
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							
ATERRA EXPLORATION, LLC		036043													
WHITWORTH		WELL #: 1H		RRCID -> 273598		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 5940		PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

BPX OPERATING COMPANY		085408		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT							
STS C		WELL #: 1P		RRCID -> 272110		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 11565		PERF.11115 - 11228					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CASHFLOW EXPLORATION, INC.		139559		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT							
RAMSEY		WELL #: 2		RRCID -> 140604		COMPL. DATE 02/20/1991		TOTAL DEPTH 1518		PERF. N/A					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT							
MSP		WELL #: 107		RRCID -> 261933		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 300		PERF. N/A					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
MSP		WELL #:	102	RRCID ->	261934	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:	108	RRCID ->	261935	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:	109	RRCID ->	261936	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:	101	RRCID ->	261940	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:	103	RRCID ->	261941	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:	106	RRCID ->	261942	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:	110	RRCID ->	261989	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		105	RRCID ->	261998	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		104	RRCID ->	263173	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		111	RRCID ->	264193	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		112	RRCID ->	264194	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		113	RRCID ->	264195	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		114	RRCID ->	264196	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		115	RRCID ->	264197	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MSP		WELL #:		116	RRCID ->	264198	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	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		117	RRCID ->	264199	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		118	RRCID ->	264200	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		119	RRCID ->	264201	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		120	RRCID ->	264202	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		121	RRCID ->	264204	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		122	RRCID ->	264205	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MCMULLEN					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
MSP		WELL #:		123	RRCID ->	264206	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		124	RRCID ->	264207	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		125	RRCID ->	264208	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		126	RRCID ->	264209	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		127	RRCID ->	264210	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		128	RRCID ->	264230	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		129	RRCID ->	264231	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MCMULLEN								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		130	RRCID ->	264232	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		131	RRCID ->	264233	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		132	RRCID ->	264234	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		133	RRCID ->	264235	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		134	RRCID ->	264236	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		135	RRCID ->	264237	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		136	RRCID ->	264238	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MCMULLEN								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		137	RRCID ->	264239	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		138	RRCID ->	264240	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		139	RRCID ->	264241	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		140	RRCID ->	264242	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		141	RRCID ->	264243	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		142	RRCID ->	264244	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		143	RRCID ->	264245	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MCMULLEN					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
MSP		WELL #:		144	RRCID ->	264247	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		145	RRCID ->	264248	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		146	RRCID ->	264249	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		147	RRCID ->	264565	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		148	RRCID ->	264567	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		149	RRCID ->	264568	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		150	RRCID ->	264569	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
MSP		WELL #:		151	RRCID ->	264575	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		152	RRCID ->	264577	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		153	RRCID ->	264578	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		154	RRCID ->	264579	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		155	RRCID ->	264580	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		156	RRCID ->	264581	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		157	RRCID ->	264582	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
MSP		WELL #:		158	RRCID ->	264583	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		159	RRCID ->	264584	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		160	RRCID ->	264585	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		161	RRCID ->	264586	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		162	RRCID ->	264587	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		163	RRCID ->	264589	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		164	RRCID ->	264610	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
MSP		WELL #:		165	RRCID ->	264611	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		166	RRCID ->	264612	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		167	RRCID ->	264613	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		168	RRCID ->	264614	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		169	RRCID ->	264615	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		170	RRCID ->	264616	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		171	RRCID ->	264617	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		172	RRCID ->	264618	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		173	RRCID ->	264620	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		174	RRCID ->	264621	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		175	RRCID ->	264622	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		176	RRCID ->	264623	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		177	RRCID ->	264624	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		178	RRCID ->	264625	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MSP		WELL #:		179	RRCID ->	264626	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		180	RRCID ->	264627	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		181	RRCID ->	264628	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		182	RRCID ->	264629	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		183	RRCID ->	264630	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		184	RRCID ->	264631	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		185	RRCID ->	264632	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
MSP		WELL #:		186	RRCID ->	264634	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		187	RRCID ->	264635	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		188	RRCID ->	264637	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		189	RRCID ->	264638	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		190	RRCID ->	264639	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		191	RRCID ->	264640	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		192	RRCID ->	264656	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MSP		WELL #:		193	RRCID ->	264657	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		194	RRCID ->	264659	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		195	RRCID ->	264660	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		196	RRCID ->	264661	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		197	RRCID ->	264662	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		198	RRCID ->	264663	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		199	RRCID ->	264664	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT									
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699												
MSP		WELL #:		200	RRCID ->	264665	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		201	RRCID ->	264666	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		202	RRCID ->	264667	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		203	RRCID ->	264668	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		204	RRCID ->	264669	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		205	RRCID ->	264670	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		206	RRCID ->	264671	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT										
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699													
MSP		WELL #:		207	RRCID ->	264672	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MSP		WELL #:		208	RRCID ->	264673	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MSP		WELL #:		209	RRCID ->	264675	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MSP		WELL #:		210	RRCID ->	264676	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MSP		WELL #:		213	RRCID ->	265149	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MSP		WELL #:		214	RRCID ->	265211	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MSP		WELL #:		215	RRCID ->	265215	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MSP		WELL #:		216	RRCID ->	265216	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MSP		WELL #:		217	RRCID ->	265217	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MSP		WELL #:		218	RRCID ->	265218	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MSP		WELL #:		219	RRCID ->	265230	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MSP		WELL #:		220	RRCID ->	265259	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MSP		WELL #:		221	RRCID ->	265260	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MSP		WELL #:		222	RRCID ->	265261	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MSP		WELL #:		223	RRCID ->	265262	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		224	RRCID ->	265265	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		211	RRCID ->	266837	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	OBSERVE	-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-
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY		148108			RRCID ->	263703	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9796 - 14557			
CROMWELL		WELL #:		8										
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474			RRCID ->	252860	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	16393	PERF. 13990 - 14070			
RUCKMAN		WELL #:		8										
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CONQUISTADOR EXPL & PROD LLC		172246			RRCID ->	172124	COMPL. DATE	09/22/1998	TOTAL DEPTH	12730	PERF. N/A			
WARDLAW "52"		WELL #:		1										
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE				
D. O. G. OPERATING, LLC				196844							
LOWE-DONNELL				WELL #: 1	RRCID -> 243070	COMPL. DATE 08/06/2008	TOTAL DEPTH 14502	PERF.13652	-	13682	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EL TORO RESOURCES LLC				250718							
COMANCHE RANCH				WELL #: 1666	RRCID -> 211610	COMPL. DATE 04/27/2005	TOTAL DEPTH 6184	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLINT OAK ENERGY, LLC				273933							
BRISCOE (5140)				WELL #: 8025	RRCID -> 226651	COMPL. DATE 08/17/2007	TOTAL DEPTH 4950	PERF. 4333	-	4716	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178							
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 211602	COMPL. DATE 01/25/2005	TOTAL DEPTH 14469	PERF.12776	-	12788	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-		-0-

