	180	1		401
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-				332
*03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1047	3	46	9	N	42				449
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				449

KOTHMAN		WELL #: 1673H		RRCID -> 200741		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 6037		PERF. 5903 - 6983					
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MYERS		WELL #: 1684H		RRCID -> 200961		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 5831		PERF. 5787 - 7037					
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-				17
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-				17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-				17
*03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-				17
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17

VIVIAN, G. W.		WELL #: 1687H		RRCID -> 201742		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 5935		PERF. 5820 - 6673					
11	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-				58
12	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-				58
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-				58
02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-				58
*03	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-				58
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC KOTHMAN		//CONT.// 70411 210 //CONT.// 250718	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
		WELL #: 1675H	RRCID -> 202114	COMPL. DATE 03/28/2004	TOTAL DEPTH 6028	PERF. 5951	-		7425		
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	1913	-0-	1913	1913	1913 3	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1913		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1913		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1913		N	NO RPT			-0-

KOTHMAN		WELL #: 1691H	RRCID -> 202947	COMPL. DATE 03/26/2004	TOTAL DEPTH 5971	PERF. 5862	-		6909		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COMANCHE RANCH		WELL #: W102H	RRCID -> 205342	COMPL. DATE 10/05/2004	TOTAL DEPTH 4659	PERF. 4600	-		6600		
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COMANCHE RANCH		WELL #: 1106H	RRCID -> 206267	COMPL. DATE 08/27/2004	TOTAL DEPTH 4686	PERF. N/A					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COMANCHE RANCH		WELL #: 1015H	RRCID -> 207293	COMPL. DATE 09/21/2004	TOTAL DEPTH 5028	PERF. 5000	-		6600		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COMANCHE RANCH		WELL #: 1091H	RRCID -> 208308	COMPL. DATE 07/11/2004	TOTAL DEPTH 5055	PERF. 4990	-		7197		
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KOTHMAN		WELL #: 2691 H	RRCID -> 210715	COMPL. DATE 03/24/2005	TOTAL DEPTH 5943	PERF. 5922	-		6932		
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	N	-0-			-0-
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3	N	-0-			-0-
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3	N	-0-			-0-
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3	N	-0-			-0-
*03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 3	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC COVERT		//CONT.// 70411 210 //CONT.// 250718	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
		WELL #: 118H	RRCID -> 211755	COMPL. DATE 03/24/2004	TOTAL DEPTH 6024	PERF. 6105	- 7502				
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
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3	N	-0-			32
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3	N	-0-			32
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3	N	-0-			32
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3	N	-0-			32
*03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3	N	-0-			32
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			32

KOTHMAN		WELL #: 1629H	RRCID -> 212844	COMPL. DATE 03/01/2008	TOTAL DEPTH 6070	PERF. 5874	- 7189				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WEBB, F.J. UNIT 1		WELL #: 1678ST	RRCID -> 215220	COMPL. DATE 12/31/2004	TOTAL DEPTH 6018	PERF. 5963	- 7295				
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3	N	-0-			40
12	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3	N	-0-			40
01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 3	N	-0-			40
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3	N	-0-			40
*03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 3	N	-0-			40
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			40

O'MEARA		WELL #: 1679	RRCID -> 216216	COMPL. DATE 02/18/2004	TOTAL DEPTH 5898	PERF. 5824	- 7246				
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-			22
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-			22
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-			22
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-			22
*03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3	N	-0-			22
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22

COVERT, F. M.		WELL #: 1472H	RRCID -> 221049	COMPL. DATE 08/16/2006	TOTAL DEPTH 5898	PERF. 5988	- 6010				
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-			23
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-			23
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-			23
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-			23
*03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-			23
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			23

KOTHMAN		WELL #: 1674H	RRCID -> 223793	COMPL. DATE 09/21/2006	TOTAL DEPTH 6023	PERF. 6616	- 7610				
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-			33
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-			33
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-			33
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-			33
*03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-			33
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33

WEBB, F. J.		WELL #: 1	RRCID -> 228815	COMPL. DATE 02/05/2006	TOTAL DEPTH 6972	PERF. 5901	- 6524				
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-			70
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-			70
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-			70
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-			70
*03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3	N	-0-			70
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			70

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC BRISCOE-MCKNIGHT		//CONT.// 70411 210 //CONT.// 250718		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
		WELL #: 1597H		RRCID -> 256854		COMPL. DATE 03/06/2010		TOTAL DEPTH 6189		PERF. 6206 - 8683					
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAMILTON, CLAY HAMILTON		348557		WELL #: 171 H		RRCID -> 251336		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 6168		PERF. 6127 - 7844			
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-				-0-
12	434 N	314	-0-	-120	-0-	314	2			N	-0-				-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-				-0-
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-				-0-
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-				-0-
*04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-				-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC PENA CREEK SWD		609267		WELL #: 1		RRCID -> 265229		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 8352		PERF. 7439 - 8352			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PENA CREEK SWD		WELL #: 2		RRCID -> 272009		COMPL. DATE 08/15/2013		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 7379 - 8375					
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PENA CREEK (OLMOS 2350) DAO OIL AND GAS GROCE, J. G.		70411 321 199804		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT							
		WELL #: 1		RRCID -> 147830		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 6885		PERF. 2350 - 2355					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FLINT OAK ENERGY, LLC KOTHMAN, I.O.K.		273933		WELL #: 25		RRCID -> 088334		COMPL. DATE 04/30/1980		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 2226 - 2231			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PENA CREEK (OLMOS 2350)		//CONT.//		70411 321	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DIMMIT						
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933										
KOTHMAN, I. O. K.		WELL #:		1	RRCID ->	124152	COMPL. DATE	09/29/1987	TOTAL DEPTH	3429	PERF.	2625 - 2750		
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
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	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		
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEYERS, J. S. ET AL		WELL #:		304	RRCID ->	126378	COMPL. DATE	09/26/1982	TOTAL DEPTH	2673	PERF.	2141 - 2602		
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEBB, J.A.		WELL #:		15	RRCID ->	152975	COMPL. DATE	08/19/1994	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	2222 - 2540		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMILTON, CLAY		348557												
EALEN BRAY		WELL #:		2	RRCID ->	282852	COMPL. DATE	11/07/2017	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2369 - 2371		
11	2880 #	1676	-0-	-1204	-0-	1676	2			N	-0-			-0-
12	2604 #	1412	-0-	-1192	-0-	1412	2			N	-0-			-0-
01	2387 #	1522	-0-	-865	-0-	1522	2			N	-0-			-0-
02	2072 #	1922	-0-	-150	-0-	1922	2			N	-0-			-0-
03	2015 #	1726	-0-	-289	-0-	1726	2			N	-0-			-0-
04	1680 #	622	-0-	-1058	-0-	622	2			N	-0-			-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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	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 #: 2 RRCID -> 071125 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 5104 - 5142

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
POLECAT CREEK (PENN)		SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		72221 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EDWARDS				
COTTLE		WELL #: 1		RRCID -> 150089	COMPL. DATE 02/16/1994	TOTAL DEPTH 5870	PERF. 5752 - 5838					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PRICKLY PEAR (GLEN ROSE)		EL TORO RESOURCES LLC		73107 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
PALOMA "E"		WELL #: 153		RRCID -> 181892	COMPL. DATE 03/31/2001	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 5088 - 5130					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125
PATTERSON ENERGY CORPORATION		BRISCOE-SANER		643402				CNTY: MAVERICK				
WELL #: 2047		RRCID -> 186238		COMPL. DATE 11/02/2001	TOTAL DEPTH 5264	PERF. 5078 - 5092						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
BRISCOE-SANER		WELL #: 1046		RRCID -> 188396	COMPL. DATE 04/06/2002	TOTAL DEPTH 5191	PERF. 5000 - 5016					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
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
PRUE RANCH (OLMOS A)		PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		73305 260	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FRIO				
HITZFELDER		WELL #: 4		RRCID -> 175067	COMPL. DATE 08/01/1999	TOTAL DEPTH 3205	PERF. 2591 - 2601					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HITZFELDER		WELL #: 6		RRCID -> 193850	COMPL. DATE 03/27/1998	TOTAL DEPTH 3875	PERF. 2530 - 2540					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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	
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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LINDHOLM GU 86		76198 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
		WELL #:	1	RRCID ->	221358	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	11525	PERF. 7503 - 7761	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RHODE (7700)		76198 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
RHODE, D. W. ET AL -11-		WELL #:	2	RRCID ->	000404	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7804	PERF. 7672 - 7688	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	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	
11	3000	N	877	-0-	-2123	4407	37 1	830 3	Y	9	167
12	3100	N	1818	-0-	-1282	3125	10 9	1727 3	Y	10	102
01	3610	X	485	-0-	-3125	-0-	11 9	463 3	Y	1	28
02	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	21 1	1687 3	Y	23	51
03	1705	X	1543	-0-	-162	-0-	1 9	1442 3	Y	33	84
04	1650	X	475	-0-	-1175	-0-	75 1	451 3	Y	2	86
							25 9				
							65 1				
							36 9				
							22 1				
							2 9				

LINDHOLM, R. G.		76198 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
		WELL #:	1	RRCID ->	112584	COMPL. DATE	06/04/1984	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10517 - 10553	
11	4830	X	4530	-0-	-300	-0-	192 1	4324 3	Y	13	145
12	4805	X	4794	-0-	-11	-0-	14 9	4549 3	Y	34	179
01	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	208 1	4814 3	Y	34	213
02	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	37 9	4332 3	Y	29	242
03	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	223 1	4765 3	Y	-0-	242
04	4920	X	4865	-0-	-55	-0-	37 9	4638 3	Y	-0-	242
							201 1				
							32 9				
							220 1				
							227 1				

RHODE (10,600 WILCOX)		//CONT.// 76198 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		//CONT.// 280967												
LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 136506		COMPL. DATE 09/17/1990			TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827					
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			
11	3600 X	3176	-0-	-424	-0-	134	1	3019	3	Y	21	45	1	67
12	3720 X	2445	-0-	-1275	-0-	105	1	2333	3	Y	6			73
01	3379 X	3164	-0-	-215	-0-	139	1	3013	3	Y	11	62	1	22
02	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	133	1	2903	3	Y	30			52
03	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	177	1	3840	3	Y	27			79
*04	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	167	1	3407	3	Y	21			100

LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144622		COMPL. DATE 01/29/1993			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750					
11	810 N	559	-0-	-251	-0-	24	1	533	3	Y	2			74
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	24	1	524	3	Y	5	34	1	45
01	806 X	566	-0-	-240	-0-	25	1	537	3	Y	4	33	1	16
02	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	49	1	1066	3	Y	6			22
03	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	53	1	1156	3	Y	23			45
*04	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	52	1	1069	3	Y	6			51

LINDHOLM, C. S. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 144901		COMPL. DATE 12/21/1992			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654					
11	2790 N	2139	-0-	-651	-0-	90	1	2026	3	Y	21			159
12	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	95	1	2058	3	Y	23	72	1	110
01	3038 X	2787	-0-	-251	-0-	123	1	2649	3	Y	14	81	1	43
02	2744 X	2510	-0-	-234	-0-	111	1	2387	3	Y	11			54
03	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	123	1	2658	3	Y	43			97
*04	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	129	1	2630	3	Y	12			109

RHODE, D. W. 26		WELL #: 5		RRCID -> 213903		COMPL. DATE 01/12/2006			TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500					
11	9120 X	9084	-0-	-36	-0-	384	1	8665	3	Y	32			128
12	8959 X	8707	-0-	-252	-0-	381	1	8270	3	Y	51			179
01	10032 X	10032	-0-	-0-	-0-	441	1	9526	3	Y	59	45	1	193
02	8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	387	1	8358	3	Y	50	73	1	170
03	9578 X	9578	-0-	-0-	-0-	420	1	9108	3	Y	45			215
04	9720 X	9666	-0-	-54	-0-	449	1	9173	3	Y	40	65	1	190

OIL AND GAS DIVISION

RHODE RANCH (BASAL HOUSE) HURD ENTERPRISES, LTD. RHODE RANCH		76212 050 419886		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
WELL #: 7801		RRCID -> 261633		COMPL. DATE 06/12/2010		TOTAL DEPTH 11031		PERF. 11012 - 11027			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1860 N	1832	-0-	-28	-0-	1786 2	46 9	N	42		148
12	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2664 2	80 9	N	73	143 1	78
01	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2351 2	55 9	N	50		128
02	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2189 2	69 9	N	63	134 1	57
03	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2228 2	66 9	N	60		117
*04	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2223 2	70 9	N	64	134 1	47

RHODE RANCH (WILCOX 1ST 7300) FOURTH FLOOR OPERATING LLC LINDHOLM GU 86		76212 400 280967		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
WELL #: 1		RRCID -> 213924		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 11525		PERF. 7750 - 7761			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RHODE RANCH, EAST (QUEEN CITY 1) WAGNER OIL COMPANY RHODE, D. W. 9		76213 200 891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
WELL #: 8C		RRCID -> 146890		COMPL. DATE 09/14/1993		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 5760 - 5766			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST) HURD ENTERPRISES, LTD. RHODE RANCH		76213 250 419886		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
WELL #: 7701		RRCID -> 279642		COMPL. DATE 06/06/2015		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7518 - 7532			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	12017 X	12017	-0-	-0-	-0-	11833 2	184 9	N	167	194 1	299
12	17231 X	17231	-0-	-0-	-0-	17000 2	231 9	N	210	224 1	285
01	13682 X	13682	-0-	-0-	-0-	13449 2	233 9	N	212	363 1	134
02	12492 X	12492	-0-	-0-	-0-	12288 2	204 9	N	185	54 1	265
03	13763 X	13763	-0-	-0-	-0-	13542 2	221 9	N	201	186 1	280
*04	13279 X	13279	-0-	-0-	-0-	13111 2	168 9	N	153	238 1	195

WAGNER OIL COMPANY RHODE, D. W. -9-		891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
WELL #: 1 C		RRCID -> 000406		COMPL. DATE 11/06/1987		TOTAL DEPTH 7828		PERF. 3802 - 3822			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RHODE, D. W. -9- -A-		891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
WELL #: 2 F		RRCID -> 000407		COMPL. DATE 05/20/1957		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 7350 - 7356			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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 9811 PERF. 7695 - 7699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	7830 #	7031	-0-	-799	-0-	6999 2	32 9	N	29			78
12	8539 R	8539	-0-	-0-	-0-	8412 2	127 9	N	115	171 1		22
01	8618	6646	-0-	-1972	-0-	6554 2	92 9	N	84			106
02	7784	380	-0-	-7404	-0-	340 2	40 9	N	36	124 1		18
03	8618	-0-	-0-	-8618	-0-			N	-0-			18
04	8250 #	-0-	-0-	-8250	-0-			N	-0-			18

WAGNER OIL COMPANY 891175
 RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 T RRCID -> 000417 COMPL. DATE 03/06/1955 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7584 - 7601

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 T RRCID -> 091080 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 7542

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	2760	-0-	-0-	-2760	-0-		N	-0-		67
12	2790 #	678	-0-	-2112	-0-	678 2	N	-0-		67
01	465 #	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-		67
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		67

RHODE RANCH, SW (SAND 5) 76218 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
PILLSBURY WELL #: 1 RRCID -> 122003 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9308 - 10295

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	N	-0-		57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
*03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2	N	-0-		57
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
RHODE, D. W. -19- WELL #: 2 RRCID -> 150011 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8926 - 8950

11	T. A.	5142	-0-	5142	6552	217 1	4906 3	Y	17	78
						19 9				
12	T. A.	4344	-0-	4344	10896	189 1	4108 3	Y	43	121
						47 9				
01	17797 X	6901	-0-	-10896	-0-	303 1	6561 3	Y	34	155
						37 9				
02	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	281 1	6066 3	Y	-0-	155
03	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	270 1	5867 3	Y	-0-	155
04	6690 X	5397	-0-	-1293	-0-	246 1	5042 3	Y	99	254
						109 9				

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100)		//CONT.//		76219 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		//CONT.//		280967								
RHODE, D. W. 26		WELL #:		4	RRCID ->	157932	COMPL. DATE	03/08/1996	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9171 - 9181
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35

RHODE RANCH, W. (MH-1)		76219 495		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		280967										
LINDHOLM 84		WELL #:		1	RRCID ->	175754	COMPL. DATE	10/28/1999	TOTAL DEPTH	10797	PERF.	9050 - 9060
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-		53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
03	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	60	1	1339	3	N	-0-	53
*04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	30	1	615	3	N	8	61
						9	9					

LINDHOLM 86-1		WELL #:		2	RRCID ->	220976	COMPL. DATE	09/19/2006	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	9330 - 9372
11	1110 N	953	-0-	-157	-0-	40	1	896	3	N	15	95
						17	9					
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	34	1	729	3	N	2	97
						2	9					
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	40	1	864	3	N	-0-	97
02	896 N	834	-0-	-62	-0-	36	1	779	3	N	17	114
						19	9					
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	44	1	945	3	N	-0-	114
*04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	44	1	902	3	N	8	122
						9	9					

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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800) //CONT.// 76219 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN													
UMMA RESOURCES, LLC 875670													
WHEELER, CLIFTON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165025 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8838 - 8858													
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT		-0-
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-

RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE) 76219 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861													
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274389 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 11042 - 11188													
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	83	1	592	2	N	-0-	67
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	102	1	707	2	N	2	69
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	77	1	509	2	N	-0-	69
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	77	1	501	2	N	-0-	69
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	78	1	538	2	N	-0-	69
*04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	75	1	495	2	N	-0-	69

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													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17

LEWIS WELL #: 1203 RRCID -> 205966 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4508 - 4670													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		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													
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LONE OAK WELL #: 2 RRCID -> 183390 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LONE OAK WELL #: 3 RRCID -> 183392 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LONE OAK WELL #: 4R RRCID -> 187462 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
BAKER RESOURCES		044365											
STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 167503		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434					
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	
11	1350 N	1192	-0-	-158	-0-	1192 2		N	-0-			-0-	
12	1240 N	1128	-0-	-112	-0-	1128 2		N	-0-			-0-	
01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2		N	-0-			-0-	
02	1120 N	955	-0-	-165	-0-	955 2		N	-0-			-0-	
03	1116 N	1094	-0-	-22	-0-	1094 2		N	-0-			-0-	
04	1110 N	380	-0-	-730	-0-	380 2		N	-0-			-0-	

DEEL		WELL #: 2		RRCID -> 249373		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934					
11	600 N	543	-0-	-57	-0-	543 2		N	-0-			-0-	
12	558 N	537	-0-	-21	-0-	537 2		N	-0-			-0-	
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-			-0-	
02	504 N	480	-0-	-24	-0-	480 2		N	-0-			-0-	
03	527 N	518	-0-	-9	-0-	518 2		N	-0-			-0-	
04	510 N	166	-0-	-344	-0-	166 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	
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			-0-	
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-			-0-	
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-			-0-	
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-			-0-	
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-			-0-	
04	180 N	22	-0-	-158	-0-	22 2		N	-0-			-0-	

GLASSCOCK		WELL #: 1701		RRCID -> 138596		COMPL. DATE 05/14/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

GLASSCOCK		WELL #: 401		RRCID -> 138602		COMPL. DATE 04/30/1991		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477					
11	510 N	473	-0-	-37	-0-	473 2		N	-0-			-0-	
12	496 N	449	-0-	-47	-0-	449 2		N	-0-			-0-	
01	496 N	467	-0-	-29	-0-	467 2		N	-0-			-0-	
02	448 N	369	-0-	-79	-0-	369 2		N	-0-			-0-	
03	434 N	296	-0-	-138	-0-	296 2		N	-0-			-0-	
04	450 N	47	-0-	-403	-0-	47 2		N	-0-			-0-	

GLASSCOCK		WELL #: 504		RRCID -> 138604		COMPL. DATE 05/15/1991		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SWEETEN		WELL #: 2801		RRCID -> 139206		COMPL. DATE 07/30/1991		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DISMUKES		WELL #: 1101		RRCID -> 139210		COMPL. DATE 08/03/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DISMUKES		WELL #: 1901A		RRCID -> 139211		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DISMUKES		WELL #: 5501		RRCID -> 139630		COMPL. DATE 09/15/1991		TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890								
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2		N	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-					-0-
02	280	N	248	-0-	-32	-0-	248	2		N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-					-0-
04	270	N	29	-0-	-241	-0-	29	2		N	-0-					-0-

DISMUKES		WELL #: 5602		RRCID -> 139631		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GLASSCOCK		WELL #: 501		RRCID -> 139870		COMPL. DATE 05/05/1991		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041								
11	690	N	670	-0-	-20	-0-	670	2		N	-0-					-0-
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-					-0-
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-					-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2		N	-0-					-0-
03	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2		N	-0-					-0-
04	780	N	330	-0-	-450	-0-	330	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	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
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-	-0-	-0-
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-	-0-	-0-
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-	-0-	-0-
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-	-0-	-0-
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2	N	-0-	-0-	-0-
04	390 N	78	-0-	-312	-0-	78	2	N	-0-	-0-	-0-

FREEMAN		WELL #: 5402		RRCID -> 139991		COMPL. DATE 09/10/1991		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	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			
11	420 N	415	-0-	-5	-0-	415	2	N	-0-	-0-	-0-
12	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	2	N	-0-	-0-	-0-
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-	-0-	-0-
02	392 N	331	-0-	-61	-0-	331	2	N	-0-	-0-	-0-
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2	N	-0-	-0-	-0-
04	450 N	64	-0-	-386	-0-	64	2	N	-0-	-0-	-0-

GLASSCOCK "19"		WELL #: 2		RRCID -> 169384		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420			
11	960 N	887	-0-	-73	-0-	887	2	N	-0-	-0-	-0-
12	930 N	888	-0-	-42	-0-	888	2	N	-0-	-0-	-0-
01	899 N	887	-0-	-12	-0-	887	2	N	-0-	-0-	-0-
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2	N	-0-	-0-	-0-
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2	N	-0-	-0-	-0-
04	870 N	106	-0-	-764	-0-	106	2	N	-0-	-0-	-0-

GLASSCOCK 18		WELL #: 13		RRCID -> 233813		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402			
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-	-0-	-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-	-0-	-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-	-0-	-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-	-0-	-0-
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-	-0-	-0-
04	150 N	32	-0-	-118	-0-	32	2	N	-0-	-0-	-0-

GLASSCOCK		WELL #: 16		RRCID -> 233814		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420			
11	270 N	205	-0-	-65	-0-	205	2	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	2	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-	-0-	-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	20	-0-	-160	-0-	20	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

THOMPSON, J. CLEO HABY		855610		WELL #: 148		RRCID -> 142265		COMPL. DATE 08/12/1992		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850					
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-				-0-
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-				-0-
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-				-0-
02	588 N	443	-0-	-145	-0-	443	2			N	-0-				-0-
03	558 N	485	-0-	-73	-0-	485	2			N	-0-				-0-
04	510 N	84	-0-	-426	-0-	84	2			N	-0-				-0-

HABY		WELL #: 140		RRCID -> 143085		COMPL. DATE 08/05/1991		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792							
11	90 N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-				-0-
12	93 N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-				-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-				-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-				-0-

HABY		WELL #: 248		RRCID -> 143161		COMPL. DATE 10/20/1992		TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579							
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-				-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-				-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-				-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-				-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-				-0-
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-				-0-

HABY		WELL #: 240		RRCID -> 143499		COMPL. DATE 11/15/1992		TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780							
11	540 N	245	-0-	-295	-0-	245	2			N	-0-				-0-
12	527 N	333	-0-	-194	-0-	333	2			N	-0-				-0-
01	496 N	321	-0-	-175	-0-	321	2			N	-0-				-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-				-0-
03	341 N	278	-0-	-63	-0-	278	2			N	-0-				-0-
04	300 N	59	-0-	-241	-0-	59	2			N	-0-				-0-

WHITWORTH		WELL #: 135		RRCID -> 146679		COMPL. DATE 09/25/1995		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471							
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-				-0-
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-				-0-
01	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-				-0-
02	196 N	157	-0-	-39	-0-	157	2			N	-0-				-0-
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-				-0-
04	180 N	20	-0-	-160	-0-	20	2			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
HABY		WELL #: 348		RRCID -> 160869		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808			
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
11	420 N	399	-0-	-21	-0-	399	2	N	-0-	-0-	-0-
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2	N	-0-	-0-	-0-
02	364 N	261	-0-	-103	-0-	261	2	N	-0-	-0-	-0-
03	372 N	230	-0-	-142	-0-	230	2	N	-0-	-0-	-0-
04	330 N	37	-0-	-293	-0-	37	2	N	-0-	-0-	-0-
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965									
EPPERSON, SAM		WELL #: 4701		RRCID -> 127531		COMPL. DATE 03/05/1988		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896			
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-	-0-	-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
EPPERSON, WILLIAM		WELL #: 4702		RRCID -> 129110		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653			
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	80	-0-	-106	-0-	80	3	N	-0-	-0-	-0-
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-	-0-	-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-	-0-	-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-	-0-	-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
EPPERSON, WILLIAM		WELL #: 4703		RRCID -> 129111		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644			
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	81	-0-	-105	-0-	81	3	N	-0-	-0-	-0-
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-	-0-	-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-	-0-	-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-	-0-	-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
STEWART "47"		WELL #: 1		RRCID -> 139153		COMPL. DATE 05/24/1991		TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568			
11	720 N	446	-0-	-274	-0-	446	3	N	-0-	-0-	-0-
12	620 N	134	-0-	-486	-0-	134	3	N	-0-	-0-	-0-
01	589 N	540	-0-	-49	-0-	540	3	N	-0-	-0-	-0-
02	420 N	412	-0-	-8	-0-	412	3	N	-0-	-0-	-0-
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-	-0-	-0-
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
CLOUDT "55"		WELL #: 1		RRCID -> 143501		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907			
11	690 N	538	-0-	-152	-0-	538	3	N	-0-	-0-	-0-
12	527 N	189	-0-	-338	-0-	189	3	N	-0-	-0-	-0-
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3	N	-0-	-0-	-0-
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3	N	-0-	-0-	-0-
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3	N	-0-	-0-	-0-
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT	-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
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	3	N	-0-			-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-			-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-			-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-			-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-			-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			-0-
UPP OPERATING, LLC		875310						CNTY: DIMMIT				
HOPKINS, C. D. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 072157		COMPL. DATE 02/13/1977		TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A				
11	120 N	52	-0-	-68	-0-	4	1	48	3	Y	-0-	-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-	-0-
01	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	3			Y	-0-	-0-
02	56 N	1	-0-	-55	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
*03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	28	1	429	3	Y	-0-	-0-
04	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			Y	NO RPT			-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				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CMR ENERGY, L.P.		120636						CNTY: DIMMIT				
COMANCHE RANCH		WELL #: 1604H		RRCID -> 201491		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 7685 PERF. 5860 - 7685				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
GENESIS WELL SERVICE		300210						CNTY: DIMMIT				
REYES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 227961		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HOLLEY OIL COMPANY, LLC		393200						CNTY: DIMMIT				
WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 173715		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 9850				
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-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-

ROCKY CREEK, EAST (OLMOS 4) 77760 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
 COVERT, F.M. III, M.D. 182820
 NCT B-9 /FEE/ WELL #: 1 RRCID -> 043377 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 348557
 JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 280592 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 3458 PERF. 2190 - 2196

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2130 N	1742	-0-	-388	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
12	2077 N	1611	-0-	-466	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
01	1984 N	1401	-0-	-583	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
02	1624 N	1211	-0-	-413	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
03	1612 N	1412	-0-	-200	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
04	1350 N	1314	-0-	-36	-0-	1314	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, J. R. 348610
 KOTHMANN-BARNARD WELL #: 5 RRCID -> 107741 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2170 - 2174

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 280967
 GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A WELL #: 2 F RRCID -> 040834 COMPL. DATE 11/13/1966 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

NEW WORLD ENERGY 606120
 DELANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000438 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 7598

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
 BAIN, W. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000437 COMPL. DATE 02/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7596 - 7656

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					44
12	899 N	735	-0-	-164	-0-	735	2			N	-0-					44
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					44
02	1176 N	1105	-0-	-71	-0-	1105	2			N	-0-					44
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					44
*04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					44

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000439 COMPL. DATE 03/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7570

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		480 N	362	-0-	-118	-0-		307	2	55	9	N		254
12		277 N	277	-0-	-0-	-0-		209	2	68	9	N	180	136
01		306 N	306	-0-	-0-	-0-		262	2	44	9	N		176
02		413 N	413	-0-	-0-	-0-		362	2	51	9	N	182	40
03		338 N	338	-0-	-0-	-0-		261	2	77	9	N		110
*04		496 N	496	-0-	-0-	-0-		361	2	135	9	N	173	60

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
04		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

11		670 N	670	-0-	-0-	-0-		670	2			N	-0-	-0-
12		341 N	240	-0-	-101	-0-		240	2			N	-0-	-0-
01		451 N	451	-0-	-0-	-0-		451	2			N	-0-	-0-
02		620 N	620	-0-	-0-	-0-		620	2			N	-0-	-0-
03		630 N	630	-0-	-0-	-0-		630	2			N	-0-	-0-
04		450 N	150	-0-	-300	-0-		150	2			N	-0-	-0-

PHANTOM OIL & GAS 661328
ROOS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000442 COMPL. DATE 02/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7473 - 7550

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

SACATOSA (SAN MIGUEL #1 SAND) 79451 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
CMR ENERGY, L.P. 120636
FARIAS WELL #: 1108 RRCID -> 209849 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1674 - 1692

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

L & J EXPLORATION, LLC			479852									
BOWMAN			WELL #: R107		RRCID -> 253303		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3714 - 3722	
11	330 N	56	-0-	-274	-0-	56	2		N	-0-		-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-		-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-		-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-		-0-
03	279 N	36	-0-	-243	-0-	36	2		N	-0-		-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-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	
11	420 N	67	-0-	-353	-0-	67	2		N	-0-		108
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	396	2	8	9	N	7	115
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	659	2	9	9	N	8	123
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1021	2	11	9	N	10	133
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1156	2	8	9	N	7	140
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT		140

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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAN CAJA (BLK 86 SD.)		80153 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
HEDRICK PRODUCTION INC.		371616									
HAYES-EZZELL		WELL #: 2 T		RRCID -> 076846		COMPL. DATE 03/12/1978		TOTAL DEPTH 8506		PERF. 8316 - 8328	
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
11	6163	6163	-0-	-0-	-0-	6112 2	51 9	N	46		98
12	5146 #	4509	-0-	-637	-0-	4478 2	31 9	N	28		126
01	4650 #	3245	-0-	-1405	-0-	3231 2	14 9	N	13		139
02	3780 #	1394	-0-	-2386	-0-	1388 2	6 9	N	5		144
03	6014	386	-0-	-5628	-0-	386 2		N	-0-		144
04	5820	NO RPT	-0-	-5820	-0-			N	NO RPT		144

SAN MIGUEL CREEK (BUDA)		80300 022		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058									
GUBBELS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160860		COMPL. DATE 08/26/1996		TOTAL DEPTH 9699		PERF. 9524 - 9574	
M	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
11	2889 R	2889	-0-	-0-	-0-	2782 2	107 9	Y	97		167
12	4114 R	4114	-0-	-0-	-0-	4017 2	97 9	Y	88	187 1	68
01	DLQ G-10	4285	-0-	4285	4285	4207 2	78 9	Y	71		139
02	DLQ G-10	1736	-0-	1736	6021	1686 2	50 9	Y	45		184
03	DLQ G-10	5303	-0-	5303	11324	5234 2	69 9	Y	63	180 1	67
04	DLQ G-10	3431	-0-	3431	14755	3308 2	123 9	Y	112		179

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME)		80300 135		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058									
WHEELER, CLIFTON		WELL #: 3		RRCID -> 000455		COMPL. DATE 06/14/1962		TOTAL DEPTH 10435		PERF. 10320 - 10360	
M	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GUBBELS		WELL #: 7		RRCID -> 042427		COMPL. DATE 07/08/1967		TOTAL DEPTH 11010		PERF. 9871 - 10248	
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
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-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-

GUBBELS		WELL #: 35		RRCID -> 234773		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 9497		PERF. 9470 - 9497	
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GUBBELS		WELL #: 46		RRCID -> 242029		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9470 - 9600	
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) //CONT.//		80300 135		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.//		252058														
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	438 2	1 9	N	1			9
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	440 2	1 9	N	1			10
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	396 2	1 9	N	1			11
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	354 2	1 9	N	1			12
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	284 2	2 9	N	2			14
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

SIMPSON-MANN (CANYON) 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 HEXP OPERATING, LLC 383192
 DANIEL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 157579 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5061 - 5747

11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	21 1	857 2	Y	-0-			-0-
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	24 1	762 2	Y	-0-			-0-
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	24 1	744 2	Y	-0-			-0-
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	16 1	539 2	Y	-0-			-0-
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	19 1	713 2	Y	-0-			-0-
*04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	18 1	663 2	Y	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 159570 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853

11	750 N	719	-0-	-31	-0-	17 1	702 2	Y	-0-			-0-
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	23 1	729 2	Y	-0-			-0-
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	27 1	833 2	Y	-0-			-0-
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	20 1	671 2	Y	-0-			-0-
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	21 1	759 2	Y	-0-			-0-
04	840 N	672	-0-	-168	-0-	18 1	654 2	Y	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 159573 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970

11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	29 1	1168 2	Y	1	1 8		-0-
12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	38 1	1205 2	Y	-0-			-0-
01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	37 1	1127 2	Y	-0-			-0-
02	1008 N	804	-0-	-204	-0-	24 1	780 2	Y	-0-			-0-
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	34 1	1214 2	Y	-0-			-0-
*04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	31 1	1118 2	Y	-0-			-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160490 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770

11	600 N	505	-0-	-95	-0-	12 1	493 2	Y	-0-			-0-
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	22 1	696 2	Y	-0-			-0-
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	21 1	641 2	Y	-0-			-0-
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	20 1	669 2	Y	-0-			-0-
03	713 N	617	-0-	-96	-0-	16 1	601 2	Y	-0-			-0-
04	630 N	338	-0-	-292	-0-	9 1	329 2	Y	-0-			-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 160491 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 5941

11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
12	62 N	-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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
 MEADOWS-STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 160610 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5434 - 5704

M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	330 N	328	-0-	-2	-0-	8	1	320	2	Y	-0-			-0-
12	341 N	327	-0-	-14	-0-	10	1	317	2	Y	-0-			-0-
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	12	1	378	2	Y	-0-			-0-
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	9	1	305	2	Y	-0-			-0-
03	341 N	311	-0-	-30	-0-	8	1	303	2	Y	-0-			-0-
04	390 N	267	-0-	-123	-0-	7	1	260	2	Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160611 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903

11	390 N	318	-0-	-72	-0-	7	1	311	2	Y	-0-			-0-
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	10	1	317	2	Y	-0-			-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	10	1	332	2	Y	-0-			-0-
02	308 N	274	-0-	-34	-0-	8	1	266	2	Y	-0-			-0-
03	341 N	301	-0-	-40	-0-	8	1	293	2	Y	-0-			-0-
*04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	9	1	346	2	Y	-0-			-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 3 RRCID -> 160853 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5116 - 5911

11	630 N	619	-0-	-11	-0-	15	1	604	2	Y	-0-			-0-
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	22	1	696	2	Y	1	1 8		-0-
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	20	1	624	2	Y	-0-			-0-
02	588 N	567	-0-	-21	-0-	17	1	550	2	Y	-0-			-0-
03	713 N	569	-0-	-144	-0-	15	1	554	2	Y	-0-			-0-
04	630 N	599	-0-	-31	-0-	16	1	583	2	Y	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 6 RRCID -> 160866 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5292 - 5813

11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	14	1	595	2	Y	-0-			-0-
12	589 N	543	-0-	-46	-0-	17	1	526	2	Y	-0-			-0-
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	19	1	586	2	Y	-0-			-0-
02	560 N	552	-0-	-8	-0-	16	1	536	2	Y	-0-			-0-
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	17	1	610	2	Y	-0-			-0-
04	600 N	441	-0-	-159	-0-	11	1	430	2	Y	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 7 RRCID -> 160868 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5050 - 5894

11	930 N	878	-0-	-52	-0-	21	1	857	2	Y	-0-			-0-
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	27	1	848	2	Y	-0-			-0-
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	26	1	817	2	Y	-0-			-0-
02	784 N	748	-0-	-36	-0-	22	1	726	2	Y	-0-			-0-
03	868 N	811	-0-	-57	-0-	22	1	789	2	Y	-0-			-0-
*04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	22	1	800	2	Y	-0-			-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 4 RRCID -> 161126 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-			-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	BALANCE

DANIEL, M. K.		WELL #:	8	RRCID ->	161128	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	6150 PERF. 4844 - 5884
11	720 N	705	-0-	-15	-0-	17 1	688 2	Y	-0-
12	682 N	649	-0-	-33	-0-	20 1	629 2	Y	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	DLQ G-10	1181	-0-	1181	1181	32 1	1149 2	Y	-0-
04	DLQ G-10	790	-0-	790	1971	21 1	769 2	Y	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:	8	RRCID ->	161129	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	6200 PERF. 4826 - 5798
11	390 N	380	-0-	-10	-0-	9 1	371 2	Y	-0-
12	403 N	341	-0-	-62	-0-	10 1	331 2	Y	-0-
01	DLQ G-10	329	-0-	329	329	10 1	319 2	Y	-0-
02	DLQ G-10	308	-0-	308	637	9 1	299 2	Y	-0-
03	DLQ G-10	321	-0-	321	958	8 1	313 2	Y	-0-
04	DLQ G-10	60	-0-	60	1018	1 1	59 2	Y	-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #:	2	RRCID ->	161273	COMPL. DATE	01/10/1997	TOTAL DEPTH	6000 PERF. 4775 - 5646
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	18 1	751 2	Y	-0-
12	986 N	986	-0-	-0-	-0-	30 1	956 2	Y	-0-
01	DLQ G-10	1117	-0-	1117	1117	35 1	1082 2	Y	-0-
02	DLQ G-10	656	-0-	656	1773	19 1	637 2	Y	-0-
03	DLQ G-10	825	-0-	825	2598	22 1	803 2	Y	-0-
04	DLQ G-10	931	-0-	931	3529	25 1	906 2	Y	-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #:	3	RRCID ->	161274	COMPL. DATE	01/12/1997	TOTAL DEPTH	6050 PERF. 4754 - 5767
11	360 N	359	-0-	-1	-0-	8 1	351 2	Y	-0-
12	372 N	356	-0-	-16	-0-	11 1	345 2	Y	-0-
01	DLQ G-10	289	-0-	289	289	9 1	280 2	Y	-0-
02	DLQ G-10	269	-0-	269	558	8 1	261 2	Y	-0-
03	DLQ G-10	303	-0-	303	861	8 1	295 2	Y	-0-
04	DLQ G-10	279	-0-	279	1140	7 1	272 2	Y	-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #:	4	RRCID ->	161275	COMPL. DATE	12/21/1996	TOTAL DEPTH	5950 PERF. 4619 - 5646
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	4 1	193 2	Y	-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	6 1	202 2	Y	-0-
01	DLQ G-10	217	-0-	217	217	6 1	211 2	Y	-0-
02	DLQ G-10	211	-0-	211	428	6 1	205 2	Y	-0-
03	DLQ G-10	234	-0-	234	662	6 1	228 2	Y	-0-
04	DLQ G-10	216	-0-	216	878	5 1	211 2	Y	-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #:	5	RRCID ->	161570	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	6050 PERF. 5266 - 5783
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	3 1	160 2	Y	-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	5 1	161 2	Y	-0-
01	DLQ G-10	163	-0-	163	163	5 1	158 2	Y	-0-
02	DLQ G-10	147	-0-	147	310	4 1	143 2	Y	-0-
03	DLQ G-10	164	-0-	164	474	4 1	160 2	Y	-0-
04	DLQ G-10	153	-0-	153	627	4 1	149 2	Y	-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #:	6	RRCID ->	161633	COMPL. DATE	01/30/1997	TOTAL DEPTH	6050 PERF. 5136 - 5704
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192									
DANIEL, M. K.		WELL #: 12		RRCID -> 162040		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	570 N	556	-0-	-14	-0-	13	1 543 2	Y	-0-		-0-
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	17	1 548 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	547	-0-	547	547	17	1 530 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	481	-0-	481	1028	14	1 467 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	540	-0-	540	1568	14	1 526 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	509	-0-	509	2077	13	1 496 2	Y	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 14		RRCID -> 162042		COMPL. DATE 02/28/1997		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769			
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	20	1 803 2	Y	-0-		-0-
12	775 N	705	-0-	-70	-0-	22	1 683 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	704	-0-	704	704	22	1 682 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	722	-0-	722	1426	21	1 701 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	792	-0-	792	2218	21	1 771 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	721	-0-	721	2939	19	1 702 2	Y	-0-		-0-

MEADOWS-STATE 12		WELL #: 1		RRCID -> 162577		COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005			
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	3	1 143 2	N	1	1 8	-0-
						1	9				
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	4	1 139 2	N	-0-		-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	4	1 145 2	N	-0-		-0-
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	3	1 117 2	N	-0-		-0-
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	3	1 134 2	N	1	1 8	-0-
						1	9				
04	150 N	130	-0-	-20	-0-	3	1 127 2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 13		RRCID -> 163942		COMPL. DATE 07/12/1997		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812			
11	810 N	674	-0-	-136	-0-	16	1 658 2	N	-0-		-0-
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	25	1 784 2	N	-0-		-0-
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	25	1 785 2	N	-0-		-0-
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	21	1 695 2	N	-0-		-0-
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	22	1 798 2	N	-0-		-0-
04	780 N	774	-0-	-6	-0-	21	1 753 2	N	-0-		-0-

DANIEL-STATE 2		WELL #: 6		RRCID -> 163946		COMPL. DATE 07/13/1997		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934			
11	720 N	631	-0-	-89	-0-	15	1 616 2	N	-0-		-0-
12	806 N	630	-0-	-176	-0-	19	1 611 2	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-			N	-0-		-0-
03	620 N	615	-0-	-5	-0-	16	1 599 2	N	-0-		-0-
*04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	17	1 631 2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 164285		COMPL. DATE 08/03/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068			
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	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	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K. "A"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 383192	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 164287		COMPL. DATE 08/01/1997				TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5336	- 6010		
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	15	1	621	2	N	-0-			-0-
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	21	1	660	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	20	1	608	2	N	-0-			-0-
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	18	1	579	2	N	-0-			-0-
03	682 N	677	-0-	-5	-0-	18	1	659	2	N	-0-			-0-
*04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	16	1	601	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 164288		COMPL. DATE 07/29/1997				TOTAL DEPTH 6320	PERF. 5223	- 6093		
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	13	1	522	2	N	-0-			-0-
12	651 N	494	-0-	-157	-0-	15	1	479	2	N	-0-			-0-
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	19	1	588	2	N	-0-			-0-
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	24	1	787	2	N	-0-			-0-
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	24	1	863	2	N	-0-			-0-
*04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	20	1	753	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 10		RRCID -> 164559		COMPL. DATE 08/29/1997				TOTAL DEPTH 6150	PERF. 4849	- 5713		
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	13	1	531	2	N	-0-			-0-
12	496 N	360	-0-	-136	-0-	11	1	349	2	N	-0-			-0-
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	16	1	493	2	N	-0-			-0-
02	504 N	362	-0-	-142	-0-	10	1	352	2	N	-0-			-0-
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	12	1	433	2	N	-0-			-0-
04	480 N	44	-0-	-436	-0-	1	1	43	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 164779		COMPL. DATE 09/13/1997				TOTAL DEPTH 6264	PERF. 5196	- 6153		
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	25	1	1016	2	N	-0-			-0-
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	18	1	580	2	N	-0-			-0-
01	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	39	1	1191	2	N	-0-			-0-
02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	29	1	960	2	N	-0-			-0-
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	28	1	1028	2	N	-0-			-0-
*04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	26	1	938	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 164780		COMPL. DATE 09/12/1997				TOTAL DEPTH 6290	PERF. 5192	- 6025		
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	15	1	638	2	N	-0-			-0-
12	651 N	637	-0-	-14	-0-	19	1	618	2	N	-0-			-0-
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	19	1	607	2	N	-0-			-0-
02	616 N	523	-0-	-93	-0-	15	1	508	2	N	-0-			-0-
03	651 N	442	-0-	-209	-0-	12	1	430	2	N	-0-			-0-
04	600 N	395	-0-	-205	-0-	10	1	385	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 15		RRCID -> 165205		COMPL. DATE 09/25/1997				TOTAL DEPTH 6160	PERF. 5215	- 5979		
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	15	1	613	2	N	-0-			-0-
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	19	1	614	2	N	-0-			-0-
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	20	1	614	2	N	-0-			-0-
02	588 N	557	-0-	-31	-0-	16	1	541	2	N	-0-			-0-
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	17	1	613	2	N	-0-			-0-
04	600 N	582	-0-	-18	-0-	15	1	567	2	N	-0-			-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

DANIEL, M. K.		WELL #: 15		RRCID -> 165402	COMPL. DATE 09/20/1997	TOTAL DEPTH 6180	PERF. 4943	-	6108			
11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	20 1	818 2	N	-0-			-0-
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	27 1	854 2	N	-0-			-0-
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	25 1	783 2	N	-0-			-0-
02	784 N	682	-0-	-102	-0-	20 1	662 2	N	-0-			-0-
03	868 N	846	-0-	-22	-0-	23 1	823 2	N	-0-			-0-
*04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	22 1	792 2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 9		RRCID -> 165884	COMPL. DATE 08/27/1997	TOTAL DEPTH 6465	PERF. 5444	-	6375			
11	450 N	424	-0-	-26	-0-	10 1	414 2	N	-0-			-0-
12	465 N	415	-0-	-50	-0-	13 1	402 2	N	-0-			-0-
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	13 1	416 2	N	-0-			-0-
02	392 N	364	-0-	-28	-0-	11 1	353 2	N	-0-			-0-
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	11 1	420 2	N	-0-			-0-
04	420 N	40	-0-	-380	-0-	1 1	39 2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 24		RRCID -> 166177	COMPL. DATE 11/27/1997	TOTAL DEPTH 6359	PERF. 5368	-	6174			
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	13 1	525 2	N	-0-			-0-
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	16 1	516 2	N	-0-			-0-
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	16 1	513 2	N	-0-			-0-
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	13 1	448 2	N	-0-			-0-
03	465 N	456	-0-	-9	-0-	12 1	444 2	N	-0-			-0-
04	450 N	60	-0-	-390	-0-	1 1	59 2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 22		RRCID -> 166554	COMPL. DATE 12/13/1997	TOTAL DEPTH 6434	PERF. 4975	-	6080			
11	450 N	437	-0-	-13	-0-	10 1	427 2	N	-0-			-0-
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	14 1	440 2	N	-0-			-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	14 1	425 2	N	-0-			-0-
02	420 N	375	-0-	-45	-0-	11 1	364 2	N	-0-			-0-
03	465 N	415	-0-	-50	-0-	11 1	404 2	N	-0-			-0-
04	420 N	384	-0-	-36	-0-	10 1	374 2	N	-0-			-0-

MEADOWS		WELL #: 1101		RRCID -> 166557	COMPL. DATE 01/01/1998	TOTAL DEPTH 5960	PERF. 4739	-	5746			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 26		RRCID -> 166561	COMPL. DATE 01/08/1998	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 5363	-	5606			
11	480 N	439	-0-	-41	-0-	10 1	429 2	N	-0-			-0-
12	496 N	459	-0-	-37	-0-	14 1	445 2	N	-0-			-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	14 1	441 2	N	-0-			-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	13 1	429 2	N	-0-			-0-
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	12 1	463 2	N	-0-			-0-
04	450 N	53	-0-	-397	-0-	1 1	52 2	N	-0-			-0-

MEADOWS		WELL #: 1172		RRCID -> 166706	COMPL. DATE 01/12/1998	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 4109	-	4744			
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	8 1	346 2	N	-0-			-0-
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	13 1	404 2	N	-0-			-0-
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	13 1	403 2	N	-0-			-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	10 1	335 2	N	-0-			-0-
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	11 1	408 2	N	-0-			-0-
*04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	10 1	387 2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K. A		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
		WELL #: 9	RRCID -> 167019	COMPL. DATE 12/14/1997	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 4728	-		6153		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
11	570 N	490	-0-	-80	-0-	11 1	479 2	N	-0-	-0-	-0-
12	620 N	493	-0-	-127	-0-	15 1	478 2	N	-0-	-0-	-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	14 1	431 2	N	-0-	-0-	-0-
02	448 N	431	-0-	-17	-0-	13 1	418 2	N	-0-	-0-	-0-
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	14 1	510 2	N	-0-	-0-	-0-
04	420 N	202	-0-	-218	-0-	5 1	197 2	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 17	RRCID -> 168126	COMPL. DATE 10/18/1997	TOTAL DEPTH 6484	PERF. 5036	-		6102		
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	8 1	342 2	N	-0-	-0-	198
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	11 1	354 2	N	-0-	-0-	198
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	10 1	334 2	N	-0-	-0-	198
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	9 1	312 2	N	-0-	-0-	198
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	10 1	369 2	N	-0-	-0-	198
*04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	8 1	321 2	N	-0-	-0-	198

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 14	RRCID -> 168128	COMPL. DATE 04/20/1998	TOTAL DEPTH 6335	PERF. 5060	-		5190		
11	360 N	336	-0-	-24	-0-	8 1	328 2	N	-0-	-0-	-0-
12	372 N	352	-0-	-20	-0-	11 1	341 2	N	-0-	-0-	-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	10 1	324 2	N	-0-	-0-	-0-
02	308 N	298	-0-	-10	-0-	9 1	289 2	N	-0-	-0-	-0-
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	9 1	346 2	N	-0-	-0-	-0-
04	330 N	76	-0-	-254	-0-	2 1	74 2	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 23	RRCID -> 168280	COMPL. DATE 12/11/1997	TOTAL DEPTH 6433	PERF. 5076	-		6168		
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	2 1	106 2	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	3 1	97 2	N	-0-	-0-	-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	3 1	120 2	N	-0-	-0-	-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	3 1	118 2	N	-0-	-0-	-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	5 1	192 2	N	-0-	-0-	-0-
04	120 N	17	-0-	-103	-0-	17 2		N	-0-	-0-	-0-

MEADOWS		WELL #: 1181	RRCID -> 168658	COMPL. DATE 05/09/1998	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4360	-		5145		
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	17 1	701 2	N	-0-	-0-	-0-
12	527 N	525	-0-	-2	-0-	16 1	509 2	N	-0-	-0-	-0-
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	17 1	542 2	N	-0-	-0-	-0-
02	672 N	499	-0-	-173	-0-	15 1	484 2	N	-0-	-0-	-0-
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	15 1	545 2	N	-0-	-0-	-0-
*04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	15 1	565 2	N	-0-	-0-	-0-

MEADOWS		WELL #: 1102	RRCID -> 169107	COMPL. DATE 05/03/1998	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5242	-		5591		
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	7 1	321 2	N	-0-	-0-	-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	10 1	336 2	N	-0-	-0-	-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	11 1	362 2	N	-0-	-0-	-0-
02	252 N	212	-0-	-40	-0-	6 1	206 2	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	259	-0-	-20	-0-	7 1	252 2	N	-0-	-0-	-0-
04	270 N	269	-0-	-1	-0-	7 1	262 2	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 21R	RRCID -> 169113	COMPL. DATE 01/12/1998	TOTAL DEPTH 6451	PERF. 5654	-		5825		
11	930 N	834	-0-	-96	-0-	20 1	814 2	N	-0-	-0-	-0-
12	992 N	943	-0-	-49	-0-	29 1	914 2	N	-0-	-0-	-0-
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	27 1	836 2	N	-0-	-0-	-0-
02	784 N	662	-0-	-122	-0-	20 1	642 2	N	-0-	-0-	-0-
03	930 N	817	-0-	-113	-0-	22 1	795 2	N	-0-	-0-	-0-
04	840 N	837	-0-	-3	-0-	22 1	815 2	N	-0-	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE				
		WELL #: 1183	RRCID -> 169832	COMPL. DATE 07/11/1998	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 4412	-		4662			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1110 N	1087	-0-	-23	-0-	26 1	1061 2	N	-0-			-0-
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	34 1	1074 2	N	-0-			-0-
01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	35 1	1084 2	N	-0-			-0-
02	1008 N	912	-0-	-96	-0-	27 1	885 2	N	-0-			-0-
03	1116 N	1047	-0-	-69	-0-	28 1	1019 2	N	-0-			-0-
04	1080 N	1000	-0-	-80	-0-	27 1	973 2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A"			WELL #: 7	RRCID -> 169922	COMPL. DATE 08/12/1998	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 4915	-		5243		
11	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	33 1	1362 2	N	-0-			-0-
12	1302 N	1148	-0-	-154	-0-	35 1	1113 2	N	-0-			-0-
01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	38 1	1155 2	N	-0-			-0-
02	1260 N	908	-0-	-352	-0-	27 1	881 2	N	-0-			-0-
03	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	33 1	1197 2	N	-0-			-0-
04	1140 N	1092	-0-	-48	-0-	29 1	1063 2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.			WELL #: 18	RRCID -> 169923	COMPL. DATE 08/17/1998	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 4762	-		5468		
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	10 1	439 2	N	-0-			-0-
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	16 1	510 2	N	-0-			-0-
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	15 1	468 2	N	-0-			-0-
02	420 N	405	-0-	-15	-0-	12 1	393 2	N	-0-			-0-
03	527 N	451	-0-	-76	-0-	12 1	439 2	N	-0-			-0-
04	480 N	362	-0-	-118	-0-	9 1	353 2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.			WELL #: 25	RRCID -> 169924	COMPL. DATE 08/20/1998	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 4924	-		4939		
11	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	25 1	1003 2	N	-0-			-0-
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	30 1	932 2	N	-0-			-0-
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	32 1	980 2	N	-0-			-0-
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	22 1	725 2	N	-0-			-0-
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	21 1	782 2	N	-0-			-0-
04	750 N	667	-0-	-83	-0-	18 1	649 2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.			WELL #: 16	RRCID -> 169926	COMPL. DATE 08/08/1998	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 4947	-		5236		
11	780 N	663	-0-	-117	-0-	16 1	647 2	N	-0-			-0-
12	682 N	603	-0-	-79	-0-	18 1	585 2	N	-0-			-0-
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	18 1	549 2	N	-0-			-0-
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	21 1	675 2	N	-0-			-0-
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	17 1	623 2	N	-0-			-0-
04	540 N	425	-0-	-115	-0-	11 1	414 2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.			WELL #: 27	RRCID -> 169927	COMPL. DATE 08/20/1998	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 4297	-		4733		
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	9 1	388 2	N	-0-			-0-
12	434 N	357	-0-	-77	-0-	11 1	346 2	N	-0-			-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	10 1	322 2	N	-0-			-0-
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	12 1	395 2	N	-0-			-0-
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	12 1	432 2	N	-0-			-0-
*04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	10 1	379 2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A"			WELL #: 8	RRCID -> 170647	COMPL. DATE 08/28/1998	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 4648	-		5309		
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	14 1	583 2	N	-0-			-0-
12	651 N	616	-0-	-35	-0-	19 1	597 2	N	-0-			-0-
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	19 1	591 2	N	-0-			-0-
02	560 N	468	-0-	-92	-0-	14 1	454 2	N	-0-			-0-
03	620 N	557	-0-	-63	-0-	15 1	542 2	N	-0-			-0-
04	600 N	512	-0-	-88	-0-	13 1	499 2	N	-0-			-0-

 SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
 DANIEL, M. K. "A" WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	13	1	523	2	N	-0-			-0-
12	558 N	536	-0-	-22	-0-	16	1	520	2	N	-0-			-0-
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	16	1	506	2	N	-0-			-0-
02	504 N	441	-0-	-63	-0-	13	1	428	2	N	-0-			-0-
03	527 N	519	-0-	-8	-0-	14	1	505	2	N	-0-			-0-
04	510 N	371	-0-	-139	-0-	10	1	361	2	N	-0-			-0-

 MEADOWS WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955

11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	15	1	632	2	N	-0-			-0-
12	651 N	543	-0-	-108	-0-	17	1	526	2	N	-0-			-0-
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	20	1	614	2	N	-0-			-0-
02	588 N	569	-0-	-19	-0-	17	1	552	2	N	-0-			-0-
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	21	1	783	2	N	-0-			-0-
*04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	18	1	673	2	N	-0-			-0-

 MEADOWS WELL #: 1186 RRCID -> 173132 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859

11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	6	1	279	2	N	-0-			-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	10	1	311	2	N	-0-			-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	9	1	303	2	N	-0-			-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	7	1	251	2	N	-0-			-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	7	1	275	2	N	-0-			-0-
*04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	6	1	251	2	N	-0-			-0-

 DANIEL, M. K. "A" WELL #: 21 RRCID -> 173133 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278

11	300 N	288	-0-	-12	-0-	7	1	281	2	N	-0-			-0-
12	341 N	269	-0-	-72	-0-	8	1	261	2	N	-0-			-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	8	1	247	2	N	-0-			-0-
02	280 N	214	-0-	-66	-0-	6	1	208	2	N	-0-			-0-
03	279 N	269	-0-	-10	-0-	7	1	262	2	N	-0-			-0-
*04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	7	1	270	2	N	-0-			-0-

 MEADOWS WELL #: 1103 RRCID -> 173134 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331

11	390 N	373	-0-	-17	-0-	9	1	364	2	N	-0-			-0-
12	403 N	386	-0-	-17	-0-	12	1	374	2	N	-0-			-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	12	1	365	2	N	-0-			-0-
02	336 N	312	-0-	-24	-0-	9	1	303	2	N	-0-			-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	10	1	362	2	N	-0-			-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	9	1	351	2	N	-0-			-0-

 DANIEL, M. K. "A" WELL #: 20 RRCID -> 173135 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001

11	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	31	1	1246	2	N	-0-			-0-
12	1240 N	827	-0-	-413	-0-	25	1	802	2	N	-0-			-0-
01	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	41	1	1259	2	N	-0-			-0-
02	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	36	1	1182	2	N	-0-			-0-
03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	35	1	1255	2	N	-0-			-0-
04	1260 N	1235	-0-	-25	-0-	33	1	1201	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							

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 UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

		WELL #: 17		RRCID ->	173136	COMPL. DATE	05/09/1999	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4952 - 5452
11	810 N	762	-0-	-48	-0-	18	1	744	2	N	-0-
12	837 N	827	-0-	-10	-0-	25	1	802	2	N	-0-
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	24	1	744	2	N	-0-
02	700 N	647	-0-	-53	-0-	19	1	628	2	N	-0-
03	837 N	689	-0-	-148	-0-	18	1	671	2	N	-0-
04	750 N	667	-0-	-83	-0-	18	1	649	2	N	-0-

MEADOWS		WELL #: 1104		RRCID ->	177153	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4608 - 5402
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	4	1	166	2	N	-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	168	2	N	-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	5	1	163	2	N	-0-
02	168 N	142	-0-	-26	-0-	4	1	138	2	N	-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	5	1	180	2	N	-0-
04	150 N	108	-0-	-42	-0-	2	1	106	2	N	-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 5		RRCID ->	177345	COMPL. DATE	04/29/2000	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4804 - 5412
11	990 N	834	-0-	-156	-0-	20	1	814	2	N	-0-
12	1023 N	766	-0-	-257	-0-	24	1	742	2	N	-0-
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	14	1	449	2	N	-0-
02	784 N	549	-0-	-235	-0-	16	1	533	2	N	-0-
03	775 N	551	-0-	-224	-0-	15	1	536	2	N	-0-
04	450 N	303	-0-	-147	-0-	8	1	295	2	N	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 29		RRCID ->	177475	COMPL. DATE	04/21/2000	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4880 - 5330
11	360 N	321	-0-	-39	-0-	7	1	314	2	N	-0-
12	341 N	334	-0-	-7	-0-	10	1	324	2	N	-0-
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	10	1	329	2	N	-0-
02	308 N	295	-0-	-13	-0-	8	1	287	2	N	-0-
03	341 N	324	-0-	-17	-0-	8	1	316	2	N	-0-
04	330 N	328	-0-	-2	-0-	8	1	320	2	N	-0-

MEADOWS		WELL #: 1174		RRCID ->	177476	COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	4150 - 4918
11	810 N	704	-0-	-106	-0-	17	1	687	2	N	-0-
12	806 N	690	-0-	-116	-0-	21	1	669	2	N	-0-
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	21	1	650	2	N	-0-
02	644 N	609	-0-	-35	-0-	18	1	591	2	N	-0-
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	20	1	742	2	N	-0-
*04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	23	1	860	2	N	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 30		RRCID ->	179023	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4728 - 5346
11	600 N	496	-0-	-104	-0-	12	1	484	2	N	-0-
12	589 N	325	-0-	-264	-0-	10	1	315	2	N	-0-
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	14	1	442	2	N	-0-
02	476 N	429	-0-	-47	-0-	13	1	416	2	N	-0-
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	12	1	440	2	N	-0-
04	450 N	397	-0-	-53	-0-	10	1	387	2	N	-0-

MEADOWS		WELL #: 1175		RRCID ->	179294	COMPL. DATE	09/26/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4446 - 5226
11	750 N	702	-0-	-48	-0-	17	1	685	2	N	-0-
12	806 N	787	-0-	-19	-0-	24	1	763	2	N	-0-
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	25	1	758	2	N	-0-
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	21	1	682	2	N	-0-
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	21	1	766	2	N	-0-
04	750 N	720	-0-	-30	-0-	19	1	701	2	N	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL STATE "2"		//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
		WELL #: 7		RRCID -> 179614		COMPL. DATE 10/17/2000			TOTAL DEPTH 6150			PERF. 4894 - 5724		
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	15	1	622	2	N	-0-			-0-
12	651 N	526	-0-	-125	-0-	16	1	510	2	N	-0-			-0-
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	18	1	559	2	N	-0-			-0-
02	588 N	530	-0-	-58	-0-	16	1	514	2	N	-0-			-0-
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	16	1	577	2	N	-0-			-0-
04	570 N	554	-0-	-16	-0-	15	1	539	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 34		RRCID -> 181049		COMPL. DATE 01/19/2001			TOTAL DEPTH 5750			PERF. 4370 - 5038		
11	360 N	338	-0-	-22	-0-	8	1	330	2	N	-0-			-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	11	1	362	2	N	-0-			-0-
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	11	1	354	2	N	-0-			-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	12	1	394	2	N	-0-			-0-
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	12	1	451	2	N	-0-			-0-
04	360 N	203	-0-	-157	-0-	5	1	198	2	N	-0-			-0-
MEADOWS		WELL #: 1105		RRCID -> 181815		COMPL. DATE 02/16/2001			TOTAL DEPTH 5900			PERF. 4590 - 5648		
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	3	1	142	2	N	-0-			-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	4	1	144	2	N	-0-			-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138	2	N	-0-			-0-
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	3	1	121	2	N	-0-			-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	4	1	156	2	N	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	146	2	N	-0-			-0-
DANIEL STATE 2		WELL #: 8		RRCID -> 181818		COMPL. DATE 02/15/2001			TOTAL DEPTH 6050			PERF. 4778 - 5792		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DANIEL, M.K. "A"		WELL #: 23		RRCID -> 181924		COMPL. DATE 03/14/2001			TOTAL DEPTH 5600			PERF. 4820 - 5016		
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	1	1	78	2	N	-0-			-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	2	N	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	N	-0-			-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	2	1	66	2	N	-0-			-0-
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	2	1	72	2	N	-0-			-0-
*04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	N	-0-			-0-
DANIEL - STATE "2"		WELL #: 10		RRCID -> 182559		COMPL. DATE 03/14/2001			TOTAL DEPTH 6050			PERF. 5168 - 6288		
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	17	1	692	2	N	-0-			-0-
12	713 N	610	-0-	-103	-0-	19	1	591	2	N	-0-			-0-
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	19	1	583	2	N	-0-			-0-
02	672 N	612	-0-	-60	-0-	18	1	594	2	N	-0-			-0-
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	17	1	623	2	N	-0-			-0-
04	570 N	483	-0-	-87	-0-	13	1	470	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE		
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192									
DANIEL, M. K.		WELL #: 33		RRCID -> 182815		COMPL. DATE 05/10/2001			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615		
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
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	11	1	446	2	N	-0-
12	465 N	425	-0-	-40	-0-	13	1	410	2	N	-0-
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	2	9				
02	420 N	382	-0-	-38	-0-	12	1	392	2	N	-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	11	1	371	2	N	-0-
04	390 N	46	-0-	-344	-0-	11	1	426	2	N	-0-
						1	1	45	2	N	-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 26		RRCID -> 182998		COMPL. DATE 04/12/2001			TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372		
11	510 N	390	-0-	-120	-0-	9	1	381	2	N	-0-
12	465 N	418	-0-	-47	-0-	13	1	405	2	N	-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	12	1	370	2	N	-0-
02	364 N	323	-0-	-41	-0-	9	1	314	2	N	-0-
03	403 N	349	-0-	-54	-0-	9	1	339	2	N	-0-
04	360 N	160	-0-	-200	-0-	1	9				
						4	1	156	2	N	-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 25		RRCID -> 182999		COMPL. DATE 05/19/2001			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615		
11	930 N	830	-0-	-100	-0-	20	1	810	2	N	-0-
12	868 N	784	-0-	-84	-0-	24	1	760	2	N	-0-
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	23	1	720	2	N	-0-
02	784 N	648	-0-	-136	-0-	19	1	629	2	N	-0-
03	775 N	713	-0-	-62	-0-	19	1	694	2	N	-0-
04	720 N	681	-0-	-39	-0-	18	1	663	2	N	-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 24		RRCID -> 183065		COMPL. DATE 03/13/2001			TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429		
11	360 N	331	-0-	-29	-0-	8	1	323	2	N	-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	10	1	331	2	N	-0-
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	10	1	329	2	N	-0-
02	308 N	286	-0-	-22	-0-	8	1	278	2	N	-0-
03	341 N	314	-0-	-27	-0-	8	1	306	2	N	-0-
04	330 N	285	-0-	-45	-0-	7	1	278	2	N	-0-

MEADOWS		WELL #: 1176		RRCID -> 183915		COMPL. DATE 06/04/2001			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214		
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	16	1	651	2	N	-0-
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	19	1	614	2	N	-0-
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	20	1	609	2	N	-0-
02	616 N	553	-0-	-63	-0-	16	1	537	2	N	-0-
03	620 N	604	-0-	-16	-0-	16	1	588	2	N	-0-
04	600 N	526	-0-	-74	-0-	14	1	512	2	N	-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 27		RRCID -> 184407		COMPL. DATE 04/11/2001			TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068		
11	600 N	443	-0-	-157	-0-	10	1	433	2	N	-0-
12	527 N	443	-0-	-84	-0-	13	1	430	2	N	-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	13	1	394	2	N	-0-
02	420 N	343	-0-	-77	-0-	10	1	333	2	N	-0-
03	434 N	322	-0-	-112	-0-	8	1	314	2	N	-0-
04	390 N	236	-0-	-154	-0-	6	1	230	2	N	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE				
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192												
DANIEL, M. K.		WELL #: 32		RRCID -> 184776		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 5372 - 6094				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	19	1	787	2	N	-0-			-0-
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	24	1	764	2	N	-0-			-0-
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	24	1	734	2	N	-0-			-0-
02	756 N	663	-0-	-93	-0-	20	1	643	2	N	-0-			-0-
03	775 N	733	-0-	-42	-0-	20	1	713	2	N	-0-			-0-
04	720 N	684	-0-	-36	-0-	18	1	666	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 39		RRCID -> 184777		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4189 - 4927				
11	630 N	619	-0-	-11	-0-	15	1	603	2	N	1	1 8		-0-
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	23	1	736	2	N	-0-			-0-
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	24	1	739	2	N	2	2 8		-0-
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	19	1	617	2	N	2	2 8		-0-
03	744 N	722	-0-	-22	-0-	19	1	703	2	N	-0-			-0-
04	750 N	699	-0-	-51	-0-	18	1	681	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 31		RRCID -> 184932		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4632 - 5567				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEADOWS		WELL #: 1106		RRCID -> 185983		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4468 - 5025				
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	15	1	631	2	N	-0-			-0-
12	589 N	565	-0-	-24	-0-	17	1	548	2	N	-0-			-0-
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	16	1	507	2	N	-0-			-0-
02	616 N	496	-0-	-120	-0-	15	1	481	2	N	-0-			-0-
03	558 N	550	-0-	-8	-0-	15	1	535	2	N	-0-			-0-
04	510 N	500	-0-	-10	-0-	13	1	487	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 35		RRCID -> 187713		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4820 - 5494				
11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	20	1	838	2	N	-0-			-0-
12	837 N	651	-0-	-186	-0-	20	1	631	2	N	-0-			-0-
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	27	1	840	2	N	-0-			-0-
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	26	1	833	2	N	-0-			-0-
03	651 N	609	-0-	-42	-0-	16	1	593	2	N	-0-			-0-
04	840 N	718	-0-	-122	-0-	19	1	699	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 36		RRCID -> 187714		COMPL. DATE 01/13/2002		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4592 - 5494				
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	11	1	443	2	N	-0-			-0-
12	217 N	102	-0-	-115	-0-	3	1	99	2	N	-0-			-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	N	-0-			-0-
02	364 N	249	-0-	-115	-0-	7	1	242	2	N	-0-			-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	6	1	245	2	N	-0-			-0-
04	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE		
		WELL #: 1173		RRCID -> 189039		COMPL. DATE 02/21/2002			TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040		
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
11	540 N	474	-0-	-66	-0-	11	1	463	2	N	-0-
12	527 N	469	-0-	-58	-0-	14	1	455	2	N	-0-
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	14	1	438	2	N	-0-
02	448 N	406	-0-	-42	-0-	12	1	394	2	N	-0-
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	12	1	454	2	N	-0-
*04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	12	1	440	2	N	-0-

MEADOWS		WELL #: 1182R		RRCID -> 191348		COMPL. DATE 07/13/2002			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877		
11	540 N	533	-0-	-7	-0-	12	1	521	2	N	-0-
12	558 N	551	-0-	-7	-0-	17	1	534	2	N	-0-
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	17	1	523	2	N	-0-
02	504 N	480	-0-	-24	-0-	14	1	466	2	N	-0-
03	558 N	537	-0-	-21	-0-	14	1	523	2	N	-0-
04	510 N	505	-0-	-5	-0-	13	1	492	2	N	-0-

MEADOWS		WELL #: 1177		RRCID -> 193488		COMPL. DATE 01/23/2003			TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637		
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	6	1	264	2	N	-0-
12	279 N	277	-0-	-2	-0-	8	1	269	2	N	-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	8	1	259	2	N	-0-
02	252 N	237	-0-	-15	-0-	7	1	230	2	N	-0-
03	279 N	265	-0-	-14	-0-	7	1	258	2	N	-0-
04	270 N	246	-0-	-24	-0-	6	1	240	2	N	-0-

MEADOWS		WELL #: 1107		RRCID -> 197265		COMPL. DATE 09/24/2003			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345		
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	4	1	162	2	N	-0-
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	5	1	168	2	N	-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	5	1	159	2	N	-0-
02	168 N	142	-0-	-26	-0-	4	1	138	2	N	-0-
03	186 N	158	-0-	-28	-0-	4	1	154	2	N	-0-
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	4	1	144	2	N	-0-

DANIEL-STATE 2		WELL #: 11		RRCID -> 211763		COMPL. DATE 09/14/2005			TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768		
11	900 N	803	-0-	-97	-0-	19	1	783	2	N	1 8
12	775 N	688	-0-	-87	-0-	1	9				
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	21	1	667	2	N	-0-
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	22	1	667	2	N	-0-
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	23	1	763	2	N	-0-
04	660 N	630	-0-	-30	-0-	20	1	724	2	N	-0-
						17	1	613	2	N	-0-

DANIEL-STATE "2"		WELL #: 9		RRCID -> 221145		COMPL. DATE 09/12/2006			TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910		
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	16	1	646	2	N	-0-
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	20	1	643	2	N	2 8
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	2	9				
02	616 N	615	-0-	-1	-0-	20	1	633	2	N	-0-
						18	1	595	2	N	2 8
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	2	9				
*04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	18	1	673	2	N	-0-
						18	1	676	2	N	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS		//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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #:	1108	RRCID ->	222228	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	5911	PERF.	5304	-	5718	
11		657 N	657	-0-	-0-	-0-	16 1	641 2	N		-0-			-0-
12		638 N	638	-0-	-0-	-0-	20 1	618 2	N		-0-			-0-
01		623 N	623	-0-	-0-	-0-	19 1	604 2	N		-0-			-0-
02		512 N	512	-0-	-0-	-0-	15 1	497 2	N		-0-			-0-
03		555 N	555	-0-	-0-	-0-	15 1	540 2	N		-0-			-0-
*04		462 N	462	-0-	-0-	-0-	12 1	450 2	N		-0-			-0-

		WELL #:	9	RRCID ->	232693	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	5939	PERF.	4721	-	5475	
11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	2 1	91 2	N		-0-			-0-
12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	3 1	122 2	N		-0-			-0-
01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	3 1	104 2	N		-0-			-0-
02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	2 1	84 2	N		-0-			-0-
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	2 1	97 2	N		-0-			-0-
*04		95 N	95	-0-	-0-	-0-	2 1	93 2	N		-0-			-0-

		WELL #:	7	RRCID ->	232712	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	5938	PERF.	4979	-	5509	
11		499 N	499	-0-	-0-	-0-	12 1	487 2	N		-0-			-0-
12		520 N	520	-0-	-0-	-0-	16 1	504 2	N		-0-			-0-
01		510 N	510	-0-	-0-	-0-	16 1	494 2	N		-0-			-0-
02		476 N	452	-0-	-24	-0-	13 1	439 2	N		-0-			-0-
03		527 N	486	-0-	-41	-0-	13 1	473 2	N		-0-			-0-
04		480 N	386	-0-	-94	-0-	10 1	375 2	N		1	1 8		-0-
							1 9							

		WELL #:	8	RRCID ->	232713	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	5939	PERF.	4950	-	5488	
11		210 N	184	-0-	-26	-0-	4 1	180 2	N		-0-			-0-
12		186 N	179	-0-	-7	-0-	5 1	174 2	N		-0-			-0-
01		177 N	177	-0-	-0-	-0-	5 1	172 2	N		-0-			-0-
02		199 N	199	-0-	-0-	-0-	6 1	193 2	N		-0-			-0-
03		193 N	193	-0-	-0-	-0-	5 1	188 2	N		-0-			-0-
04		180 N	150	-0-	-30	-0-	4 1	146 2	N		-0-			-0-

		WELL #:	10	RRCID ->	258489	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5180	-	5700	
11		743 N	743	-0-	-0-	-0-	17 1	720 2	N		5	5 8		188
							6 9							
12		775 N	732	-0-	-43	-0-	22 1	701 2	N		8	8 8		188
							9 9							
01		736 N	736	-0-	-0-	-0-	23 1	707 2	N		5	5 8		188
							6 9							
02		700 N	637	-0-	-63	-0-	18 1	609 2	N		9	9 8		188
							10 9							
03		744 N	729	-0-	-15	-0-	19 1	698 2	N		11	11 8		188
							12 9							
04		720 N	653	-0-	-67	-0-	17 1	627 2	N		8	8 8		188
							9 9							

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE "3"		WELL #:	2	RRCID ->	169573	COMPL. DATE	07/06/1998	TOTAL DEPTH	6205	PERF.	5455	-	5924	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2		N		-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
BLACK, HALLIE "3"		WELL #: 1		RRCID -> 169579		COMPL. DATE 07/04/1998		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4930 - 5948	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 2		RRCID -> 169581		COMPL. DATE 06/28/1998		TOTAL DEPTH 6203		PERF. 5227 - 5890	
11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2	N	-0-			-0-
12	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2	N	-0-			-0-
01	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2	N	-0-			-0-
02	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2	N	-0-			-0-
03	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 1		RRCID -> 169721		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 6203		PERF. 5194 - 5778	
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2	N	-0-			-0-
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2	N	-0-			-0-
01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2	N	-0-			-0-
02	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2	N	-0-			-0-
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "112"		WELL #: 1		RRCID -> 169722		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 6205		PERF. 5182 - 6006	
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2	N	-0-			-0-
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2	N	-0-			-0-
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2	N	-0-			-0-
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2	N	-0-			-0-
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "112"		WELL #: 2		RRCID -> 169723		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 6206		PERF. 5178 - 5941	
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2	N	-0-			-0-
12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2	N	-0-			-0-
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2	N	-0-			-0-
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2	N	-0-			-0-
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "112"		WELL #: 3		RRCID -> 169724		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 6208		PERF. 5170 - 6000	
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2	N	-0-			-0-
12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2	N	-0-			-0-
01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2	N	-0-			-0-
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	832 2	N	2	2 8		-0-
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3"		WELL #: 3		RRCID -> 169725		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 5252 - 5969	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	26	26 8		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
DANIEL, M. K. "110"		WELL #:		3	RRCID ->	171141	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	5720	PERF. 4730 - 5280	
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
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-		-0-
12		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-		-0-
01		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-		-0-
02		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-		-0-
03		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-		-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. "112"		WELL #:		4	RRCID ->	171293	COMPL. DATE	10/31/1998	TOTAL DEPTH	6215	PERF. 5168 - 5972	
11		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2		N	-0-		-0-
12		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2		N	-0-		-0-
01		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2		N	-0-		-0-
02		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1261 2	2 9	N	-0-	2 8	-0-
03		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. "109"		WELL #:		3	RRCID ->	171429	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	5713	PERF. 4644 - 5195	
11		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-		-0-
12		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-		-0-
01		341 N	212	-0-	-129	-0-	212 2		N	-0-		-0-
02		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-		-0-
03		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-		-0-
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. "109"		WELL #:		4	RRCID ->	171430	COMPL. DATE	11/15/1998	TOTAL DEPTH	5914	PERF. 4691 - 5275	
11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-		-0-
12		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-		-0-
01		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-		-0-
02		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-		-0-
03		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-		-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:		5	RRCID ->	171456	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	5615	PERF. 4140 - 4843	
11		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-		-0-
12		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-		-0-
01		496 N	397	-0-	-99	-0-	397 2		N	-0-		-0-
02		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-		-0-
03		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-		-0-
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. "110"		WELL #:		2	RRCID ->	171457	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	5711	PERF. 4409 - 4835	
11		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-		-0-
12		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-		-0-
01		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-		-0-
02		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-		-0-
03		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		N	-0-		-0-
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		3	RRCID ->	171458	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	6215	PERF. 5121 - 5939	
11		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2		N	-0-		-0-
12		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-		-0-
01		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2		N	-0-		-0-
02		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2		N	-0-		-0-
03		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #: 6		RRCID -> 171459		COMPL. DATE 12/04/1998		TOTAL DEPTH 5624		PERF. 4790 - 4803	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-			-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-			-0-
01	186 N	166	-0-	-20	-0-	166 2	N	-0-			-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-			-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2	N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "9"		WELL #: 1		RRCID -> 171471		COMPL. DATE 01/29/1999		TOTAL DEPTH 6216		PERF. 5118 - 5596	
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2	N	-0-			-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2	N	-0-			-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2	N	-0-			-0-
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2	N	-0-			-0-
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2	N	-0-			-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #: 6		RRCID -> 171472		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 4851 - 5887	
11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2	N	-0-			-0-
12	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2	N	-0-			-0-
01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2	N	-0-			-0-
02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2	N	-0-			-0-
03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #: 8		RRCID -> 171474		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 5605		PERF. 4868 - 4878	
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-			-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-			-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "9"		WELL #: 3		RRCID -> 173556		COMPL. DATE 04/17/1999		TOTAL DEPTH 5815		PERF. 5490 - 5500	
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2	N	-0-			-0-
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2	N	-0-			-0-
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2	N	-0-			-0-
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2	N	-0-			-0-
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2	N	-0-			-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "112" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 174167		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 6145		PERF. 5200 - 5623	
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	314 2	8 9 N	7			28
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2	N	-0-			28
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2	N	-0-			28
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2	N	-0-			28
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2	N	-0-			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28

M. K. DANIEL 111A		WELL #: 2		RRCID -> 174866		COMPL. DATE 10/17/1999		TOTAL DEPTH 6128		PERF. 5248 - 5426	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. "113"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE										
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

DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		5	RRCID ->	175780	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	6003	PERF.	4787	-	5382		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		6	RRCID ->	177892	COMPL. DATE	05/03/2000	TOTAL DEPTH	6018	PERF.	4830	-	5556		
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		7	RRCID ->	179954	COMPL. DATE	09/21/2000	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5167	-	5882		
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:		5	RRCID ->	179955	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	6202	PERF.	4628	-	5693		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:		6	RRCID ->	179956	COMPL. DATE	03/03/2001	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	4628	-	4986		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:		3	RRCID ->	179961	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	4881	-	6040		
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		4	RRCID ->	180061	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	5178	-	5540		
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	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	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544														
DANIEL, M. K. "110"		WELL #: 5		RRCID -> 180062		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 5206 - 5542						
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #: 7		RRCID -> 180819		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 6221		PERF. 5092 - 5248						
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. III A		WELL #: 4		RRCID -> 181359		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5150 - 5616						
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #: 8		RRCID -> 181360		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5141 - 5605						
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

M. K. DANIEL IIIA		WELL #: 7		RRCID -> 181363		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 5122 - 5896				
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-					-0-
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-					-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. 112A		WELL #: 10		RRCID -> 181590		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 6032		PERF. 5090 - 5642						
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109"		WELL #: 6		RRCID -> 181891		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 4664 - 5408						
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. "110"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

DANIEL, M. K.		WELL #: 6		RRCID -> 181939	COMPL. DATE 02/12/2001	TOTAL DEPTH 6010	PERF. 5168	-	5490			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 701		RRCID -> 182709	COMPL. DATE 04/05/2001	TOTAL DEPTH 6016	PERF. 4776	-	5816			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE 3		WELL #: 5		RRCID -> 182710	COMPL. DATE 04/12/2001	TOTAL DEPTH 6040	PERF. 4974	-	5890			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 702		RRCID -> 182712	COMPL. DATE 04/14/2001	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5154	-	5882			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 704		RRCID -> 183015	COMPL. DATE 05/09/2001	TOTAL DEPTH 6085	PERF. 4720	-	5624			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 705		RRCID -> 183585	COMPL. DATE 05/21/2001	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 4544	-	5700			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE 3		WELL #: 4		RRCID -> 183934	COMPL. DATE 05/17/2001	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5232	-	5968			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K.		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

DANIEL, M. K. 112A				WELL #:	9A	RRCID ->	184788	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	6095	PERF.	5192 - 6020
11		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-			-0-
12		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-			-0-
01		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-			-0-
02		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-			-0-
03	398 N	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.				WELL #:	601	RRCID ->	184934	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	6061	PERF.	4776 - 5824
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	433 N	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. 109				WELL #:	7	RRCID ->	185010	COMPL. DATE	06/09/2001	TOTAL DEPTH	6065	PERF.	5080 - 5788
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. 110				WELL #:	8	RRCID ->	185014	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	5261	PERF.	4440 - 5062
11		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2		N	-0-			-0-
12		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2		N	-0-			-0-
01		1457 N	1399	-0-	-58	-0-	1399 2		N	-0-			-0-
02		1456 N	1324	-0-	-132	-0-	1324 2		N	-0-			-0-
03		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2		N	-0-			-0-
04		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-			N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.				WELL #:	706	RRCID ->	185015	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	6084	PERF.	4590 - 5666
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	493 N	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.				WELL #:	703	RRCID ->	185017	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	4580 - 5894
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	638 N	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544												
BLACK, HALLIE 108		WELL #: 5		RRCID -> 185018		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 4187 - 4986				
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
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			-0-
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-			-0-
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			-0-
02	392 N	375	-0-	-17	-0-	375	2			N	-0-			-0-
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 609		RRCID -> 185993		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 4634 - 5806				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 610		RRCID -> 185994		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 5265 - 5672				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #: 7		RRCID -> 185995		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 4835 - 5700				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #: 9		RRCID -> 225026		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5010 - 5957				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #: 8		RRCID -> 225149		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5008 - 5932				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544														
DANIEL, M. K.		WELL #: 710		RRCID -> 243566		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4678 - 5660						
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
11		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2			N	-0-					-0-
12		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2			N	-0-					-0-
01		341 N	300	-0-	-41	-0-	300 2			N	-0-					-0-
02		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2			N	-0-					-0-
03		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2			N	-0-					-0-
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-					-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 709		RRCID -> 243836		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4659 - 0						
11		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2			N	-0-					-0-
12		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2			N	-0-					-0-
01		1364 N	1234	-0-	-130	-0-	1234 2			N	-0-					-0-
02		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2			N	-0-					-0-
03		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2			N	-0-					-0-
04		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-				N	-0-					-0-