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

WILD CAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
FASKEN STATE 1202		WELL #:		29H	RRCID ->	279475	COMPL. DATE	08/27/2014	TOTAL DEPTH	9571	PERF.	9531 - 13970
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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

REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462										
BRACKEN, R. A.		WELL #:		A 3H	RRCID ->	270501	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	11793	PERF.	12175 - 12243
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

RIO-TEX, INC.		712930										
BUFFALO		WELL #:		1121	RRCID ->	205637	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915										
WASHBURN RANCH		WELL #:		02WS	RRCID ->	285635	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	N/A
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		32H	RRCID ->	264125	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	8021	PERF.13857 - 13860	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: VAL VERDE					
XTO ENERGY INC.				945936										
J. HENDERSON ET AL GU #1		WELL #:		3	RRCID ->	174590	COMPL. DATE	09/30/1985	TOTAL DEPTH	14080	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

A.W.P. (OLMOS)				00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
AWP OPERATING COMPANY				038889										
BRACKEN RANCH		WELL #:		37	RRCID ->	134016	COMPL. DATE	02/22/1990	TOTAL DEPTH	9585	PERF.	9430 - 9482		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		0	456	-0-	456	456	143 1	310 2	Y	3				24
11		0	377	-0-	377	833	124 1	250 2	Y	3	12	1		15
12		0	520	-0-	520	1353	144 1	367 2	Y	8				23
01		0	652	-0-	652	2005	171 1	439 2	Y	38	22	1		39
02		2763 N	758	-0-	-2005	-0-	219 1	525 2	Y	13	23	1		29
03		614 N	614	-0-	-0-	-0-	175 1	428 2	Y	10				39

BRACKEN RANCH				WELL #:	43R	RRCID ->	147124	COMPL. DATE	10/14/1993	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9417 - 9465	
10		0	2703	-0-	2703	2703	813 1	1763 2	Y	115	93	1		80
11		0	2145	-0-	2145	4848	127 1	1357 2	Y	102	98	1		84
12		0	2732	-0-	2732	7580	742 1	1888 2	Y	93	93	1		84
01		0	2364	-0-	2364	9944	102 1	1631 2	Y	87	46	1		125
02		2800 N	312	-0-	-2488	7456	637 1	207 2	Y	17	45	1		97
03		3100 N	520	-0-	-2580	4876	96 1							
							86 1							
							19 1							
							136 1							
							51 1							