HALLIE BLACK "3A"		WELL #: 12		RRCID -> 244944		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 6129		PERF. 4980 - 5708						
11		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 2			N	-0-					-0-
12		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 2			N	-0-					-0-
01		1829 N	1751	-0-	-78	-0-	1751 2			N	-0-					-0-
02		1596 N	1563	-0-	-33	-0-	1563 2			N	-0-					-0-
03		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 2			N	-0-					-0-
04		1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-				N	-0-					-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 711		RRCID -> 245148		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6135		PERF. 4495 - 5605						
11		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2			N	-0-					-0-
12		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2			N	-0-					-0-
01		527 N	418	-0-	-109	-0-	418 2			N	-0-					-0-
02		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2			N	-0-					-0-
03		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2			N	-0-					-0-
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-					-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 712		RRCID -> 245149		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4694 - 5622						
11		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2			N	-0-					-0-
12		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2			N	-0-					-0-
01		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2			N	-0-					-0-
02		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2			N	-0-					-0-
03		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2			N	-0-					-0-
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-					-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 611		RRCID -> 247472		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 5497		PERF. 4762 - 5438						
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2			N	-0-					-0-
12		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2			N	-0-					-0-
01		93 N	52	-0-	-41	-0-	52 2			N	-0-					-0-
02		84 N	70	-0-	-14	-0-	70 2			N	-0-					-0-
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2			N	-0-					-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "4A"		WELL #: 405		RRCID -> 247475		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 6095		PERF. 4888 - 5894						
11		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2			N	-0-					-0-
12		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2			N	-0-					-0-
01		961 N	915	-0-	-46	-0-	915 2			N	-0-					-0-
02		812 N	741	-0-	-71	-0-	741 2			N	-0-					-0-
03		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2			N	-0-					-0-
04		900 N	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
BLACK, HALLIE "3B"		WELL #: 2		RRCID -> 247477		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4947 - 5976		
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
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2	N	-0-		-0-
12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2	N	-0-		-0-
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 2	N	-0-		-0-
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2	N	-0-		-0-
03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2	N	-0-		-0-
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-		N	-0-		-0-

HALLIE BLACK 4B		WELL #: 402		RRCID -> 247478		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5050 - 5776		
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2	N	-0-		-0-
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2	N	-0-		-0-
01	558 N	528	-0-	-30	-0-	528 2	N	-0-		-0-
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2	N	-0-		-0-
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2	N	-0-		-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-		N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 613		RRCID -> 248115		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6144 PERF. 4716 - 5624		
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2	N	-0-		-0-
12	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2	N	-0-		-0-
01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2	N	-0-		-0-
02	1064 N	673	-0-	-391	-0-	673 2	N	-0-		-0-
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2	N	-0-		-0-
04	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-		N	-0-		-0-

BLACK, HALLIE 4A		WELL #: 406		RRCID -> 248884		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 6103 PERF. 4934 - 5728		
11	3180 X	2852	-0-	-328	-0-	2852 2	N	-0-		-0-
12	3069 X	2916	-0-	-153	-0-	2916 2	N	-0-		-0-
01	2914 X	2880	-0-	-34	-0-	2880 2	N	-0-		-0-
02	2660 X	2578	-0-	-82	-0-	2578 2	N	-0-		-0-
03	2945 X	2828	-0-	-117	-0-	2828 2	N	-0-		-0-
04	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-		N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 708		RRCID -> 249914		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4570 - 5839		
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2	N	-0-		-0-
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2	N	-0-		-0-
01	868 N	664	-0-	-204	-0-	664 2	N	-0-		-0-
02	728 N	584	-0-	-144	-0-	584 2	N	-0-		-0-
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2	N	-0-		-0-
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-		N	-0-		-0-

HALLIE BLACK 3A		WELL #: 11		RRCID -> 250893		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 5922		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HALLIE BLACK 4B		WELL #: 403		RRCID -> 251565		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5230 - 5955		
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2	N	-0-		-0-
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2	N	-0-		-0-
01	899 N	872	-0-	-27	-0-	872 2	N	-0-		-0-
02	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2	N	-0-		-0-
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2	N	-0-		-0-
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-		N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DANIEL, M. K.		WELL #: 707		RRCID -> 251644		COMPL. DATE 03/23/2009		TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4814 - 5659		
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 713		RRCID -> 251656		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4636 - 5813		
11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2	N	-0-	-0-
12	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2	N	-0-	-0-
01	1333 N	1291	-0-	-42	-0-	1291	2	N	-0-	-0-
02	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2	N	-0-	-0-
03	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2	N	-0-	-0-
04	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-	-0-

HALLIE BLACK 4B		WELL #: 404		RRCID -> 251657		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5000 - 5915		
11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2	N	-0-	-0-
12	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2	N	-0-	-0-
01	1116 N	1046	-0-	-70	-0-	1046	2	N	-0-	-0-
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2	N	-0-	-0-
03	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2	N	-0-	-0-
04	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-	-0-

M. K. DANIEL 111A		WELL #: 10		RRCID -> 251677		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510		
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-	-0-
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2	N	-0-	-0-
01	713 N	665	-0-	-48	-0-	665	2	N	-0-	-0-
02	644 N	564	-0-	-80	-0-	564	2	N	-0-	-0-
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2	N	-0-	-0-
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 612		RRCID -> 256034		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OZTX OIL & GAS, L.L.C.		630575		RRCID -> 160346		COMPL. DATE 07/15/1995		TOTAL DEPTH 5678 PERF. 5082 - 5138		
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT		WELL #: 1								
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-	-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-
*02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-	-0-
*03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-	-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3	N	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OZTX OIL & GAS, L.L.C.		//CONT.//		630575								
MITCHELL 10		WELL #:		1	RRCID ->	160348	COMPL. DATE	07/01/1995	TOTAL DEPTH	6122	PERF. 5064 - 5096	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-			-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-			-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-			-0-
*02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-			-0-
*03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-			-0-
04	180 N	106	-0-	-74	-0-	106	3	N	-0-			-0-

OXY USA INC.				630591								
MALONE "12"		WELL #:		1	RRCID ->	118864	COMPL. DATE	07/12/1985	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4231 - 5185	
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-			-0-

MALONE		WELL #:		1	RRCID ->	201547	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 4771 - 4860	
11	360 N	125	-0-	-235	-0-	125	2	N	-0-			-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-			-0-
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2	N	-0-			-0-
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-			-0-
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-			-0-
04	570 N	387	-0-	-183	-0-	387	2	N	-0-			-0-

BUNGER "5"		WELL #:		2	RRCID ->	202985	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	4516	PERF. 4083 - 4446	
11	1080 N	407	-0-	-673	-0-	407	2	Y	-0-			-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	Y	-0-			-0-
01	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2	Y	-0-			-0-
02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2	Y	-0-			-0-
03	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2	Y	-0-			-0-
04	1350 N	1133	-0-	-217	-0-	1133	2	Y	-0-			-0-

MALONE "13"		WELL #:		2	RRCID ->	203271	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	5318	PERF. 4174 - 4184	
11	300 N	153	-0-	-147	-0-	153	2	N	-0-			-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-			-0-
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2	N	-0-			-0-
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-			-0-
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-			-0-
04	420 N	372	-0-	-48	-0-	372	2	N	-0-			-0-

BUNGER "5"		WELL #:		3	RRCID ->	204705	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 2755 - 4169	
11	240 N	111	-0-	-129	-0-	111	2	Y	-0-			-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	Y	-0-			-0-
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	Y	-0-			-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	Y	-0-			-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	Y	-0-			-0-
*04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	Y	-0-			-0-

 SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 BUNGER "5" WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125

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
11		1050 N	502	-0-	-548	-0-		502 2		Y	-0-			-0-
12		211 N	211	-0-	-0-	-0-		211 2		Y	-0-			-0-
01		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-		1383 2		Y	-0-			-0-
02		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-		1153 2		Y	-0-			-0-
03		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-		1182 2		Y	-0-			-0-
04		1320 N	1102	-0-	-218	-0-		1102 2		Y	-0-			-0-

 SILVER OIL & GAS INC. 781880
 TENNECO FEE WELL #: 1 RRCID -> 113570 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 4217 - 5664

11		540 N	226	-0-	-314	-0-		226 3		N	-0-			-0-
12		589 N	231	-0-	-358	-0-		231 3		N	-0-			-0-
01		840 N	840	-0-	-0-	-0-		840 3		N	-0-			-0-
02		501 N	501	-0-	-0-	-0-		501 3		N	-0-			-0-
03		577 N	577	-0-	-0-	-0-		577 3		N	-0-			-0-
04		750 N	522	-0-	-228	-0-		522 3		N	-0-			-0-

 TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

11		300 N	138	-0-	-162	-0-		138 3		N	-0-			-0-
12		465 N	80	-0-	-385	-0-		80 3		N	-0-			-0-
01		602 N	602	-0-	-0-	-0-		602 3		N	-0-			-0-
02		440 N	440	-0-	-0-	-0-		440 3		N	-0-			-0-
03		447 N	447	-0-	-0-	-0-		447 3		N	-0-			-0-
04		510 N	202	-0-	-308	-0-		202 3		N	-0-			-0-

 MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936

11		90 N	72	-0-	-18	-0-		72 3		N	-0-			-0-
12		217 N	33	-0-	-184	-0-		33 3		N	-0-			-0-
01		321 N	321	-0-	-0-	-0-		321 3		N	-0-			-0-
02		290 N	290	-0-	-0-	-0-		290 3		N	-0-			-0-
03		322 N	322	-0-	-0-	-0-		322 3		N	-0-			-0-
*04		317 N	317	-0-	-0-	-0-		317 3		N	-0-			-0-

 DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788

11		60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 3		N	-0-			-0-
12		59 N	59	-0-	-0-	-0-		59 3		N	-0-			-0-
01		199 N	199	-0-	-0-	-0-		199 3		N	-0-			-0-
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-		119 3		N	-0-			-0-
03		118 N	118	-0-	-0-	-0-		118 3		N	-0-			-0-
04		150 N	129	-0-	-21	-0-		129 3		N	-0-			-0-

 DANIEL, M. K. "8" WELL #: 802 RRCID -> 188885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398

11		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 3		N	-0-			-0-
12		6 N	2	-0-	-4	-0-		2 3		N	-0-			-0-
01		31 N	12	-0-	-19	-0-		12 3		N	-0-			-0-
02		10 N	7	-0-	-3	-0-		7 3		N	-0-			-0-
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 3		N	-0-			-0-
04		12 N	6	-0-	-6	-0-		6 3		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.// 781880									
DANIEL		WELL #: 803		RRCID -> 232377		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804			
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
11	390	N	112	-0-	-278	-0-	112 3	N	-0-		-0-
12	248	N	3	-0-	-245	-0-	3 3	N	-0-		-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-		-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-		-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-		-0-
04	210	N	126	-0-	-84	-0-	126 3	N	-0-		-0-

DANIEL		WELL #: 804		RRCID -> 232379		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756			
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-		-0-
12	279	N	40	-0-	-239	-0-	40 3	N	-0-		-0-
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	307 3	N	-0-		-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357 3	N	-0-		-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-		-0-
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	259 3	N	-0-		-0-

DANIEL		WELL #: 805		RRCID -> 232380		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709			
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41 3	N	-0-		-0-
12	186	N	80	-0-	-106	-0-	80 3	N	-0-		-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-		-0-
04	180	N	90	-0-	-90	-0-	90 3	N	-0-		-0-

TENNECO FEE		WELL #: 903		RRCID -> 233668		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658			
11	990	N	383	-0-	-607	-0-	383 3	N	-0-		-0-
12	1116	N	240	-0-	-876	-0-	240 3	N	-0-		-0-
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 3	N	-0-		-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991 3	N	-0-		-0-
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3	N	-0-		-0-
04	1320	N	1172	-0-	-148	-0-	1172 3	N	-0-		-0-

TENNECO FEE		WELL #: 904		RRCID -> 233669		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742			
11	390	N	164	-0-	-226	-0-	164 3	N	-0-		-0-
12	806	N	371	-0-	-435	-0-	371 3	N	-0-		-0-
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 3	N	-0-		-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661 3	N	-0-		-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588 3	N	-0-		-0-
04	900	N	709	-0-	-191	-0-	709 3	N	-0-		-0-

UPP OPERATING, LLC		875310		RRCID -> 169424		COMPL. DATE 05/21/1998		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4424 - 5806			
DANIEL, M. K.		WELL #: 11									
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265 3	N	-0-		-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-		-0-
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	256 3	N	-0-		-0-
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	232 3	N	-0-		-0-
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258 3	N	-0-		-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-		N	NO RPT		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VAL VERDE			
WTG EXPLORATION				9452220									
MITCHELL, MYRTLE		WELL #:		2	RRCID ->	176092	COMPL. DATE	02/02/2000	TOTAL DEPTH	6023	PERF.	5192 - 5555	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		570 N	520	-0-	-50	-0-	13 1	507 2	N	-0-			-0-
12		651 N	498	-0-	-153	-0-	16 1	482 2	N	-0-			-0-
01		574 N	574	-0-	-0-	-0-	18 1	556 2	N	-0-			-0-
02		476 N	466	-0-	-10	-0-	14 1	452 2	N	-0-			-0-
03		528 N	528	-0-	-0-	-0-	14 1	514 2	N	-0-			-0-
04		570 N	518	-0-	-52	-0-	14 1	504 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	
11		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	1069 1	1487 2	N	-0-			-0-
12		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	1059 1	1508 2	N	-0-			-0-
01		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	1107 1	1590 2	N	-0-			-0-
02		2380 N	2143	-0-	-237	-0-	847 1	1296 2	N	-0-			-0-
*03		2573 N	1088	-0-	-1485	-0-	445 1	643 2	N	-0-			-0-
04		2610 N	-0-	-0-	-2610	-0-			N	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	193587	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7100 - 10019	
11		6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	2866 1	3988 2	N	-0-			-0-
12		6789 X	4139	-0-	-2650	-0-	1708 1	2431 2	N	-0-			-0-
01		7161 X	5533	-0-	-1628	-0-	2272 1	3261 2	N	-0-			-0-
02		6468 X	6347	-0-	-121	-0-	2508 1	3839 2	N	-0-			-0-
*03		7161 X	3110	-0-	-4051	-0-	1271 1	1839 2	N	-0-			-0-
04		6840 X	-0-	-0-	-6840	-0-			N	-0-			-0-
RICHARDSON		WELL #:		1	RRCID ->	196315	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7002 - 9717	
11		6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	2864 1	3984 2	N	-0-			-0-
12		6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	2812 1	4002 2	N	-0-			-0-
01		6448 X	6369	-0-	-79	-0-	2615 1	3754 2	N	-0-			-0-
02		5824 X	5103	-0-	-721	-0-	2017 1	3086 2	N	-0-			-0-
*03		6448 X	2501	-0-	-3947	-0-	1022 1	1479 2	N	-0-			-0-
04		6240 X	-0-	-0-	-6240	-0-			N	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	200402	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	6621	PERF.	6621 - 9825	
11		6180 X	4704	-0-	-1476	-0-	1967 1	2737 2	N	-0-			-0-
12		6386 X	4207	-0-	-2179	-0-	1736 1	2471 2	N	-0-			-0-
01		6386 X	3659	-0-	-2727	-0-	1502 1	2157 2	N	-0-			-0-
02		5488 X	3316	-0-	-2172	-0-	1311 1	2005 2	N	-0-			-0-
*03		6076 X	994	-0-	-5082	-0-	406 1	588 2	N	-0-			-0-
04		4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-			N	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	205608	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	6761	PERF.	6962 - 11644	
11		2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	1115 1	1552 2	N	-0-			-0-
12		2604 X	2554	-0-	-50	-0-	1054 1	1500 2	N	-0-			-0-
01		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	1153 1	1656 2	N	-0-			-0-
02		2492 X	2093	-0-	-399	-0-	827 1	1266 2	N	-0-			-0-
*03		2759 X	1091	-0-	-1668	-0-	446 1	645 2	N	-0-			-0-
04		2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-			N	-0-			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.// 84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
RICHARDSON		WELL #: 2		RRCID -> 205641		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	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								
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	554	1	770	2	N	-0-				-0-
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	462	1	657	2	N	-0-				-0-
01	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	496	1	712	2	N	-0-				-0-
02	1092	N	1005	-0-	-87	-0-	397	1	608	2	N	-0-				-0-
*03	1116	N	438	-0-	-678	-0-	179	1	259	2	N	-0-				-0-
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-				-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 208095		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866								
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	879	1	1224	2	N	-0-				-0-
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	870	1	1238	2	N	-0-				-0-
01	2263	N	2114	-0-	-149	-0-	868	1	1246	2	N	-0-				-0-
02	1960	N	1643	-0-	-317	-0-	649	1	994	2	N	-0-				-0-
*03	2108	N	864	-0-	-1244	-0-	353	1	511	2	N	-0-				-0-
04	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-				-0-

HUNT		WELL #: 1		RRCID -> 208917		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620								
11	1170	X	1032	-0-	-138	-0-	432	1	600	2	N	-0-				-0-
12	1209	X	836	-0-	-373	-0-	345	1	491	2	N	-0-				-0-
01	744	N	689	-0-	-55	-0-	283	1	406	2	N	-0-				-0-
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	395	1	604	2	N	-0-				-0-
*03	837	N	367	-0-	-470	-0-	150	1	217	2	N	-0-				-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-				-0-

HUNT		WELL #: 4402		RRCID -> 212535		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948								
11	2310	N	2300	-0-	-10	-0-	962	1	1338	2	N	-0-				-0-
12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	931	1	1325	2	N	-0-				-0-
01	2387	N	2285	-0-	-102	-0-	938	1	1347	2	N	-0-				-0-
02	2156	N	1685	-0-	-471	-0-	666	1	1019	2	N	-0-				-0-
*03	2263	N	991	-0-	-1272	-0-	405	1	586	2	N	-0-				-0-
04	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-				-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 13T		RRCID -> 214352		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 17H		RRCID -> 226535		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #:		0541EH	RRCID ->	163552	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	10087	PERF. 6948 - 10087	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		7110 X	6511	-0-	-599	-0-	461 1	6050 3	Y	-0-		-0-
12		7347 X	7077	-0-	-270	-0-	497 1	6580 3	Y	-0-		-0-
01		7347 X	6606	-0-	-741	-0-	487 1	6119 3	Y	-0-		-0-
02		6608 X	5995	-0-	-613	-0-	428 1	5567 3	Y	-0-		-0-
*03		7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	458 1	6910 3	Y	-0-		-0-
04		6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-			Y	NO RPT		-0-

FOUR SQUARE RANCH "B"		WELL #:		0542EH	RRCID ->	163994	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	9177	PERF. 6925 - 9177	
11		7230 X	6585	-0-	-645	-0-	466 1	6119 3	Y	-0-		-0-
12		7471 X	5302	-0-	-2169	-0-	373 1	4929 3	Y	-0-		-0-
01		7471 X	6370	-0-	-1101	-0-	469 1	5901 3	Y	-0-		-0-
02		6440 X	6231	-0-	-209	-0-	445 1	5786 3	Y	-0-		-0-
03		7130 X	6161	-0-	-969	-0-	383 1	5778 3	Y	-0-		-0-
04		6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-			Y	NO RPT		-0-

FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #:		0543E	RRCID ->	197032	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	7060	PERF. 6669 - 6688	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		62E	RRCID ->	200418	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	9175	PERF. 6686 - 8253	
11		1440 N	1377	-0-	-63	-0-	97 1	1280 3	N	-0-		-0-
12		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	97 1	1285 3	N	-0-		-0-
01		1488 N	1380	-0-	-108	-0-	102 1	1278 3	N	-0-		-0-
02		1288 N	1229	-0-	-59	-0-	88 1	1141 3	N	-0-		-0-
*03		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	92 1	1386 3	N	-0-		-0-
04		1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-			N	NO RPT		-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		65E	RRCID ->	203499	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	6990	PERF. 6824 - 6856	
11		720 N	177	-0-	-543	-0-	13 1	164 3	Y	-0-		-0-
12		687 N	687	-0-	-0-	-0-	48 1	639 3	Y	-0-		-0-
01		558 N	450	-0-	-108	-0-	33 1	417 3	Y	-0-		-0-
02		349 N	349	-0-	-0-	-0-	25 1	324 3	Y	-0-		-0-
03		682 N	583	-0-	-99	-0-	36 1	547 3	Y	-0-		-0-
04		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT		-0-

FOUR SQUARE RANCH "B"		WELL #:		543E	RRCID ->	203971	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	7052	PERF. 6630 - 6658	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		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	
11		870 N	731	-0-	-139	-0-	52 1	679 3	Y	-0-		-0-
12		417 N	417	-0-	-0-	-0-	29 1	388 3	Y	-0-		-0-
01		744 N	645	-0-	-99	-0-	48 1	597 3	Y	-0-		-0-
02		810 N	810	-0-	-0-	-0-	58 1	752 3	Y	-0-		-0-
03		403 N	328	-0-	-75	-0-	20 1	308 3	Y	-0-		-0-
04		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			Y	NO RPT		-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #:		0544E	RRCID ->	219942	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6626 - 6698		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

11		2910 X	2771	-0-	-139	-0-	196 1	2575 3	Y	-0-				-0-
12		3007 X	2770	-0-	-237	-0-	195 1	2575 3	Y	-0-				-0-
01		3007 X	2739	-0-	-268	-0-	202 1	2537 3	Y	-0-				-0-
02		2576 N	2053	-0-	-523	-0-	147 1	1906 3	Y	-0-				-0-
03		2759 N	1965	-0-	-794	-0-	122 1	1843 3	Y	-0-				-0-
04		2640 N	NO RPT	-0-	-2640	-0-			Y	NO RPT				-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		

11		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-				-0-
12		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-				-0-
01		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-				-0-
02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-				-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-

RHD HOLDINGS, L.L.C.				704799							CNTY: ATASCOSA			
BOWMAN-RUSSELL		WELL #:		4	RRCID ->	162079	COMPL. DATE	12/02/1996	TOTAL DEPTH	2123	PERF.	1799 - 1805		

11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SOMERSET				84560 001	ASSOCIATED			49B			CNTY: ATASCOSA			
CIVCO OPERATING LLC				154744										
COLEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	118709	COMPL. DATE	06/26/1984	TOTAL DEPTH	1110	PERF.	1016 - 1032		

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

COLEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	118710	COMPL. DATE	06/26/1984	TOTAL DEPTH	1105	PERF.	1006 - 1024		

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

SOMERSET		//CONT.// 84560 001		ASSOCIATED	49B	CNTY: ATASCOSA											
CIVCO OPERATING LLC		//CONT.// 154744															
COLEMAN		WELL #: 4		RRCID -> 118711	COMPL. DATE 11/05/1984	TOTAL DEPTH 1119	PERF. 1002	- 1016									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COLEMAN "A"		WELL #: 1A		RRCID -> 118713	COMPL. DATE 11/05/1984	TOTAL DEPTH 1179	PERF. 1052	- 1068									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COLEMAN "A"		WELL #: 2A		RRCID -> 118714	COMPL. DATE 11/16/1984	TOTAL DEPTH 1196	PERF. 1064	- 1080									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COLEMAN "A"		WELL #: 3A		RRCID -> 118715	COMPL. DATE 02/27/1985	TOTAL DEPTH 1194	PERF. 1052	- 1068									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COLEMAN		WELL #: 3		RRCID -> 124077	COMPL. DATE 03/08/1984	TOTAL DEPTH 1110	PERF. 1016	- 1032									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PETTIT		WELL #: 1		RRCID -> 131426	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 1170	PERF. 1090	- 1134									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PETTIT		WELL #: 2		RRCID -> 131427	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 1220	PERF. 1070	- 1130									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SOMERSET		//CONT.//		84560 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: ATASCOSA							
CIVCO OPERATING LLC		//CONT.//		154744										
PETTIT		WELL #:		3	RRCID ->	131428	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1220	PERF.	1064 -	1179	
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBINSON, WINFRED JR.				721660										
ROBINSON, WINFRED		WELL #:		2	RRCID ->	127234	COMPL. DATE	10/01/1983	TOTAL DEPTH	649	PERF.	N/A		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBINSON, WINFRED		WELL #:		1	RRCID ->	192391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	615	PERF.	550 -	615	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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	
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-

HARRIS, MARTIN R.		WELL #:		10	RRCID ->	201319	COMPL. DATE	09/23/2003	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5552 -	5574	
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-

SPAULDING (WILCOX SLICK)				84971 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861										
WHITFIELD-MARTIN GU		WELL #:		2	RRCID ->	198806	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	8938	PERF.	8720 -	8730	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPAULDING (WILCOX SLICK)		//CONT.//		84971 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861							
WHITFIELD-MARTIN GU		WELL #:		1	RRCID -> 198809	COMPL. DATE 05/18/2003	TOTAL DEPTH 8910	PERF. 8706	- 8722		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		7111 X	7111	-0-	-0-	873	1	N	20		168
						22	9				
12		7027 X	7027	-0-	-0-	884	1	N	28	65 1	131
						31	9				
01		7045 X	7045	-0-	-0-	918	1	N	25		156
						28	9				
02		6092 X	6092	-0-	-0-	808	1	N	19		175
						21	9				
03		6733 X	6733	-0-	-0-	846	1	N	18		193
						20	9				
*04		6210 X	6210	-0-	-0-	811	1	N	17		210
						19	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	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STOREY (4900) 86357 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
 STOREY, H. D. WELL #: 5 U RRCID -> 051836 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

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

STOREY (5150, GRABEN) 86357 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
 STOREY, H. D. WELL #: 5 M RRCID -> 051901 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

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

STUART CITY (EDWARDS LIME) 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000480 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10092 - 10120

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	394	1	3046	2	Y	-0-	-0-
12		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	407	1	2863	2	Y	-0-	-0-
01		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	259	1	3025	2	Y	-0-	-0-
02		2072 X	1243	-0-	-829	-0-	240	1	1003	2	Y	-0-	-0-
*03		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	369	1	3554	2	Y	-0-	-0-
04		2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-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

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
11		2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	137	1	2637	2	N	1 8	-0-
							1	9					
12		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	144	1	2398	2	N	-0-	-0-
01		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	195	1	2197	2	N	1 8	-0-
							1	9					
02		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	223	1	1835	2	N	-0-	-0-
*03		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	272	1	1910	2	N	-0-	-0-
04		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT	-0-

PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	325	1	1537	2	N	-0-	-0-
12		2263 N	2114	-0-	-149	-0-	356	1	1758	2	N	-0-	-0-
01		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	344	1	1483	2	N	-0-	-0-
02		1736 N	1445	-0-	-291	-0-	244	1	1201	2	N	-0-	-0-
03		2108 N	1723	-0-	-385	-0-	364	1	1359	2	N	-0-	-0-
04		1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT	-0-

PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	142	1	1095	2	Y	-0-	-0-
12		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	155	1	1087	2	Y	-0-	-0-
01		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	102	1	1187	2	Y	-0-	-0-
02		1148 N	489	-0-	-659	-0-	95	1	394	2	Y	-0-	-0-
*03		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	120	1	1153	2	Y	-0-	-0-
04		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT	-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
PXP HILL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 000486 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10024 - 10221														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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-

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216														
11	2910 X	2146	-0-	-764	-0-	246	1	1900	2	Y	-0-			-0-
12	3007 X	2405	-0-	-602	-0-	299	1	2106	2	Y	-0-			-0-
01	3007 X	1817	-0-	-1190	-0-	143	1	1674	2	Y	-0-			-0-
02	2436 X	587	-0-	-1849	-0-	113	1	474	2	Y	-0-			-0-
03	2418 X	2230	-0-	-188	-0-	210	1	2020	2	Y	-0-			-0-
04	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-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														
11	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	94	1	1794	2	N	-0-			-0-
12	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	120	1	1991	2	N	-0-			-0-
01	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	167	1	1876	2	N	-0-			-0-
02	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	245	1	2022	2	N	-0-			-0-
*03	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	311	1	2184	2	N	-0-			-0-
04	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT			-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610														
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
12	248 N	165	-0-	-83	-0-	2	1	163	2	N	-0-			-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	N	-0-			-0-
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	2	1	129	2	N	-0-			-0-
03	155 N	33	-0-	-122	-0-	33	2			N	-0-			-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A														
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	2	1	148	2	N	-0-			-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-			-0-
02	196 N	49	-0-	-147	-0-	1	1	48	2	N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206														
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-			-0-
12	465 N	433	-0-	-32	-0-	6	1	427	2	N	-0-			-0-
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	22	1	455	2	N	-0-			-0-
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	8	1	484	2	N	-0-			-0-
03	434 N	424	-0-	-10	-0-	1	1	423	2	N	-0-			-0-
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			-0-

CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100														
11	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-			-0-
12	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	18	1	1311	2	N	-0-			-0-
01	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	62	1	1300	2	N	-0-			-0-
02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	20	1	1252	2	N	-0-			-0-
03	1333 N	1255	-0-	-78	-0-	2	1	1253	2	N	-0-			-0-
04	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	5760 X	4913	-0-	-847	-0-	562	1	4351	2	Y	-0-		-0-
12	6138 X	4952	-0-	-1186	-0-	617	1	4335	2	Y	-0-		-0-
01	6138 X	4823	-0-	-1315	-0-	381	1	4442	2	Y	-0-		-0-
02	4956 X	1855	-0-	-3101	-0-	359	1	1496	2	Y	-0-		-0-
*03	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	522	1	5029	2	Y	-0-		-0-
04	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT		-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260													
11	2520 X	2269	-0-	-251	-0-	397	1	1872	2	N	-0-		-0-
12	2790 X	2570	-0-	-220	-0-	432	1	2138	2	N	-0-		-0-
01	2790 X	2303	-0-	-487	-0-	433	1	1870	2	N	-0-		-0-
02	2492 X	2176	-0-	-316	-0-	368	1	1808	2	N	-0-		-0-
03	2573 X	2487	-0-	-86	-0-	525	1	1962	2	N	-0-		-0-
04	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT		-0-

PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A													
11	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	172	1	3298	2	N	-0-		-0-
12	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	211	1	3524	2	N	-0-		-0-
01	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	284	1	3190	2	N	-0-		-0-
02	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	311	1	2569	2	N	-0-		-0-
*03	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	344	1	2409	2	N	-0-		-0-
04	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT		-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477													
11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-		-0-
12	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	26	1	1861	2	N	-0-		-0-
01	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	79	1	1637	2	N	-0-		-0-
02	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	27	1	1740	2	N	-0-		-0-
03	1798 N	734	-0-	-1064	-0-	1	1	733	2	N	-0-		-0-
04	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT		-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004													
11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-		-0-
12	966 N	966	-0-	-0-	-0-	13	1	953	2	Y	-0-		-0-
01	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	47	1	969	2	Y	-0-		-0-
02	812 N	540	-0-	-272	-0-	8	1	532	2	Y	-0-		-0-
03	899 N	596	-0-	-303	-0-	1	1	595	2	Y	-0-		-0-
04	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT		-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051													
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-		-0-
12	930 N	738	-0-	-192	-0-	10	1	728	2	Y	-0-		-0-
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	491	2	Y	-0-		-0-
02	840 N	422	-0-	-418	-0-	6	1	416	2	Y	-0-		-0-
03	744 N	394	-0-	-350	-0-	1	1	393	2	Y	-0-		-0-
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT		-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915													
GUTIERREZ, R. M. WELL #: 2 RRCID -> 144751 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10119 - 10198													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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													
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283													
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152													
11	5310 X	4972	-0-	-338	-0-	4972	2		N	-0-			-0-
12	5332 X	4276	-0-	-1056	-0-	4276	2		N	-0-			-0-
01	4619 X	4151	-0-	-468	-0-	4149	2	2 9	N	2	2 8		-0-
02	4648 X	4239	-0-	-409	-0-	4237	2	2 9	N	2	2 8		-0-
03	5146 X	4406	-0-	-740	-0-	4405	2	1 9	N	1	1 8		-0-
*04	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2		N	-0-			-0-

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256													
11	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2		N	-0-			-0-
12	1953 N	1522	-0-	-431	-0-	1522	2		N	-0-			-0-
01	2108 N	1097	-0-	-1011	-0-	1097	2		N	-0-			-0-
02	2016 N	946	-0-	-1070	-0-	946	2		N	-0-			-0-
03	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2		N	-0-			-0-
*04	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2		N	-0-			-0-

APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247													
11	1050 N	1043	-0-	-7	-0-	1043	2		N	-0-			-0-
12	930 N	878	-0-	-52	-0-	878	2		N	-0-			-0-
01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
02	980 N	918	-0-	-62	-0-	918	2		N	-0-			-0-
03	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2		N	-0-			-0-
*04	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2		N	-0-			-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186													
11	1500 N	1414	-0-	-86	-0-	1414	2		N	-0-			-0-
12	2790 N	1115	-0-	-1675	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
01	2418 N	1047	-0-	-1371	-0-	1047	2		N	-0-			-0-
02	1316 N	1215	-0-	-101	-0-	1215	2		N	-0-			-0-
03	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2		N	-0-			-0-
*04	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2		N	-0-			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME)		//CONT.// 86792 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
SUTTON PRODUCING CORP.		//CONT.// 831283													
REEVES "A"		WELL #: 2		RRCID -> 140196		COMPL. DATE 12/02/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096							
M	O	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
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-				-0-
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-				-0-
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-				-0-
02	644 N	383	-0-	-261	-0-	383	2			N	-0-				-0-
03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-				-0-
*04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-				-0-

PRYOR		WELL #: 2		RRCID -> 143921		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193							
11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-				-0-
12	899 N	880	-0-	-19	-0-	880	2			N	-0-				-0-
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-				-0-
02	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-				-0-
03	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-				-0-
*04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-				-0-

PRYOR		WELL #: 3		RRCID -> 147056		COMPL. DATE 10/07/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217							
11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-				-0-
12	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-				-0-
01	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-				-0-
02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-				-0-
03	1457 N	1211	-0-	-246	-0-	1211	2			N	-0-				-0-
04	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-				-0-

REEVES		WELL #: 3		RRCID -> 152753		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263							
11	3810 X	3353	-0-	-457	-0-	3353	2			N	-0-				-0-
12	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	2			N	-0-				-0-
01	3875 X	3490	-0-	-385	-0-	3490	2			N	-0-				-0-
02	3500 X	3292	-0-	-208	-0-	3292	2			N	-0-				-0-
03	6138 X	277	-0-	-5861	-0-	277	2			N	-0-				-0-
04	5940 X	2237	-0-	-3703	-0-	2236	2	1	9	N	1	1	8		-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		RRCID -> 070702		COMPL. DATE 12/04/1976		TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124							
ALDERMAN, EZRA		WELL #: 1													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	N	-0-				-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-

ALDERMAN, EZRA 113		WELL #: 1		RRCID -> 246173		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061							
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	13	1	152	2	N	-0-				-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	11	1	141	2	N	-0-				-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	2	N	-0-				-0-
02	168 N	160	-0-	-8	-0-	11	1	149	2	N	-0-				-0-
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	10	1	127	2	N	-0-				-0-
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	10	1	132	2	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

STUMBERG RANCH (OLMOS 4600)												
CHAPARRAL NATURAL RESOURCES, INC.												
DILLON, B W												
WELL #: 10 RRCID -> 271968 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 4609 - 4631												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SUN T S H (OLMOS)												
FLETCHER OPERATING, LLC												
GUTIERREZ D												
WELL #: 3 RRCID -> 112227 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7501 - 7520												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
11	1530	N	1371	-0-	-159	-0-	43	1	1328	2	Y	-0-
12	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	40	1	1455	2	Y	11
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	12	9				
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	128	1	1441	2	Y	22
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	24	9				32
04	1530	N	1490	-0-	-40	-0-	115	1	1306	2	Y	9
							178	1	1459	2	Y	9
							186	1	1302	2	Y	2
							2	9				11

GUTIERREZ E												
WELL #: 2 RRCID -> 112228 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
11	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	52	1	1615	2	Y	-0-
12	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	48	1	1758	2	Y	-0-
01	2635	X	2382	-0-	-253	-0-	195	1	2187	2	Y	-0-
02	2380	X	1864	-0-	-516	-0-	151	1	1713	2	Y	-0-
03	2511	X	2238	-0-	-273	-0-	244	1	1994	2	Y	-0-
04	2310	N	1960	-0-	-350	-0-	244	1	1716	2	Y	-0-

WINSLOW, O. H.												
WELL #: 1 RRCID -> 112230 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7554												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	1	1	32	2	Y	-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	2	4	9	Y	4
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			Y	-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-
*04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-

FOSTER, J. ESTATE												
WELL #: 2 RRCID -> 112232 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7438 - 7456												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	2	N	-0-
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	1	1	35	2	N	-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	2	N	-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	N	-0-
*04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	2	N	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	15	1 470	2 Y	-0-		14
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	7	1 238	2 Y	-0-		14
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	47	1 529	2 Y	17	29 1	2
						19	9				
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	44	1 497	2 Y	4		6
						4	9				
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	57	1 471	2 Y	2		8
						2	9				
*04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	32	1 227	2 Y	-0-		8

GUTIERREZ B		WELL #: 4R		RRCID -> 165568		COMPL. DATE 10/26/1997			TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 7532		
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	17	1 542	2 Y	13	23 1	8
						14	9				
12	155 N	53	-0-	-102	-0-	1	1 52	2 Y	-0-		8
01	496 N	111	-0-	-385	-0-	7	1 78	2 Y	24	9 1	23
						26	9				
02	532 N	47	-0-	-485	-0-	2	1 25	2 Y	18		41
						20	9				
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	16	1 129	2 Y	13		54
						14	9				
*04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	78	1 546	2 Y	13	37 1	30
						14	9				

APPLING		WELL #: 2 B		RRCID -> 169629		COMPL. DATE 11/28/1997			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854		
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	13	1 415	2 Y	-0-		-0-
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	12	1 421	2 Y	-0-		-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	36	1 407	2 Y	-0-		-0-
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	34	1 389	2 Y	-0-		-0-
03	434 N	410	-0-	-24	-0-	45	1 365	2 Y	-0-		-0-
04	420 N	416	-0-	-4	-0-	52	1 364	2 Y	-0-		-0-

GUTIERREZ A		WELL #: 3R		RRCID -> 169758		COMPL. DATE 05/18/1998			TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554		
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	7	1 218	2 Y	6	11 1	4
						7	9				
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	7	1 246	2 Y	-0-		4
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	30	1 331	2 Y	11	4 1	11
						12	9				
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	25	1 278	2 Y	8		19
						9	9				
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	26	1 213	2 Y	6		25
						7	9				
04	360 N	248	-0-	-112	-0-	30	1 211	2 Y	6	17 1	14
						7	9				

EF ENERGY/WINSLOW, O. H.		WELL #: 2		RRCID -> 185977		COMPL. DATE 07/18/2001			TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528		
11	1560 N	1319	-0-	-241	-0-	41	1 1278	2 N	-0-		-0-
12	1519 N	1372	-0-	-147	-0-	37	1 1335	2 N	-0-		-0-
01	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	124	1 1388	2 N	-0-		-0-
02	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	107	1 1219	2 N	-0-		-0-
03	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	168	1 1377	2 N	-0-		-0-
*04	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	185	1 1298	2 N	-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
WINSLOW, O. H.		WELL #: 3		RRCID -> 187432		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	630 N	540	-0-	-90	-0-	17 1	523 2	Y	-0-	6
12	744 N	627	-0-	-117	-0-	17 1	610 2	Y	-0-	6
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	53 1	599 2	Y	-0-	6
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	49 1	562 2	Y	-0-	6
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	68 1	555 2	Y	-0-	6
04	630 N	553	-0-	-77	-0-	69 1	484 2	Y	-0-	6

STOCKTON, J. H.		WELL #: 2		RRCID -> 187434		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516		
11	420 N	395	-0-	-25	-0-	12 1	383 2	Y	-0-	-0-
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	8 1	292 2	Y	-0-	-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	29 1	329 2	Y	-0-	-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	36 1	406 2	Y	-0-	-0-
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	65 1	533 2	Y	-0-	-0-
*04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	63 1	440 2	Y	-0-	-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 187442		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734		
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	5 1	170 2	Y	5	6
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	4 1	138 2	Y	-0-	6
01	155 N	134	-0-	-21	-0-	11 1	123 2	Y	-0-	6
02	168 N	127	-0-	-41	-0-	10 1	117 2	Y	-0-	6
03	155 N	13	-0-	-142	-0-	1 1	12 2	Y	-0-	6
04	120 N	2	-0-	-118	-0-	2 2		Y	-0-	6

MARTIN, J. C.		WELL #: 1A		RRCID -> 187451		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602		
11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	26 1	818 2	Y	-0-	-0-
12	589 N	527	-0-	-62	-0-	14 1	513 2	Y	-0-	-0-
01	775 N	674	-0-	-101	-0-	55 1	619 2	Y	-0-	-0-
02	784 N	641	-0-	-143	-0-	52 1	589 2	Y	-0-	-0-
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	73 1	602 2	Y	-0-	-0-
*04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	90 1	630 2	Y	-0-	-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 187454		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650		
11	1650 N	1401	-0-	-249	-0-	44 1	1357 2	Y	-0-	-0-
12	1674 N	1543	-0-	-131	-0-	41 1	1502 2	Y	-0-	-0-
01	1612 N	1527	-0-	-85	-0-	125 1	1402 2	Y	-0-	-0-
02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	109 1	1242 2	Y	-0-	-0-
03	1550 N	1500	-0-	-50	-0-	163 1	1337 2	Y	-0-	-0-
*04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	184 1	1292 2	Y	-0-	-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 8		RRCID -> 193174		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665		
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	10 2	20 9	Y	18	25
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	10 2	107 9	Y	97	122
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	25	139 1
						28 9				8
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	69	73 1
						76 9				4
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	75	72 1
						83 9				7
*04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	76	71 1
						84 9				12