BRACKEN RANCH				WELL #:	55	RRCID ->	157317	COMPL. DATE	10/03/1991	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9256 - 9290	
10		0	612	-0-	612	612	189 1	410 2	Y	12	26	1		7
11		0	597	-0-	597	1209	13 1	369 2	Y	40				47
12		1790 N	581	-0-	-1209	-0-	184 1	407 2	Y	13	28	1		32
01		0	803	-0-	803	803	44 1	554 2	Y	30	31	1		31
02		1766 N	963	-0-	-803	-0-	160 1	667 2	Y	15	31	1		15
03		855 N	855	-0-	-0-	-0-	14 1	577 2	Y	38	28	1		25
							216 1							
							33 1							
							279 1							
							17 1							
							236 1							
							42 1							

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	77	-0-	77	77	24 1	52 2	Y	1	3 1		1
11	0	47	-0-	47	124	15 1	30 2	Y	2			3
12	214 N	90	-0-	-124	-0-	24 1	60 2	Y	5	4 1		4
01	0	46	-0-	46	46	11 1	28 2	Y	6	5 1		5
02	184 N	138	-0-	-46	-0-	40 1	97 2	Y	1	4 1		2
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	30 1	74 2	Y	5	4 1		3

BRACKEN RANCH		WELL #:		47	RRCID ->	158147	COMPL. DATE	03/06/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9344 - 9383
10	0	742	-0-	742	742	228 1	495 2	Y	17			41
11	0	710	-0-	710	1452	233 1	467 2	Y	9	23 1		27
12	0	754	-0-	754	2206	210 1	535 2	Y	8			35
01	0	977	-0-	977	3183	257 1	657 2	Y	57	33 1		59
02	2800 N	1045	-0-	-1755	1428	304 1	727 2	Y	13	31 1		41
03	1909 N	481	-0-	-1428	-0-	139 1	341 2	Y	1			42

BRACKEN RANCH		WELL #:		48	RRCID ->	161420	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	9298 - 9324
10	0	292	-0-	292	292	90 1	196 2	Y	5	16 1		5
11	0	351	-0-	351	643	108 1	217 2	Y	24			29
12	1146 N	503	-0-	-643	-0-	135 1	344 2	Y	22	24 1		27
01	0	531	-0-	531	531	142 1	363 2	Y	24	25 1		26
02	753 N	222	-0-	-531	-0-	65 1	155 2	Y	2	19 1		9
03	527 N	201	-0-	-326	-0-	53 1	129 2	Y	17	14 1		12

BPX OPERATING COMPANY		WELL #:		085408 2H	RRCID ->	271427	COMPL. DATE	07/10/2013	TOTAL DEPTH	11532	PERF.	11715 - 14194
10	2666 X	1574	-0-	-1092	-0-	1574 3		Y	-0-			-0-
11	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774 3		Y	-0-			-0-
12	2883 X	2424	-0-	-459	-0-	2424 3		Y	-0-			-0-
01	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390 3		Y	-0-			-0-
*02	2576 N	1986	-0-	-590	-0-	1986 3		Y	-0-			-0-
03	2418 N	2358	-0-	-60	-0-	2358 3		Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. F. T.		//CONT.// //CONT.//	00256 500 223295	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
F. T.			WELL #: 9	RRCID -> 157229	COMPL. DATE 02/06/1996	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10514 - 10572					
10		0	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11		0	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12		0	2984	-0-	2984	2984	523 1	2439 2	Y	20		21
01		0	88	-0-	88	3072	12 1	75 2	Y	1		22
02		2800 N	29	-0-	-2771	301	1 9	25 2	Y	1		23
03		620 N	-0-	-0-	-620	-0-	1 9		Y	-0-		23
F. T.			WELL #: 6	RRCID -> 157232	COMPL. DATE 02/15/1996	TOTAL DEPTH 10710	PERF.10464 - 10522					
10		0	1326	-0-	1326	1326	137 1	1180 2	Y	8		54
11		0	1181	-0-	1181	2507	9 9	1079 2	Y	2		56
12		0	116	-0-	116	2623	100 1	95 2	Y	1		57
01		0	625	-0-	625	3248	20 1	537 2	Y	3		60
02		3977 X	729	-0-	-3248	-0-	1 9	638 2	Y	2		62
03		1333 X	276	-0-	-1057	-0-	89 1	234 2	Y	4		66
F. T.			WELL #: 3	RRCID -> 157266	COMPL. DATE 01/24/1996	TOTAL DEPTH 10920	PERF.10618 - 10679					
10		0	493	-0-	493	493	38 1	441 2	Y	1		6
11		0	445	-0-	445	938	1 9	407 2	Y	-0-		6
12		0	85	-0-	85	1023	15 1	69 2	Y	1		7
01		0	117	-0-	117	1140	1 9	100 2	Y	1		8
02		1397 N	257	-0-	-1140	-0-	16 1	225 2	Y	1		9
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	31 1		Y	-0-		9
F. T.			WELL #: 4	RRCID -> 157299	COMPL. DATE 01/29/1996	TOTAL DEPTH 10833	PERF.10558 - 10617					
10		0	713	-0-	713	713	1 9	637 2	Y	2		9
11		0	761	-0-	761	1474	2 9	695 2	Y	1		10
12		0	164	-0-	164	1638	65 1	133 2	Y	3		13
01		0	363	-0-	363	2001	1 9	313 2	Y	1		14
02		2279 X	278	-0-	-2001	-0-	49 1	243 2	Y	1		15
03		775 X	247	-0-	-528	-0-	1 9	209 2	Y	4		19

OIL AND GAS DIVISION

A. W. P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. F. T.		//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

F. T. WELL #: 10 RRCID -> 157480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10715 PERF.10482 - 10502																
10	0	1034	-0-	1034	1034	107	1	925	2	Y	2					46
11	0	1626	-0-	1626	2660	138	2	1482	2	Y	5					51
12	0	1409	-0-	1409	4069	245	1	1141	2	Y	21					72
01	0	1919	-0-	1919	5988	260	1	1647	2	Y	11					83
02	2800 N	1058	-0-	-1742	4246	128	1	923	2	Y	6					89
03	3100 N	682	-0-	-2418	1828	94	1	576	2	Y	11					100

F. T. WELL #: 7 RRCID -> 157483 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF.10538 - 10562																
10	0	794	-0-	794	794	82	1	703	2	Y	8					49
11	0	846	-0-	846	1640	71	1	762	2	Y	12					61
12	0	343	-0-	343	1983	55	1	255	2	Y	30					91
01	0	472	-0-	472	2455	62	1	393	2	Y	15					106
02	2800 N	640	-0-	-2160	295	76	1	546	2	Y	16					122
03	853 N	558	-0-	-295	-0-	72	1	439	2	Y	43					165

F. T. WELL #: 8 RRCID -> 157636 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10542 - 10664																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

W. R. WELL #: 2 RRCID -> 157976 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10714 - 10734																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

W. R. WELL #: 1 RRCID -> 157979 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10529 - 10816																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. W. R.		//CONT.// //CONT.//		00256 500 223295	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

W. R.		WELL #:		3	RRCID ->	157981	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	10652	-		10676	
10	0	521	-0-	521	521	52	1	448	2	Y	19	13	1			18
11	0	254	-0-	254	775	47	1	189	2	Y	16	11	1			23
12	0	304	-0-	304	1079	30	1	255	2	Y	17	18	1			22
01	0	354	-0-	354	1433	46	1	285	2	Y	21	10	1			33
02	1657 N	224	-0-	-1433	-0-	39	1	172	2	Y	12	18	1			27
03	310 N	234	-0-	-76	-0-	30	1	193	2	Y	10	9	1			28

W. R.		WELL #:		4	RRCID ->	158331	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	10882	PERF.	10666	-		10690	
10	0	489	-0-	489	489	50	1	427	2	Y	11	8	1			11
11	0	269	-0-	269	758	49	1	200	2	Y	18	9	1			20
12	0	379	-0-	379	1137	36	1	315	2	Y	25	19	1			26
01	0	225	-0-	225	1362	28	1	178	2	Y	17	10	1			33
02	1504 N	142	-0-	-1362	-0-	24	1	108	2	Y	9	17	1			25
03	372 N	172	-0-	-200	-0-	21	1	138	2	Y	12	9	1			28

SWR "B"		WELL #:		1	RRCID ->	159777	COMPL. DATE	03/16/1997	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	10558	-		10578	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWR "D"		WELL #:		2	RRCID ->	159983	COMPL. DATE	08/08/1996	TOTAL DEPTH	10813	PERF.	10590	-		10620	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWR "B"		WELL #:		2	RRCID ->	160164	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10751	PERF.	10450	-		10485	
10	0	195	-0-	195	195	21	1	172	2	Y	2	2	1			2
11	0	119	-0-	119	314	11	1	107	2	Y	1	1	1			2
12	0	187	-0-	187	501	18	1	166	2	Y	3	2	1			3
01	0	-0-	-0-	-0-	501					Y	-0-	1	1			2
02	539 N	38	-0-	-501	-0-	4	1	33	2	Y	1	1	1			2
03	186 N	36	-0-	-150	-0-	5	1	30	2	Y	1	1	1			2