SUN T S H (OLMOS) FLETCHER OPERATING, LLC MARTIN, J. C.		//CONT.// 87251 500 //CONT.// 273611		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
		WELL #: 4		RRCID -> 193177		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6022 - 6162		
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	
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	20	1	610	2	Y	13	16
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	14	9	402	2	Y	-0-	16
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	11	1	431	2	Y	-0-	16
02	560 N	518	-0-	-42	-0-	38	1	476	2	Y	-0-	16
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	42	1	408	2	Y	-0-	16
04	450 N	424	-0-	-26	-0-	50	1	371	2	Y	-0-	16
04	450 N	424	-0-	-26	-0-	53	1	371	2	Y	-0-	16
GUTIERREZ F		WELL #: 1		RRCID -> 193512		COMPL. DATE 12/03/2002		TOTAL DEPTH 7908		PERF. 5944 - 5974		
11	810 N	734	-0-	-76	-0-	19	1	584	2	Y	119	15
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	131	9	534	2	Y	147	162
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	15	1	443	2	Y	181	-0-
02	672 N	568	-0-	-104	-0-	162	9	454	2	Y	67	67
03	713 N	485	-0-	-228	-0-	39	1	432	2	Y	-0-	67
04	660 N	514	-0-	-146	-0-	199	9	449	2	Y	1	9
04	660 N	514	-0-	-146	-0-	40	1	449	2	Y	1	9
04	660 N	514	-0-	-146	-0-	74	9	449	2	Y	1	9
04	660 N	514	-0-	-146	-0-	53	1	449	2	Y	1	9
04	660 N	514	-0-	-146	-0-	64	1	449	2	Y	1	9
04	660 N	514	-0-	-146	-0-	1	9	449	2	Y	1	9
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 194970		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6042 - 6180		
11	2400 X	2123	-0-	-277	-0-	65	1	2030	2	Y	25	31
12	2480 X	2355	-0-	-125	-0-	28	9	2292	2	Y	-0-	31
01	2728 X	2357	-0-	-371	-0-	63	1	2164	2	Y	-0-	31
02	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	193	1	2041	2	Y	37	7
03	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	180	1	2105	2	Y	-0-	7
04	2280 N	1515	-0-	-765	-0-	41	9	1326	2	Y	-0-	7
04	2280 N	1515	-0-	-765	-0-	257	1	1326	2	Y	-0-	7
04	2280 N	1515	-0-	-765	-0-	189	1	1326	2	Y	-0-	7
04	2280 N	1515	-0-	-765	-0-	189	1	1326	2	Y	-0-	7
04	2280 N	1515	-0-	-765	-0-	189	1	1326	2	Y	-0-	7
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 194975		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7588 - 7624		
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	133	2	Y	3	1
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	3	9	153	2	Y	4	1
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	4	1	95	2	Y	-0-	1
02	140 N	37	-0-	-103	-0-	4	9	33	2	Y	1	2
03	155 N	80	-0-	-75	-0-	9	1	71	2	Y	-0-	2
04	90 N	42	-0-	-48	-0-	1	9	37	2	Y	-0-	2
04	90 N	42	-0-	-48	-0-	9	1	37	2	Y	-0-	2
04	90 N	42	-0-	-48	-0-	5	1	37	2	Y	-0-	2
04	90 N	42	-0-	-48	-0-	5	1	37	2	Y	-0-	2
04	90 N	42	-0-	-48	-0-	5	1	37	2	Y	-0-	2
WINSLOW, O. H.		WELL #: 4		RRCID -> 197154		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7624 - 7672		
11	570 N	546	-0-	-24	-0-	17	1	526	2	Y	3	11
12	682 N	550	-0-	-132	-0-	3	9	535	2	Y	-0-	11
01	620 N	582	-0-	-38	-0-	15	1	534	2	Y	-0-	11
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	48	1	529	2	Y	-0-	11
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	47	1	570	2	Y	-0-	11
*04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	70	1	598	2	Y	-0-	11
*04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	85	1	598	2	Y	-0-	11

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611		WELL #: 6		RRCID -> 197267	COMPL. DATE 07/07/2003	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7572 - 7609	
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
11	1950 N	1856	-0-	-94	-0-	57 1	1780 2	Y	17		40
12	1798 N	1478	-0-	-320	-0-	19 9	1439 2	Y	-0-		40
01	1953 N	1731	-0-	-222	-0-	39 1	1590 2	Y	-0-	32 1	8
02	1736 N	1623	-0-	-113	-0-	141 1	1492 2	Y	-0-		8
03	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	131 1	1632 2	Y	15		23
*04	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	199 1	1575 2	Y	-0-		23
						17 9					
						224 1					

WINSLOW, O. H.		WELL #: 5		RRCID -> 198581		COMPL. DATE 10/05/2003			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680		
11	690 N	665	-0-	-25	-0-	20 1	637 2	Y	7		20
12	713 N	243	-0-	-470	-0-	8 9	237 2	Y	-0-		20
01	868 N	228	-0-	-640	-0-	6 1	209 2	Y	-0-		20
02	616 N	320	-0-	-296	-0-	19 1	294 2	Y	-0-		20
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	26 1	588 2	Y	-0-		20
*04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	72 1	923 2	Y	-0-		20
						132 1					

MARTIN, J. C.		WELL #: 7		RRCID -> 199445		COMPL. DATE 11/25/2003			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568		
11	1860 N	1810	-0-	-50	-0-	56 1	1748 2	Y	5		13
12	1674 N	1335	-0-	-339	-0-	6 9	1299 2	Y	-0-		13
01	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	36 1	1456 2	Y	1	11 1	3
02	1680 N	1369	-0-	-311	-0-	130 1	1258 2	Y	-0-		3
03	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1 9	1443 2	Y	5		8
*04	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	111 1	1427 2	Y	-0-		8
						176 1					
						6 9					
						203 1					

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 199448		COMPL. DATE 11/11/2003			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #: 6		RRCID -> 199826		COMPL. DATE 10/25/2003			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624		
11	300 N	282	-0-	-18	-0-	9 1	273 2	Y	-0-		1
12	279 N	252	-0-	-27	-0-	7 1	245 2	Y	-0-		1
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	25 1	278 2	Y	-0-		1
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	29 1	328 2	Y	-0-		1
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	52 1	423 2	Y	-0-		1
*04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	44 1	312 2	Y	-0-		1

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 200718		COMPL. DATE 12/12/2003			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1020 N	806	-0-	-214	-0-	25 1	769 2	Y	11	7 1	14
12	1364 N	938	-0-	-426	-0-	12 9					
01	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	25 1	913 2	Y	-0-		14
02	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	95 1	1072 2	Y	-0-		14
03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	107 1	1210 2	Y	17	28 1	3
*04	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	19 9					3
						165 1	1349 2	Y	-0-		3
						189 1	1330 2	Y	-0-		3

MARTIN, J. C.		WELL #: 9		RRCID -> 203292		COMPL. DATE 05/03/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538		
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	19 1	582 2	N	7		22
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	8 9					
01	589 N	431	-0-	-158	-0-	13 1	466 2	N	-0-		22
02	532 N	141	-0-	-391	-0-	35 1	396 2	N	-0-		22
03	465 N	253	-0-	-212	-0-	11 1	130 2	N	-0-		22
04	420 N	253	-0-	-167	-0-	28 1	225 2	N	-0-		22
						32 1	221 2	N	-0-		22

GUTIERREZ F		WELL #: 04		RRCID -> 204699		COMPL. DATE 07/11/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661		
11	840 N	780	-0-	-60	-0-	24 1	741 2	Y	14	12 1	2
12	806 N	773	-0-	-33	-0-	15 9					
01	806 N	735	-0-	-71	-0-	20 1	735 2	Y	16		18
02	728 N	549	-0-	-179	-0-	18 9					
03	775 N	548	-0-	-227	-0-	58 1	655 2	Y	20	38 1	-0-
*04	720 N	657	-0-	-63	-0-	22 9					
						44 1	496 2	Y	8		8
						9 9					
						60 1	488 2	Y	-0-		8
						82 1	574 2	Y	1	7 1	2
						1 9					

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 204700		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625		
11	180 N	32	-0-	-148	-0-	1 1	28 2	Y	3		17
12	155 N	89	-0-	-66	-0-	3 9					
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	2 1	87 2	Y	-0-		17
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	9 1	107 2	Y	17	25 1	9
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	19 9					
*04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	8 1	93 2	Y	13		22
						14 9					
						18 1	148 2	Y	36	49 1	9
						40 9					
						27 1	189 2	Y	-0-		9

WINSLOW, O. H.		WELL #: 7		RRCID -> 205320		COMPL. DATE 09/18/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624		
11	1200 N	933	-0-	-267	-0-	29 1	904 2	Y	-0-		-0-
12	1240 N	682	-0-	-558	-0-	18 1	664 2	Y	-0-		-0-
01	1116 N	1039	-0-	-77	-0-	85 1	954 2	Y	-0-		-0-
02	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	87 1	991 2	Y	-0-		-0-
03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	115 1	942 2	Y	-0-		-0-
*04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	134 1	943 2	Y	-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 205322		COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586			
M O	ALLOW CODE	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
11	1200 N	821	-0-	-379	-0-	26	1	795	2	Y	-0-	-0-
12	1147 N	772	-0-	-375	-0-	21	1	751	2	Y	-0-	-0-
01	1116 N	859	-0-	-257	-0-	70	1	789	2	Y	-0-	-0-
02	756 N	612	-0-	-144	-0-	50	1	562	2	Y	-0-	-0-
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	91	1	749	2	Y	-0-	-0-
04	840 N	736	-0-	-104	-0-	92	1	644	2	Y	-0-	-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 205803		COMPL. DATE 10/18/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668			
11	1890 N	1495	-0-	-395	-0-	46	1	1445	2	Y	4	22
						4	9					
12	2139 N	1554	-0-	-585	-0-	41	1	1513	2	Y	-0-	22
01	1891 N	1667	-0-	-224	-0-	134	1	1510	2	Y	21	32 1
						23	9					11
02	1400 N	1374	-0-	-26	-0-	110	1	1246	2	Y	16	27
						18	9					
03	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	166	1	1363	2	Y	45	61 1
						50	9					11
04	1620 N	1542	-0-	-78	-0-	192	1	1350	2	Y	-0-	11

GUTIERREZ E		WELL #: 5		RRCID -> 207421		COMPL. DATE 12/04/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590			
11	990 N	325	-0-	-665	-0-	10	1	315	2	Y	-0-	2
12	620 N	563	-0-	-57	-0-	15	1	546	2	Y	2	4
						2	9					
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	67	1	751	2	Y	3	6 1
						3	9					1
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	48	1	546	2	Y	-0-	1
03	558 N	306	-0-	-252	-0-	33	1	273	2	Y	-0-	1
04	780 N	661	-0-	-119	-0-	82	1	578	2	Y	1	2
						1	9					

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 208720		COMPL. DATE 03/22/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558			
11	1500 N	960	-0-	-540	-0-	30	1	930	2	Y	-0-	3
12	1519 N	1149	-0-	-370	-0-	31	1	1118	2	Y	-0-	3
01	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	114	1	1283	2	Y	3	6 1
						3	9					-0-
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	85	1	968	2	Y	2	2
						2	9					
03	1147 N	1048	-0-	-99	-0-	114	1	934	2	Y	-0-	2
*04	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	172	1	1206	2	Y	-0-	2

MARTIN, J. C.		WELL #: 10		RRCID -> 208727		COMPL. DATE 12/11/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743			
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	11	2	3	9	Y	3	4
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	10	2	17	9	Y	15	19
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	9	2	Y	4	22 1
						4	9					1
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	12	12 1
						13	9					1
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	9	2	Y	11	11 1
						12	9					1
*04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	12	11 1
						13	9					2

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 208733		COMPL. DATE 02/23/2005			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 7630		
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	
11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	33 1	1013 2	Y	15	13 1	3
12	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	17 9	1073 2	Y	13	15 1	1
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	29 1	1062 2	Y	2		3
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	14 9	948 2	Y	-0-		3
03	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	95 1	1012 2	Y	1		4
*04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	2 9	1047 2	Y	-0-		4
						83 1					
						124 1					
						1 9					
						149 1					
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 208735		COMPL. DATE 03/02/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614		
11	870 N	459	-0-	-411	-0-	14 1	445 2	Y	-0-		-0-
12	651 N	303	-0-	-348	-0-	8 1	295 2	Y	-0-		-0-
01	496 N	351	-0-	-145	-0-	29 1	322 2	Y	-0-		-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	37 1	415 2	Y	-0-		-0-
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	82 1	674 2	Y	-0-		-0-
*04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	81 1	571 2	Y	-0-		-0-
REEVES		WELL #: 4		RRCID -> 208921		COMPL. DATE 05/07/2004			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449		
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	9 1	286 2	Y	-0-		-0-
12	341 N	239	-0-	-102	-0-	6 1	233 2	Y	-0-		-0-
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	22 1	250 2	Y	-0-		-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	26 1	290 2	Y	-0-		-0-
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	46 1	379 2	Y	-0-		-0-
*04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	72 1	506 2	Y	-0-		-0-
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 208947		COMPL. DATE 01/04/2005			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668		
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	1 1	42 2	Y	3		15
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	3 9	196 2	Y	-0-		15
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	5 1	242 2	Y	15	22 1	8
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	22 1	268 2	Y	10		18
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	17 9	315 2	Y	31	42 1	7
*04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	24 1	264 2	Y	-0-		7
						11 9					
						39 1					
						34 9					
						38 1					
WINSLOW, O. H.		WELL #: 9		RRCID -> 209325		COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532		
11	990 N	768	-0-	-222	-0-	24 1	744 2	Y	-0-		8
12	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	29 1	1067 2	Y	8		16
01	1178 N	923	-0-	-255	-0-	9 9	848 2	Y	-0-		16
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	75 1	806 2	Y	-0-		16
03	1116 N	966	-0-	-150	-0-	71 1	861 2	Y	-0-		16
04	900 N	837	-0-	-63	-0-	105 1	733 2	Y	-0-		16
						104 1					

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	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	
11	810 N	623	-0-	-187	-0-	19	1	604	2	Y	-0-	3
12	589 N	518	-0-	-71	-0-	14	1	502	2	Y	2	5
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	53	1	593	2	Y	-0-	5
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	55	1	627	2	Y	-0-	5
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	67	1	553	2	Y	-0-	5
*04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	82	1	578	2	Y	-0-	5

WINSLOW, O. H.		WELL #: 10		RRCID -> 210849		COMPL. DATE 05/01/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720			
11	1410 N	1079	-0-	-331	-0-	34	1	1045	2	Y	-0-	-0-
12	1364 N	1120	-0-	-244	-0-	30	1	1090	2	Y	-0-	-0-
01	1271 N	1262	-0-	-9	-0-	103	1	1159	2	Y	-0-	-0-
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	87	1	993	2	Y	-0-	-0-
03	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	129	1	1052	2	Y	-0-	-0-
04	1230 N	1210	-0-	-20	-0-	151	1	1059	2	Y	-0-	-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 11		RRCID -> 210851		COMPL. DATE 04/01/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573			
11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	33	1	1017	2	Y	2	3
12	992 N	886	-0-	-106	-0-	23	1	849	2	Y	13	16
01	992 N	989	-0-	-3	-0-	14	9	905	2	Y	3	18 1
02	980 N	923	-0-	-57	-0-	81	1	838	2	Y	10	10 1
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	3	9	891	2	Y	10	10 1
04	960 N	810	-0-	-150	-0-	109	1	699	2	Y	10	9 1

WINSLOW, O. H.		WELL #: 14		RRCID -> 210852		COMPL. DATE 05/12/2005			TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702			
11	510 N	301	-0-	-209	-0-	9	1	292	2	Y	-0-	-0-
12	527 N	446	-0-	-81	-0-	12	1	434	2	Y	-0-	-0-
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	28	1	319	2	Y	-0-	-0-
02	280 N	176	-0-	-104	-0-	14	1	162	2	Y	-0-	-0-
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	61	1	499	2	Y	-0-	-0-
*04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	83	1	579	2	Y	-0-	-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 211029		COMPL. DATE 01/22/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580			
11	450 N	350	-0-	-100	-0-	11	1	339	2	Y	-0-	-0-
12	341 N	286	-0-	-55	-0-	8	1	278	2	Y	-0-	-0-
01	434 N	302	-0-	-132	-0-	25	1	277	2	Y	-0-	-0-
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	32	1	364	2	Y	-0-	-0-
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	52	1	422	2	Y	-0-	-0-
*04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	38	1	267	2	Y	-0-	-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #: 13		RRCID -> 212093		COMPL. DATE 06/17/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690			
11	1080 N	839	-0-	-241	-0-	26	1	813	2	Y	-0-	-0-
12	1147 N	899	-0-	-248	-0-	24	1	875	2	Y	-0-	-0-
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	86	1	968	2	Y	-0-	-0-
02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	70	1	798	2	Y	-0-	-0-
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	107	1	880	2	Y	-0-	-0-
04	1020 N	960	-0-	-60	-0-	120	1	840	2	Y	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
11	1200 N	1116	-0-	-84	-0-	34 1	1069 2	Y	12		17
12	1147 N	1047	-0-	-100	-0-	13 9	947 2	Y	67		84
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	26 1	957 2	Y	16	95 1	5
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	74 9	857 2	Y	48	50 1	3
03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	85 1	924 2	Y	52	50 1	5
*04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	18 9	861 2	Y	52	49 1	8
						53 9					
						113 1					
						57 9					
						123 1					
						57 9					

STOCKTON A WELL #: 3 RRCID -> 212163 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472

11	960 N	688	-0-	-272	-0-	21 1	667 2	Y	-0-		4
12	992 N	840	-0-	-152	-0-	22 1	818 2	Y	-0-		4
01	930 N	878	-0-	-52	-0-	72 1	806 2	Y	-0-		4
02	644 N	470	-0-	-174	-0-	38 1	432 2	Y	-0-		4
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	92 1	751 2	Y	-0-		4
*04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	142 1	1000 2	Y	-0-		4

PRYOR WELL #: 1 RRCID -> 212165 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7514 - 7550

11	1380 N	1372	-0-	-8	-0-	43 1	1329 2	Y	-0-		-0-
12	1767 N	906	-0-	-861	-0-	24 1	882 2	Y	-0-		-0-
01	1798 N	443	-0-	-1355	-0-	36 1	407 2	Y	-0-		-0-
02	1288 N	1050	-0-	-238	-0-	85 1	965 2	Y	-0-		-0-
03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	150 1	1227 2	Y	-0-		-0-
*04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	76 1	535 2	Y	-0-		-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 212533 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 7498

11	2010 X	1771	-0-	-239	-0-	55 1	1716 2	Y	-0-		8
12	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	58 1	2119 2	Y	-0-		8
01	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	202 1	2275 2	Y	9	17 1	-0-
						10 9					
02	1652 N	1615	-0-	-37	-0-	130 1	1479 2	Y	5		5
						6 9					
03	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	248 1	2028 2	Y	-0-		5
04	2400 N	2284	-0-	-116	-0-	285 1	1999 2	Y	-0-		5

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 212595 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498

11	1350 N	471	-0-	-879	-0-	14 1	446 2	Y	10	6 1	12
						11 9					
12	1240 N	1033	-0-	-207	-0-	28 1	1005 2	Y	-0-		12
01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	80 1	896 2	Y	-0-		12
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	70 1	797 2	Y	12	22 1	2
						13 9					
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	112 1	915 2	Y	1		3
						1 9					
04	930 N	793	-0-	-137	-0-	99 1	694 2	Y	-0-		3

SUN T S H (OLMOS) FLETCHER OPERATING, LLC MARTIN, J. C.		//CONT.// 87251 500 //CONT.// 273611		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
		WELL #: 13		RRCID -> 212613		COMPL. DATE 08/20/2005		TOTAL DEPTH 8006		PERF. 7484 - 7518		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	14	1	445	2	Y	4	9
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	4	9	293	2	Y	-0-	9
01	341 N	175	-0-	-166	-0-	14	1	161	2	Y	7 1	2
02	420 N	175	-0-	-245	-0-	14	1	161	2	Y	-0-	2
03	310 N	273	-0-	-37	-0-	29	1	241	2	Y	3	5
*04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	3	9	183	2	Y	-0-	5
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 212615		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 8004		PERF. 7506 - 7526		
11	810 N	716	-0-	-94	-0-	22	1	694	2	Y	-0-	2
12	806 N	679	-0-	-127	-0-	18	1	661	2	Y	-0-	2
01	806 N	802	-0-	-4	-0-	65	1	736	2	Y	3 1	-0-
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	1	9	730	2	Y	1	1
03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	1	9	787	2	Y	-0-	1
*04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	96	1	789	2	Y	-0-	1
STOCKTON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 214671		COMPL. DATE 01/07/2006		TOTAL DEPTH 10290		PERF. 7407 - 7416		
11	1080 N	910	-0-	-170	-0-	28	1	882	2	N	-0-	-0-
12	1209 N	505	-0-	-704	-0-	13	1	492	2	N	-0-	-0-
01	1023 N	975	-0-	-48	-0-	80	1	895	2	N	-0-	-0-
02	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	102	1	1154	2	N	-0-	-0-
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	135	1	1107	2	N	-0-	-0-
*04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	121	1	852	2	N	-0-	-0-
GUTIERREZ C		WELL #: 2R		RRCID -> 214672		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 7334 - 7341		
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	7	1	213	2	Y	10 17 1	6
12	186 N	160	-0-	-26	-0-	11	9	156	2	Y	-0-	6
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	4	1	150	2	Y	7 1	17
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	Y	13	30
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	20	9	175	2	Y	10	40
*04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	200	2	Y	9 27 1	22
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 214734		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 8015		PERF. 5968 - 7672		
11	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	58	1	1805	2	Y	173 145 1	43
12	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	190	9	2143	2	Y	136 170 1	9
01	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	59	1	1838	2	Y	25	34
02	1736 N	1594	-0-	-142	-0-	150	9	1462	2	Y	3	37
03	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	164	1	1876	2	Y	3	40
*04	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	28	9	1830	2	Y	-0-	40

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		21	RRCID ->	214736	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5977 - 7657
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	1140 N	365	-0-	-775	-0-	11	1	354	2	Y	-0-	1
12	1085 N	1080	-0-	-5	-0-	29	1	1051	2	Y	-0-	1
01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	94	1	1060	2	Y	1 1	1
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1	9	84	1	Y	-0-	1
03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	124	1	1016	2	Y	2 1	1
*04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	2	9	148	1	Y	-0-	1

CHATO		WELL #:		1	RRCID ->	215382	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7460 - 7480
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CHATO		WELL #:		3	RRCID ->	216438	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5753 - 7418
11	450 N	243	-0-	-207	-0-	8	1	235	2	Y	-0-	-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	17	1	618	2	Y	-0-	-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	218	2	Y	-0-	-0-
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	37	1	422	2	Y	-0-	-0-
03	558 N	202	-0-	-356	-0-	22	1	180	2	Y	-0-	-0-
*04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	40	1	279	2	Y	-0-	-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		17	RRCID ->	219453	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	5993 - 7641
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	30	1	930	2	Y	-0-	13
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	25	1	920	2	Y	-0-	13
01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	84	1	942	2	Y	-0-	13
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	75	1	848	2	Y	-0-	13
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	117	1	957	2	Y	-0-	13
04	990 N	867	-0-	-123	-0-	108	1	759	2	Y	-0-	13

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		23	RRCID ->	220386	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7444 - 7466
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	17	1	520	2	Y	-0-	1
12	589 N	510	-0-	-79	-0-	14	1	496	2	Y	-0-	1
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	56	1	634	2	Y	1 2 1	-0-
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	1	9	50	1	Y	1	1
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	1	9	87	1	Y	-0-	1
*04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	95	1	664	2	Y	-0-	1

PRYOR		WELL #:		2	RRCID ->	220439	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7423 - 7436
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	21	1	639	2	Y	-0-	-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	182	2	Y	-0-	-0-
01	310 N	91	-0-	-219	-0-	7	1	84	2	Y	-0-	-0-
02	560 N	175	-0-	-385	-0-	14	1	161	2	Y	-0-	-0-
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	61	1	497	2	Y	-0-	-0-
*04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	49	1	343	2	Y	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 220589		COMPL. DATE 06/17/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628			
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
11	2340 N	1986	-0-	-354	-0-	62	1	1924	2	Y	-0-	4
12	2170 N	1952	-0-	-218	-0-	52	1	1900	2	Y	-0-	4
01	2015 N	1992	-0-	-23	-0-	162	1	1826	2	Y	4	-0-
02	1848 N	1572	-0-	-276	-0-	127	1	1442	2	Y	3	3
03	1953 N	1536	-0-	-417	-0-	167	1	1369	2	Y	-0-	3
04	1920 N	1393	-0-	-527	-0-	174	1	1219	2	Y	-0-	3

WINSLOW, O. H.		WELL #: 16		RRCID -> 220590		COMPL. DATE 07/21/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722			
11	1080 N	982	-0-	-98	-0-	31	1	951	2	Y	-0-	27
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	29	1	1053	2	Y	-0-	27
01	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	139	1	1556	2	Y	-0-	27
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	93	1	1058	2	Y	-0-	27
03	1085 N	954	-0-	-131	-0-	104	1	850	2	Y	-0-	27
04	1620 N	983	-0-	-637	-0-	123	1	860	2	Y	-0-	27

APPLING 1		WELL #: 1		RRCID -> 220602		COMPL. DATE 05/19/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730			
11	2790 X	1465	-0-	-1325	-0-	46	1	1419	2	Y	-0-	50
12	1736 N	805	-0-	-931	-0-	21	1	771	2	Y	12	62
01	2356 N	311	-0-	-2045	-0-	25	1	286	2	Y	-0-	62
02	1372 N	57	-0-	-1315	-0-	5	1	52	2	Y	-0-	62
03	806 N	44	-0-	-762	-0-	5	1	39	2	Y	-0-	62
04	300 N	121	-0-	-179	-0-	15	1	106	2	Y	-0-	62

MARTIN, J. C.		WELL #: 14		RRCID -> 220719		COMPL. DATE 06/20/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557			
11	1140 N	1093	-0-	-47	-0-	34	1	1059	2	Y	-0-	-0-
12	1116 N	770	-0-	-346	-0-	21	1	749	2	Y	-0-	-0-
01	992 N	733	-0-	-259	-0-	60	1	673	2	Y	-0-	-0-
02	1008 N	898	-0-	-110	-0-	73	1	825	2	Y	-0-	-0-
03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	97	1	791	2	Y	-0-	-0-
*04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	127	1	894	2	Y	-0-	-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #: 11		RRCID -> 220870		COMPL. DATE 07/11/2006			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476			
11	2070 X	1530	-0-	-540	-0-	48	1	1482	2	Y	-0-	-0-
12	2077 X	1542	-0-	-535	-0-	41	1	1501	2	Y	-0-	-0-
01	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	131	1	1468	2	Y	-0-	-0-
02	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	124	1	1414	2	Y	-0-	-0-
03	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	188	1	1540	2	Y	-0-	-0-
04	1560 N	854	-0-	-706	-0-	106	1	748	2	Y	-0-	-0-

APPLING		WELL #: 5		RRCID -> 220929		COMPL. DATE 08/01/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484			
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	21	1	659	2	N	-0-	52
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	19	1	675	2	N	-0-	52
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	48	1	534	2	N	-0-	52
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	40	1	452	2	N	3	55
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	64	1	520	2	N	-0-	55
*04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	72	1	504	2	N	-0-	55

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
APPLING		WELL #:		4	RRCID ->	220965	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5937 - 7630
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
FOSTER, J. ESTATE												
		WELL #:		22	RRCID ->	221125	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5983 - 7630
11	750 N	68	-0-	-682	-0-	2	1	66	2	Y	-0-	-0-
12	744 N	115	-0-	-629	-0-	3	1	112	2	Y	-0-	-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	236	2	Y	-0-	-0-
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	33	1	371	2	Y	-0-	-0-
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	53	1	431	2	Y	-0-	-0-
04	240 N	186	-0-	-54	-0-	23	1	163	2	Y	-0-	-0-
APPLING B												
		WELL #:		3B	RRCID ->	221168	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7449 - 7476
11	210 N	166	-0-	-44	-0-	5	1	161	2	Y	-0-	20
12	186 N	158	-0-	-28	-0-	4	1	154	2	Y	-0-	20
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	2	Y	-0-	20
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	23	1	256	2	Y	3	23
						3	9					
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	29	1	237	2	Y	5	28
						6	9					
*04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	30	1	214	2	Y	-0-	28
PRYOR												
		WELL #:		4	RRCID ->	221456	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5934 - 7736
11	90 N	51	-0-	-39	-0-	2	1	49	2	Y	-0-	-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-	-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-	-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	Y	-0-	-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	2	Y	-0-	-0-
*04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	2	Y	-0-	-0-
STOCKTON A												
		WELL #:		4	RRCID ->	221461	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7456 - 7480
11	720 N	457	-0-	-263	-0-	14	1	443	2	Y	-0-	-0-
12	744 N	460	-0-	-284	-0-	12	1	448	2	Y	-0-	-0-
01	589 N	356	-0-	-233	-0-	29	1	327	2	Y	-0-	-0-
02	420 N	279	-0-	-141	-0-	23	1	256	2	Y	-0-	-0-
03	465 N	397	-0-	-68	-0-	43	1	354	2	Y	-0-	-0-
*04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	44	1	310	2	Y	-0-	-0-
STOCKTON A												
		WELL #:		5	RRCID ->	224978	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7407 - 7416
11	1230 N	319	-0-	-911	-0-	10	1	309	2	Y	-0-	4
12	1116 N	238	-0-	-878	-0-	6	1	232	2	Y	-0-	4
01	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	100	1	1122	2	Y	-0-	4
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	62	1	710	2	Y	-0-	4
03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	111	1	911	2	Y	-0-	4
04	1020 N	917	-0-	-103	-0-	114	1	803	2	Y	-0-	4

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
REEVES		WELL #: 5		RRCID -> 224979		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7414 - 7430	
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
11	270 N	149	-0-	-121	-0-	5	1	144	2	Y	-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	5	1	191	2	Y	-0-
01	341 N	124	-0-	-217	-0-	10	1	114	2	Y	-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	2	Y	-0-
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	27	1	219	2	Y	-0-
*04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	107	1	750	2	Y	-0-

GUTIERREZ A		WELL #: 6R		RRCID -> 224980		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7437 - 7454	
11	840 N	683	-0-	-157	-0-	21	1	647	2	Y	14
12	744 N	634	-0-	-110	-0-	17	1	617	2	Y	-0-
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	70	1	792	2	Y	27
02	644 N	608	-0-	-36	-0-	47	1	540	2	Y	19
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	106	1	867	2	Y	16
*04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	128	1	899	2	Y	15

STOCKTON B		WELL #: 8		RRCID -> 225001		COMPL. DATE 10/30/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7481 - 7498	
11	840 N	456	-0-	-384	-0-	14	1	442	2	Y	-0-
12	930 N	366	-0-	-564	-0-	10	1	356	2	Y	-0-
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	76	1	856	2	Y	-0-
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	59	1	668	2	Y	-0-
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	97	1	794	2	Y	-0-
04	900 N	648	-0-	-252	-0-	81	1	567	2	Y	-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 29		RRCID -> 225002		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7499 - 7509	
11	14B2 EXT	16	-0-	16	-0-	16	2			Y	-0-
12	14B2 EXT	25	-0-	25	-0-	51	1	24	2	Y	-0-
01	61 N	10	-0-	-51	-0-	1	1	9	2	Y	-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	2	Y	-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	Y	-0-
*04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	2	Y	-0-

PRYOR		WELL #: 5		RRCID -> 225005		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7466 - 7480	
11	660 N	254	-0-	-406	-0-	8	1	246	2	Y	-0-
12	837 N	513	-0-	-324	-0-	14	1	499	2	Y	-0-
01	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	173	1	1943	2	Y	-0-
02	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	128	1	1458	2	Y	-0-
03	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	183	1	1497	2	Y	-0-
*04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	180	1	1263	2	Y	-0-

GUTIERREZ, B		WELL #: 5R		RRCID -> 225169		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5913 - 7602	
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-
12	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2			Y	-0-
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-
03	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-
*04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-

SUN T S H (OLMOS) FLETCHER OPERATING, LLC CHATO		//CONT.// 87251 500 //CONT.// 273611		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
		WELL #: 2		RRCID -> 225386		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 7931		PERF. 7328 - 7634			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1260 N	1042	-0-	-218	-0-	32	1	1010	2	Y	-0-		-0-
12	1302 N	1048	-0-	-254	-0-	27	1	1002	2	Y	17		17
01	1333 N	1205	-0-	-128	-0-	19	9						
01	1333 N	1205	-0-	-128	-0-	98	1	1106	2	Y	1		18
02	980 N	944	-0-	-36	-0-	1	9						
02	980 N	944	-0-	-36	-0-	75	1	848	2	Y	19		37
03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	21	9						
03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	113	1	925	2	Y	27	54 1	10
04	1170 N	1109	-0-	-61	-0-	30	9						
04	1170 N	1109	-0-	-61	-0-	125	1	875	2	Y	99		109
						109	9						

APPLING				WELL #: 6		RRCID -> 225974		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7404 - 7424	
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-		-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	Y	-0-		-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-		-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	Y	-0-		-0-
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	2	Y	-0-		-0-
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	5	1	32	2	Y	-0-		-0-

WINSLOW, O. H.				WELL #: 12		RRCID -> 226583		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7664 - 7710	
11	540 N	400	-0-	-140	-0-	12	1	388	2	Y	-0-		-0-
12	527 N	388	-0-	-139	-0-	10	1	378	2	Y	-0-		-0-
01	434 N	402	-0-	-32	-0-	33	1	369	2	Y	-0-		-0-
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	30	1	337	2	Y	-0-		-0-
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	47	1	383	2	Y	-0-		-0-
*04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	54	1	381	2	Y	-0-		-0-

MARTIN, J. C.				WELL #: 17		RRCID -> 227146		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6089 - 7686	
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	23	1	722	2	Y	12		16
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	13	9						
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	16	1	583	2	Y	64		80
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	70	9						
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	50	1	557	2	Y	17	92 1	5
02	700 N	674	-0-	-26	-0-	19	9						
02	700 N	674	-0-	-26	-0-	50	1	573	2	Y	46	48 1	3
03	682 N	660	-0-	-22	-0-	51	9						
03	682 N	660	-0-	-22	-0-	66	1	539	2	Y	50	48 1	5
*04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	55	9						
*04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	82	1	578	2	Y	50	47 1	8
						55	9						

WINSLOW, O. H.				WELL #: 18		RRCID -> 227167		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6046 - 7712	
11	930 N	695	-0-	-235	-0-	22	1	673	2	Y	-0-		-0-
12	961 N	800	-0-	-161	-0-	21	1	779	2	Y	-0-		-0-
01	868 N	809	-0-	-59	-0-	66	1	743	2	Y	-0-		-0-
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	62	1	703	2	Y	-0-		-0-
03	806 N	777	-0-	-29	-0-	85	1	692	2	Y	-0-		-0-
04	780 N	717	-0-	-63	-0-	89	1	628	2	Y	-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
GUTIERREZ A		WELL #:		8R	RRCID ->	227491	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7440 - 7458		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	14	1	442	2	Y	-0-			-0-
12	744 N	448	-0-	-296	-0-	12	1	436	2	Y	-0-			-0-
01	496 N	410	-0-	-86	-0-	34	1	376	2	Y	-0-			-0-
02	420 N	382	-0-	-38	-0-	31	1	351	2	Y	-0-			-0-
03	434 N	410	-0-	-24	-0-	45	1	365	2	Y	-0-			-0-
*04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	50	1	351	2	Y	-0-			-0-

STOCKTON		WELL #:		7	RRCID ->	227565	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7469 - 7491		
11	1110 N	681	-0-	-429	-0-	21	1	660	2	Y	-0-			-0-
12	1209 N	600	-0-	-609	-0-	16	1	584	2	Y	-0-			-0-
01	1147 N	79	-0-	-1068	-0-	6	1	73	2	Y	-0-			-0-
02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	76	1	863	2	Y	-0-			-0-
03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	130	1	1064	2	Y	-0-			-0-
*04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	134	1	937	2	Y	-0-			-0-

PRYOR		WELL #:		6	RRCID ->	227573	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7452 - 7468		
11	180 N	121	-0-	-59	-0-	4	1	117	2	Y	-0-			-0-
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	2	1	72	2	Y	-0-			-0-
01	124 N	63	-0-	-61	-0-	5	1	58	2	Y	-0-			-0-
02	112 N	61	-0-	-51	-0-	5	1	56	2	Y	-0-			-0-
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	133	1	1087	2	Y	-0-			-0-
*04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	32	1	227	2	Y	-0-			-0-

CHATO		WELL #:		7	RRCID ->	227610	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7400 - 7414		
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			4
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	5			9
						6	9							
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	2	1	25	2	Y	2			11
						2	9							
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	3			14
						3	9							
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	5	14	1	5
						6	9							
*04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	47	2	Y	31			36
						34	9							

WINSLOW, O. H.		WELL #:		20	RRCID ->	227613	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7544 - 7575		
11	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	33	1	1011	2	Y	-0-			11
12	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	40	1	1468	2	Y	13			24
						14	9							
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	98	1	1099	2	Y	-0-			24
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	90	1	1017	2	Y	-0-			24
03	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	137	1	1125	2	Y	-0-			24
04	1170 N	1134	-0-	-36	-0-	141	1	993	2	Y	-0-			24

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	9	1	273	2	Y	-0-			9
12	155 N	52	-0-	-103	-0-	1	1	51	2	Y	-0-			9
01	186 N	30	-0-	-156	-0-	1	1	16	2	Y	12	19	1	2
						13	9							
02	252 N	5	-0-	-247	-0-	1	2	4	9	Y	4			6
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	106	1	871	2	Y	-0-			6
*04	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	164	1	1154	2	Y	-0-			6

PRYOR		WELL #: 7		RRCID -> 227616		COMPL. DATE 03/19/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411					
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	1	1	39	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-			-0-
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
*04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	2	Y	-0-			-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 16		RRCID -> 227670		COMPL. DATE 11/18/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469					
11	870 N	323	-0-	-547	-0-	10	1	313	2	Y	-0-			-0-
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	18	1	663	2	Y	-0-			-0-
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	66	1	747	2	Y	-0-			-0-
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	50	1	566	2	Y	-0-			-0-
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	82	1	668	2	Y	-0-			-0-
*04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	101	1	707	2	Y	-0-			-0-

STOCKTON		WELL #: 6		RRCID -> 228216		COMPL. DATE 02/12/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526					
11	930 N	349	-0-	-581	-0-	11	1	338	2	Y	-0-			8
12	1860 N	695	-0-	-1165	-0-	19	1	676	2	Y	-0-			8
01	1829 N	1727	-0-	-102	-0-	141	1	1586	2	Y	-0-			8
02	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	90	1	1020	2	Y	-0-			8
03	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	167	1	1371	2	Y	-0-			8
04	1680 N	1466	-0-	-214	-0-	183	1	1283	2	Y	-0-			8

CHATO		WELL #: 4		RRCID -> 228236		COMPL. DATE 02/26/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7390 - 7403					
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	16	1	506	2	Y	-0-			5
12	527 N	459	-0-	-68	-0-	12	1	443	2	Y	4			9
						4	9							
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	46	1	513	2	Y	2			11
						2	9							
02	476 N	465	-0-	-11	-0-	37	1	426	2	Y	2			13
						2	9							
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	58	1	479	2	Y	4	13	1	4
						4	9							
*04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	65	1	458	2	Y	30			34
						33	9							

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
WINSLOW, O. H.		WELL #: 19		RRCID -> 228526		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6034 - 6178		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	810 N	521	-0-	-289	-0-	16	1	505	2	Y	-0-	4
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	21	1	762	2	Y	1	5
						1	9					
01	682 N	471	-0-	-211	-0-	38	1	433	2	Y	-0-	5
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	41	1	460	2	Y	-0-	5
03	775 N	533	-0-	-242	-0-	58	1	475	2	Y	-0-	5
*04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	62	1	438	2	Y	-0-	5

CIERVO		WELL #: 1		RRCID -> 229763		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6001 - 7728		
11	1980 N	1742	-0-	-238	-0-	15	1	1715	2	Y	11	23
12	1767 N	1673	-0-	-94	-0-	33	1	1630	2	Y	9	32
						10	9					
01	1798 N	1574	-0-	-224	-0-	21	1	1549	2	Y	4	14 1 22
						4	9					
02	1624 N	1596	-0-	-28	-0-	3	1	1569	2	Y	22	32 1 12
						24	9					
03	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	109	1	1766	2	Y	12	24
						13	9					
*04	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	17	1	1692	2	Y	-0-	24

VENADO		WELL #: 2		RRCID -> 229766		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5988 - 7718		
11	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	3	1	2634	2	Y	31	84
						34	9					
12	2604 N	2377	-0-	-227	-0-	32	1	2333	2	Y	11	57 1 38
						12	9					
01	2666 N	2360	-0-	-306	-0-	20	1	2340	2	Y	-0-	38
02	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	296	1	2217	2	Y	38	57 1 19
						42	9					
03	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	311	1	2458	2	Y	40	52 1 7
						44	9					
*04	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	214	1	2069	2	Y	25	32
						28	9					

GUTIERREZ C		WELL #: 7R		RRCID -> 229770		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7366 - 7376		
11	690 N	573	-0-	-117	-0-	18	1	555	2	Y	-0-	-0-
12	713 N	653	-0-	-60	-0-	17	1	636	2	Y	-0-	-0-
01	713 N	683	-0-	-30	-0-	56	1	627	2	Y	-0-	-0-
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	47	1	533	2	Y	-0-	-0-
03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	84	1	689	2	Y	-0-	-0-
*04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	95	1	669	2	Y	-0-	-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 18		RRCID -> 229807		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5940 - 6062		
11	570 N	566	-0-	-4	-0-	18	1	548	2	Y	-0-	1
12	589 N	449	-0-	-140	-0-	12	1	437	2	Y	-0-	1
01	527 N	505	-0-	-22	-0-	41	1	463	2	Y	1	1 1 1
						1	9					
02	532 N	502	-0-	-30	-0-	41	1	461	2	Y	-0-	1
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	58	1	472	2	Y	-0-	1
04	480 N	477	-0-	-3	-0-	59	1	418	2	Y	-0-	1

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
STOCKTON B		WELL #:		9	RRCID ->	229809	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7451 - 7468
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	3150 X	1483	-0-	-1667	-0-	46 1	1437 2	Y	-0-			-0-
12	3255 X	1904	-0-	-1351	-0-	51 1	1853 2	Y	-0-			-0-
01	2945 X	2280	-0-	-665	-0-	186 1	2094 2	Y	-0-			-0-
02	2520 X	1295	-0-	-1225	-0-	105 1	1190 2	Y	-0-			-0-
03	2666 X	2611	-0-	-55	-0-	284 1	2327 2	Y	-0-			-0-
04	2220 X	1804	-0-	-416	-0-	225 1	1579 2	Y	-0-			-0-

CIERVO		WELL #:		2	RRCID ->	229810	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	5956 - 7693
11	600 N	554	-0-	-46	-0-	5 1	537 2	Y	11			23
12	558 N	510	-0-	-48	-0-	12 9	490 2	Y	9			32
01	589 N	505	-0-	-84	-0-	10 9	494 2	Y	4	14 1		22
02	504 N	446	-0-	-58	-0-	7 1	421 2	Y	22	32 1		12
03	496 N	479	-0-	-17	-0-	4 9	439 2	Y	12			24
04	480 N	424	-0-	-56	-0-	1 1	420 2	Y	-0-			24

WINSLOW, O. H.		WELL #:		15	RRCID ->	230140	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6016 - 7662
11	630 N	620	-0-	-10	-0-	24 9	601 2	Y	-0-			-0-
12	713 N	608	-0-	-105	-0-	16 1	592 2	Y	-0-			-0-
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	61 1	682 2	Y	-0-			-0-
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	54 1	618 2	Y	-0-			-0-
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	74 1	609 2	Y	-0-			-0-
04	720 N	627	-0-	-93	-0-	78 1	549 2	Y	-0-			-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:		19	RRCID ->	230551	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6096 - 7620
11	1350 N	1340	-0-	-10	-0-	42 1	1298 2	Y	-0-			-0-
12	1240 N	1186	-0-	-54	-0-	32 1	1154 2	Y	-0-			-0-
01	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	108 1	1218 2	Y	-0-			-0-
02	1260 N	1253	-0-	-7	-0-	101 1	1152 2	Y	-0-			-0-
03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	130 1	1064 2	Y	-0-			-0-
04	1290 N	873	-0-	-417	-0-	109 1	764 2	Y	-0-			-0-

VENADO		WELL #:		4	RRCID ->	230633	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6024 - 6168
11	330 N	306	-0-	-24	-0-	276 2	30 9	Y	27			71
12	434 N	325	-0-	-109	-0-	4 1	312 2	Y	8	47 1		32
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	9 9	384 2	Y	-0-			32
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	3 1	348 2	Y	31	47 1		16
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	46 1	392 2	Y	34	44 1		6
04	360 N	334	-0-	-26	-0-	34 9	283 2	Y	20			26
						50 1						
						37 9						
						29 1						
						22 9						

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
VENADO		WELL #:		3		RRCID -> 230677		COMPL. DATE 05/17/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	Y	-0-		24		
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-		24		
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		24		
02	112 N	50	-0-	-62	-0-	3	1	Y	19		43		
						21	9						
03	124 N	29	-0-	-95	-0-	3	1	Y	-0-		43		
04	120 N	28	-0-	-92	-0-	3	1	Y	-0-		43		

CIERVO		WELL #:		4		RRCID -> 230680		COMPL. DATE 05/15/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 7630		
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	5		9		
						6	9						
12	868 N	744	-0-	-124	-0-	15	1	Y	-0-		9		
01	837 N	609	-0-	-228	-0-	8	1	Y	5	8	1	6	
						6	9						
02	812 N	635	-0-	-177	-0-	1	1	Y	1	2	1	5	
						1	9						
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	44	1	Y	7		12		
						8	9						
*04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-		12		

PRYOR		WELL #:		13		RRCID -> 231972		COMPL. DATE 07/14/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496		
11	390 N	90	-0-	-300	-0-	3	1	Y	-0-		-0-		
12	310 N	88	-0-	-222	-0-	2	1	Y	-0-		-0-		
01	155 N	10	-0-	-145	-0-	1	1	Y	-0-		-0-		
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	61	1	Y	-0-		-0-		
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	129	1	Y	-0-		-0-		
*04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	99	1	Y	-0-		-0-		

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		28		RRCID -> 232748		COMPL. DATE 12/20/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350		
11	870 N	594	-0-	-276	-0-	19	1	Y	-0-		12		
12	899 N	621	-0-	-278	-0-	17	1	Y	-0-		12		
01	837 N	651	-0-	-186	-0-	53	1	Y	-0-	7	1	5	
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	69	1	Y	-0-		5		
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	97	1	Y	-0-		5		
*04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	112	1	Y	-0-		5		

CIERVO		WELL #:		9		RRCID -> 233671		COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085		
11	900 N	775	-0-	-125	-0-	7	1	Y	31		68		
						34	9						
12	837 N	819	-0-	-18	-0-	15	1	Y	30		98		
						33	9						
01	837 N	789	-0-	-48	-0-	10	1	Y	12	42	1	68	
						13	9						
02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	64	96	1	36	
						70	9						
03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	51	1	Y	35		71		
						39	9						
*04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-		71		

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611		WELL #: 26		RRCID -> 234701	COMPL. DATE 12/17/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7357 - 7361		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	210 N	65	-0-	-145	-0-	2 1	63 2	Y	-0-			4
12	682 N	166	-0-	-516	-0-	4 1	162 2	Y	-0-			4
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	18 1	201 2	Y	5	9 1		-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	22 1	256 2	Y	3			3
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	29 1	234 2	Y	-0-			3
*04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	41 1	287 2	Y	-0-			3

CIERVO		WELL #: 8		RRCID -> 234878		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 6076 - 6080		
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	8 1	871 2	Y	5			9
12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	16 1	811 2	Y	-0-			9
01	868 N	802	-0-	-66	-0-	10 1	786 2	Y	5	8 1		6
02	840 N	807	-0-	-33	-0-	2 1	804 2	Y	1	2 1		5
03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	54 1	875 2	Y	7			12
*04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	8 1	799 2	Y	-0-			12

CIERVO		WELL #: 5		RRCID -> 235906		COMPL. DATE 06/17/2007		TOTAL DEPTH		8014 PERF. 5881 - 7602		
11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	7 1	765 2	Y	5			10
12	744 N	672	-0-	-72	-0-	13 1	659 2	Y	-0-			10
01	806 N	699	-0-	-107	-0-	9 1	682 2	Y	7	10 1		7
02	728 N	564	-0-	-164	-0-	1 1	562 2	Y	1	2 1		6
03	682 N	525	-0-	-157	-0-	30 1	486 2	Y	8			14
04	690 N	482	-0-	-208	-0-	5 1	477 2	Y	-0-			14

WINSLOW, O. H.		WELL #: 22		RRCID -> 238767		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH		8007 PERF. 7564 - 7598		
11	1560 N	1456	-0-	-104	-0-	45 1	1411 2	Y	-0-			-0-
12	1612 N	1418	-0-	-194	-0-	38 1	1380 2	Y	-0-			-0-
01	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	126 1	1416 2	Y	-0-			-0-
02	1372 N	1264	-0-	-108	-0-	102 1	1162 2	Y	-0-			-0-
03	1426 N	1103	-0-	-323	-0-	120 1	983 2	Y	-0-			-0-
04	1500 N	1382	-0-	-118	-0-	172 1	1210 2	Y	-0-			-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 46		RRCID -> 238840		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 5946 - 7616		
11	1110 N	1029	-0-	-81	-0-	32 1	997 2	Y	-0-			-0-
12	1643 N	894	-0-	-749	-0-	24 1	870 2	Y	-0-			-0-
01	2015 N	1221	-0-	-794	-0-	100 1	1121 2	Y	-0-			-0-
02	982 N	982	-0-	-0-	-0-	79 1	903 2	Y	-0-			-0-
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	115 1	941 2	Y	-0-			-0-
04	1170 N	1085	-0-	-85	-0-	135 1	950 2	Y	-0-			-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #: 23		RRCID -> 239025		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7476 - 7502		
11	2100 N	929	-0-	-1171	-0-	29 1	900 2	Y	-0-			1
12	899 N	741	-0-	-158	-0-	20 1	721 2	Y	-0-			1
01	1116 N	1090	-0-	-26	-0-	89 1	1001 2	Y	-0-			1
02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	85 1	967 2	Y	-0-			1
03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	137 1	1126 2	Y	-0-			1
*04	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	183 1	1282 2	Y	-0-			1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
 FOSTER, J. ESTATE WELL #: 44 RRCID -> 241827 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 241884 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7662 - 7688

11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PRYOR WELL #: 12 RRCID -> 242032 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480

11	90 N	39	-0-	-51	-0-	1	1	38	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
01	62 N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	2	Y	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-			-0-
*04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	2	Y	-0-			-0-

PRYOR WELL #: 14 RRCID -> 243056 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416

11	3000 N	3517	-0-	517	517	110	1	3407	2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	3195	-0-	95	612	85	1	3110	2	Y	-0-			-0-
01	2447 N	1835	-0-	-612	-0-	150	1	1685	2	Y	-0-			-0-
02	1904 X	1464	-0-	-440	-0-	118	1	1346	2	Y	-0-			-0-
03	2108 X	1637	-0-	-471	-0-	178	1	1459	2	Y	-0-			-0-
04	2040 X	1583	-0-	-457	-0-	197	1	1386	2	Y	-0-			-0-

PRYOR WELL #: 11 RRCID -> 243057 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382

11	90 N	77	-0-	-13	-0-	2	1	75	2	Y	-0-			-0-
12	93 N	63	-0-	-30	-0-	2	1	61	2	Y	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	-0-			-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	Y	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	2	Y	-0-			-0-
*04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	20	1	138	2	Y	-0-			-0-

VENADO WELL #: 23 RRCID -> 243365 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162

11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	331	2	35	9	Y	32			85
12	372 N	362	-0-	-10	-0-	5	1	346	2	Y	10	57	1	38
						11	9							
01	434 N	433	-0-	-1	-0-	4	1	429	2	Y	-0-			38
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	59	1	438	2	Y	38	57	1	19
						42	9							
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	58	1	456	2	Y	40	52	1	7
						44	9							
*04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	44	1	423	2	Y	25			32
						28	9							

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611		WELL #: 27		RRCID -> 244590	COMPL. DATE 12/11/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7684 - 7734	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	450 N	343	-0-	-107	-0-	11 1	332 2	Y	-0-		-0-
12	434 N	364	-0-	-70	-0-	10 1	354 2	Y	-0-		-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	33 1	372 2	Y	-0-		-0-
02	308 N	227	-0-	-81	-0-	18 1	209 2	Y	-0-		-0-
03	372 N	176	-0-	-196	-0-	19 1	157 2	Y	-0-		-0-
*04	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	214 1	1505 2	Y	-0-		-0-

CHATO A		WELL #: 11		RRCID -> 244942	COMPL. DATE 10/15/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6030 - 6040			
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	16 2	8 9	Y	7	9 1	5
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1 1	42 2	Y	6		11
						7 9					
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	22 1	248 2	Y	5		16
						6 9					
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	15 1	168 2	Y	-0-		16
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	18 1	150 2	Y	4		20
						4 9					
*04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	9 1	62 2	Y	2	16 1	6
						2 9					

GUTIERREZ E		WELL #: 6		RRCID -> 245781	COMPL. DATE 06/01/2008	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7510 - 7540			
11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	38 1	1170 2	Y	-0-		30
12	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	43 1	1581 2	Y	42		72
						46 9					
01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	94 1	1062 2	Y	83	122 1	33
						91 9					
02	1120 N	1036	-0-	-84	-0-	84 1	952 2	Y	-0-		33
03	1395 N	831	-0-	-564	-0-	90 1	741 2	Y	-0-		33
04	1200 N	800	-0-	-400	-0-	99 1	693 2	Y	7		40
						8 9					

REEVES		WELL #: 6		RRCID -> 247413	COMPL. DATE 01/12/2009	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7380 - 7420			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

REEVES "A"		WELL #: 8		RRCID -> 247884	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7300 - 7320		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS) FLETCHER OPERATING, LLC CIERVO		//CONT.// 87251 500 //CONT.// 273611		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
		WELL #: 6		RRCID -> 249341		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 8011		PERF. 5864 - 7637				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	330 N	183	-0-	-147	-0-	2	1	180	2	Y	1			2
12	372 N	206	-0-	-166	-0-	1	9							2
01	248 N	215	-0-	-33	-0-	4	1	202	2	Y	-0-			2
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	3	1	210	2	Y	2	2	1	2
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	2	9							2
*04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	Y	1	1	1	2
						15	1	243	2	Y	1			3
						1	9							
						3	1	297	2	Y	1			4
						1	9							
CIERVO		WELL #: 7		RRCID -> 249351		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 5946 - 6082				
11	11 N	6	-0-	-5	-0-	5	2	1	9	Y	1			2
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2				-0-			2
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5	2	2	9	Y	2	2	1	2
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1	1	1	2
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	Y	1			3
04	7 N	6	-0-	-1	-0-	5	2	1	9	Y	1			4
MARTIN, J. C.		WELL #: 21		RRCID -> 251752		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7442 - 7500				
11	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	45	1	1405	2	Y	11			27
12	1643 N	1002	-0-	-641	-0-	12	9							
01	1519 N	1452	-0-	-67	-0-	27	1	975	2	Y	-0-			27
02	1372 N	1184	-0-	-188	-0-	119	1	1332	2	Y	1	22	1	6
03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1	9							
04	1410 N	1081	-0-	-329	-0-	96	1	1088	2	Y	-0-			6
						112	1	916	2	Y	10			16
						11	9							
						135	1	946	2	Y	-0-			16
MARTIN, J. C.		WELL #: 20		RRCID -> 277773		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7540 - 7564				
11	1380 N	1267	-0-	-113	-0-	39	1	1228	2	Y	-0-			-0-
12	1240 N	778	-0-	-462	-0-	21	1	757	2	Y	-0-			-0-
01	1240 N	1130	-0-	-110	-0-	92	1	1038	2	Y	-0-			-0-
02	1176 N	621	-0-	-555	-0-	50	1	571	2	Y	-0-			-0-
03	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	204	1	1667	2	Y	-0-			-0-
*04	3000 N	3835	-0-	835	835	478	1	3357	2	Y	-0-			-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. CHATO 23		499978		WELL #: 1		RRCID -> 180302		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7474 - 7518		
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	32	1	337	3	Y	-0-	1	1	-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	3	Y	-0-			-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	224	3	Y	1	1	8	-0-
02	336 N	281	-0-	-55	-0-	1	9							
*03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	264	3	Y	-0-			-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	17	1	296	3	Y	4			4
						4	9							
										Y	NO RPT			4
CHATO 27		WELL #: 2		RRCID -> 181658		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 8345		PERF. 7561 - 7611				
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	27	1	276	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	55	-0-	-131	-0-	4	1	51	3	Y	-0-			-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	3	Y	-0-			-0-
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	32	1	510	3	Y	-0-			-0-
*03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	42	1	721	3	Y	-0-			-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
CHATO 27		WELL #: 5		RRCID -> 182821		COMPL. DATE 04/17/2001			TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24		WELL #: 8		RRCID -> 183706		COMPL. DATE 02/10/2001			TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664							
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	68	1	709	3	Y	-0-					-0-
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	51	1	673	3	Y	-0-					-0-
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	45	1	714	3	Y	-0-					-0-
02	728 N	574	-0-	-154	-0-	34	1	540	3	Y	-0-					-0-
*03	859 N	859	-0-	-0-	-0-	48	1	811	3	Y	-0-					-0-
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLLA 7		WELL #: 1		RRCID -> 183708		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659							
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	55	1	628	3	Y	84	93	1	1	8	9
12	527 N	446	-0-	-81	-0-	25	1	374	3	Y	43					52
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	47	9									
02	728 N	25	-0-	-703	-0-	14	1	168	3	Y	31	73	1	1	8	9
03	434 N	357	-0-	-77	-0-	34	9									
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					9
						32	1	325	3	Y	-0-					9
										Y	NO RPT					9

CHATO 24		WELL #: 11		RRCID -> 183714		COMPL. DATE 05/25/2001			TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7636 - 7700							
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	Y	-0-					-0-
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	22	1	283	3	Y	-0-					-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	Y	-0-					-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	Y	-0-					-0-
03	186 N	136	-0-	-50	-0-	8	1	128	3	Y	-0-					-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27		WELL #: 7		RRCID -> 184725		COMPL. DATE 04/24/2001			TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7570 - 7630							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27		WELL #: 6		RRCID -> 185419		COMPL. DATE 08/16/2001			TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7582 - 7650							
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	25	1	332	3	Y	-0-					-0-
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	3	Y	-0-					-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	3	Y	-0-					-0-
*03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	26	1	434	3	Y	-0-					-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
CHATO 27		WELL #:		4	RRCID ->	185421	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	7530 - 7590	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	32	1	336	3	Y	-0-	-0-	
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	-0-	
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	3	Y	-0-	-0-	
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	24	1	384	3	Y	-0-	-0-	
*03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	21	1	363	3	Y	-0-	-0-	
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT	-0-	

CHATO 22		WELL #:		26	RRCID ->	186226	COMPL. DATE	11/10/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5979 - 5990	
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

CHATO 27		WELL #:		29	RRCID ->	186847	COMPL. DATE	11/29/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7668 - 7715	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	25 1	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	22	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	34	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	34	

CHATO 22A		WELL #:		27L	RRCID ->	187229	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6025 - 7729	
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	24	1	120	3	Y	-0-	-0-	
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	19	1	128	3	Y	-0-	-0-	
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	32	1	131	3	Y	-0-	-0-	
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	18	1	124	3	Y	-0-	-0-	
*03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	3	Y	-0-	-0-	
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT	-0-	

CHATO 27		WELL #:		24	RRCID ->	187230	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5877 - 7639	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	28 1	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	25	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	39	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	39	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	39	

CHATO 27		WELL #:		3A	RRCID ->	187234	COMPL. DATE	10/26/2001	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7548 - 7568	
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	0 N	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									
MARTIN TR. 4		WELL #:		5	RRCID ->	187272	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6102 - 7756	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		689 N	689	-0-	-0-	650 3		39 9	N	35			45
12		434 N	114	-0-	-320	73 3		41 9	N	37			82
01		222 N	222	-0-	-0-	15 1		206 3	N	1	71 1		12
						1 9							
02		644 N	-0-	-0-	-644				N	-0-			12
*03		1066 N	1066	-0-	-0-	978 3		88 9	N	80			92
04		210 N	NO RPT	-0-	-210				N	NO RPT			92

CHATO 27		WELL #:		3	RRCID ->	187289	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	6306 - 6309	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHATO 22 A		WELL #:		28	RRCID ->	188476	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	5898 - 5913	
11		69 N	69	-0-	-0-	69 3			Y	-0-			-0-
12		434 N	-0-	-0-	-434				Y	-0-			-0-
01		426 N	426	-0-	-0-	61 1		365 3	Y	-0-			-0-
02		229 N	229	-0-	-0-	229 3			Y	-0-			-0-
*03		525 N	525	-0-	-0-	525 3			Y	-0-			-0-
04		420 N	NO RPT	-0-	-420				Y	NO RPT			-0-

CHATO 22 A		WELL #:		25	RRCID ->	188869	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6000 - 7707	
11		292 N	292	-0-	-0-	292 3			Y	-0-			-0-
12		565 N	565	-0-	-0-	565 3			Y	-0-			-0-
01		314 N	314	-0-	-0-	45 1		268 3	Y	1	1 8		-0-
						1 9							
02		334 N	334	-0-	-0-	334 3			Y	-0-			-0-
03		465 N	309	-0-	-156	309 3			Y	-0-			-0-
04		300 N	NO RPT	-0-	-300				Y	NO RPT			-0-

CHATO 22 A		WELL #:		33	RRCID ->	189040	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6001 - 7724	
11		486 N	486	-0-	-0-	486 3			Y	-0-			-0-
12		576 N	576	-0-	-0-	576 3			Y	-0-			-0-
01		301 N	301	-0-	-0-	43 1		258 3	Y	-0-			-0-
02		434 N	434	-0-	-0-	434 3			Y	-0-			-0-
*03		551 N	551	-0-	-0-	551 3			Y	-0-			-0-
04		120 N	NO RPT	-0-	-120				Y	NO RPT			-0-

CHATO 24		WELL #:		18	RRCID ->	191315	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7578 - 7612	
11		1275 N	1275	-0-	-0-	112 1		1163 3	Y	-0-			-0-
12		620 N	370	-0-	-250	26 1		344 3	Y	-0-			-0-
01		701 N	701	-0-	-0-	41 1		660 3	Y	-0-			-0-
02		1204 N	527	-0-	-677	31 1		496 3	Y	-0-			-0-
*03		546 N	546	-0-	-0-	30 1		516 3	Y	-0-			-0-
04		690 N	NO RPT	-0-	-690				Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
CHATO 28 A		WELL #:		12	RRCID ->	191317	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7599 - 7607
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	33	1	60	3	N	-0-	-0-
12	124 N	69	-0-	-55	-0-	8	1	61	3	N	-0-	-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	3	N	-0-	-0-
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	7	1	45	3	N	-0-	-0-
03	62 N	36	-0-	-26	-0-	5	1	31	3	N	-0-	-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	-0-

CHATO 24		WELL #:		14	RRCID ->	191318	COMPL. DATE	05/27/2002	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7595 - 7660
11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	87	1	907	3	Y	-0-	-0-
12	1147 N	894	-0-	-253	-0-	63	1	831	3	Y	-0-	-0-
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	53	1	845	3	Y	-0-	-0-
02	924 N	301	-0-	-623	-0-	18	1	283	3	Y	-0-	-0-
*03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	75	1	1283	3	Y	-0-	-0-
04	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT	-0-

A.M.G. CHATO 25		WELL #:		15	RRCID ->	191320	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7524 - 7568
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	53	1	549	3	Y	-0-	-0-
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	44	1	580	3	Y	-0-	-0-
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	36	1	579	3	Y	-0-	-0-
02	560 N	519	-0-	-41	-0-	30	1	489	3	Y	-0-	-0-
03	620 N	436	-0-	-184	-0-	24	1	412	3	Y	-0-	-0-
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT	-0-

CHATO 24		WELL #:		19	RRCID ->	191459	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	7976	PERF.	7486 - 7532
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-	-0-
12	341 N	328	-0-	-13	-0-	23	1	305	3	Y	-0-	-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	3	Y	-0-	-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	Y	-0-	-0-
03	341 N	322	-0-	-19	-0-	18	1	304	3	Y	-0-	-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT	-0-

APPLING 697		WELL #:		1	RRCID ->	191460	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7525 - 7578
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	80	1	537	3	N	-0-	-0-
12	860 X	860	-0-	-0-	-0-	3	1	857	3	N	-0-	-0-
01	837 X	577	-0-	-260	-0-	15	1	532	3	N	27	1 8
						30	9					
02	756 X	514	-0-	-242	-0-	514	3			N	-0-	26
*03	906 X	906	-0-	-0-	-0-	905	3	1	9	N	1	27
04	810 X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT	27

APPLING 697		WELL #:		2	RRCID ->	191461	COMPL. DATE	09/20/2002	TOTAL DEPTH	8028	PERF.	7518 - 7558
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	Y	-0-	1
12	279 N	233	-0-	-46	-0-	1	1	232	3	Y	-0-	1
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	4	1	156	3	Y	1	1 8
						1	9					
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	1
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT	1

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	89	1	920	3	Y	16	61 1 17
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	18	9	856	3	Y	8	25
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	65	1	677	3	Y	13	38
02	952 N	465	-0-	-487	-0-	9	9	438	3	Y	-0-	38
03	930 N	926	-0-	-4	-0-	42	1	744	3	Y	125	163
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-	14	9			Y	NO RPT	163

APPLING 697		WELL #:		3	RRCID ->	192562	COMPL. DATE	10/06/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7516 -	7565
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	3	Y	-0-	3
12	434 N	247	-0-	-187	-0-	1	1	246	3	Y	-0-	3
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	3
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-	3
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	3
04	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT	3

CHATO 22		WELL #:		13	RRCID ->	192945	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7804	PERF. 5864 -	5876
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CHATO 22		WELL #:		9	RRCID ->	193146	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 5838 -	5931
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

APPLING 697		WELL #:		10	RRCID ->	193489	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7490 -	7527
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	85	1	567	3	Y	-0-	8
12	1023 N	982	-0-	-41	-0-	4	1	976	3	Y	2	10
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	2	9	387	3	Y	1	11
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-	11	1			Y	2	13
03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-	1	9			Y	-0-	13
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT	13

APPLING 700		WELL #:		8	RRCID ->	193504	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL DEPTH	8004	PERF. 7485 -	7533
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	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									
CHATO 22 A		WELL #: 32		RRCID -> 193506		COMPL. DATE 12/11/2002			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	37 1	260 3	Y	-0-		-0-
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	68 1	271 3	Y	-0-		-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	46 1	315 3	Y	-0-		-0-
*03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	24 1	369 3	Y	-0-		-0-
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT		-0-

APPLING 697		WELL #: 9		RRCID -> 193511		COMPL. DATE 10/21/2002			TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544		
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	8 1	53 3	Y	-0-		6
12	682 N	196	-0-	-486	-0-	1 1	195 3	Y	-0-		6
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	2 1	69 3	Y	-0-		6
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-		6
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		6
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		6

CHATO 24		WELL #: 21		RRCID -> 193569		COMPL. DATE 01/06/2003			TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521		
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	22 1	229 3	Y	-0-		-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	39 1	620 3	Y	-0-		-0-
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	38 1	604 3	Y	-0-		-0-
*03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	49 1	829 3	Y	-0-		-0-
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARTIN TR. 4		WELL #: 1		RRCID -> 193642		COMPL. DATE 11/21/2002			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		14
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4 1	62 3	Y	25		39
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	28 9					
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6 1	100 3	Y	-0-		39
*03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	55 3	52 9	Y	47	78 1	8
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		8

GOLLA 7		WELL #: 2		RRCID -> 193645		COMPL. DATE 11/07/2002			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 7752		
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	38 1	438 3	Y	10	11 1	2
12	496 N	393	-0-	-103	-0-	11 9					
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	24 1	363 3	Y	5		7
02	448 N	32	-0-	-416	-0-	6 9					
03	403 N	177	-0-	-226	-0-	17 1	206 3	Y	4	9 1	2
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	4 9					
02	448 N	32	-0-	-416	-0-	2 1	29 3	Y	1		3
03	403 N	177	-0-	-226	-0-	1 9					
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	16 1	161 3	Y	-0-		3

APPLING 697		WELL #: 11		RRCID -> 195475		COMPL. DATE 05/01/2003			TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33 1	9
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		9

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	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		
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	19 1	202 3	Y	-0-	-0-		
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	28 1	364 3	Y	-0-	-0-		
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8 1	128 3	Y	-0-	-0-		
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	13 1	206 3	Y	-0-	-0-		
03	279 N	183	-0-	-96	-0-	10 1	173 3	Y	-0-	-0-		
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT	-0-		

CHATO 23		WELL #:		17	RRCID ->	195713	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	7828	PERF.	7434 - 7454
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	18 1	187 3	Y	-0-	-0-		
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	34 1	443 3	Y	-0-	-0-		
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	22 1	346 3	Y	-0-	-0-		
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	15 1	247 3	Y	-0-	-0-		
*03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	30 1	512 3	Y	-0-	-0-		
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT	-0-		

APPLING 698		WELL #:		12	RRCID ->	195827	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7439 - 7474
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	102 1	687 3	Y	-0-	-0-	11	
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	2 1	593 3	Y	1	1 8	11	
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	16 1	565 3	Y	1	1 8	11	
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	327 3	2 9	Y	2		13	
*03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		Y	-0-		13	
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT	-0-	13	

MARTIN TR. 2		WELL #:		4	RRCID ->	195829	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7748	PERF.	6028 - 7532
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	

APPLING 747		WELL #:		13	RRCID ->	197131	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	7704	PERF.	7487 - 7525
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	41 1	276 3	Y	-0-	-0-	6	
12	496 N	467	-0-	-29	-0-	2 1	465 3	Y	-0-	-0-	6	
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	14 1	480 3	Y	-0-	-0-	6	
*02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		Y	-0-	-0-	6	
*03	465 N	386	-0-	-79	-0-	386 3		Y	-0-	-0-	6	
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT	-0-	6	

MARTIN TR4 UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	197132	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	5978 - 7624
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		Y	-0-	-0-	45	
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-	45	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	45	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-	-0-	45	
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		Y	-0-	-0-	45	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	45	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
APPLING 700		WELL #: 15		RRCID -> 199473		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7462 - 7498	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

APPLING 697		WELL #: 14		RRCID -> 199491		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 7826		PERF. 7470 - 7514	
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	38 1	259 3	Y	-0-		4
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	1 1	351 3	Y	-0-		4
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	10 1	363 3	Y	-0-		4
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	274 3	7 9	Y	6		10
03	310 N	96	-0-	-214	-0-	96 3		Y	-0-		10
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT		10

MARTIN TR. 2		WELL #: 3		RRCID -> 202116		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6026 - 7634	
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	402 3	1 9	Y	1		2
12	899 N	194	-0-	-705	-0-	194 3		Y	-0-		2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	25 1	396 3	Y	-0-		2
*03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1203 3	2 9	Y	2		4
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4

APPLING 700		WELL #: 5		RRCID -> 203275		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 7811		PERF. 7474 - 7520	
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2 1	13 3	Y	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

APPLING 697 GU		WELL #: 4		RRCID -> 203276		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 7842		PERF. 7518 - 7558	
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5 1	33 3	Y	-0-		2
12	434 N	140	-0-	-294	-0-	1 1	139 3	Y	-0-		2
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2 1	58 3	Y	-0-		2
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-		2
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		2
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		2

AMG CHATO 25 C		WELL #: 17		RRCID -> 203288		COMPL. DATE 07/10/2004		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7490 - 7534	
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	16 1	163 3	Y	-0-		-0-
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	10 1	127 3	Y	-0-		-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7 1	113 3	Y	-0-		-0-
02	168 N	90	-0-	-78	-0-	5 1	85 3	Y	-0-		-0-
*03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8 1	127 3	Y	-0-		-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHATO 24		WELL #: 23		RRCID -> 203290		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7444 - 7740	
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4 1	39 3	Y	-0-		-0-
12	62 N	19	-0-	-43	-0-	1 1	18 3	Y	-0-		-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 3	Y	-0-		-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	Y	-0-		-0-
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		475 N	475	-0-	-0-	442 3	33 9	Y	30			30
12		519 N	519	-0-	-0-	513 3	6 9	Y	5			35
01		399 N	399	-0-	-0-	386 3	13 9	Y	12	1 8		46
02		448 N	375	-0-	-73	367 3	8 9	Y	7			53
03		527 N	397	-0-	-130	349 3	48 9	Y	44	48 1		49
04		390 N	NO RPT	-0-	-390			Y	NO RPT			49

APPLING 697 GU		WELL #:		7	RRCID ->	204626	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	7955	PERF.	7494 - 7542
11		547 N	547	-0-	-0-	71 1	476 3	Y	-0-			13
12		1147 N	628	-0-	-519	2 1	626 3	Y	-0-			13
01		622 N	622	-0-	-0-	17 1	605 3	Y	-0-			13
02		504 N	353	-0-	-151	353 3		Y	-0-			13
*03		620 N	160	-0-	-460	160 3		Y	-0-	10 1		3
04		600 N	NO RPT	-0-	-600			Y	NO RPT			3

MARTIN TR. 4		WELL #:		2	RRCID ->	206415	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	6023 - 7634
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

APPLING 698		WELL #:		18	RRCID ->	206456	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7441 - 7496
11		28 N	28	-0-	-0-	4 1	24 3	Y	-0-			17
12		372 N	251	-0-	-121	1 1	250 3	Y	-0-			17
01		336 N	336	-0-	-0-	9 1	327 3	Y	-0-			17
02		220 N	220	-0-	-0-	220 3		Y	-0-			17
*03		256 N	256	-0-	-0-	256 3		Y	-0-	17 1		-0-
04		330 N	NO RPT	-0-	-330			Y	NO RPT			-0-

APPLING 698		WELL #:		16	RRCID ->	208679	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7474 - 7512
11		667 N	667	-0-	-0-	86 1	581 3	Y	-0-			8
12		930 N	585	-0-	-345	2 1	583 3	Y	-0-			8
01		756 N	756	-0-	-0-	21 1	735 3	Y	-0-			8
02		800 N	800	-0-	-0-	800 3		Y	-0-			8
*03		1037 N	1037	-0-	-0-	1037 3		Y	-0-			8
04		720 N	NO RPT	-0-	-720			Y	NO RPT			8

APPLING 698		WELL #:		19	RRCID ->	208913	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	7429 - 7462
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
12		1454 X	1454	-0-	-0-	5 1	1449 3	Y	-0-			10
01		2072 X	2072	-0-	-0-	57 1	2015 3	Y	-0-			10
02		2196 X	2196	-0-	-0-	2196 3		Y	-0-			10
*03		1402 X	1402	-0-	-0-	1402 3		Y	-0-			10
04		1110 X	NO RPT	-0-	-1110			Y	NO RPT			10

APPLING 700		WELL #:		17T	RRCID ->	209340	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7464 - 7494
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	82	-0-	82	82 3		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	82		N	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
APPLING 747		WELL #: 21		RRCID -> 210055		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	46 1	312 3	Y	-0-	4
12	589 N	413	-0-	-176	-0-	2 1	411 3	Y	-0-	4
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	16 1	577 3	Y	-0-	4
*02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		Y	-0-	4
*03	403 N	289	-0-	-114	-0-	289 3		Y	-0-	4
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT	4

APPLING 10		WELL #: 20		RRCID -> 211320		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
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	192 N	192	-0-	-0-	-0-	153 3	39 9	N	35	78
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	78

APPLING 698		WELL #: 24		RRCID -> 211612		COMPL. DATE 08/20/2005		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472		
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	112 1	751 3	Y	-0-	22
12	961 N	812	-0-	-149	-0-	3 1	809 3	Y	-0-	22
01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	28 1	974 3	Y	-0-	22
02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 3		Y	-0-	22
*03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1098 3	1 9	Y	1	23
04	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT	23

APPLING 698		WELL #: 23		RRCID -> 211770		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543		
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	53 1	356 3	Y	-0-	11
12	248 N	2	-0-	-246	-0-	2 3		Y	-0-	11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-			Y	-0-	11
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	102 3	1 9	Y	1	12
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	12

APPLING 698		WELL #: 22		RRCID -> 212058		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519		
11	987 N	987	-0-	-0-	-0-	128 1	859 3	Y	-0-	8
12	1395 N	1129	-0-	-266	-0-	4 1	1125 3	Y	-0-	8
01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	35 1	1257 3	Y	-0-	8
*02	924 N	842	-0-	-82	-0-	842 3		Y	-0-	8
*03	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3		Y	-0-	8
04	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			Y	NO RPT	8

APPLING 10		WELL #: 25		RRCID -> 212536		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470		
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	13 1	85 3	Y	-0-	-0-
12	248 N	1	-0-	-247	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		Y	-0-	-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		Y	-0-	-0-
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-	-0-
04	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-			Y	NO RPT	-0-

APPLING 697 GU		WELL #: 27		RRCID -> 213228		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449		
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3 1	21 3	Y	-0-	18
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3		Y	-0-	18
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	3 1	99 3	Y	-0-	18
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-	18
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	18
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-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		WELL #:		26	RRCID ->	214732	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7469 - 7510
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		62			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		62			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		62			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		62			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		62			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		62			Y	NO RPT		-0-

APPLING 9		WELL #:		30	RRCID ->	218723	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7466 - 7486
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-

APPLING 10		WELL #:		28	RRCID ->	219485	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	7728	PERF.	7486 - 7516
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62		-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
02	3 N	3	-0-	-0-		-0-	3 3		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-

MARTIN TR. 2		WELL #:		14	RRCID ->	219979	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5912 - 7534
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186		-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	75 N	75	-0-	-0-		-0-	75 3		Y	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-

APPLING 698		WELL #:		31	RRCID ->	220849	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7442 - 7468
11	254 N	254	-0-	-0-		-0-	33 1	221 3	N	-0-		-0-
12	465 N	164	-0-	-301		-0-	1 1	163 3	N	-0-		-0-
01	349 N	349	-0-	-0-		-0-	10 1	339 3	N	-0-		-0-
02	506 N	506	-0-	-0-		-0-	506 3		N	-0-		-0-
*03	500 N	500	-0-	-0-		-0-	500 3		N	-0-		-0-
04	330 N	NO RPT	-0-	-330		-0-			N	NO RPT		-0-

APPLING 9		WELL #:		32	RRCID ->	221119	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7509 - 7540
11	1472 N	1472	-0-	-0-		-0-	190 1	1275 3	Y	6		14
							7 9					
12	1483 N	1483	-0-	-0-		-0-	6 1	1477 3	Y	-0-		14
01	1856 N	1856	-0-	-0-		-0-	51 1	1805 3	Y	-0-		14
02	1391 N	1391	-0-	-0-		-0-	1391 3		Y	-0-		14
*03	928 N	928	-0-	-0-		-0-	928 3		Y	-0-		14
04	90 N	NO RPT	-0-	-90		-0-			Y	NO RPT		14

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
MARTIN TR. 2 WELL #: 15 RRCID -> 233337 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		557 N	-0-	-0-	-557	-0-					Y	-0-			82
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7			89
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	60	1	70
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	36	1	65
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			65

AMG CHATO 25 C WELL #: 38 RRCID -> 233688 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5919 - 7672															
11		208 N	208	-0-	-0-	-0-	22	1	185	3	Y	1	2	1	2
							1	9							
12		434 N	251	-0-	-183	-0-	245	3	6	9	Y	5			7
01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	97	3	Y	5			12
							6	9							
02		300 N	300	-0-	-0-	-0-	10	1	289	3	Y	1			13
							1	9							
*03		565 N	565	-0-	-0-	-0-	19	1	538	3	Y	7	10	1	10
							8	9							
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			10

CHATO 28 D WELL #: 39 RRCID -> 233689 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680															
11		164 N	164	-0-	-0-	-0-	41	1	123	3	Y	-0-			-0-
12		115 N	115	-0-	-0-	-0-	47	1	68	3	Y	-0-			-0-
01		172 N	172	-0-	-0-	-0-	42	1	130	3	Y	-0-			-0-
02		112 N	56	-0-	-56	-0-	30	1	26	3	Y	-0-			-0-
03		124 N	91	-0-	-33	-0-	33	1	58	3	Y	-0-			-0-
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHATO 28 WELL #: 30 RRCID -> 233816 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720															
11		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	77	1	1297	3	Y	-0-			-0-
12		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	58	1	1074	3	Y	-0-			-0-
01		989 N	989	-0-	-0-	-0-	65	1	924	3	Y	-0-			-0-
02		1260 N	648	-0-	-612	-0-	32	1	616	3	Y	-0-			-0-
03		1147 N	711	-0-	-436	-0-	41	1	670	3	Y	-0-			-0-
04		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHATO 28 D WELL #: 40 RRCID -> 233819 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679															
11		220 N	220	-0-	-0-	-0-	54	1	166	3	Y	-0-			-0-
12		211 N	211	-0-	-0-	-0-	85	1	126	3	Y	-0-			-0-
01		332 N	332	-0-	-0-	-0-	81	1	251	3	Y	-0-			-0-
02		223 N	223	-0-	-0-	-0-	121	1	102	3	Y	-0-			-0-
*03		274 N	274	-0-	-0-	-0-	98	1	176	3	Y	-0-			-0-
04		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHATO 28 C WELL #: 46 RRCID -> 233820 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	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									
AMG CHATO 25 C		WELL #: 41		RRCID -> 233823		COMPL. DATE 08/03/2007			TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640		
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
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	27 1	231 3	Y	-0-	19 1	4
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	207 3	12 9	Y	11		15
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	4 1	136 3	Y	10		25
02	252 N	63	-0-	-189	-0-	11 9					
03	217 N	145	-0-	-72	-0-	2 1	59 3	Y	2		27
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	2 9					
						4 1	124 3	Y	15	22 1	20
						17 9					
								Y	NO RPT		20
AMG CHATO 25 C		WELL #: 44		RRCID -> 234010		COMPL. DATE 10/18/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7637		
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	29 1	249 3	Y	-0-	7 1	2
12	465 N	232	-0-	-233	-0-	225 3	7 9	Y	6		8
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	10 1	367 3	Y	5		13
02	252 N	241	-0-	-11	-0-	6 9					
*03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	8 1	232 3	Y	1		14
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	1 9					
						16 1	451 3	Y	8	11 1	11
						9 9					
								Y	NO RPT		11
CHATO 28 C		WELL #: 48		RRCID -> 235515		COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
CHATO 22 A		WELL #: 51		RRCID -> 235718		COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780		
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	40 1	202 3	Y	-0-		-0-
12	217 N	175	-0-	-42	-0-	22 1	153 3	Y	-0-		-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	39 1	158 3	Y	-0-		-0-
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	62 1	432 3	Y	-0-		-0-
*03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	24 1	367 3	Y	-0-		-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT		-0-
APPLING 748 A		WELL #: 42		RRCID -> 235723		COMPL. DATE 02/11/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653		
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	74 1	682 3	N	5		42
12	651 N	449	-0-	-202	-0-	6 9					
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	30 1	410 3	N	8	38 1	11
02	700 N	456	-0-	-244	-0-	9 9				1 8	
*03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	38 1	709 3	N	8		19
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-	9 9					
						25 1	427 3	N	4		23
						4 9					
						38 1	691 3	N	20	20 1	23
						22 9					
								N	NO RPT		23

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
CHATO 27		WELL #: 50		RRCID -> 235729		COMPL. DATE 12/15/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 7722					
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	
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	42	1	75	3	N	-0-			-0-
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	90	1	637	3	N	-0-			-0-
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	79	1	492	3	N	-0-			-0-
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	68	1	451	3	N	-0-			-0-
03	713 N	582	-0-	-131	-0-	74	1	508	3	N	-0-			-0-
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			-0-

AMG CHATO 25 C		WELL #: 45		RRCID -> 236196		COMPL. DATE 01/17/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674					
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	66	1	560	3	Y	-0-	7	1	-0-
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-			546	3	Y	-0-			-0-
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	12	1	482	3	Y	-0-			-0-
02	588 N	348	-0-	-240	-0-	12	1	336	3	Y	-0-			-0-
*03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	21	1	599	3	Y	-0-			-0-
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHATO 28 C		WELL #: 52		RRCID -> 236433		COMPL. DATE 02/16/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

AMG CHATO 25 C		WELL #: 43		RRCID -> 237935		COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658					
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	24	1	200	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-			-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	6	1	243	3	Y	-0-			-0-
02	196 N	195	-0-	-1	-0-	7	1	188	3	Y	-0-			-0-
*03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	11	1	297	3	Y	-0-			-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING 695		WELL #: 43		RRCID -> 239635		COMPL. DATE 03/14/2008			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING 698 "B"		WELL #: 44		RRCID -> 241867		COMPL. DATE 04/19/2008			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 7498					
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	29	1	195	3	Y	-0-			-0-
12	279 N	174	-0-	-105	-0-	1	1	173	3	Y	-0-			-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	3	Y	-0-			-0-
02	196 N	91	-0-	-105	-0-	91	3			Y	-0-			-0-
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-			-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING 695		WELL #: 46		RRCID -> 241868		COMPL. DATE 05/03/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460					
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	48	-0-	-169	-0-	48	3			Y	-0-			-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	10	1	364	3	Y	-0-			-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-			-0-
03	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3			Y	-0-			-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-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 697 GU		WELL #:		6	RRCID ->	241922	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	7738	PERF.	5868 - 7494		
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
11		24 N	24	-0-	-0-		3 1		21 3	Y	-0-			-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		113 N	113	-0-	-0-		113 3			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING 695		WELL #:		45	RRCID ->	242031	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5857 - 7492		
11		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHATO 28 C		WELL #:		49	RRCID ->	243844	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6030 - 7752		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			75
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			75
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			75
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			75
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			75
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			75