A. W. P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "C"		//CONT.// //CONT.//	00256 500 223295	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN												
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
SWR "C"				WELL #:	1	RRCID ->	160166	COMPL. DATE	09/11/1996	TOTAL DEPTH	11212	PERF.	10940 - 10966					
10		0		345	-0-	345	345	41	1	301	2	Y	3					39
11		0		477	-0-	477	822	48	1	427	2	Y	2					41
12		0		314	-0-	314	1136	30	1	271	2	Y	12					53
01		0		309	-0-	309	1445	42	1	259	2	Y	7					60
02		1908	N	463	-0-	-1445	-0-	54	1	385	2	Y	22	40	1			42
03		405	N	405	-0-	-0-	-0-	53	1	317	2	Y	32					74
SWR "H"				WELL #:	1	RRCID ->	160191	COMPL. DATE	09/09/1996	TOTAL DEPTH	11122	PERF.	10796 - 10832					
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SWR "B"				WELL #:	3	RRCID ->	160457	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	10498 - 10516					
10		0		477	-0-	477	477	50	1	416	2	Y	10	9	1			13
11		0		271	-0-	271	748	25	1	243	2	Y	3	5	1			11
12		0		238	-0-	238	986	22	1	206	2	Y	9	9	1			11
01		0		222	-0-	222	1208	29	1	186	2	Y	6	4	1			13
02		1584	N	376	-0-	-1208	-0-	42	1	324	2	Y	9	9	1			13
03		461	N	461	-0-	-0-	-0-	63	1	389	2	Y	8	5	1			16
SWR "H"				WELL #:	3	RRCID ->	160458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	10778 - 10810					
10		0		120	-0-	120	120	14	1	105	2	Y	1					5
11		0		242	-0-	242	362	25	1	217	2	Y	-0-					5
12		0		178	-0-	178	540	17	1	157	2	Y	4					9
01		0		168	-0-	168	708	23	1	144	2	Y	1					10
02		808	N	100	-0-	-708	-0-	12	1	86	2	Y	2	6	1			6
03		186	N	100	-0-	-86	-0-	14	1	84	2	Y	2					8

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "D" WELL #: 1 RRCID -> 160462 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10574 - 10587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	430	-0-	430	430	45 1	383 2	Y	2	2 1		2
11	0	290	-0-	290	720	2 9	216 2	Y	19	7 1		14
12	0	231	-0-	231	951	53 1	181 2	Y	26	17 1		23
01	0	346	-0-	346	1297	21 1	269 2	Y	31	12 1		42
02	1501 N	204	-0-	-1297	-0-	29 9	151 2	Y	17	24 1		35
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	43 1	201 2	Y	14	12 1		37

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WR "A" WELL #: 1 RRCID -> 160861 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10622 - 10646

10	0	162	-0-	162	162	14 1	126 2	Y	20	11 1		22
11	0	162	-0-	162	324	22 9	141 2	Y	7	15 1		14
12	0	52	-0-	52	376	13 1	46 2	Y	2	5 1		11
01	0	54	-0-	54	430	8 9	45 2	Y	2	4 1		9
02	464 N	34	-0-	-430	-0-	4 1	28 2	Y	2	3 1		8
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	2 9	40 2	Y	2	3 1		7

WR "A" WELL #: 12 RRCID -> 161140 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10593 - 10613

10	0	273	-0-	273	273	24 1	216 2	Y	30	17 1		34
11	0	159	-0-	159	432	33 9	132 2	Y	14	25 1		23
12	0	115	-0-	115	547	12 1	86 2	Y	19	13 1		29
01	0	188	-0-	188	735	15 9	148 2	Y	16	14 1		31
02	806 N	71	-0-	-735	-0-	8 1	57 2	Y	6	10 1		27
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	21 9	86 2	Y	16	13 1		30

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
		WELL #: 1		RRCID -> 161145	COMPL. DATE 11/06/1996	TOTAL DEPTH 10815	PERF.10594 - 10622					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	617	-0-	617	617	64 1	545 2	Y	7	5 1		7
11	0	268	-0-	268	885	8 9	201 2	Y	15	7 1		15
12	0	301	-0-	301	1186	17 9	252 2	Y	18	14 1		19
01	0	356	-0-	356	1542	29 1	287 2	Y	21	9 1		31
02	1707 N	165	-0-	-1542	-0-	20 9	127 2	Y	8	16 1		23
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	46 1	359 2	Y	15	9 1		29
						23 9						
						29 1						
						9 9						
						56 1						
						17 9						