GOLLA 7		WELL #:		3	RRCID ->	245145	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6033 - 7712		
11		532 N	532	-0-	-0-		37 1	416 3	Y	72	106 1	1 8		15
							79 9							
12		589 N	437	-0-	-152		26 1	389 3	Y	20				35
							22 9							
01		62 N	62	-0-	-0-		5 1	57 3	Y	-0-				35
02		504 N	56	-0-	-448		3 1	53 3	Y	-0-				35
*03		973 N	973	-0-	-0-		82 1	828 3	Y	57				92
							63 9							
04		60 N	NO RPT	-0-	-60				Y	NO RPT				92

CHATO 23		WELL #:		22	RRCID ->	247979	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	6027	PERF.	5902 - 5908		
11		48 N	48	-0-	-0-		4 1	44 3	N	-0-				-0-
12		155 N	153	-0-	-2		11 1	142 3	N	-0-				-0-
01		67 N	67	-0-	-0-		4 1	63 3	N	-0-				-0-
02		56 N	56	-0-	-0-		3 1	53 3	N	-0-				-0-
03		155 N	132	-0-	-23		7 1	125 3	N	-0-				-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60				N	NO RPT				-0-

GOLLA 7		WELL #:		5	RRCID ->	248919	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6042 - 7699		
11		1018 N	1018	-0-	-0-		82 1	936 3	Y	-0-				-0-
12		708 N	708	-0-	-0-		45 1	663 3	Y	-0-				-0-
01		326 N	326	-0-	-0-		25 1	301 3	Y	-0-				-0-
02		952 N	60	-0-	-892		4 1	56 3	Y	-0-				-0-
03		713 N	188	-0-	-525		17 1	171 3	Y	-0-				-0-
04		330 N	NO RPT	-0-	-330				Y	NO RPT				-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978													
CHATO 22A		WELL #:		54	RRCID ->	251110	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5983 - 5993					
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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		

CHATO 28 "C"		WELL #:		53	RRCID ->	251823	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	8016	PERF.	6037 - 7820					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		

APPLING 695		WELL #:		50	RRCID ->	254204	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	5601 - 5612					
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	298	3	Y	1			3		
							1	9									
12	558 N	407	-0-	-151	-0-	-0-	1	1	406	3	Y	-0-			3		
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	359	3	Y	-0-			3		
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-			3		
03	403 N	386	-0-	-17	-0-	-0-	386	3			Y	-0-			3		
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	-0-					Y	NO RPT			3		

APPLING 9		WELL #:		29	RRCID ->	264677	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7416 - 7432					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1		
12	341 N	239	-0-	-102	-0-	-0-	1	1	237	3	Y	1	1	8	1		
							1	9									
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	194	3	Y	-0-			1		
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-			1		
03	248 N	44	-0-	-204	-0-	-0-	44	3			Y	-0-			1		
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-					Y	NO RPT			1		

MARTIN TR. 4		WELL #:		23H	RRCID ->	271421	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	8093 - 12207					
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	-0-	1351	3	34	9	N	31			53		
12	1550 N	1486	-0-	-64	-0-	-0-	1377	3	109	9	N	99			152		
01	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1455	3	N	166	108	1	1	8	209
							183	9									
02	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1361	3	N	56	181	1	1	8	83
							62	9									
03	1488 N	1320	-0-	-168	-0-	-0-	1222	3	98	9	N	89	69	1		103	
04	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-	-0-					N	NO RPT				103	

APPLING		WELL #:		9H	RRCID ->	272887	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	8039 - 12709					
11	10050 X	8598	-0-	-1452	-0-	-0-	832	1	7649	3	Y	106	112	1	1	8	52
							117	9									
12	10199 X	9111	-0-	-1088	-0-	-0-	612	1	8290	3	Y	190	161	1	2	8	79
							209	9									
01	10013 X	8711	-0-	-1302	-0-	-0-	428	1	8097	3	Y	169	158	1	3	8	87
							186	9									
02	8764 X	7839	-0-	-925	-0-	-0-	438	1	7276	3	Y	114	139	1	2	8	60
							125	9									
03	9703 X	8231	-0-	-1472	-0-	-0-	423	1	7691	3	Y	106	117	1		49	
							117	9									
04	8820 X	NO RPT	-0-	-8820	-0-	-0-					Y	NO RPT				49	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
CHATO 27		WELL #:		86	RRCID ->	274807	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5856 - 7564
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		Y	-0-		-0-
12	217 N	21	-0-	-196	-0-	21	3		Y	-0-		-0-
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	64	1	380 3	Y	-0-		-0-
02	252 N	166	-0-	-86	-0-	166	3		Y	-0-		-0-
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		Y	-0-		-0-
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				Y	NO RPT		-0-

APPLING		WELL #:		13H	RRCID ->	275271	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	7667	PERF.	8812 - 13134
11	9450 X	8381	-0-	-1069	-0-	810	1	7451 3	Y	109	101 1	48
						120	9					
12	9393 X	8503	-0-	-890	-0-	574	1	7779 3	Y	136	123 1	61
						150	9					
01	9393 X	8073	-0-	-1320	-0-	397	1	7493 3	Y	166	146 1	81
						183	9					
02	7812 X	7294	-0-	-518	-0-	401	1	6667 3	Y	205	194 1	1 8 91
						226	9					
03	8649 X	8036	-0-	-613	-0-	411	1	7481 3	Y	131	151 1	71
						144	9					
04	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-				Y	NO RPT		71

APPLING		WELL #:		12H	RRCID ->	275273	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7729 - 12457
11	6300 X	5769	-0-	-531	-0-	557	1	5115 3	Y	88	107 1	44
						97	9					
12	6386 X	5725	-0-	-661	-0-	392	1	5313 3	Y	18	45 1	17
						20	9					
01	6169 X	5534	-0-	-635	-0-	275	1	5201 3	Y	53	45 1	25
						58	9					
02	5432 X	4905	-0-	-527	-0-	278	1	4616 3	Y	10	28 1	7
						11	9					
03	6014 X	5524	-0-	-490	-0-	282	1	5133 3	Y	99	78 1	28
						109	9					
04	5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-				Y	NO RPT		28

SBOG, LLC		749827		WELL #:	1H	RRCID ->	277786	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	6144	PERF.	6373 - 12895
11	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	126	1	4536 2	N	246	194 1	369	
						271	9						
12	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	126	1	4383 2	N	227		596	
						250	9						
01	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	113	1	4115 2	N	247	198 1	645	
						272	9						
02	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	73	1	3625 2	N	200	519 1	326	
						220	9						
03	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	83	1	4048 2	N	230	180 1	376	
						253	9						
*04	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4013	1	80 2	N	217	379 1	214	
						239	9						

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		WELL #:	2801	RRCID ->	187445	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	6000 - 6033
11	510 N	509	-0-	-1	-0-	490	2	19 9	Y	17		167	
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	562	2	1 9	Y	1		168	
01	558 N	461	-0-	-97	-0-	460	2	1 9	Y	1	141 1	1 8 27	
02	476 N	373	-0-	-103	-0-	361	2	12 9	Y	11		38	
03	558 N	449	-0-	-109	-0-	435	2	14 9	Y	13		51	
04	450 N	390	-0-	-60	-0-	377	2	13 9	Y	12		63	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261												
NYE RANCH		WELL #: 3101		RRCID -> 193486		COMPL. DATE 01/28/2003		TOTAL DEPTH 7912		PERF. 6007 - 7725				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	68 1	357 2	Y			1			28
12	403 N	318	-0-	-85	-0-	37 1	248 2	Y			30	39 1		19
01	465 N	300	-0-	-165	-0-	41 1	256 2	Y			3			22
02	392 N	357	-0-	-35	-0-	52 1	304 2	Y			1			23
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	51 1	306 2	Y			24	40 1		7
*04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	45 1	292 2	Y			4			11

NYE RANCH		WELL #: 2201		RRCID -> 210113		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 7913		PERF. 5980 - 7744				
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	16 1	82 2	N			1			31
12	186 N	79	-0-	-107	-0-	5 1	31 2	N			39	47 1		23
01	93 N	66	-0-	-27	-0-	43 9	55 2	N			2			25
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	10 1	58 2	N			1			26
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	11 1	63 2	N			25	43 1		8
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	28 9	38 2	N			2			10

COLEMAN HEIRS 503		WELL #: 1		RRCID -> 233686		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 8112		PERF. 7579 - 7599				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	12 1		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-

COLEMAN HEIRS 504		WELL #: 1		RRCID -> 233818		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7553 - 7594				
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	58 1	452 2	Y			2			65
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	52 1	448 2	Y			1			66
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	57 1	530 2	Y			4			70
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	48 1	394 2	Y			1	48 1		23
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	46 1	434 2	Y			9			32
*04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	65 1	480 2	Y			7			39

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
RMG LAND				WELL #: 2201	RRCID -> 234009	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	7965	PERF.	6030 -	7820
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	202 1	866 3	Y	25			48
12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	28 9	764 3	Y	4			52
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	185 1	694 3	Y	11	1 8		62
02	1036 N	874	-0-	-162	-0-	4 9	707 2	Y	3			65
03	961 N	689	-0-	-272	-0-	163 1	511 3	Y	6	61 1		10
04	840 N	678	-0-	-162	-0-	12 9	523 2	Y	7			17

COLEMAN HEIRS 504				WELL #: 3	RRCID -> 241871	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7661 -	7691
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	21 1	162 2	Y	1			48
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	1 9	209 2	Y	2			50
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	24 1	196 2	Y	2			52
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	2 9	146 2	Y	1	36 1		17
03	155 N	121	-0-	-34	-0-	18 1	102 2	Y	7			24
04	150 N	125	-0-	-25	-0-	11 1	105 2	Y	5			29

COLEMAN HEIRS 504				WELL #: 2	RRCID -> 242025	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	7636 -	7656
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	21 1	163 2	Y	1			34
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	1 9	138 2	Y	-0-			34
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	16 1	155 2	Y	2			36
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	17 1	125 2	Y	1	25 1		12
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	2 9	124 2	Y	5			17
*04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	15 1	480 2	Y	3			20

RMG LAND				WELL #: 2202	RRCID -> 243049	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6064 -	7791
11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	214 1	700 3	Y	21			48
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	23 9	670 3	Y	4			52
01	868 N	744	-0-	-124	-0-	211 1	562 3	Y	8			60
02	868 N	649	-0-	-219	-0-	4 9	496 2	Y	2			62
03	899 N	867	-0-	-32	-0-	173 1	604 3	Y	8	60 1		10
*04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	9 9	558 2	Y	7			17

						254 1						
						9 9						
						202 1						
						8 9						

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 NYE RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 243052 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	130	1	676	2	N	2				49
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	125	1	841	2	N	44	62	1		31
01	930 N	886	-0-	-44	-0-	120	1	758	2	N	7				38
02	756 N	656	-0-	-100	-0-	96	1	557	2	N	3				41
03	1023 N	996	-0-	-27	-0-	138	1	819	2	N	35	65	1		11
04	870 N	548	-0-	-322	-0-	72	1	466	2	N	9				20

GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	593	2	2	9	Y	2				15
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	786	2	1	9	Y	1				16
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2	-0-		Y	-0-	14	1		2
02	560 N	387	-0-	-173	-0-	385	2	2	9	Y	2				4
03	775 N	735	-0-	-40	-0-	734	2	1	9	Y	1				5
*04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	650	2	2	9	Y	2				7

RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

11	780 N	742	-0-	-38	-0-	135	1	588	3	Y	17				37
12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	179	1	744	3	Y	4				41
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	106	1	459	3	Y	6				47
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	140	1	620	2	Y	2				49
03	930 N	793	-0-	-137	-0-	194	1	591	3	Y	7	48	1		8
*04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	182	1	660	2	Y	8				16

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

11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1	3	1		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-				-0-
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	Y	-0-				-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-				-0-
*04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	5	5	1		-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 25 RRCID -> 249835 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SUN T S H (WILCOX)		//CONT.//		87251 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978							
APPLING 700				WELL #: 17C	RRCID -> 211577	COMPL. DATE 04/02/2005	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 4671	- 4684		
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

APPLING 9				WELL #: 33	RRCID -> 235419	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 4588	- 4594	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TAYLOR-INA				88534 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MEDINA			
HAASS, DOUGLAS L.				342025							
HAASS, RANDY				WELL #: 3	RRCID -> 084568	COMPL. DATE 09/28/1979	TOTAL DEPTH 1346	PERF. 226	- 230		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SABINAL RESOURCES, INC.				742124							
SCHWEERS				WELL #: 3	RRCID -> 232984	COMPL. DATE 06/23/2005	TOTAL DEPTH 977	PERF. 894	- 897		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TAYLOR-INA (ANACACHO)				88534 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MEDINA			
SABINAL RESOURCES, INC.				742124							
VALENZUELA				WELL #: 1	RRCID -> 232976	COMPL. DATE 01/25/2005	TOTAL DEPTH 914	PERF. 885	- 890		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THIRTEEN, EAST (3650 OLMOS)				89385 800	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DIMMIT			
HAMILTON, CLAY				348557							
HAROLD				WELL #: 1	RRCID -> 266558	COMPL. DATE 06/02/2011	TOTAL DEPTH 4060	PERF. 3546	- 3552		
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	100 2	33 9	N	30		34
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2		N	-0-		34
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2		N	-0-		34
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100 2		N	-0-		34
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		34
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-		N	-0-		34

OIL AND GAS DIVISION

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500) 89960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
DICKINSON, J. H. WELL #: 2 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
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

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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
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

DICKINSON, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
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

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	115	1	852	3	Y	10					39
12	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	234	1	1216	3	Y	3					42
01	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	203	1	1187	3	Y	3					45
02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	130	1	1128	3	Y	-0-	28	1			17
*03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	85	1	1062	3	Y	-0-					17
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					17

SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266

11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	51	1	117	3	Y	-0-					-0-
02	392 N	154	-0-	-238	-0-	68	1	86	3	Y	-0-					-0-
*03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	62	1	99	3	Y	-0-					-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
3		078529		07/25/1978		8500		8320		- 8334	

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	125 1	924 3	Y	10		10
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	11 9	656 3	Y	2		12
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	126 1	665 3	Y	4		16
02	756 N	647	-0-	-109	-0-	2 9	580 3	Y	-0-	10 1	6
03	775 N	425	-0-	-350	-0-	114 1	393 3	Y	-0-		6
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-	67 1		Y	NO RPT		6
						32 1					

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
5		078530		08/26/1978		8500		8264		- 8282	

11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	15 1	198 3	Y	-0-		-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	19 1	275 3	Y	-0-		-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3 1	71 3	Y	-0-		-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	5 1	146 3	Y	-0-		-0-
03	155 N	23	-0-	-132	-0-	23 3		Y	-0-		-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
8		081141		04/01/2013		8330		8248		- 8298	

11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2018 - P/A 11/06/18											

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
1		089720		08/08/1980		8500		8208		- 8238	

11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	30 1	391 3	Y	-0-		-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	23 1	337 3	Y	-0-		-0-
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	10 1	279 3	Y	-0-		-0-
02	392 N	363	-0-	-29	-0-	13 1	350 3	Y	-0-		-0-
*03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3		Y	-0-		-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
6		090625		10/02/1980		8458		8260		- 8294	

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
10		096143		10/08/1981		8300		8260		- 8200	

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
1A		097029		04/01/2013		8500		8368		- 8384	

11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8 1	55 3	N	-0-		-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	7 1	36 3	N	-0-		-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	12 1	69 3	N	-0-		-0-
02	56 N	22	-0-	-34	-0-	2 1	20 3	N	-0-		-0-
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	N	-0-		-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE						
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																
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE						
1		111298		05/18/1984		8365		8215 -		8253						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 112579 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8206 - 8230																
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE						
2		112579		01/28/1984		8313		8206 -		8230						
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	33 1	239 3	Y	6	1 8	23					
12	403 N	197	-0-	-206	-0-	30 1	167 3	Y	-0-	20 1	3					
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	62 1	409 3	Y	31		34					
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	84 1	402 3	Y	9	23 1	1 8	19				
*03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	46 1	332 3	Y	-0-		19					
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT		19					
D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 7 RRCID -> 113389 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366																
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE						
7		113389		09/13/1984		8450		8336 -		8366						
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	8 1	263 3	Y	-0-		22					
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		Y	-0-		22					
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	21 1	216 3	Y	-0-		22					
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-			Y	-0-		22					
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-		22					
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT		22					
TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 114014 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8298 - 8330																
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE						
10		114014		10/25/1984		8430		8298 -		8330						
11	2850 X	1334	-0-	-1516	-0-	95 1	1239 3	Y	-0-		-0-					
12	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	214 1	3089 3	Y	-0-		-0-					
01	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	101 1	2812 3	Y	-0-		-0-					
02	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	96 1	2605 3	Y	-0-		-0-					
03	2945 X	2677	-0-	-268	-0-	2677 3		Y	-0-		-0-					
04	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			Y	NO RPT		-0-					
TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 114200 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8210 - 8241																
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE						
2		114200		10/05/1984		8358		8210 -		8241						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					

WELL #		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M		AMT CODE	
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	4		70
12	558 N	208	-0-	-350	-0-	4	9	Y			11
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	32	1	Y	-0-	59 1	24
02	168 N	50	-0-	-118	-0-	26	1	Y	13		13
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	14	9	Y	3	14 1	13
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	8	1	Y	3		13
						3	9	Y	NO RPT		13
						27	1	Y			13
TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 11 RRCID -> 120328 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8246 - 8265											
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	21		29
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	23	9	Y	40		69
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	17	68 1	18
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	44	9	Y			18
*03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	-0-		55
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-	19	9	Y	37		55
						15	1	Y	NO RPT		55
						899	3	Y			55
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 2SF RRCID -> 123997 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 6078 - 6084											
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 5SF RRCID -> 138950 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6088 - 6098											
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 1 RRCID -> 155461 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8260 - 8290											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TRIPLE BAR 55 G WELL #: 1 RRCID -> 156638 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8273 - 8321											
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
TRIPLE BAR 55 G											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
2		157545		01/31/1996		8520		8332		- 8368	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	64 1	471 3	Y	-0-		-0-
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	109 1	568 3	Y	-0-		-0-
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	88 1	513 3	Y	-0-		-0-
02	504 N	414	-0-	-90	-0-	43 1	371 3	Y	-0-		-0-
03	682 N	567	-0-	-115	-0-	42 1	525 3	Y	-0-		-0-
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT		-0-
TRIPLE BARR 55 F											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
1		157581		01/31/1996		8510		8326		- 8378	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	156 1	1156 3	Y	-0-		-0-
12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	194 1	1005 3	Y	-0-		-0-
01	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	239 1	1398 3	Y	-0-		-0-
02	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	154 1	1336 3	Y	-0-		-0-
*03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	103 1	1286 3	Y	-0-		-0-
04	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-			Y	NO RPT		-0-
D. W. TRI BAR 12 F											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
2		157935		02/02/1996		8525		8317		- 8349	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TRIPLE BAR RANCH "A"											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
1A		158045		11/29/1995		8385		8172		- 8208	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SCHLETZE A.E.											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
2		158058		03/07/1996		8323		8150		- 8197	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TRIPLE BAR 55 "A"											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
4		158059		02/17/1996		8467		8295		- 8347	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TRIPLE BAR 55 G											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
3		158060		03/16/1996		6200		6076		- 6082	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	85 1	633 3	Y	-0-		-0-
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	116 1	603 3	Y	-0-		-0-
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	89 1	522 3	Y	-0-		-0-
02	672 N	584	-0-	-88	-0-	60 1	524 3	Y	-0-		-0-
03	713 N	581	-0-	-132	-0-	43 1	538 3	Y	-0-		-0-
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT		-0-

WELL #		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
1		158356		04/02/1996		8450		8312 -		8335	

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	111 1	820 3	Y	-0-		-0-
12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	160 1	830 3	Y	-0-		-0-
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	131 1	766 3	Y	-0-		-0-
02	868 N	740	-0-	-128	-0-	77 1	663 3	Y	-0-		-0-
*03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	90 1	1120 3	Y	-0-		-0-
04	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			Y	NO RPT		-0-

D. W. TRI BAR 12 F											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
3		158357		03/25/1996		8465		8296 -		8341	

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	19 1	138 3	Y	-0-		-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	10 1	51 3	Y	-0-		-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	10 1	62 3	Y	-0-		-0-
02	112 N	43	-0-	-69	-0-	4 1	39 3	Y	-0-		-0-
03	62 N	26	-0-	-36	-0-	2 1	24 3	Y	-0-		-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		-0-

D. W. TRI BAR 12 F											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
4		158819		04/22/1996		8486		8335 -		8349	

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

D. W. TRI BAR 32 "H" "A"											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
3		158831		06/06/1996		8416		8279 -		8299	

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

TRIBAR, D. W. 56 "C"											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
4		158834		05/10/1996		8463		8290 -		8310	

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	39 1	289 3	Y	-0-		-0-
12	403 N	262	-0-	-141	-0-	42 1	220 3	Y	-0-		-0-
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	36 1	210 3	Y	-0-		-0-
02	308 N	199	-0-	-109	-0-	21 1	178 3	Y	-0-		-0-
03	248 N	184	-0-	-64	-0-	14 1	170 3	Y	-0-		-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT		-0-

TRIPLE BAR RANCH "A"											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
4		159145		04/11/1996		8385		8255 -		8284	

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

LYSSY 8											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
1		159831		06/05/1996		8350		N/A			

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15		15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		15

WELL #		RRCID		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	

WELL #: 3		RRCID -> 160172		COMPL. DATE 09/06/1996		TOTAL DEPTH 8360		PERF. 8182 - 8211			
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	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	12		12	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12	
*03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	17 1	Y	8		20	
						9 9					
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		20	

WELL #: E 3		RRCID -> 160197		COMPL. DATE 08/20/1996		TOTAL DEPTH 8475		PERF. 8309 - 8343			
11	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	135 1	Y	-0-		-0-	
12	713 N	547	-0-	-166	-0-	88 1	Y	-0-		-0-	
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	137 1	Y	-0-		-0-	
02	1064 N	881	-0-	-183	-0-	91 1	Y	1	1 8	-0-	
						1 9					
*03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	69 1	Y	-0-		-0-	
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-		Y	NO RPT		-0-	

WELL #: 7		RRCID -> 160605		COMPL. DATE 10/18/1996		TOTAL DEPTH 8405		PERF. 8240 - 8265			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

WELL #: 2		RRCID -> 160870		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH 8337		PERF. 8179 - 8204			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	12		12	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		12	

WELL #: 10		RRCID -> 160973		COMPL. DATE 12/02/1996		TOTAL DEPTH 8383		PERF. 8189 - 8217			
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	275 3	Y	2	28 1	1 8	-0-
12	434 N	216	-0-	-218	-0-	16 1	Y	-0-		-0-	
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	25 1	Y	-0-		-0-	
02	252 N	126	-0-	-126	-0-	16 1	Y	-0-		-0-	
03	217 N	109	-0-	-108	-0-	10 1	Y	-0-		-0-	
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		Y	NO RPT		-0-	

WELL #: 6		RRCID -> 161091		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 8216 - 8246			
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	50 1	Y	-0-		-0-	
12	527 N	439	-0-	-88	-0-	90 1	Y	-0-		-0-	
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	70 1	Y	-0-		-0-	
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	83 1	Y	-0-		-0-	
*03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	224 1	Y	-0-		-0-	
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		Y	NO RPT		-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) 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
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	198	1	9	3	Y	2			20
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	164	1	210	3	Y	23			43
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	21	1	178	3	Y	-0-			43
02	196 N	137	-0-	-59	-0-	75	1	62	3	Y	-0-			43
03	403 N	211	-0-	-192	-0-	47	1	164	3	Y	-0-			43
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			43

LYSSY 76 1/2				WELL #:	8	RRCID ->	161133	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	8389	PERF.	8245 - 8270	
11	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1720	3	9	9	Y	8	37	1	2
12	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	43	1	1851	3	Y	8	8	1	2
01	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	30	1	1888	3	Y	7	8	1	1
02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1765	3	3	9	Y	3			4
*03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	101	1	1383	3	Y	12	7	1	9
04	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-	13	9			Y	NO RPT			9

LYSSY 709				WELL #:	17	RRCID ->	161683	COMPL. DATE	01/11/1997	TOTAL DEPTH	8399	PERF.	8240 - 8271	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			3
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	1	4	1	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	5	1	2
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

LYSSY 69				WELL #:	29	RRCID ->	162997	COMPL. DATE	04/09/1997	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	8308 - 8326	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1	-0-
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	11	1	453	3	N	-0-			-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	3	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	217 N	144	-0-	-73	-0-	10	1	134	3	N	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

LYSSY 67				WELL #:	7	RRCID ->	163066	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	8215 - 8251	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	11			11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
*03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	23	1	76	3	Y	12			23
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13	9			Y	NO RPT			23

LYSSY 72				WELL #:	28	RRCID ->	163199	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL DEPTH	8402	PERF.	8209 - 8235	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	1	1	59	3	Y	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	Y	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	

WELL #: E 2		RRCID -> 163673		COMPL. DATE 06/17/1997		TOTAL DEPTH 8508		PERF. 8323 -		8355	

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WELL #: 9		RRCID -> 163931		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 8415		PERF. 8289 -		8305	

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	-0-
							1	9			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*03		400 N	400	-0-	-0-	-0-	27	1	373	3	-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					-0-

WELL #: 18		RRCID -> 164452		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 8447		PERF. 8241 -		8258	

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

WELL #: 31		RRCID -> 164927		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 8416		PERF. 8280 -		8301	

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			-0-
12		106 N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	104	3	-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-					-0-
*03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	3	-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					-0-

WELL #: E 4		RRCID -> 165034		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8308 -		8342	

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					-0-
01		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	213	1	1246	3	-0-
02		982 N	982	-0-	-0-	-0-	102	1	880	3	-0-
*03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	-0-
04		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					-0-

WELL #: 5		RRCID -> 167505		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8343 -		8347	

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.// 91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
ALEXANDER, M. M. ET AL 709		WELL #: 1		RRCID -> 167519		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8295 - 8323								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: E 6		RRCID -> 167691		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #: 8		RRCID -> 167765		COMPL. DATE 10/27/1997		TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8278 - 8314								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: C 7		RRCID -> 167930		COMPL. DATE 01/02/1998		TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8342 - 8363								
11	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	205	1	1522	3	Y	-0-					-0-
12	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	188	1	976	3	Y	-0-					-0-
01	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	238	1	1393	3	Y	-0-					-0-
02	1624 N	1424	-0-	-200	-0-	147	1	1277	3	Y	-0-					-0-
03	1178 N	847	-0-	-331	-0-	63	1	784	3	Y	-0-					-0-
04	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A.E.		WELL #: 3		RRCID -> 168441		COMPL. DATE 04/20/1998		TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8243 - 8305								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 71		WELL #: 14		RRCID -> 168678		COMPL. DATE 09/22/1987		TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8302 - 8318								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.// 91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
LYSSY 71		WELL #: 12		RRCID -> 168679		COMPL. DATE 08/17/1985			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8240 - 8260							
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					45
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	13	52	1			6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	38	1			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					41
*03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	121	1	401	3	Y	29	48	1			22
						32	9									
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

LYSSY "8"		WELL #: 11		RRCID -> 168680		COMPL. DATE 06/30/1985			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216							
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	36	1	240	3	Y	1					2
						1	9									
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	64	1	250	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	61	1	255	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	50	1	220	3	Y	2					3
						2	9									
*03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	117	1	386	3	Y	1	2	1			2
						1	9									
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					2

LYSSY "8"		WELL #: 7		RRCID -> 168682		COMPL. DATE 12/31/1984			TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7975 - 8167							
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	24	1	163	3	Y	-0-					-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	37	1	143	3	Y	-0-					-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	35	1	148	3	Y	-0-					-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	33	1	144	3	Y	-0-					-0-
*03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	89	1	292	3	Y	-0-					-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 67 "C"		WELL #: 4		RRCID -> 168687		COMPL. DATE 06/22/1984			TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8205 - 8231							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-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	446 N	446	-0-	-0-	-0-	104	1	342	3	Y	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 67 "C"		WELL #: 21		RRCID -> 168695		COMPL. DATE 03/18/1998			TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: C 8		RRCID -> 169398		COMPL. DATE 06/23/1998			TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414							
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	95	1	494	3	Y	-0-					-0-
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	48	1	280	3	Y	-0-					-0-
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	54	1	463	3	Y	-0-					-0-
*03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	36	1	444	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELL #		RRCID		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	

WELL #: 2		RRCID -> 169726		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 8356		PERF. 8170 - 8205			

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					15
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					15
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					15
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					15
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					15

WELL #: 7		RRCID -> 169784		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 8342 - 8353			

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WELL #: 1		RRCID -> 171312		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 8502		PERF. 8347 - 8359			

11		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			-0-
12		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			-0-
01		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	66	1	1007	3	-0-
02		1064 N	1025	-0-	-39	-0-	63	1	962	3	-0-
*03		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	43	1	1072	3	-0-
04		1050 N NO RPT	-0-	-0-	-1050	-0-					-0-

WELL #: 1SF		RRCID -> 173990		COMPL. DATE 06/13/1984		TOTAL DEPTH 8354		PERF. 6071 - 8260			

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WELL #: E 1		RRCID -> 175066		COMPL. DATE 06/16/1999		TOTAL DEPTH 8494		PERF. 6073 - 6081			

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1	8	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WELL #: 4SF		RRCID -> 175376		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6126 - 6141			

11		19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WELL #: 11SF		RRCID -> 176324		COMPL. DATE 02/09/2000		TOTAL DEPTH 8570		PERF. 8433 - 8455			

11		584 N	584	-0-	-0-	-0-	70	1	514	3	-0-
12		419 N	419	-0-	-0-	-0-	68	1	351	3	-0-
01		430 N	430	-0-	-0-	-0-	63	1	367	3	-0-
02		504 N	437	-0-	-67	-0-	45	1	392	3	-0-
03		434 N	140	-0-	-294	-0-	10	1	130	3	-0-
04		420 N NO RPT	-0-	-0-	-420	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		9SF	RRCID ->	176325	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6100 - 6114		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		7SF	RRCID ->	176340	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	6078 - 8371		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		6SF	RRCID ->	177477	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	8480	PERF.	8311 - 8345		
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	75	1	555	3	Y	-0-			-0-
12	434 N	402	-0-	-32	-0-	65	1	337	3	Y	-0-			-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	3	Y	-0-			-0-
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-			-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		10SF	RRCID ->	177542	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	6114 - 6125		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	3	Y	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	20	1	105	3	Y	-0-			-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	31	1	183	3	Y	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		6	RRCID ->	179177	COMPL. DATE	05/30/2000	TOTAL DEPTH	8488	PERF.	6123 - 6239		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VOLPE-SCHOOLFIELD 62		WELL #:		2	RRCID ->	179620	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	6311	PERF.	6167 - 6176		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
8		181197		09/19/2000		8400		8202		8240		

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
11		352 N	352	-0-	-0-	-0-	45	1	307	3	Y	-0-
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	3	Y	-0-
01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	9	1	40	3	Y	-0-
02		252 N	55	-0-	-197	-0-	10	1	45	3	Y	-0-
*03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	29	1	95	3	Y	-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
13SF		181198		04/10/2000		6297		6156		6172		

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
18SF		181812		12/20/2000		6239		6100		6110		

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
10		191316		06/11/2002		8466		8330		8357		

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
11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	22	1	164	3	Y	-0-
12		155 N	135	-0-	-20	-0-	22	1	113	3	Y	-0-
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-
*03		387 N	387	-0-	-0-	-0-	29	1	358	3	Y	-0-
04		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
E 19		204349		07/28/2004		8550		8363		8404		

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
11		54 N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	Y	-0-
12		62 N	32	-0-	-30	-0-	5	1	27	3	Y	-0-
01		30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	Y	-0-
02		56 N	19	-0-	-37	-0-	2	1	17	3	Y	-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
3		204353		08/14/2004		8418		8205		8238		

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
SCHLETZE, A.E.		WELL #:		5	RRCID ->	206806	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8252 - 8310
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	40 1	1292 3	N	13	1 8		27
12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	14 9						27
01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	1171 3	909 3	N	-0-			27
02	1260 N	1078	-0-	-182	-0-	86 1	908 3	N	5			32
03	1178 N	1075	-0-	-103	-0-	164 1	913 3	N	3			35
04	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-	6 9						35
						3 9						
D W TRI-BAR 711 "C"												
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2 1	13 3	Y	-0-			1
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	3 1	16 3	Y	-0-	1 1		-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3 1	20 3	Y	1			1
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	1 9						
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4 1	29 3	Y	-0-	1 1		-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			-0-
SCHLETZE, A.E.												
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	12 1	157 3	Y	34	1 8		33
12	155 N	28	-0-	-127	-0-	37 9	25 3	Y	1	26 1		8
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	2 1	83 3	Y	2			10
02	196 N	31	-0-	-165	-0-	1 9	28 3	Y	2			12
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	1 1	1 9	Y	1			13
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	2 9		Y	NO RPT			13
TRIPLE BAR 55 G												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SCHLETZE, A.E.												
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	11 1	150 3	Y	32			32
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	35 9	87 3	Y	4	29 1		7
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	6 1	168 3	Y	5			12
02	168 N	121	-0-	-47	-0-	4 9	108 3	Y	8			20
*03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6 9	6 9	Y	5			25
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	129 3		Y	NO RPT			25

TRI BAR (OLMOS)			//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978											
GARZA-HOLCOMB			WELL #:		1	RRCID ->	220045	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8334 -	8386		
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

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAKER 64			WELL #:		2	RRCID ->	220738	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8261 -	8288		
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	Y	-0-			-0-
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRIPLE BAR 55 "A"			WELL #:		6	RRCID ->	220833	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8291 -	8337		
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	231	3	Y	-0-			-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LYSSY 686			WELL #:		1	RRCID ->	224976	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7772 -	7820		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LYSSY 71			WELL #:		25	RRCID ->	242027	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	8245 -	8268		
11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	-0-	220	1	1494	3	Y	15			40
								17	9							
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	-0-	351	1	1361	3	Y	12	47	1	5
								13	9							
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	-0-	385	1	1619	3	Y	38	36	1	7
								42	9							
02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	-0-	379	1	1653	3	Y	29			36
								32	9							
*03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	-0-	360	1	1189	3	Y	28	45	1	19
								31	9							
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-	-0-					Y	NO RPT			19

LYSSY 71			WELL #:		26	RRCID ->	247486	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	8470	PERF.	8310 -	8327		
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	-0-	1519	1	65	3	Y	-0-			-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	164	3	Y	-0-			-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
02	84	N	6	-0-	-78	-0-	-0-	3	1	3	3	Y	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
LYSSY 745		WELL #:		35	RRCID ->	251759	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	8614	PERF.	8291	-	8310
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		354 N	354	-0-	-0-	-0-	308 3	46 9	Y	42	37 1	1 8		11
12		338 N	338	-0-	-0-	-0-	23 1	292 3	Y	21				32
							23 9							
01		520 N	520	-0-	-0-	-0-	80 1	404 3	Y	33				65
							36 9							
02		336 N	212	-0-	-124	-0-	26 1	186 3	Y	-0-				65
*03		517 N	517	-0-	-0-	-0-	41 1	428 3	Y	44				109
							48 9							
04		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT				109

MIL ANGELES		WELL #:		1	RRCID ->	253309	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6165	-	8452
11		501 N	501	-0-	-0-	-0-	60 1	441 3	Y	-0-				63
12		806 N	745	-0-	-61	-0-	120 1	625 3	Y	-0-				63
01		650 N	650	-0-	-0-	-0-	95 1	555 3	Y	-0-				63
02		645 N	645	-0-	-0-	-0-	67 1	578 3	Y	-0-				63
*03		791 N	791	-0-	-0-	-0-	59 1	732 3	Y	-0-				63
04		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			Y	NO RPT				63

SCHOOLFIELD 1614		WELL #:		2H	RRCID ->	269139	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	8498	PERF.	8498	-	12502
11		3150 X	2778	-0-	-372	-0-	84 1	2600 3	Y	85	93 1			83
							94 9							
12		3162 X	1910	-0-	-1252	-0-	56 1	1784 3	Y	64	78 1			69
							70 9							
01		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	78 1	2888 3	Y	90	58 1			101
							99 9							
02		2632 X	2077	-0-	-555	-0-	99 1	1903 3	Y	68	110 1			59
							75 9							
03		2883 X	2649	-0-	-234	-0-	105 1	2476 3	Y	62				121
							68 9							
04		2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-			Y	NO RPT				121

SCHOOLFIELD 1614		WELL #:		1H	RRCID ->	269909	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	8521	PERF.	8730	-	12572
11		4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	147 1	4577 3	Y	30	58 1	1 8		52
							33 9							
12		4991 X	4674	-0-	-317	-0-	142 1	4498 3	Y	31	43 1	1 8		39
							34 9							
01		4991 X	4692	-0-	-299	-0-	122 1	4527 3	Y	39	28 1	2 8		48
							43 9							
02		4648 X	3979	-0-	-669	-0-	195 1	3753 3	Y	28	46 1	1 8		29
							31 9							
03		5146 X	3148	-0-	-1998	-0-	126 1	2972 3	Y	45				74
							50 9							
04		4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-			Y	NO RPT				74

APPLING TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	271915	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8282	PERF.	8126	-	8160
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10 1			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
LYSSY GU B		WELL #:		7H	RRCID ->	272514	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	8327	PERF.	8994 -	13381
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	132	1	899	3	N	69	111 1 1 8 63
12		1891 N	1413	-0-	-478	-0-	76	9	1025	3	N	113	58 1 1 8 117
01		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	124	9	1062	3	N	120	125 1 2 8 110
02		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	253	1	1146	3	N	89	143 1 1 8 55
*03		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	132	9	1307	3	N	75	70 1 1 8 60
04		1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-	263	1			N	NO RPT	60
							98	9					
							396	1					
							83	9					

ALEXANDER-MANDEL 1762		WELL #:		1H	RRCID ->	277011	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	8572 -	12579
11		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	200	1	1450	3	N	84	214 1 1 8 72
12		1798 N	1756	-0-	-42	-0-	92	9	1391	3	N	103	83 1 1 8 91
01		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	252	1	1307	3	N	68	28 1 1 8 130
02		1624 N	1399	-0-	-225	-0-	113	9	1125	3	N	36	70 1 1 8 95
03		1767 N	1699	-0-	-68	-0-	200	1	1410	3	N	83	178
04		1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-	75	9			N	NO RPT	178
							234	1					
							40	9					
							198	1					
							91	9					

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		886261	RRCID ->	142607	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	8272 -	8306
FANSLER, LORRAINE		WELL #:		7241	RRCID ->	142607	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	8272 -	8306
11		150 N	139	-0-	-11	-0-	19	1	120	2	N	-0-	-0-
12		217 N	88	-0-	-129	-0-	11	1	77	2	N	-0-	-0-
01		247 N	247	-0-	-0-	-0-	34	1	213	2	N	-0-	-0-
02		140 N	84	-0-	-56	-0-	12	1	72	2	N	-0-	-0-
03		139 N	139	-0-	-0-	-0-	20	1	119	2	N	-0-	-0-
04		240 N	106	-0-	-134	-0-	14	1	92	2	N	-0-	-0-

FANSLER, LORRAINE		WELL #:		7001	RRCID ->	142608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8284 -	8304
11		150 N	145	-0-	-5	-0-	23	1	122	2	N	-0-	-0-
12		403 N	265	-0-	-138	-0-	34	1	231	2	N	-0-	-0-
01		186 N	117	-0-	-69	-0-	16	1	101	2	N	-0-	-0-
02		140 N	87	-0-	-53	-0-	13	1	74	2	N	-0-	-0-
03		279 N	88	-0-	-191	-0-	13	1	75	2	N	-0-	-0-
*04		160 N	160	-0-	-0-	-0-	21	1	139	2	N	-0-	-0-

FANSLER, LORRAINE		WELL #:		7242	RRCID ->	142671	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8270 -	8296
11		270 N	164	-0-	-106	-0-	26	1	138	2	N	-0-	-0-
12		341 N	326	-0-	-15	-0-	42	1	284	2	N	-0-	-0-
01		258 N	258	-0-	-0-	-0-	35	1	223	2	N	-0-	-0-
02		232 N	232	-0-	-0-	-0-	34	1	198	2	N	-0-	-0-
03		341 N	279	-0-	-62	-0-	40	1	239	2	N	-0-	-0-
04		240 N	215	-0-	-25	-0-	29	1	186	2	N	-0-	-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261											
UNO MAS -A-				WELL #: 1	RRCID -> 202442	COMPL. DATE 04/03/1984	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8320	- 8335						
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
04	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						
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2	Y			-0-				15
12	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2		Y			-0-				15
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	Y			2				17
						2 9									
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3 2		Y			-0-				17
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y			-0-				17
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y			-0-				17

UNO MAS -A-				WELL #: 7	RRCID -> 202445	COMPL. DATE 11/20/1985	TOTAL DEPTH 8436	PERF. 8376	- 8390						
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	73 2	Y			-0-				10
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2	Y			-0-				10
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	36 2	Y			5				15
						6 9									
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4 1	77 2	Y			13				28
						14 9									
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 2	Y			-0-				28
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y			-0-				28

UNO MAS -A-				WELL #: 4	RRCID -> 202446	COMPL. DATE 03/11/1985	TOTAL DEPTH 8486	PERF. 8346	- 8368						
11	240 N	134	-0-	-106	-0-	7 1	127 2	Y			-0-				53
12	217 N	179	-0-	-38	-0-	9 1	170 2	Y			-0-				53
01	186 N	141	-0-	-45	-0-	6 1	112 2	Y			21				74
						23 9									
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	12 1	224 2	Y			38				112
						42 9									
03	186 N	60	-0-	-126	-0-	3 1	57 2	Y			-0-				112
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y			-0-				112

LOWRY				WELL #: 7241	RRCID -> 243840	COMPL. DATE 11/16/2008	TOTAL DEPTH 8356	PERF. 8157	- 8180						
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	2 1	11 2	N			-0-				204
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	3 1	22 2	N			-0-				204
01	62 N	26	-0-	-36	-0-	3 1	20 2	N			3				207
						3 9									
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5 1	30 2	N			-0-				207
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	3 1	18 2	N			-0-				207
*04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	6 1	36 2	N			-0-				207

TWO M (GEORGETOWN) FIELD PETROLEUM CORP. BURR "C"		92102 350 266906		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK							
		WELL #: 1231XD		RRCID -> 214359		COMPL. DATE 09/10/2004			TOTAL DEPTH 2427 PERF. 2219 - 4060							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2019 - PLUGGED 01/18/19																

PATTERSON ENERGY CORPORATION BRISCOE-SANER		643402 133H		RRCID -> 251300		COMPL. DATE 03/13/2008			TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
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