SWR		WELL #: 3		RRCID -> 161147	COMPL. DATE 12/12/1996	TOTAL DEPTH 11168	PERF.10814 - 10834					
10	0	383	-0-	383	383	37 1	317 2	Y	26	19 1		27
11	0	109	-0-	109	492	29 9	84 2	Y	4	10 1		21
12	0	195	-0-	195	687	21 1	168 2	Y	6	13 1		14
01	0	126	-0-	126	813	4 9	105 2	Y	4	4 1		14
02	903 N	90	-0-	-813	-0-	20 1	72 2	Y	2	7 1		9
03	186 N	84	-0-	-102	-0-	17 1	70 2	Y	3	3 1		9
						4 9						
						16 1						
						2 9						
						11 1						
						3 9						

SWR		WELL #: 5		RRCID -> 161148	COMPL. DATE 11/27/1996	TOTAL DEPTH 11155	PERF.10960 - 10980					
10	0	319	-0-	319	319	29 1	250 2	Y	36	26 1		35
11	0	211	-0-	211	530	40 9	164 2	Y	5	13 1		27
12	0	293	-0-	293	823	41 1	256 2	Y	6	16 1		17
01	0	276	-0-	276	1099	6 9	233 2	Y	5	5 1		17
02	1366 N	267	-0-	-1099	-0-	30 1	211 2	Y	7	10 1		14
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	37 1	252 2	Y	6	5 1		15
						6 9						
						48 1						
						8 9						
						39 1						
						7 9						

WR "A"		WELL #: 5		RRCID -> 161152	COMPL. DATE 11/12/1996	TOTAL DEPTH 10780	PERF.10568 - 10596					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

A. W. P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
 SWR "H" WELL #: 4 RRCID -> 161439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10886 - 10912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	310	-0-	310	310	37 1	272 2	Y	1		16
11	0	225	-0-	225	535	23 1	201 2	Y	1		17
12	0	183	-0-	183	718	18 1	161 2	Y	4		21
01	0	308	-0-	308	1026	42 1	260 2	Y	5		26
02	1322 N	296	-0-	-1026	-0-	35 1	253 2	Y	7	16 1	17
03	186 N	151	-0-	-35	-0-	20 1	120 2	Y	10		27

WR "A" WELL #: 11 RRCID -> 161441 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10543 - 10563

10	0	333	-0-	333	333	27 1	247 2	Y	54	29 1	59
11	0	202	-0-	202	535	16 1	179 2	Y	6	34 1	31
12	0	74	-0-	74	609	5 1	63 2	Y	5	12 1	24
01	0	74	-0-	74	683	6 9	63 2	Y	2	7 1	19
02	738 N	55	-0-	-683	-0-	2 9	47 2	Y	2	6 1	15
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	7 1	47 2	Y	2	5 1	12

SWR "H" WELL #: 6 RRCID -> 161654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10970 PERF.10773 - 10793

10	0	212	-0-	212	212	25 1	187 2	Y	-0-		4
11	0	316	-0-	316	528	32 1	283 2	Y	1		5
12	0	175	-0-	175	703	17 1	150 2	Y	7		12
01	0	181	-0-	181	884	8 9	153 2	Y	3		15
02	1313 N	429	-0-	-884	-0-	25 1	366 2	Y	11	12 1	14
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	3 9	146 2	Y	9		23

WR "K" WELL #: 1 RRCID -> 161664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10728 PERF.10486 - 10502

10	0	9	-0-	9	9	1 1	7 2	Y	1		2
11	0	140	-0-	140	149	1 9	125 2	Y	3	2 1	3
12	0	36	-0-	36	185	3 9	28 2	Y	3	2 1	4
01	0	128	-0-	128	313	5 1	107 2	Y	8	3 1	9
02	375 N	62	-0-	-313	-0-	12 1	56 2	Y	3		12
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	9 9	203 2	Y	24	6 1	30