VINEGARONE (STRAWN) BAKER RESOURCES CAUTHORN, ADDAH		93874 100 044365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE							
		WELL #: 1010		RRCID -> 052352		COMPL. DATE 03/03/1972			TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A							
11	960 N	256	-0-	-704	-0-	256	2			N	-0-					-0-
12	992 N	351	-0-	-641	-0-	351	2			N	-0-					-0-
01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
04	870 N	64	-0-	-806	-0-	64	2			N	-0-					-0-

BROWN, S. M.		WELL #: 1		RRCID -> 077182		COMPL. DATE 05/20/1978			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305							
11	3600 X	3571	-0-	-29	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
12	3720 X	1357	-0-	-2363	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
01	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
02	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
03	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
04	3630 X	269	-0-	-3361	-0-	269	2			N	-0-					-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC GUIDA ROSE		253404 2		RRCID -> 161504		COMPL. DATE 11/11/1996			TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993							
11	4980 X	4536	-0-	-444	-0-	54	1	4482	2	N	-0-					-0-
12	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-
01	4805 X	4728	-0-	-77	-0-	55	1	4673	2	N	-0-					-0-
*02	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	55	1	4673	2	N	-0-					-0-
03	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-
04	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					-0-

GUIDA ROSE		WELL #: 3		RRCID -> 163603		COMPL. DATE 06/07/1997			TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690							
11	5490 X	5215	-0-	-275	-0-	176	1	5039	2	N	-0-					-0-
12	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-0-
01	5642 X	5206	-0-	-436	-0-	188	1	5018	2	N	-0-					-0-
*02	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	188	1	5018	2	N	-0-					-0-
03	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					-0-
04	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEGARONE (STRAWN) FDL OPERATING, LLC GUIDA ROSE		//CONT.//	93874 100 263924	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	1	RRCID ->	000505	COMPL. DATE	05/12/1951	TOTAL DEPTH	11590	PERF.	9918	-	10100			
11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	205	1	1165	2	N	-0-					-0-
12	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	207	1	1185	2	N	-0-					-0-
01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
*02	1204 N	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					-0-
03	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
S & C CONSTRUCTION, INC. P. Q. ALTIZER UNIT				740160												
		WELL #:	1	RRCID ->	137195	COMPL. DATE	11/20/1990	TOTAL DEPTH	10319	PERF.	10185	-	10205			
11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
12	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
01	1116 N	1108	-0-	-8	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
02	1008 N	1007	-0-	-1	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
04	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-
THOMPSON, J. CLEO CAUTHORN 3				855610												
		WELL #:	2	RRCID ->	174615	COMPL. DATE	09/03/1999	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	9531	-	9901			
11	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	3			N	-0-					-0-
12	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	3			N	-0-					-0-
01	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	3			N	-0-					-0-
02	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	3			N	-0-					-0-
03	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	3			N	-0-					-0-
*04	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
CAUTHORN 3				WELL #:	3	RRCID ->	198088	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	10009	PERF.	9831	-	9897	
11	3810 X	3725	-0-	-85	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
12	3937 X	3845	-0-	-92	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
01	3937 X	3661	-0-	-276	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
02	3528 X	3429	-0-	-99	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
03	3844 X	3835	-0-	-9	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
04	3720 X	313	-0-	-3407	-0-	313	3			N	-0-					-0-
CAUTHORN 3				WELL #:	4	RRCID ->	207229	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	10131	PERF.	9774	-	9909	
11	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
12	1953 N	1952	-0-	-1	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
01	1953 N	1939	-0-	-14	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
02	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
03	1953 N	1925	-0-	-28	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
04	1890 N	155	-0-	-1735	-0-	155	3			N	-0-					-0-
VANGUARD OPERATING, LLC CAUTHORN -A-				881585												
		WELL #:	1	RRCID ->	000498	COMPL. DATE	04/04/1955	TOTAL DEPTH	10303	PERF.	9982	-	10262			
11	2520 N	2454	-0-	-66	-0-	2096	1	358	3	N	-0-					-0-
12	2542 N	1548	-0-	-994	-0-	1185	1	363	3	N	-0-					-0-
01	2511 N	1002	-0-	-1509	-0-	830	1	172	3	N	-0-					-0-
02	2296 N	2198	-0-	-98	-0-	1912	1	286	3	N	-0-					-0-
03	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2057	1	329	3	N	-0-					-0-
04	960 N	324	-0-	-636	-0-	142	1	182	3	N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585										
ALTIZER, MINNIE LEE		WELL #: 1		RRCID -> 000499		COMPL. DATE 03/17/1957			TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400			
M	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
11	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	1758	1	301 3	N	-0-	-0-	
12	1798 N	1289	-0-	-509	-0-	986	1	303 3	N	-0-	-0-	
01	1798 N	1661	-0-	-137	-0-	1376	1	285 3	N	-0-	-0-	
02	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	1908	1	286 3	N	-0-	-0-	
03	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	1963	1	314 3	N	-0-	-0-	
04	1620 N	351	-0-	-1269	-0-	154	1	197 3	N	-0-	-0-	

COE, HAZEL WHITEHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 000500		COMPL. DATE 10/20/1955			TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388			
11	870 N	853	-0-	-17	-0-	853	3		N	-0-	-0-	
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-	-0-	
01	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3		N	-0-	-0-	
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3		N	-0-	-0-	
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3		N	-0-	-0-	
04	900 N	146	-0-	-754	-0-	146	3		N	-0-	-0-	

CAUTHORN -11-		WELL #: 1		RRCID -> 062055		COMPL. DATE 04/22/1975			TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A			
11	630 N	608	-0-	-22	-0-	608	3		N	-0-	-0-	
12	589 N	351	-0-	-238	-0-	351	3		N	-0-	-0-	
01	620 N	457	-0-	-163	-0-	457	3		N	-0-	-0-	
02	560 N	511	-0-	-49	-0-	511	3		N	-0-	-0-	
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-	-0-	
04	450 N	165	-0-	-285	-0-	165	3		N	-0-	-0-	

ALTIZER, MINNIE LEE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 073987		COMPL. DATE 07/02/1977			TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A			
11	3060 X	2900	-0-	-160	-0-	2900	3		N	-0-	-0-	
12	3162 X	1684	-0-	-1478	-0-	1684	3		N	-0-	-0-	
01	3162 X	916	-0-	-2246	-0-	916	3		N	-0-	-0-	
02	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3		N	-0-	-0-	
03	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3		N	-0-	-0-	
04	2910 X	438	-0-	-2472	-0-	438	3		N	-0-	-0-	

CAUTHORN, ADAH -11-		WELL #: 2		RRCID -> 089368		COMPL. DATE 04/21/1980			TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036			
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-	-0-	
12	434 N	264	-0-	-170	-0-	264	3		N	-0-	-0-	
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-	-0-	
02	420 N	336	-0-	-84	-0-	336	3		N	-0-	-0-	
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-	-0-	
04	510 N	97	-0-	-413	-0-	97	3		N	-0-	-0-	

CAUTHORN -A-		WELL #: 49C		RRCID -> 150759		COMPL. DATE 07/31/1994			TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146			
11	7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	3		N	-0-	-0-	
12	7378 X	4203	-0-	-3175	-0-	4203	3		N	-0-	-0-	
01	7378 X	4132	-0-	-3246	-0-	4132	3		N	-0-	-0-	
02	6720 X	6629	-0-	-91	-0-	6629	3		N	-0-	-0-	
03	7440 X	7266	-0-	-174	-0-	7266	3		N	-0-	-0-	
04	7200 X	878	-0-	-6322	-0-	878	3		N	-0-	-0-	

CAUTHORN -A-		WELL #: 49D		RRCID -> 157635		COMPL. DATE 03/16/1996			TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365			
11	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3		N	-0-	-0-	
12	1612 N	970	-0-	-642	-0-	970	3		N	-0-	-0-	
01	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3		N	-0-	-0-	
02	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3		N	-0-	-0-	
03	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3		N	-0-	-0-	
04	1740 N	472	-0-	-1268	-0-	472	3		N	-0-	-0-	

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585										
ALTIZER		WELL #: 6B		RRCID -> 159023		COMPL. DATE 06/20/1996			TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	5490 X	5131	-0-	-359	-0-	5131	3	N	-0-			-0-
12	5673 X	2871	-0-	-2802	-0-	2871	3	N	-0-			-0-
01	5642 X	5007	-0-	-635	-0-	5007	3	N	-0-			-0-
02	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	3	N	-0-			-0-
03	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	3	N	-0-			-0-
04	5130 X	790	-0-	-4340	-0-	790	3	N	-0-			-0-

ALTIZER		WELL #: 4B		RRCID -> 159418		COMPL. DATE 04/12/1996			TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358			
11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3	N	-0-			-0-
12	1581 N	871	-0-	-710	-0-	871	3	N	-0-			-0-
01	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3	N	-0-			-0-
02	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3	N	-0-			-0-
03	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3	N	-0-			-0-
04	1680 N	219	-0-	-1461	-0-	219	3	N	-0-			-0-

ALTIZER		WELL #: 8B		RRCID -> 160619		COMPL. DATE 10/20/1996			TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987			
11	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	3604	1	616 3	N	-0-		-0-
12	4185 X	2786	-0-	-1399	-0-	2132	1	654 3	N	-0-		-0-
01	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	4271	1	883 3	N	-0-		-0-
02	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4200	1	628 3	N	-0-		-0-
03	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4295	1	686 3	N	-0-		-0-
04	4050 X	1732	-0-	-2318	-0-	760	1	972 3	N	-0-		-0-

ADAH - CAUTHORN		WELL #: 10A		RRCID -> 161987		COMPL. DATE 02/26/1997			TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008			
11	12681 X	12681	-0-	-0-	-0-	12681	3	N	-0-			-0-
12	12679 X	7378	-0-	-5301	-0-	7378	3	N	-0-			-0-
01	13206 X	11675	-0-	-1531	-0-	11675	3	N	-0-			-0-
02	13780 X	13780	-0-	-0-	-0-	13780	3	N	-0-			-0-
03	15209 X	15209	-0-	-0-	-0-	15209	3	N	-0-			-0-
04	12690 X	1593	-0-	-11097	-0-	1593	3	N	-0-			-0-

WARDLAW		WELL #: 9A		RRCID -> 162206		COMPL. DATE 02/18/1997			TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158			
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	3	N	-0-			-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-			-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-			-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-			-0-
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-			-0-
04	180 N	24	-0-	-156	-0-	24	3	N	-0-			-0-

CAUTHORN -A-		WELL #: 49E		RRCID -> 165989		COMPL. DATE 12/22/1997			TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121			
11	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3	N	-0-			-0-
12	1643 N	1003	-0-	-640	-0-	1003	3	N	-0-			-0-
01	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3	N	-0-			-0-
02	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3	N	-0-			-0-
03	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3	N	-0-			-0-
04	1830 N	261	-0-	-1569	-0-	261	3	N	-0-			-0-

ALTIZER "B"		WELL #: 7B		RRCID -> 167077		COMPL. DATE 02/10/1998			TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261			
11	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3	N	-0-			-0-
12	2263 N	1231	-0-	-1032	-0-	1231	3	N	-0-			-0-
01	2232 N	1177	-0-	-1055	-0-	1177	3	N	-0-			-0-
02	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3	N	-0-			-0-
03	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3	N	-0-			-0-
04	1140 N	285	-0-	-855	-0-	285	3	N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN) VANGUARD OPERATING, LLC ALTIZER "B"		//CONT.// //CONT.//	93874 100 881585	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* *	EOM BALANCE

ALTIZER "B"				WELL #:	9	RRCID ->	173823	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10307 - 10432
11	3960 X	3690	-0-	-270	-0-	3690	3		N	-0-			-0-
12	4030 X	2123	-0-	-1907	-0-	2123	3		N	-0-			-0-
01	4030 X	2083	-0-	-1947	-0-	2083	3		N	-0-			-0-
02	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3		N	-0-			-0-
03	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	3		N	-0-			-0-
04	3690 X	593	-0-	-3097	-0-	593	3		N	-0-			-0-

ALTIZER "B"				WELL #:	10	RRCID ->	175208	COMPL. DATE	10/22/1999	TOTAL DEPTH	10276	PERF.	10276 - 10388
11	1200 N	1132	-0-	-68	-0-	967	1	165	3	N	-0-		-0-
12	1209 N	715	-0-	-494	-0-	547	1	168	3	N	-0-		-0-
01	1178 N	864	-0-	-314	-0-	716	1	148	3	N	-0-		-0-
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	963	1	144	3	N	-0-		-0-
03	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1002	1	160	3	N	-0-		-0-
04	840 N	157	-0-	-683	-0-	69	1	88	3	N	-0-		-0-

ALTIZER "B"				WELL #:	15	RRCID ->	177215	COMPL. DATE	04/08/2000	TOTAL DEPTH	10483	PERF.	10180 - 10251
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
12	217 N	126	-0-	-91	-0-	126	3		N	-0-			-0-
01	217 N	78	-0-	-139	-0-	78	3		N	-0-			-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
04	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	3		N	-0-			-0-

ALTIZER 48A				WELL #:	1	RRCID ->	188371	COMPL. DATE	11/24/2001	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10090 - 10110
11	5130 X	4818	-0-	-312	-0-	4818	3		N	-0-			-0-
12	5301 X	2760	-0-	-2541	-0-	2760	3		N	-0-			-0-
01	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	3		N	-0-			-0-
02	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3		N	-0-			-0-
03	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	3		N	-0-			-0-
04	5430 X	792	-0-	-4638	-0-	792	3		N	-0-			-0-

CAUTHORN -A-				WELL #:	49F	RRCID ->	203659	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10096 - 10165
11	2370 N	2330	-0-	-40	-0-	2330	3		N	-0-			-0-
12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3		N	-0-			-0-
01	2449 N	2065	-0-	-384	-0-	2065	3		N	-0-			-0-
02	2184 N	1850	-0-	-334	-0-	1850	3		N	-0-			-0-
03	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3		N	-0-			-0-
04	2010 N	426	-0-	-1584	-0-	426	3		N	-0-			-0-

COE, H. W.				WELL #:	27	RRCID ->	203662	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10401 - 10491
11	6480 X	5471	-0-	-1009	-0-	5471	3		N	-0-			-0-
12	6045 X	3087	-0-	-2958	-0-	3087	3		N	-0-			-0-
01	5828 X	4148	-0-	-1680	-0-	4148	3		N	-0-			-0-
02	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	3		N	-0-			-0-
03	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	3		N	-0-			-0-
04	5460 X	1203	-0-	-4257	-0-	1203	3		N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958										
CAUTHORN -C-				WELL #:	1	RRCID ->	000497	COMPL. DATE	01/11/1957	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	9823 - 10040	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1380 N	1324	-0-	-56	-0-	1324 2			N	-0-			-0-
12		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2			N	-0-			-0-
01		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2			N	-0-			-0-
02		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2			N	-0-			-0-
03		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2			N	-0-			-0-
04		1320 N	328	-0-	-992	-0-	328 2			N	-0-			-0-

CAUTHORN -B-				WELL #:	1	RRCID ->	000501	COMPL. DATE	09/30/1956	TOTAL DEPTH	10243	PERF.	9882 - 10150	
11		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2			N	-0-			-0-
12		527 N	473	-0-	-54	-0-	473 2			N	-0-			-0-
01		527 N	519	-0-	-8	-0-	519 2			N	-0-			-0-
02		476 N	429	-0-	-47	-0-	429 2			N	-0-			-0-
03		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2			N	-0-			-0-
04		510 N	103	-0-	-407	-0-	103 2			N	-0-			-0-

CAUTHORN -D-				WELL #:	1	RRCID ->	000502	COMPL. DATE	02/24/1957	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	9861 - 9932	
11		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 2			N	-0-			-0-
12		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2			N	-0-			-0-
01		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 2			N	-0-			-0-
02		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2			N	-0-			-0-
03		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2			N	-0-			-0-
04		1440 N	384	-0-	-1056	-0-	384 2			N	-0-			-0-

CAUTHORN -F-				WELL #:	1	RRCID ->	059867	COMPL. DATE	08/22/1974	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	N/A	
11		1530 N	1419	-0-	-111	-0-	1419 2			N	-0-			-0-
12		1488 N	1462	-0-	-26	-0-	1462 2			N	-0-			-0-
01		1488 N	1382	-0-	-106	-0-	1382 2			N	-0-			-0-
02		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2			N	-0-			-0-
03		1457 N	1447	-0-	-10	-0-	1447 2			N	-0-			-0-
04		1350 N	344	-0-	-1006	-0-	344 2			N	-0-			-0-

CAUTHORN -G-				WELL #:	1	RRCID ->	084357	COMPL. DATE	08/31/1979	TOTAL DEPTH	10085	PERF.	9944 - 9996	
11		2220 N	2172	-0-	-48	-0-	2172 2			N	-0-			-0-
12		2232 N	2196	-0-	-36	-0-	2196 2			N	-0-			-0-
01		2232 N	2114	-0-	-118	-0-	2114 2			N	-0-			-0-
02		2016 N	1909	-0-	-107	-0-	1909 2			N	-0-			-0-
03		2201 N	2089	-0-	-112	-0-	2089 2			N	-0-			-0-
04		2040 N	491	-0-	-1549	-0-	491 2			N	-0-			-0-

CAUTHORN -C-				WELL #:	2	RRCID ->	090529	COMPL. DATE	11/06/1980	TOTAL DEPTH	10105	PERF.	9908 - 9866	
11		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966 2			N	-0-			-0-
12		2232 N	2093	-0-	-139	-0-	2093 2			N	-0-			-0-
01		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076 2			N	-0-			-0-
02		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2			N	-0-			-0-
03		2108 N	2086	-0-	-22	-0-	2086 2			N	-0-			-0-
04		2010 N	507	-0-	-1503	-0-	507 2			N	-0-			-0-

CAUTHORN -B-				WELL #:	2	RRCID ->	090878	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10185	PERF.	9756 - 9974	
11		480 N	439	-0-	-41	-0-	439 2			N	-0-			-0-
12		465 N	430	-0-	-35	-0-	430 2			N	-0-			-0-
01		465 N	427	-0-	-38	-0-	427 2			N	-0-			-0-
02		420 N	383	-0-	-37	-0-	383 2			N	-0-			-0-
03		434 N	425	-0-	-9	-0-	425 2			N	-0-			-0-
04		420 N	98	-0-	-322	-0-	98 2			N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958								
CAUTHORN -B-		WELL #:		3	RRCID ->	157238	COMPL. DATE	04/26/2003	TOTAL DEPTH	10242	PERF.	9610 - 10038
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	341 N	251	-0-	-90	-0-	251	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	252 N	198	-0-	-54	-0-	198	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	330 N	62	-0-	-268	-0-	62	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -B-		WELL #:		4	RRCID ->	161637	COMPL. DATE	01/26/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	10000 - 10030
11	3510 X	3357	-0-	-153	-0-	3357	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3627 X	3518	-0-	-109	-0-	3518	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3627 X	3418	-0-	-209	-0-	3418	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3276 X	3025	-0-	-251	-0-	3025	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3627 X	3344	-0-	-283	-0-	3344	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3390 X	786	-0-	-2604	-0-	786	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -C-		WELL #:		3	RRCID ->	162573	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8747 - 10006
11	5040 X	5035	-0-	-5	-0-	5035	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5766 X	5253	-0-	-513	-0-	5253	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5580 X	1423	-0-	-4157	-0-	1423	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -C-		WELL #:		4	RRCID ->	167369	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9492 - 9553
11	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2310 X	785	-0-	-1525	-0-	785	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -D-		WELL #:		4	RRCID ->	167621	COMPL. DATE	03/19/1998	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9982 - 9999
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	420 N	414	-0-	-6	-0-	414	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	465 N	459	-0-	-6	-0-	459	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	450 N	109	-0-	-341	-0-	109	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -C-		WELL #:		5	RRCID ->	171800	COMPL. DATE	12/21/1998	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	9832 - 10036
11	1410 N	1392	-0-	-18	-0-	1392	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1457 N	1432	-0-	-25	-0-	1432	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1426 N	1418	-0-	-8	-0-	1418	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1288 N	1283	-0-	-5	-0-	1283	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1426 N	1412	-0-	-14	-0-	1412	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1380 N	324	-0-	-1056	-0-	324	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -B-		WELL #:		5	RRCID ->	171896	COMPL. DATE	12/05/1998	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	9902 - 10157
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	837 N	812	-0-	-25	-0-	812	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	899 N	698	-0-	-201	-0-	698	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	756 N	723	-0-	-33	-0-	723	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	690 N	216	-0-	-474	-0-	216	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958									
CAUTHORN -D-		WELL #: 5		RRCID -> 172137		COMPL. DATE 01/24/1999		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	2190	N	2114	-0-	-76	-0-	2114 2	N	-0-		-0-
12	2077	N	1898	-0-	-179	-0-	1898 2	N	-0-		-0-
01	2077	N	1797	-0-	-280	-0-	1797 2	N	-0-		-0-
02	1960	N	1921	-0-	-39	-0-	1921 2	N	-0-		-0-
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112 2	N	-0-		-0-
04	1740	N	546	-0-	-1194	-0-	546 2	N	-0-		-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 7		RRCID -> 173360		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 10303 PERF. 10070 - 10184			
11	4200	X	4084	-0-	-116	-0-	4084 2	N	-0-		-0-
12	4340	X	4258	-0-	-82	-0-	4258 2	N	-0-		-0-
01	4309	X	4200	-0-	-109	-0-	4200 2	N	-0-		-0-
02	3864	X	3742	-0-	-122	-0-	3742 2	N	-0-		-0-
03	4247	X	4086	-0-	-161	-0-	4086 2	N	-0-		-0-
04	4110	X	966	-0-	-3144	-0-	966 2	N	-0-		-0-

CAUTHORN -D-		WELL #: 6		RRCID -> 173538		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790			
11	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	1083 2	N	-0-		-0-
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2	N	-0-		-0-
01	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	1069 2	N	-0-		-0-
02	1008	N	966	-0-	-42	-0-	966 2	N	-0-		-0-
03	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054 2	N	-0-		-0-
04	1020	N	247	-0-	-773	-0-	247 2	N	-0-		-0-

CAUTHORN -D-		WELL #: 7		RRCID -> 173879		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845			
11	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446 2	N	-0-		-0-
12	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052 2	N	-0-		-0-
01	4743	X	4712	-0-	-31	-0-	4712 2	N	-0-		-0-
02	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739 2	N	-0-		-0-
03	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335 2	N	-0-		-0-
04	4770	X	1351	-0-	-3419	-0-	1351 2	N	-0-		-0-

CAUTHORN -C-		WELL #: 6		RRCID -> 174457		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926			
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864 2	N	-0-		-0-
12	961	N	884	-0-	-77	-0-	884 2	N	-0-		-0-
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870 2	N	-0-		-0-
02	812	N	790	-0-	-22	-0-	790 2	N	-0-		-0-
03	899	N	870	-0-	-29	-0-	870 2	N	-0-		-0-
04	840	N	203	-0-	-637	-0-	203 2	N	-0-		-0-

CAUTHORN -E-		WELL #: 2		RRCID -> 176763		COMPL. DATE 01/16/2000		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800			
11	1320	N	1171	-0-	-149	-0-	1171 2	N	-0-		-0-
12	1333	N	1136	-0-	-197	-0-	1136 2	N	-0-		-0-
01	1271	N	1073	-0-	-198	-0-	1073 2	N	-0-		-0-
02	1092	N	984	-0-	-108	-0-	984 2	N	-0-		-0-
03	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	1060 2	N	-0-		-0-
04	1050	N	243	-0-	-807	-0-	243 2	N	-0-		-0-

CAUTHORN "G"		WELL #: 2		RRCID -> 178535		COMPL. DATE 06/21/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032			
11	780	N	710	-0-	-70	-0-	710 2	N	-0-		-0-
12	806	N	748	-0-	-58	-0-	739 2	N	8	8	-0-
01	744	N	624	-0-	-120	-0-	624 2	N	-0-		-0-
02	672	N	650	-0-	-22	-0-	650 2	N	-0-		-0-
03	744	N	665	-0-	-79	-0-	665 2	N	-0-		-0-
04	600	N	160	-0-	-440	-0-	160 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 #: 8		RRCID -> 178552		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880			
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
11	2848	N	2848	-0-	-0-	2848	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3024	N	3024	-0-	-0-	3024	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2914	N	2776	-0-	-138	2776	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2632	N	2426	-0-	-206	2426	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2914	N	2681	-0-	-233	2681	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2700	N	659	-0-	-2041	659	2	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -D-		WELL #: 9		RRCID -> 183314		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772			
11	7680	X	7357	-0-	-323	7357	2	N	-0-	-0-	-0-
12	7936	X	7525	-0-	-411	7525	2	N	-0-	-0-	-0-
01	7936	X	7313	-0-	-623	7313	2	N	-0-	-0-	-0-
02	7028	X	6629	-0-	-399	6629	2	N	-0-	-0-	-0-
03	7719	X	7364	-0-	-355	7364	2	N	-0-	-0-	-0-
04	7350	X	1682	-0-	-5668	1682	2	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -G-		WELL #: 3		RRCID -> 183454		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076			
11	63	N	63	-0-	-0-	63	2	N	-0-	-0-	-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	65	2	N	-0-	-0-	-0-
01	62	N	37	-0-	-25	37	2	N	-0-	-0-	-0-
02	56	N	37	-0-	-19	37	2	N	-0-	-0-	-0-
03	62	N	42	-0-	-20	42	2	N	-0-	-0-	-0-
04	30	N	11	-0-	-19	11	2	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN "C"		WELL #: 8		RRCID -> 184831		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960			
11	14B2 EXT		925	-0-	925	2703	925	2	N	-0-	-0-
12	3543	X	840	-0-	-2703	-0-	840	2	N	-0-	-0-
01	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2	N	-0-	-0-
02	868	N	667	-0-	-201	-0-	667	2	N	-0-	-0-
03	837	N	709	-0-	-128	-0-	709	2	N	-0-	-0-
04	720	N	163	-0-	-557	-0-	163	2	N	-0-	-0-

CAUTHORN "B"		WELL #: 8		RRCID -> 187732		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004			
11	3390	X	3324	-0-	-66	-0-	3324	2	N	-0-	-0-
12	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2	N	-0-	-0-
01	3503	X	3313	-0-	-190	-0-	3313	2	N	-0-	-0-
02	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2	N	-0-	-0-
03	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2	N	-0-	-0-
04	3390	X	816	-0-	-2574	-0-	816	2	N	-0-	-0-

CAUTHORN -H-		WELL #: 1		RRCID -> 196277		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784			
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2	N	-0-	-0-
12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2	N	-0-	-0-
01	1891	N	1769	-0-	-122	-0-	1769	2	N	-0-	-0-
02	1764	N	1548	-0-	-216	-0-	1548	2	N	-0-	-0-
03	1829	N	1708	-0-	-121	-0-	1708	2	N	-0-	-0-
04	1710	N	407	-0-	-1303	-0-	407	2	N	-0-	-0-

CAUTHORN -J-		WELL #: 1		RRCID -> 205493		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750			
11	7110	X	7057	-0-	-53	-0-	7057	2	N	-0-	-0-
12	7347	X	7264	-0-	-83	-0-	7264	2	N	-0-	-0-
01	7347	X	7095	-0-	-252	-0-	7095	2	N	-0-	-0-
02	6580	X	6346	-0-	-234	-0-	6346	2	N	-0-	-0-
03	7285	X	6986	-0-	-299	-0-	6986	2	N	-0-	-0-
04	7050	X	1631	-0-	-5419	-0-	1631	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 #: L 1		RRCID -> 206313		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
04	120 N	27	-0-	-93	-0-	27	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN -F-		WELL #: 4		RRCID -> 213633		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925					
11	1380 N	1330	-0-	-50	-0-	1330	2		N	-0-			-0-
12	1395 N	1367	-0-	-28	-0-	1367	2		N	-0-			-0-
01	1395 N	1354	-0-	-41	-0-	1354	2		N	-0-			-0-
02	1232 N	1223	-0-	-9	-0-	1223	2		N	-0-			-0-
03	1364 N	1348	-0-	-16	-0-	1348	2		N	-0-			-0-
04	1320 N	320	-0-	-1000	-0-	320	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 9		RRCID -> 214219		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 10385 PERF. 10100 - 10158					
11	2460 N	2279	-0-	-181	-0-	2279	2		N	-0-			-0-
12	2449 N	2341	-0-	-108	-0-	2341	2		N	-0-			-0-
01	2387 N	2299	-0-	-88	-0-	2299	2		N	-0-			-0-
02	2128 N	1970	-0-	-158	-0-	1970	2		N	-0-			-0-
03	2356 N	2314	-0-	-42	-0-	2314	2		N	-0-			-0-
04	2220 N	536	-0-	-1684	-0-	536	2		N	-0-			-0-

J. A. RANCH -L-		WELL #: 3		RRCID -> 214598		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678					
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
03	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2		N	-0-			-0-
04	210 N	56	-0-	-154	-0-	56	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN -F-		WELL #: 5		RRCID -> 222926		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085					
11	4050 X	4038	-0-	-12	-0-	4038	2		N	-0-			-0-
12	4123 X	4076	-0-	-47	-0-	4076	2		N	-0-			-0-
01	4154 X	3897	-0-	-257	-0-	3897	2		N	-0-			-0-
02	3780 X	3531	-0-	-249	-0-	3531	2		N	-0-			-0-
03	4185 X	3895	-0-	-290	-0-	3895	2		N	-0-			-0-
04	4050 X	992	-0-	-3058	-0-	992	2		N	-0-			-0-

RANCH. J. A. -L-		WELL #: 4		RRCID -> 228005		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	432	-0-	432	-0-	432	2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	364	-0-	364	-0-	796	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	293	-0-	293	-0-	1089	2		N	-0-			-0-
03	1387 X	298	-0-	-1089	-0-	298	2		N	-0-			-0-
04	360 N	69	-0-	-291	-0-	69	2		N	-0-			-0-

RANCH, J. A. -K-		WELL #: 3		RRCID -> 228675		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852					
11	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	2		N	-0-			-0-
12	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	2		N	-0-			-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81	2		N	-0-			-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
04	90 N	22	-0-	-68	-0-	22	2		N	-0-			-0-

VINEGARONE (SWANSON)											
VANGUARD OPERATING, LLC											
ALTIZER											
WELL #: 5B RRCID -> 158689 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10397 - 10409											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
11	4710 X	4212	-0-	-498	-0-	4212	3		N	-0-	-0-
12	4867 X	2372	-0-	-2495	-0-	2372	3		N	-0-	-0-
01	4681 X	1486	-0-	-3195	-0-	1486	3		N	-0-	-0-
02	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	3		N	-0-	-0-
03	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	3		N	-0-	-0-
04	4200 X	553	-0-	-3647	-0-	553	3		N	-0-	-0-

ALTIZER "B"											
WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432											
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)											
HILCORP ENERGY COMPANY											
EARWOOD "B"											
WELL #: 1 RRCID -> 165014 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8876 - 9020											
11	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	345	1	4949	2	N	-0-
12	5053 X	4802	-0-	-251	-0-	339	1	4463	2	N	-0-
01	4743 X	4575	-0-	-168	-0-	343	1	4232	2	N	-0-
02	4816 X	4050	-0-	-766	-0-	324	1	3726	2	N	-0-
*03	5332 X	4858	-0-	-474	-0-	426	1	4432	2	N	-0-
04	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-				N	-0-	-0-

EARWOOD "A"											
WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992											
11	210 N	135	-0-	-75	-0-	9	1	126	2	N	-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	2	N	-0-
01	217 N	138	-0-	-79	-0-	10	1	128	2	N	-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	34	1	386	2	N	-0-
*03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	28	1	287	2	N	-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-	-0-

EARWOOD G.U. 2											
WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063											
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	27	1	388	2	N	-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	29	1	385	2	N	-0-
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	31	1	380	2	N	-0-
02	392 N	345	-0-	-47	-0-	28	1	317	2	N	-0-
*03	403 N	392	-0-	-11	-0-	34	1	358	2	N	-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-	-0-

NEWBY G.U. 1											
WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818											
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	49	1	699	2	N	-0-
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	62	1	819	2	N	-0-
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	58	1	717	2	N	-0-
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	59	1	682	2	N	-0-
*03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	66	1	686	2	N	-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-	-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
EARWOOD "B"		WELL #: 2		RRCID -> 167865		COMPL. DATE 03/22/1998		TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804			
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
11	7440 X	6576	-0-	-864	-0-	428	1 6148 2	N	-0-	-0-	-0-
12	7688 X	7159	-0-	-529	-0-	505	1 6654 2	N	-0-	-0-	-0-
01	7688 X	7351	-0-	-337	-0-	552	1 6799 2	N	-0-	-0-	-0-
02	6804 X	6095	-0-	-709	-0-	488	1 5607 2	N	-0-	-0-	-0-
*03	7533 X	6301	-0-	-1232	-0-	553	1 5748 2	N	-0-	-0-	-0-
04	7110 X	-0-	-0-	-7110	-0-			N	-0-	-0-	-0-

NEWBY "A"		WELL #: 2C		RRCID -> 168438		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880			
11	1230 N	1163	-0-	-67	-0-	76	1 1087 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	83	1 1093 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1240 N	1142	-0-	-98	-0-	86	1 1056 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1092 N	909	-0-	-183	-0-	73	1 836 2	N	-0-	-0-	-0-
*03	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	110	1 1139 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-	-0-	-0-

NEWBY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 169049		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100			
11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	87	1 1242 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	102	1 1347 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	115	1 1416 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1232 N	1172	-0-	-60	-0-	94	1 1078 2	N	-0-	-0-	-0-
*03	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	134	1 1396 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-			N	-0-	-0-	-0-

EARWOOD G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 169387		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156			
11	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	208	1 2982 2	N	-0-	-0-	-0-
12	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	277	1 3650 2	N	-0-	-0-	-0-
01	3162 X	2962	-0-	-200	-0-	222	1 2740 2	N	-0-	-0-	-0-
02	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	245	1 2815 2	N	-0-	-0-	-0-
*03	3162 X	2374	-0-	-788	-0-	208	1 2166 2	N	-0-	-0-	-0-
04	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-			N	-0-	-0-	-0-

NEWBY G. U. 2		WELL #: 1		RRCID -> 170643		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858			
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	28	1 405 2	N	-0-	-0-	-0-
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	33	1 433 2	N	-0-	-0-	-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	31	1 378 2	N	-0-	-0-	-0-
02	392 N	159	-0-	-233	-0-	13	1 146 2	N	-0-	-0-	-0-
*03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	39	1 405 2	N	-0-	-0-	-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-	-0-	-0-

NEWBY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 172050		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828			
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	79	1 1138 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	90	1 1182 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	104	1 1285 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	95	1 1091 2	N	-0-	-0-	-0-
*03	1147 N	1058	-0-	-89	-0-	93	1 965 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-	-0-	-0-

NEWBY G. U. 3		WELL #: 1		RRCID -> 172566		COMPL. DATE 03/23/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920			
11	1890 X	1655	-0-	-235	-0-	108	1 1547 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1953 X	1265	-0-	-688	-0-	89	1 1176 2	N	-0-	-0-	-0-
01	2108 N	1748	-0-	-360	-0-	131	1 1617 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1540 N	1157	-0-	-383	-0-	93	1 1064 2	N	-0-	-0-	-0-
*03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	139	1 1445 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-			N	-0-	-0-	-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
EARWOOD "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173842		COMPL. DATE 05/14/1999		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	242	1	3467	2	N	-0-
12	3627 X	3099	-0-	-528	-0-	219	1	2880	2	N	-0-
01	3627 X	2956	-0-	-671	-0-	222	1	2734	2	N	-0-
02	3472 X	2828	-0-	-644	-0-	226	1	2602	2	N	-0-
*03	3844 X	2815	-0-	-1029	-0-	247	1	2568	2	N	-0-
04	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 5		RRCID -> 175798		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026			
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	2	N	-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	N	-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	2	N	-0-
*03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 6		RRCID -> 176804		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190			
11	1230 N	1191	-0-	-39	-0-	78	1	1113	2	N	-0-
12	1240 N	1113	-0-	-127	-0-	79	1	1034	2	N	-0-
01	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	94	1	1158	2	N	-0-
02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	96	1	1099	2	N	-0-
*03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	101	1	1049	2	N	-0-
04	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 7		RRCID -> 177156		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990			
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	63	1	900	2	N	-0-
12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	65	1	858	2	N	-0-
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	68	1	840	2	N	-0-
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	66	1	755	2	N	-0-
*03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	77	1	797	2	N	-0-
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #: 1		RRCID -> 177421		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160			
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	N	-0-
*03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	N	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 8		RRCID -> 177565		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044			
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-
12	93 N	47	-0-	-46	-0-	3	1	44	2	N	-0-
01	93 N	58	-0-	-35	-0-	4	1	54	2	N	-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	2	N	-0-
*03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 9		RRCID -> 178614		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200			
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	43	1	624	2	N	-0-
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	51	1	667	2	N	-0-
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	50	1	611	2	N	-0-
02	616 N	604	-0-	-12	-0-	48	1	556	2	N	-0-
*03	713 N	579	-0-	-134	-0-	51	1	528	2	N	-0-
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WHITEHEAD "45"		WELL #: 2		RRCID -> 179619		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1875	-0-	-105	-0-	122 1	1753 2	N	-0-		-0-
12	2046	N	1962	-0-	-84	-0-	138 1	1824 2	N	-0-		-0-
01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	155 1	1905 2	N	-0-		-0-
02	1764	N	1708	-0-	-56	-0-	137 1	1571 2	N	-0-		-0-
*03	1953	N	1788	-0-	-165	-0-	157 1	1631 2	N	-0-		-0-
04	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-			N	-0-		-0-

NEWBY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 181110		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884				
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	59 1	847 2	N	-0-		-0-
12	899	N	793	-0-	-106	-0-	56 1	737 2	N	-0-		-0-
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	87 1	1070 2	N	-0-		-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	69 1	794 2	N	-0-		-0-
*03	806	N	695	-0-	-111	-0-	61 1	634 2	N	-0-		-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-		-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 11		RRCID -> 181112		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188				
11	960	N	943	-0-	-17	-0-	61 1	882 2	N	-0-		-0-
12	1302	N	1016	-0-	-286	-0-	72 1	944 2	N	-0-		-0-
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	85 1	1050 2	N	-0-		-0-
02	868	N	856	-0-	-12	-0-	69 1	787 2	N	-0-		-0-
*03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	98 1	1020 2	N	-0-		-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-		-0-

WHITEHEAD 45		WELL #: 4		RRCID -> 181621		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081				
11	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	167 1	2396 2	N	-0-		-0-
12	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	184 1	2425 2	N	-0-		-0-
01	2697	N	2597	-0-	-100	-0-	195 1	2402 2	N	-0-		-0-
02	2380	N	1928	-0-	-452	-0-	154 1	1774 2	N	-0-		-0-
*03	2604	N	2315	-0-	-289	-0-	203 1	2112 2	N	-0-		-0-
04	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-			N	-0-		-0-

EARWOOD "B"		WELL #: 5		RRCID -> 181622		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853				
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	4 1	60 2	N	-0-		-0-
12	124	N	72	-0-	-52	-0-	5 1	67 2	N	-0-		-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6 1	79 2	N	-0-		-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15 1	173 2	N	-0-		-0-
*03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10 1	101 2	N	-0-		-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-

EARWOOD G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 181814		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009				
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	85 1	1226 2	N	-0-		-0-
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	63 1	829 2	N	-0-		-0-
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	45 1	558 2	N	-0-		-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	49 1	564 2	N	-0-		-0-
*03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	57 1	590 2	N	-0-		-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		-0-

EARWOOD G. U. 2		WELL #: 2		RRCID -> 181819		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WHITEHEAD 45		WELL #: 3		RRCID -> 182081		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8930 - 9090			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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			
11	2730 X	1778	-0-	-952	-0-	116	1	1662	2	N	-0-
12	2821 X	1917	-0-	-904	-0-	135	1	1782	2	N	-0-
01	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	226	1	2786	2	N	-0-
02	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	219	1	2516	2	N	-0-
*03	2759 X	2091	-0-	-668	-0-	184	1	1907	2	N	-0-
04	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-			N	-0-		-0-

WALKER, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 186006		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953			
11	510 N	464	-0-	-46	-0-	30	1	434	2	N	-0-
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	39	1	509	2	N	-0-
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	43	1	529	2	N	-0-
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	36	1	412	2	N	-0-
*03	558 N	452	-0-	-106	-0-	40	1	412	2	N	-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-		-0-

NEWBY A		WELL #: 4		RRCID -> 194616		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974			
11	7740 X	6672	-0-	-1068	-0-	435	1	6237	2	N	-0-
12	7440 X	6334	-0-	-1106	-0-	447	1	5887	2	N	-0-
01	7440 X	6323	-0-	-1117	-0-	475	1	5848	2	N	-0-
02	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	512	1	5875	2	N	-0-
*03	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	621	1	6459	2	N	-0-
04	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-			N	-0-		-0-

NEWBY G.U. 2		WELL #: 2C		RRCID -> 195698		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864			
11	2790 X	2584	-0-	-206	-0-	168	1	2416	2	N	-0-
12	2883 X	1735	-0-	-1148	-0-	122	1	1613	2	N	-0-
01	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	218	1	2687	2	N	-0-
02	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	198	1	2273	2	N	-0-
*03	1736 N	896	-0-	-840	-0-	79	1	817	2	N	-0-
04	2820 N	-0-	-0-	-2820	-0-			N	-0-		-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #: 5		RRCID -> 196406		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215			
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	2	N	-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-
*03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
NEWBY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 197155		COMPL. DATE 08/26/2003			TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	44 1	627 2	N	-0-		-0-			-0-
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	55 1	718 2	N	-0-		-0-			-0-
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	59 1	722 2	N	-0-		-0-			-0-
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	52 1	595 2	N	-0-		-0-			-0-
*03	775 N	646	-0-	-129	-0-	57 1	589 2	N	-0-		-0-			-0-
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-		-0-			-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 12		RRCID -> 197156		COMPL. DATE 08/13/2003			TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095					
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	22 1	323 2	N	-0-		-0-			-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	24 1	318 2	N	-0-		-0-			-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	26 1	316 2	N	-0-		-0-			-0-
02	336 N	270	-0-	-66	-0-	22 1	248 2	N	-0-		-0-			-0-
*03	341 N	240	-0-	-101	-0-	21 1	219 2	N	-0-		-0-			-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		-0-			-0-