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "B"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
SWR "B"		WELL #: 5		RRCID -> 162047		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10540			
10	0	505	-0-	505	505	53	1	440	2	Y	11	9	1		13
11	0	565	-0-	565	1070	51	1	496	2	Y	16	9	1		20
12	0	345	-0-	345	1415	31	1	289	2	Y	23	19	1		24
01	0	209	-0-	209	1624	26	1	171	2	Y	11	8	1		27
02	1735 N	111	-0-	-1624	-0-	12	1	91	2	Y	7	14	1		20
03	341 N	203	-0-	-138	-0-	27	1	165	2	Y	10	7	1		23
WR "K"		WELL #: 5		RRCID -> 162048		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10714 PERF.10523 - 10543			
10	0	59	-0-	59	59	6	1	51	2	Y	2				9
11	0	79	-0-	79	138	6	1	70	2	Y	3	5	1		7
12	0	79	-0-	79	217	11	1	58	2	Y	9	5	1		11
01	0	62	-0-	62	279	5	1	48	2	Y	8	6	1		13
02	427 N	148	-0-	-279	-0-	8	1	131	2	Y	8				21
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	31	9	1		43
SWR "B"		WELL #: 8		RRCID -> 162050		COMPL. DATE 02/24/1997			N/A			TOTAL DEPTH 10793 PERF.10498 - 10518			
10	0	545	-0-	545	545	58	1	479	2	Y	7	6	1		9
11	0	611	-0-	611	1156	55	1	538	2	Y	16	8	1		17
12	0	386	-0-	386	1542	35	1	326	2	Y	23	17	1		23
01	0	427	-0-	427	1969	54	1	348	2	Y	23	10	1		36
02	2362 N	393	-0-	-1969	-0-	43	1	330	2	Y	18	22	1		32
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	66	1	405	2	Y	18	12	1		38
SWR		WELL #: 6		RRCID -> 162065		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10696 - 10720			
10	0	265	-0-	265	265	26	1	226	2	Y	12	10	1		14
11	0	165	-0-	165	430	31	1	125	2	Y	8	7	1		15
12	0	229	-0-	229	659	23	1	196	2	Y	9	11	1		13
01	0	316	-0-	316	975	42	1	263	2	Y	10	5	1		18
02	1195 N	220	-0-	-975	-0-	39	1	173	2	Y	7	10	1		15
03	217 N	152	-0-	-65	-0-	20	1	129	2	Y	3	4	1		14

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "B"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
		WELL #: 7		RRCID -> 162259		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10730		PERF.10477 - 10504			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SWR "B"				WELL #: 11		RRCID -> 162599		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10504 - 10524	
10	0	113	-0-	113	113	11	1	95	2	Y	6	5	1		7
11	0	-0-	-0-	-0-	113	7	9			Y	-0-	2	1		5
12	0	42	-0-	42	155	3	1	31	2	Y	7	5	1		7
01	0	34	-0-	34	189	8	9			Y	7	3	1		11
02	260 N	71	-0-	-189	-0-	3	1	23	2	Y	7	3	1		11
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	6	7	1		10
						7	9			Y	6	7	1		10
						18	1	109	2	Y	7	4	1		13
						8	9			Y	7	4	1		13

SWR "D"				WELL #: 3		RRCID -> 162601		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10875		PERF.10614 - 10640	
10	0	359	-0-	359	359	37	1	316	2	Y	5	4	1		5
11	0	268	-0-	268	627	6	9			Y	4	3	1		6
12	0	233	-0-	233	860	52	1	212	2	Y	4	3	1		6
01	0	271	-0-	271	1131	4	9			Y	5	5	1		6
02	1398 N	267	-0-	-1131	-0-	24	1	203	2	Y	5	5	1		6
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	6	9			Y	3	2	1		7
						37	1	231	2	Y	3	2	1		7
						3	9			Y	3	4	1		6
						49	1	215	2	Y	3	4	1		6
						3	9			Y	3	4	1		6
						40	1	257	2	Y	2	2	1		6
						2	9			Y	2	2	1		6

WR "K"				WELL #: 8		RRCID -> 162609		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10753		PERF.10482 - 10500	
10	0	110	-0-	110	110	10	1	92	2	Y	7				25
11	0	149	-0-	149	259	8	9			Y	12	16	1		21
12	0	40	-0-	40	299	12	1	124	2	Y	12	16	1		21
01	0	71	-0-	71	370	13	9			Y	12	13	1		20
02	533 N	163	-0-	-370	-0-	4	1	23	2	Y	12	13	1		20
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	13	9			Y	20	12	1		28
						5	1	44	2	Y	20	12	1		28
						22	9			Y	16				44
						9	1	136	2	Y	16				44
						18	9			Y	16				44
										Y	-0-	16	1		28

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	58	-0-	58	58	6 1	52 2	Y	-0-			4
11	0	103	-0-	103	161	8 1	89 2	Y	5	4 1		5
12	0	564	-0-	564	725	6 9						
01	0	120	-0-	120	845	74 1	385 2	Y	95	23 1		77
02	1070 N	225	-0-	-845	-0-	105 9						
03	558 N	65	-0-	-493	-0-	9 1	85 2	Y	24	41 1		60
						26 9						
						12 1	195 2	Y	16			76
						18 9						
						3 1	38 2	Y	22	28 1		70
						24 9						

SWR "B" WELL #: 14 RRCID -> 162613 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF.10438 - 10488

10	0	129	-0-	129	129	14 1	113 2	Y	2	2 1		2
11	0	155	-0-	155	284	2 9						
12	0	161	-0-	161	445	14 1	137 2	Y	4	2 1		4
01	0	263	-0-	263	708	4 9						
02	1084 N	376	-0-	-708	-0-	15 1	140 2	Y	5	4 1		5
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	6 9						
						34 1	222 2	Y	6	2 1		9
						7 9						
						42 1	324 2	Y	9	7 1		11
						10 9						
						32 1	194 2	Y	5	4 1		12
						6 9						