EARWOOD G. U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 197966		COMPL. DATE 08/30/2006			TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078					
11	1440 N	1358	-0-	-82	-0-	88 1	1270 2	N	-0-		-0-			-0-
12	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	107 1	1412 2	N	-0-		-0-			-0-
01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	114 1	1406 2	N	-0-		-0-			-0-
02	1260 N	1020	-0-	-240	-0-	82 1	938 2	N	-0-		-0-			-0-
*03	1519 N	1306	-0-	-213	-0-	115 1	1191 2	N	-0-		-0-			-0-
04	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-			N	-0-		-0-			-0-

NEWBY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 197969		COMPL. DATE 08/27/2003			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858					
11	960 N	903	-0-	-57	-0-	59 1	844 2	N	-0-		-0-			-0-
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	64 1	841 2	N	-0-		-0-			-0-
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	67 1	822 2	N	-0-		-0-			-0-
02	840 N	812	-0-	-28	-0-	65 1	747 2	N	-0-		-0-			-0-
*03	899 N	889	-0-	-10	-0-	78 1	811 2	N	-0-		-0-			-0-
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-		-0-			-0-

NEWBY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 198498		COMPL. DATE 10/14/2003			TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832					
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	23 1	334 2	N	-0-		-0-			-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	19 1	245 2	N	-0-		-0-			-0-
01	310 N	226	-0-	-84	-0-	17 1	209 2	N	-0-		-0-			-0-
02	336 N	212	-0-	-124	-0-	17 1	195 2	N	-0-		-0-			-0-
*03	279 N	238	-0-	-41	-0-	21 1	217 2	N	-0-		-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-			-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #: 6		RRCID -> 199656		COMPL. DATE 11/11/2003			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004					
11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	59 1	853 2	N	-0-		-0-			-0-
12	1023 N	727	-0-	-296	-0-	51 1	676 2	N	-0-		-0-			-0-
01	1054 N	1026	-0-	-28	-0-	77 1	949 2	N	-0-		-0-			-0-
02	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	110 1	1262 2	N	-0-		-0-			-0-
*03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	105 1	1089 2	N	-0-		-0-			-0-
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-		-0-			-0-

WHITEHEAD "46"		WELL #: 1		RRCID -> 199658		COMPL. DATE 10/28/2003			TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010					
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	27 1	385 2	N	-0-		-0-			-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	31 1	409 2	N	-0-		-0-			-0-
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	32 1	395 2	N	-0-		-0-			-0-
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	56 1	639 2	N	-0-		-0-			-0-
*03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	52 1	544 2	N	-0-		-0-			-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
WHITEHEAD "46"		WELL #: 2		RRCID -> 205802		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3480 X	3333	-0-	-147	-0-	217 1	3116 2	N	-0-	-0-
12	3596 X	3329	-0-	-267	-0-	235 1	3094 2	N	-0-	-0-
01	3596 X	3422	-0-	-174	-0-	257 1	3165 2	N	-0-	-0-
02	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	288 1	3303 2	N	-0-	-0-
*03	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	319 1	3317 2	N	-0-	-0-
04	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-			N	-0-	-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #: 7		RRCID -> 206411		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236		
11	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	164 1	2357 2	N	-0-	-0-
12	2604 X	2590	-0-	-14	-0-	183 1	2407 2	N	-0-	-0-
01	2759 X	2597	-0-	-162	-0-	195 1	2402 2	N	-0-	-0-
02	2492 X	1712	-0-	-780	-0-	137 1	1575 2	N	-0-	-0-
*03	2759 X	2309	-0-	-450	-0-	203 1	2106 2	N	-0-	-0-
04	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-			N	-0-	-0-

WHITEHEAD "46"		WELL #: 3		RRCID -> 211611		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082		
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	73 1	1051 2	N	-0-	-0-
12	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	80 1	1061 2	N	-0-	-0-
01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	87 1	1077 2	N	-0-	-0-
02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	89 1	1026 2	N	-0-	-0-
*03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	105 1	1094 2	N	-0-	-0-
04	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-	-0-

NEWBY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 214325		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWBY GU 1		WELL #: 3C		RRCID -> 214613		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772		
11	3180 X	3058	-0-	-122	-0-	199 1	2859 2	N	-0-	-0-
12	3286 X	2969	-0-	-317	-0-	209 1	2760 2	N	-0-	-0-
01	3472 X	3346	-0-	-126	-0-	251 1	3095 2	N	-0-	-0-
02	3136 X	2687	-0-	-449	-0-	215 1	2472 2	N	-0-	-0-
*03	3472 X	2860	-0-	-612	-0-	251 1	2609 2	N	-0-	-0-
04	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-			N	-0-	-0-

NEWBY G.U. 2		WELL #: 3		RRCID -> 220305		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NEWBY G.U. 3		WELL #: 2		RRCID -> 220306		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926		
11	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	127 1	1820 2	N	-0-	-0-
12	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	145 1	1911 2	N	-0-	-0-
01	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	149 1	1835 2	N	-0-	-0-
02	1736 N	1683	-0-	-53	-0-	135 1	1548 2	N	-0-	-0-
*03	1922 N	1732	-0-	-190	-0-	152 1	1580 2	N	-0-	-0-
04	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-	-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
NEWBY 151 "D"		WELL #: 5		RRCID -> 220398		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8834 - 8886					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
11	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	145	1	2085	2	N	-0-				-0-
12	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	128	1	1691	2	N	-0-				-0-
01	1333 N	998	-0-	-335	-0-	75	1	923	2	N	-0-				-0-
02	1204 N	813	-0-	-391	-0-	65	1	748	2	N	-0-				-0-
*03	1333 N	700	-0-	-633	-0-	61	1	639	2	N	-0-				-0-
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-				-0-

EARWOOD G U 1		WELL #: 4		RRCID -> 220620		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 10180		PERF. 9068 - 9186					
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	2	N	-0-				-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	2	N	-0-				-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	2	N	-0-				-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	N	-0-				-0-
*03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	2	N	-0-				-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 13		RRCID -> 220627		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 10385		PERF. 9004 - 9096					
11	540 N	501	-0-	-39	-0-	33	1	468	2	N	-0-				-0-
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	37	1	489	2	N	-0-				-0-
01	465 N	458	-0-	-7	-0-	34	1	424	2	N	-0-				-0-
02	476 N	450	-0-	-26	-0-	36	1	414	2	N	-0-				-0-
*03	527 N	472	-0-	-55	-0-	41	1	431	2	N	-0-				-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-				-0-

WALKER, R. C.		WELL #: 2		RRCID -> 221162		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 11275		PERF. 9116 - 9228					
11	1350 N	1270	-0-	-80	-0-	83	1	1187	2	N	-0-				-0-
12	1457 N	1443	-0-	-14	-0-	102	1	1341	2	N	-0-				-0-
01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	110	1	1359	2	N	-0-				-0-
02	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	112	1	1287	2	N	-0-				-0-
*03	1457 N	1393	-0-	-64	-0-	122	1	1271	2	N	-0-				-0-
04	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-				-0-

NEWBY GU 1		WELL #: 4 C		RRCID -> 221376		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8682 - 8859					
11	4380 X	3732	-0-	-648	-0-	243	1	3489	2	N	-0-				-0-
12	4526 X	4038	-0-	-488	-0-	285	1	3753	2	N	-0-				-0-
01	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	356	1	4381	2	N	-0-				-0-
02	4088 X	4013	-0-	-75	-0-	321	1	3692	2	N	-0-				-0-
*03	4061 X	3978	-0-	-83	-0-	349	1	3629	2	N	-0-				-0-
04	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-				-0-

NEWBY 151 "D"		WELL #: 6		RRCID -> 223325		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8852 - 8926					
11	810 N	648	-0-	-162	-0-	42	1	606	2	N	-0-				-0-
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	77	1	1012	2	N	-0-				-0-
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	50	1	611	2	N	-0-				-0-
02	616 N	321	-0-	-295	-0-	26	1	295	2	N	-0-				-0-
*03	1023 N	808	-0-	-215	-0-	71	1	737	2	N	-0-				-0-
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-				-0-

NEWBY G.U. 3		WELL #: 3		RRCID -> 224977		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 9545		PERF. 8765 - 8860					
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	44	1	632	2	N	-0-				-0-
12	589 N	531	-0-	-58	-0-	37	1	494	2	N	-0-				-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	23	1	283	2	N	-0-				-0-
02	644 N	628	-0-	-16	-0-	50	1	578	2	N	-0-				-0-
*03	527 N	418	-0-	-109	-0-	37	1	381	2	N	-0-				-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 NEWBY G. U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 226894 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042

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

WHITEHEAD "45" WELL #: 8 RRCID -> 242033 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8972 - 8992

11	840	N	635	-0-	-205	-0-	41	1	594	2	N	-0-									-0-
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	67	1	884	2	N	-0-									-0-
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	60	1	733	2	N	-0-									-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	52	1	594	2	N	-0-									-0-
*03	961	N	519	-0-	-442	-0-	46	1	473	2	N	-0-									-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					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

11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-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

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	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

11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-

WASHBURN (EDWARDS) SEA EAGLE FORD, LLC SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		95314 500 760785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
		WELL #: 5		RRCID -> 092093		COMPL. DATE 01/21/1981			TOTAL DEPTH 10725 PERF.10218 - 10326			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	DLQ G-10	1024	-0-	1024	7510	440 1	397 2	Y	-0-			-0-
						187 4						
12	3000 N	-0-	-0-	-3000	4510			Y	-0-			-0-
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	1410			Y	-0-			-0-
02	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-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			
11	DLQ G-10	1037	-0-	1037	7231	440 1	406 2	Y	-0-			-0-
						191 4						
12	3000 N	-0-	-0-	-3000	4231			Y	-0-			-0-
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	1131			Y	-0-			-0-
02	1131 N	-0-	-0-	-1131	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-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			
11	DLQ G-10	834	-0-	834	7252	440 1	268 2	Y	-0-			-0-
						126 4						
12	3000 N	-0-	-0-	-3000	4252			Y	-0-			-0-
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	1152			Y	-0-			-0-
02	1152 N	-0-	-0-	-1152	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-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			
11	DLQ G-10	2644	-0-	2644	17103	440 1	1499 2	Y	-0-			-0-
						705 4						
12	17103 X	-0-	-0-	-17103	-0-			Y	-0-			-0-
01	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			Y	-0-			-0-
02	2660 X	-0-	-0-	-2660	-0-			Y	-0-			-0-
03	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			Y	-0-			-0-
04	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-			Y	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B		WELL #: 10		RRCID -> 161512		COMPL. DATE 11/11/1996			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10354			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B		WELL #: 14		RRCID -> 221318		COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 10340			
11	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-			N	-0-			-0-
12	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-			-0-
01	589 X	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-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-

WASHBURN (EDWARDS)			//CONT.//		95314 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
SEA EAGLE FORD, LLC			//CONT.//		760785								
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A			WELL #:		11	RRCID -> 221403		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 10880		PERF.10283 - 10356	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		12570 X	2286	-0-	-10284	-0-	440 1	1256 2		N	-0-		-0-
12		12989 X	-0-	-0-	-12989	-0-	590 4			N	-0-		-0-
01		12989 X	-0-	-0-	-12989	-0-				N	-0-		-0-
02		3612 X	-0-	-0-	-3612	-0-				N	-0-		-0-
03		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-				N	-0-		-0-
04		2280 X	-0-	-0-	-2280	-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	
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 1			N	-0-		17
12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	60 1	4 2		N	1		18
							1 9						
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	60 1	2 9		N	2		20
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	100 1	1 9		N	1		21
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		21
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		21

SO. TEXAS SYNDICATE #39			WELL #:		4	RRCID -> 178917		COMPL. DATE 07/08/2000		TOTAL DEPTH 5815		PERF. 4750 - 4761	
11		DLQ G-10	46	-0-	46	-0-	45 1	1 9		Y	1		11
12		DLQ G-10	48	-0-	48	-0-	279	45 1	3 9	Y	3		14
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	6		20
02		56 N	51	-0-	-5	-0-	45 1	6 9		Y	5		25
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		25
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		25

SO. TEXAS SYNDICATE #39			WELL #:		5	RRCID -> 178920		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 5886		PERF. 4784 - 4798	
11		DLQ G-10	11	-0-	11	-0-	55	10 1	1 9	Y	1		9
12		DLQ G-10	34	-0-	34	-0-	89	30 1	2 2	Y	2		11
								2 9					
01		155 N	66	-0-	-89	-0-	60 1	6 9		Y	5		16
02		54 N	54	-0-	-0-	-0-	50 1	4 9		Y	4		20
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		20
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT		20

WEIGANG (REKLAW)					95888 333	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ATASCOSA		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP					003599								
HURT & TARTT			WELL #:		5	RRCID -> 203306		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 3787		PERF. 3685 - 3689	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 12 RRCID -> 221325 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 10336

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BECKMAN, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 000517 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10317 - 10413

11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
*04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-

STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291

11	870 N	413	-0-	-457	-0-	29	1	384	2	N	-0-					-0-
12	620 N	129	-0-	-491	-0-	9	1	120	2	N	-0-					-0-
01	465 N	278	-0-	-187	-0-	19	1	259	2	N	-0-					-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	30	1	395	2	N	-0-					-0-
03	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	78	1	1032	2	N	-0-					-0-
*04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	67	1	884	2	N	-0-					-0-

BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485

11	150 N	127	-0-	-23	-0-	9	1	118	2	N	-0-					-0-
12	248 N	61	-0-	-187	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
01	310 N	162	-0-	-148	-0-	11	1	151	2	N	-0-					-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	25	1	336	2	N	-0-					-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	N	-0-					-0-
04	150 N	132	-0-	-18	-0-	9	1	123	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDFLOWER (STRAWN) 97368 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 PATON, E. N. OIL COMPANY, INC. 643525
 WHITEHEAD "30" WELL #: 1 RRCID -> 163948 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9760 - 10350

11	480 N	466	-0-	-14	-0-	466	3			N	-0-					-0-
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
03	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	450 N	120	-0-	-330	-0-	120	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

11	3090 X	2781	-0-	-309	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
12	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
01	3193 X	3121	-0-	-72	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
02	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
03	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
04	3090 X	764	-0-	-2326	-0-	764	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 EXXON MILLS -39- WELL #: 1 RRCID -> 075468 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 15383 PERF. N/A

11	3450 X	3307	-0-	-143	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
12	3565 X	3561	-0-	-4	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
01	3565 X	3411	-0-	-154	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
02	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
03	3565 X	1595	-0-	-1970	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
04	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
 MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 0944155 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13918 - 14913

11	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
12	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
01	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
02	2464 X	2356	-0-	-108	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
03	2728 X	1199	-0-	-1529	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
04	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-

MILLS MINERAL TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 094437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797

11	780 N	600	-0-	-180	-0-	600	2			N	-0-					-0-
12	558 N	419	-0-	-139	-0-	419	2			N	-0-					-0-
01	527 N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					-0-
02	560 N	352	-0-	-208	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03	434 N	179	-0-	-255	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//	97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC			927659							
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:	1	RRCID ->	000376	COMPL. DATE	10/16/1988	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13540 - 14940
M	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
11	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151 3	N	-0-		-0-
12	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151 3	N	-0-		-0-
01	2201 N	1999	-0-	-202	-0-	1999 3	N	-0-		-0-
02	2016 N	1547	-0-	-469	-0-	1547 3	N	-0-		-0-
*03	2139 N	779	-0-	-1360	-0-	779 3	N	-0-		-0-
04	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLS MINERAL TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	063679	COMPL. DATE	06/24/1975	TOTAL DEPTH	15600	PERF. N/A
11	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	2996 3	N	-0-		-0-
12	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	2996 3	N	-0-		-0-
01	2573 N	2380	-0-	-193	-0-	2380 3	N	-0-		-0-
02	2604 N	1934	-0-	-670	-0-	1934 3	N	-0-		-0-
*03	2883 N	1115	-0-	-1768	-0-	1115 3	N	-0-		-0-
04	2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLS		WELL #:	1	RRCID ->	068565	COMPL. DATE	10/22/1975	TOTAL DEPTH	15571	PERF.14053 - 15465
11	4200 X	4099	-0-	-101	-0-	4099 3	N	-0-		-0-
12	4340 X	4099	-0-	-241	-0-	4099 3	N	-0-		-0-
01	4340 X	3905	-0-	-435	-0-	3905 3	N	-0-		-0-
02	3836 X	3351	-0-	-485	-0-	3351 3	N	-0-		-0-
*03	4247 X	1637	-0-	-2610	-0-	1637 3	N	-0-		-0-
04	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLS -18-		WELL #:	1	RRCID ->	074328	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	15621	PERF. N/A
11	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883 3	N	-0-		-0-
12	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883 3	N	-0-		-0-
01	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574 3	N	-0-		-0-
02	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2535 3	N	-0-		-0-
*03	2635 X	2044	-0-	-591	-0-	2044 3	N	-0-		-0-
04	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-		N	NO RPT		-0-

ARLEDGE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	079224	COMPL. DATE	03/14/1989	TOTAL DEPTH	15100	PERF.13903 - 15056
11	4020 X	3938	-0-	-82	-0-	3938 3	N	-0-		-0-
12	4154 X	3938	-0-	-216	-0-	3938 3	N	-0-		-0-
01	4154 X	3652	-0-	-502	-0-	3652 3	N	-0-		-0-
02	3724 X	3067	-0-	-657	-0-	3067 3	N	-0-		-0-
*03	4061 X	1561	-0-	-2500	-0-	1561 3	N	-0-		-0-
04	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-		N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:	4	RRCID ->	079446	COMPL. DATE	11/27/1978	TOTAL DEPTH	15200	PERF.13807 - 14724
11	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	6034 3	N	-0-		-0-
12	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	6034 3	N	-0-		-0-
01	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5643 3	N	-0-		-0-
02	4564 X	4189	-0-	-375	-0-	4189 3	N	-0-		-0-
*03	5053 X	2177	-0-	-2876	-0-	2177 3	N	-0-		-0-
04	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-		N	NO RPT		-0-

BLAKENEY-KRUEGER -B-		WELL #:	2	RRCID ->	080122	COMPL. DATE	12/01/1983	TOTAL DEPTH	15600	PERF. 3788 - 4049
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.//		927659										
ARLEDGE		WELL #:		108	RRCID ->	082270	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	14862	PERF.13285 - 14664	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	330 N	210	-0-	-120	-0-	210	3		N	-0-		-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-		-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-		-0-
02	196 N	100	-0-	-96	-0-	100	3		N	-0-		-0-
*03	217 N	47	-0-	-170	-0-	47	3		N	-0-		-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		5	RRCID ->	180491	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	14934	PERF.13516 - 14616	
11	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3		N	-0-		-0-
12	3596 X	3431	-0-	-165	-0-	3431	3		N	-0-		-0-
01	3596 X	3440	-0-	-156	-0-	3440	3		N	-0-		-0-
02	3248 X	2515	-0-	-733	-0-	2515	3		N	-0-		-0-
*03	3534 X	1484	-0-	-2050	-0-	1484	3		N	-0-		-0-
04	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-				N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		6	RRCID ->	182475	COMPL. DATE	03/31/2001	TOTAL DEPTH	14600	PERF.13191 - 14600	
11	8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	3		N	-0-		-0-
12	8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	3		N	-0-		-0-
01	7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	3		N	-0-		-0-
02	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	3		N	-0-		-0-
*03	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3		N	-0-		-0-
04	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-				N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		1H	RRCID ->	201559	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	14668	PERF.14503 - 16899	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	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	
11	22020 X	20977	-0-	-1043	-0-	20977	3		N	-0-		-0-
12	22754 X	20977	-0-	-1777	-0-	20977	3		N	-0-		-0-
01	22754 X	20557	-0-	-2197	-0-	20557	3		N	-0-		-0-
02	19936 X	15845	-0-	-4091	-0-	15845	3		N	-0-		-0-
*03	21669 X	9247	-0-	-12422	-0-	9247	3		N	-0-		-0-
04	20970 X	NO RPT	-0-	-20970	-0-				N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		8	RRCID ->	219173	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL DEPTH	15150	PERF.13772 - 14748	
11	10320 X	5077	-0-	-5243	-0-	5077	3		N	-0-		-0-
12	11253 X	5077	-0-	-6176	-0-	5077	3		N	-0-		-0-
01	11253 X	8949	-0-	-2304	-0-	8949	3		N	-0-		-0-
02	10164 X	7933	-0-	-2231	-0-	7933	3		N	-0-		-0-
*03	5518 X	4558	-0-	-960	-0-	4558	3		N	-0-		-0-
04	8670 X	NO RPT	-0-	-8670	-0-				N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		10	RRCID ->	219880	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	14790	PERF.13200 - 14651	
11	510 N	454	-0-	-56	-0-	454	3		N	-0-		-0-
12	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	3		N	-0-		-0-
01	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	3		N	-0-		-0-
02	420 N	354	-0-	-66	-0-	354	3		N	-0-		-0-
*03	465 N	178	-0-	-287	-0-	178	3		N	-0-		-0-
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT		-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.//		927659										
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		9	RRCID ->	220810	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	15110	PERF.13935 - 14815	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	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	
11	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3		N	-0-	-0-	
12	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3		N	-0-	-0-	
01	3038 X	2419	-0-	-619	-0-	2419	3		N	-0-	-0-	
02	3136 X	2284	-0-	-852	-0-	2284	3		N	-0-	-0-	
*03	3472 X	950	-0-	-2522	-0-	950	3		N	-0-	-0-	
04	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-				N	NO RPT	-0-	

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		12	RRCID ->	226485	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	15110	PERF.13650 - 14720	
11	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3		N	-0-	-0-	
12	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3		N	-0-	-0-	
01	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3		N	-0-	-0-	
02	3724 X	2984	-0-	-740	-0-	2984	3		N	-0-	-0-	
*03	4123 X	1918	-0-	-2205	-0-	1918	3		N	-0-	-0-	
04	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-				N	NO RPT	-0-	

MILLS "16"		WELL #:		1	RRCID ->	226608	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	15138	PERF.13824 - 15002	
11	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	3		N	-0-	-0-	
12	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	3		N	-0-	-0-	
01	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3		N	-0-	-0-	
02	4536 X	3296	-0-	-1240	-0-	3296	3		N	-0-	-0-	
*03	5022 X	1649	-0-	-3373	-0-	1649	3		N	-0-	-0-	
04	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-				N	NO RPT	-0-	

BLAKENEY-KRUEGER		WELL #:		4	RRCID ->	226893	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	15063	PERF.13593 - 14963	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 X	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	
11	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	3		N	-0-	-0-	
12	4402 X	4299	-0-	-103	-0-	4299	3		N	-0-	-0-	
01	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	3		N	-0-	-0-	
02	4004 X	3872	-0-	-132	-0-	3872	3		N	-0-	-0-	
*03	4433 X	1953	-0-	-2480	-0-	1953	3		N	-0-	-0-	
04	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-				N	NO RPT	-0-	

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		15	RRCID ->	229779	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	15117	PERF.13838 - 14592	
11	9877 X	9877	-0-	-0-	-0-	9877	3		N	-0-	-0-	
12	9877 X	9877	-0-	-0-	-0-	9877	3		N	-0-	-0-	
01	8215 X	7160	-0-	-1055	-0-	7160	3		N	-0-	-0-	
02	9212 X	6340	-0-	-2872	-0-	6340	3		N	-0-	-0-	
*03	10199 X	4051	-0-	-6148	-0-	4051	3		N	-0-	-0-	
04	9870 X	NO RPT	-0-	-9870	-0-				N	NO RPT	-0-	

WILL O. (ELLENBURGER)			//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC			//CONT.//		927659								
ARLEDGE, PHILLIP			WELL #:		11	RRCID -> 231906		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 15125		PERF.13703 - 14972	
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	BALANCE

11		12463 X	12463	-0-	-0-	-0-	12463	3		N	-0-		-0-
12		12463 X	12463	-0-	-0-	-0-	12463	3		N	-0-		-0-
01		9552 X	9552	-0-	-0-	-0-	9552	3		N	-0-		-0-
02		7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	3		N	-0-		-0-
*03		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	3		N	-0-		-0-
04		750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-				N	NO RPT		-0-

ARLEDGE UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 240096		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 15240		PERF.14077 - 14959	
11		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3		N	-0-		-0-
12		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3		N	-0-		-0-
01		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3		N	-0-		-0-
02		1120 N	1003	-0-	-117	-0-	1003	3		N	-0-		-0-
*03		1178 N	457	-0-	-721	-0-	457	3		N	-0-		-0-
04		1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-				N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP			WELL #:		16	RRCID -> 242844		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 15256		PERF.14572 - 15092	
11		2400 X	1678	-0-	-722	-0-	1678	3		N	-0-		-0-
12		2015 X	1678	-0-	-337	-0-	1678	3		N	-0-		-0-
01		2015 X	1511	-0-	-504	-0-	1511	3		N	-0-		-0-
02		1820 X	854	-0-	-966	-0-	854	3		N	-0-		-0-
*03		1736 X	525	-0-	-1211	-0-	525	3		N	-0-		-0-
04		1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-				N	NO RPT		-0-

ARLEDGE			WELL #:		408	RRCID -> 250471		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 14235		PERF.12984 - 14166	
11		5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	3		N	-0-		-0-
12		5332 X	5303	-0-	-29	-0-	5303	3		N	-0-		-0-
01		5332 X	5062	-0-	-270	-0-	5062	3		N	-0-		-0-
02		4816 X	4177	-0-	-639	-0-	4177	3		N	-0-		-0-
*03		5332 X	2036	-0-	-3296	-0-	2036	3		N	-0-		-0-
04		5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-				N	NO RPT		-0-

MILLS "36"			WELL #:		2	RRCID -> 255988		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13757 - 14985	
11		6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	3		N	-0-		-0-
12		6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	3		N	-0-		-0-
01		6355 X	6125	-0-	-230	-0-	6125	3		N	-0-		-0-
02		5740 X	3900	-0-	-1840	-0-	3900	3		N	-0-		-0-
*03		6355 X	2681	-0-	-3674	-0-	2681	3		N	-0-		-0-
04		6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-				N	NO RPT		-0-

WILL O. (STRAWN)			//CONT.//		97474 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC			//CONT.//		927659								
MOBIL MILLS "40"			WELL #:		1	RRCID -> 165374		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 15186		PERF.12095 - 12157	
11		1680 N	1625	-0-	-55	-0-	1625	3		N	-0-		-0-
12		1736 N	1625	-0-	-111	-0-	1625	3		N	-0-		-0-
01		1643 N	1481	-0-	-162	-0-	1481	3		N	-0-		-0-
02		1512 N	1237	-0-	-275	-0-	1237	3		N	-0-		-0-
*03		1612 N	672	-0-	-940	-0-	672	3		N	-0-		-0-
04		1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-				N	NO RPT		-0-

WILL O. (STRAWN)		//CONT.//		97474 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC		//CONT.//		927659								
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		2	RRCID ->	184946	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	15200	PERF.11936 - 11996	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 3		N	-0-		-0-
12		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 3		N	-0-		-0-
01		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3		N	-0-		-0-
02		924 N	695	-0-	-229	-0-	695 3		N	-0-		-0-
*03		1023 N	584	-0-	-439	-0-	584 3		N	-0-		-0-
04		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT		-0-

ARLEDGE		WELL #:		308	RRCID ->	220005	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	12023	PERF.11544 - 11672	
11		4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407 3		N	-0-		-0-
12		4526 X	4407	-0-	-119	-0-	4407 3		N	-0-		-0-
01		4526 X	4080	-0-	-446	-0-	4080 3		N	-0-		-0-
02		4088 X	3264	-0-	-824	-0-	3264 3		N	-0-		-0-
*03		4526 X	1905	-0-	-2621	-0-	1905 3		N	-0-		-0-
04		4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-			N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		14	RRCID ->	228674	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	12568	PERF.11680 - 11832	
11		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799 3		N	-0-		-0-
12		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799 3		N	-0-		-0-
01		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691 3		N	-0-		-0-
02		2604 N	2210	-0-	-394	-0-	2210 3		N	-0-		-0-
*03		2790 N	1054	-0-	-1736	-0-	1054 3		N	-0-		-0-
04		2610 N	NO RPT	-0-	-2610	-0-			N	NO RPT		-0-

WILL O. (WOLFCAMP)		//CONT.//		97474 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC		//CONT.//		927659								
MILLS "15"		WELL #:		2	RRCID ->	208280	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	3616	PERF. 2840 - 3537	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	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	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	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	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILL O. (WOLFCAMP)		//CONT.//		97474 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.//		927659										
MILLS "15"		WELL #:		3	RRCID ->	212887	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3213 - 3231
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARLEDGE		WELL #:		608	RRCID ->	230061	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	10152	PERF.	3604 - 3630
11	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3		N	-0-		-0-
12	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3		N	-0-		-0-
01	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3		N	-0-		-0-
02	3752 X	2808	-0-	-944	-0-	2808	3		N	-0-		-0-
*03	4154 X	1682	-0-	-2472	-0-	1682	3		N	-0-		-0-
04	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-				N	NO RPT		-0-

MILLS 16		WELL #:		2	RRCID ->	243037	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	11128	PERF.	3166 - 3198
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-		-0-
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-		-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-		-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	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
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WOLFCAMP ENERGY, LLC		935660			RRCID ->	074939	COMPL. DATE	12/13/1977	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2778 - 2808
MILLS		WELL #:		218	RRCID ->	074939	COMPL. DATE	12/13/1977	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2778 - 2808
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KINCAID		WELL #:		3012	RRCID ->	120515	COMPL. DATE	07/31/1985	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3345 - 3401
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
02	12 N	-0-	-0-	-12	-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-

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	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
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-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-

KINCAID A		WELL #:		7012	RRCID ->	212890	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4036 - 4600				
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-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-

KINCAID A		WELL #:		2012	RRCID ->	213268	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	4294	PERF. 3905 - 4106				
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				-0-
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-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-

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				
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
02	11 N	-0-	-0-	-11	-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-

KINCAID		WELL #:		1064	RRCID ->	187461	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 3104 - 3414				
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-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-

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				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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					
WELL #:		19 T		RRCID -> 094323		COMPL. DATE 08/04/1979		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2886 - 2910			
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	
11	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	1	N	-0-		-0-	
12	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	1	N	-0-		-0-	
01	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	1	N	-0-		-0-	
02	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	1	N	-0-		-0-	
03	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	1	N	-0-		-0-	
*04	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	1	N	-0-		-0-	

PRYOR RANCH		WELL #:		17 T		RRCID -> 094324		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2890 - 2910	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	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	
11	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	1	N	-0-		-0-	
12	57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	1	N	-0-		-0-	
01	57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	1	N	-0-		-0-	
02	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	1	N	-0-		-0-	
03	57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	1	N	-0-		-0-	
*04	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	1	N	-0-		-0-	

PRYOR RANCH		WELL #:		63 T		RRCID -> 100166		COMPL. DATE 05/11/1982		TOTAL DEPTH 3080		PERF. 2908 - 2936	
11	56 N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	1	N	-0-		-0-	
12	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	1	N	-0-		-0-	
01	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	1	N	-0-		-0-	
02	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	1	N	-0-		-0-	
03	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	1	N	-0-		-0-	
*04	57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	1	N	-0-		-0-	

PRYOR RANCH		WELL #:		59 T		RRCID -> 100551		COMPL. DATE 05/06/1982		TOTAL DEPTH 2923		PERF. 2752 - 2783	
11	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	1	N	-0-		-0-	
12	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	1	N	-0-		-0-	
01	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	1	N	-0-		-0-	
02	56 N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	1	N	-0-		-0-	
03	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	1	N	-0-		-0-	
*04	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	1	N	-0-		-0-	

PRYOR RANCH		WELL #:		79 T		RRCID -> 102559		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 2936		PERF. 2765 - 2788	
11	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	1	N	-0-		-0-	
12	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	1	N	-0-		-0-	
01	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	1	N	-0-		-0-	
02	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	1	N	-0-		-0-	
03	93 N	77	-0-	-16	B	-0-	77	1	N	-0-		-0-	
*04	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	1	N	-0-		-0-	

PRYOR RANCH		WELL #:		93 T		RRCID -> 102696		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2920 - 2942	
11	90 N	72	-0-	-18	B	-0-	72	1	N	-0-		-0-	
12	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	1	N	-0-		-0-	
01	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	1	N	-0-		-0-	
02	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	1	N	-0-		-0-	
03	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	1	N	-0-		-0-	
*04	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	1	N	-0-		-0-	

WINN-DULCE (BRACERO) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		//CONT.// 98075 200 //CONT.// 546675		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA						
		WELL #: 141 C		RRCID -> 106224		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2962		PERF. 2750 - 2760				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		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				
11		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1		N	-0-			-0-
12		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1		N	-0-			-0-
01		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1		N	-0-			-0-
02		84 N	61	-0-	-23 B	-0-	61	1		N	-0-			-0-
03		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1		N	-0-			-0-
*04		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 110834		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 2770		PERF. 2595 - 2599				
11		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1		N	-0-			-0-
12		62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	1		N	-0-			-0-
01		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1		N	-0-			-0-
02		84 N	71	-0-	-13 B	-0-	71	1		N	-0-			-0-
03		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1		N	-0-			-0-
*04		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 64		RRCID -> 113235		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH 2704		PERF. 2592 - 2596				
11		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1		N	-0-			-0-
12		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1		N	-0-			-0-
01		93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78	1		N	-0-			-0-
02		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1		N	-0-			-0-
03		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1		N	-0-			-0-
04		90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 143		RRCID -> 118191		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2944 - 2952				
11		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1		N	-0-			-0-
12		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1		N	-0-			-0-
01		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1		N	-0-			-0-
02		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1		N	-0-			-0-
03		93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77	1		N	-0-			-0-
*04		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 45		RRCID -> 125281		COMPL. DATE 09/21/1987		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2868 - 2891				
11		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1		N	-0-			-0-
12		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1		N	-0-			-0-
01		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1		N	-0-			-0-
02		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1		N	-0-			-0-
03		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1		N	-0-			-0-
*04		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 200		RRCID -> 130996		COMPL. DATE 05/03/1989		TOTAL DEPTH 2790		PERF. 2619 - 2625				
11		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1		N	-0-			-0-
12		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1		N	-0-			-0-
01		62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	1		N	-0-			-0-
02		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1		N	-0-			-0-
03		62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	1		N	-0-			-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (BRACERO)		//CONT.//		98075 200	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675												
PRYOR RANCH		WELL #:		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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04		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				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04		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				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		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				
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		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				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		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				
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-				-0-
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-				-0-
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-				-0-
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-				-0-
03		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	1			N	-0-				-0-
*04		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-				-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		//CONT.// 98075 250 //CONT.// 546675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

PRYOR RANCH		WELL #:		32 T	RRCID ->	094315	COMPL. DATE	11/30/1979	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2962 - 2972
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 1		N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 1		N	-0-			-0-
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	63 1		N	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 1		N	-0-			-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 1		N	-0-			-0-
*04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		20 T	RRCID ->	094317	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	3217	PERF.	2993 - 3000
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 1		N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 1		N	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 1		N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 1		N	-0-			-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 1		N	-0-			-0-
*04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		4 C	RRCID ->	094319	COMPL. DATE	06/30/1979	TOTAL DEPTH	3122	PERF.	2902 - 2914
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1		N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 1		N	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 1		N	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 1		N	-0-			-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 1		N	-0-			-0-
*04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		29 T	RRCID ->	095064	COMPL. DATE	06/11/1981	TOTAL DEPTH	3055	PERF.	2790 - 2810
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	66 1		N	-0-			-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 1		N	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 1		N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1		N	-0-			-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 1		N	-0-			-0-
*04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		61 T	RRCID ->	100438	COMPL. DATE	05/08/1982	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2774 - 2792
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		//CONT.// 98075 250 //CONT.// 546675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA					
		WELL #: 43 T		RRCID -> 102733		COMPL. DATE 09/29/1982		TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62 1		N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60 1		N	-0-			-0-
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	-0-	63 1		N	-0-			-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79 1		N	-0-			-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63 1		N	-0-			-0-
*04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80 1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 121 T		RRCID -> 104254		COMPL. DATE 04/20/1989		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982					
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68 1		N	-0-			-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76 1		N	-0-			-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77 1		N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63 1		N	-0-			-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66 1		N	-0-			-0-
*04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62 1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 180 T		RRCID -> 107059		COMPL. DATE 03/14/1983		TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 127883		COMPL. DATE 07/14/1988		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 49		RRCID -> 128397		COMPL. DATE 09/16/1988		TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144					
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56 1		N	-0-			-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63 1		N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70 1		N	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75 1		N	-0-			-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59 1		N	-0-			-0-
*04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72 1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 130831		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786					
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62 1		N	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68 1		N	-0-			-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77 1		N	-0-			-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77 1		N	-0-			-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68 1		N	-0-			-0-
*04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80 1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 131507		COMPL. DATE 08/02/1989		TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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		
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1		N	-0-			-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	1		N	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	1		N	-0-			-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1		N	-0-			-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	1		N	-0-			-0-
*04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		186	RRCID ->	116837	COMPL. DATE	05/30/1985	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2592 - 2622		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WINN-DULCE (DEL MONTE 2715)		98075 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.		546675									
PRYOR RANCH		WELL #: 7 T		RRCID -> 094673		COMPL. DATE 06/27/1979		TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2709 - 2721			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WINN-DULCE (DEL MONTE 2810)		98075 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.		546675									
PRYOR RANCH		WELL #: 153 T		RRCID -> 106205		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2812 - 2820			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-	-0-	
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	1	N	-0-	-0-	
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1	N	-0-	-0-	
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-	-0-	
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-	-0-	
*04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	1	N	-0-	-0-	

WINN-DULCE (DEL MONTE 2825)		98075 281		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.		546675									
PRYOR RANCH		WELL #: 19 C		RRCID -> 094318		COMPL. DATE 08/04/1979		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2828 - 2840			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WINN-DULCE (DEL MONTE 2890)		98075 283		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.		546675									
PRYOR RANCH		WELL #: 182		RRCID -> 117715		COMPL. DATE 07/27/1985		TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2888 - 2898			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WINN-DULCE (ELAINE)		98075 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.		546675									
PRYOR RANCH		WELL #: 4 T		RRCID -> 100437		COMPL. DATE 04/23/1982		TOTAL DEPTH 3122 PERF. 3030 - 3042			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PRYOR RANCH		98075 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
		546675									
		WELL #: 141 T		RRCID -> 106223		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2818 - 2826			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	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 GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	1			N	-0-					-0-
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	1			N	-0-					-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	1			N	-0-					-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
04	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.// 98075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675										
PRYOR RANCH		WELL #: 57 C		RRCID -> 100163		COMPL. DATE 05/03/1982		TOTAL DEPTH 3169		PERF. 2550 - 2562		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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	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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		129	RRCID ->	106193	COMPL. DATE	05/05/1983	TOTAL DEPTH	3195	PERF.	2604 - 2607
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		175 C	RRCID ->	106221	COMPL. DATE	04/13/1983	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2553 - 2559
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		151 C	RRCID ->	106226	COMPL. DATE	02/12/1983	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2510 - 2524
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		157	RRCID ->	126717	COMPL. DATE	05/24/1988	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2522 - 2548
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER)		//CONT.// 98075 525		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675										
PRYOR RANCH		WELL #: 39		RRCID -> 097975		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 3102		PERF. 2584 - 2618		
M	O	GAS 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	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		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	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		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	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		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WINN-DULCE (OLMOS 2530) 98075 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 153 C RRCID -> 106208 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2530 - 2535

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2600) 98075 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 177 C RRCID -> 106227 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2600 - 2607

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2570) 98075 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 7 C RRCID -> 094674 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2564 - 2576

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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

WISHBONE (HOUSE 3) 98270 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4T RRCID -> 207366 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF. 12788 - 12820

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-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-

WISHBONE (UPPER HOUSE) 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 5 RRCID -> 208364 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 12200 - 12444

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE)		//CONT.//		98270 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861											
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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION				738100				CNTY: MCMULLEN							
BAKER, EARL		WELL #:		8	RRCID ->	204777	COMPL. DATE	11/21/2004	TOTAL DEPTH	13620	PERF.12452 - 12480				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2019 - PLUGGED 01/18/19															

BAKER, EARL		WELL #:		10	RRCID ->	208465	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	12733	PERF.12292 - 12450				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2019 - PLUGGED 01/04/19															

BAKER, EARL		WELL #:		11	RRCID ->	211200	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	12660	PERF.12510 - 12550				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2019 - PLUGGED 01/29/19															

WISHBONE, EAST (HOUSE 1)				98271 218	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MCMULLEN							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861											
LINDHOLM FEE		WELL #:		1	RRCID ->	215022	COMPL. DATE	10/09/2005	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12126 - 12146				
11	360 N	178	-0-	-182	-0-	22	1	156	2	N	-0-				-0-
12	279 N	205	-0-	-74	-0-	26	1	179	2	N	-0-				-0-
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	48	1	319	2	N	-0-				-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	42	1	276	2	N	-0-				-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	33	1	226	2	N	-0-				-0-
04	360 N	341	-0-	-19	-0-	45	1	296	2	N	-0-				-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION				738100				CNTY: MCMULLEN							
BAKER, EARL		WELL #:		13	RRCID ->	216278	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	12920	PERF.12104 - 12124				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2019 - P/A 02/12/19															

OIL AND GAS DIVISION

WISHBONE, EAST (HOUSE 2) 98271 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 215680 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12156 - 12206

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
 BAKER, EARL WELL #: 12 RRCID -> 215703 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12779 PERF.12220 - 12240

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2018 - PLUGGED 12/17/18

WISHBONE, EAST (HOUSE 3) 98271 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 10 RRCID -> 215494 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12310 - 12340

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE, WEST (HOUSE 1) 98273 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 1 RRCID -> 225154 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12310 - 12324

11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	27 N		27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	N	-0-					-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	47 N		47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	N	-0-					-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

11	433 N		433	-0-	-0-	-0-	53	1	380	2	N	-0-					-0-
12	541 N		541	-0-	-0-	-0-	68	1	473	2	N	-0-					-0-
01	527 N		489	-0-	-38	-0-	64	1	425	2	N	-0-					-0-
02	392 N		337	-0-	-55	-0-	45	1	292	2	N	-0-					-0-
03	527 N		303	-0-	-224	-0-	38	1	265	2	N	-0-					-0-
04	480 N		296	-0-	-184	-0-	39	1	257	2	N	-0-					-0-

WOODLEY (ANACACHO 700) 98584 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UVALDE
 TIGER OIL & GAS CO. 860060
 WOODLEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 038594 COMPL. DATE 02/03/1966 TOTAL DEPTH 678 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLEY (1200) 98584 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UVALDE
 TIGER OIL & GAS CO. 860060
 WOODLEY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 038278 COMPL. DATE 10/12/1965 TOTAL DEPTH 1210 PERF. 1138 - 1144

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODLEY RANCH WELL #: 3 T RRCID -> 039326 COMPL. DATE 06/09/1966 TOTAL DEPTH 1129 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-