SWR "H" WELL #: 10 RRCID -> 162725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10769 PERF.10570 - 10594

10	0	355	-0-	355	355	42 1	312 2	Y	1			11
11	0	325	-0-	325	680	1 9						
12	0	242	-0-	242	922	33 1	292 2	Y	-0-			11
01	0	94	-0-	94	1016	24 1	215 2	Y	3			14
02	1312 X	296	-0-	-1016	-0-	3 9						
03	341 X	197	-0-	-144	-0-	13 1	81 2	Y	-0-			14
						36 1	256 2	Y	4	9 1		9
						4 9						
						27 1	164 2	Y	5			14
						6 9						

WR "A" WELL #: 15 RRCID -> 162928 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10612 - 10624

10	0	503	-0-	503	503	46 1	416 2	Y	37	23 1		35
11	0	303	-0-	303	806	41 9						
12	0	217	-0-	217	1023	23 1	258 2	Y	20	32 1		23
01	0	171	-0-	171	1194	22 9						
02	1389 N	195	-0-	-1194	-0-	16 1	180 2	Y	19	13 1		29
03	217 N	185	-0-	-32	-0-	21 9						
						20 1	134 2	Y	15	13 1		31
						17 9						
						21 1	162 2	Y	11	12 1		30
						12 9						
						23 1	150 2	Y	11	12 1		29
						12 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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	385	-0-	385	385	39	1	336	2	Y	9	7 1	10
11	0	145	-0-	145	530	27	1	109	2	Y	8	6 1	12
12	0	322	-0-	322	852	32	1	273	2	Y	15	12 1	15
01	0	275	-0-	275	1127	36	1	222	2	Y	15	7 1	23
02	1253 N	126	-0-	-1127	-0-	22	1	97	2	Y	6	12 1	17
03	310 N	282	-0-	-28	-0-	37	1	237	2	Y	7	6 1	18

SWR "J"		WELL #: 2		RRCID -> 163892		COMPL. DATE 07/07/1997			TOTAL DEPTH 11472 PERF.11153 - 11178				
10	0	413	-0-	413	413	125	1	288	2	Y	-0-		42
11	0	105	-0-	105	518	22	1	83	2	Y	-0-		42
12	0	181	-0-	181	699	44	1	136	2	Y	1		43
01	0	132	-0-	132	831	26	1	106	2	Y	-0-		43
02	1165 N	334	-0-	-831	-0-	59	1	275	2	Y	-0-		43
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		43

SWR "H"		WELL #: 14		RRCID -> 164076		COMPL. DATE 07/28/1997			TOTAL DEPTH 10901 PERF.10710 - 10720				
10	0	89	-0-	89	89	11	1	78	2	Y	-0-		-0-
11	0	279	-0-	279	368	28	1	251	2	Y	-0-		-0-
12	0	112	-0-	112	480	11	1	98	2	Y	3		3
01	0	294	-0-	294	774	41	1	252	2	Y	1		4
02	1174 N	400	-0-	-774	-0-	48	1	346	2	Y	5	4 1	5
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	21	1	128	2	Y	8		13

SWR "H"		WELL #: 7		RRCID -> 164080		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10986 PERF.10730 - 10750				
10	0	349	-0-	349	349	41	1	307	2	Y	1		9
11	0	178	-0-	178	527	18	1	159	2	Y	1		10
12	0	191	-0-	191	718	18	1	161	2	Y	11		21
01	0	74	-0-	74	792	10	1	61	2	Y	3		24
02	900 N	108	-0-	-792	-0-	12	1	89	2	Y	6	15 1	15
03	186 N	160	-0-	-26	-0-	20	1	121	2	Y	17		32

SWR "H"		WELL #: 5		RRCID -> 164930		COMPL. DATE 01/31/1997			TOTAL DEPTH 11190 PERF.10937 - 10967				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295									
SWR "G"		WELL #:		1	RRCID -> 164931	COMPL. DATE	09/11/1997	TOTAL DEPTH	11120	PERF.10858	- 10884		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	252	-0-	252	252	30	1	221	2	Y	1		7
11	0	187	-0-	187	439	19	1	168	2	Y	-0-		7
12	0	42	-0-	42	481	4	1	37	2	Y	1		8
01	0	233	-0-	233	714	1	9	199	2	Y	2		10
02	888 N	174	-0-	-714	-0-	2	9	151	2	Y	2	6 1	6
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	21	1	139	2	Y	7		13
						23	1						
						8	9						

SWR "H"		WELL #:		9	RRCID -> 164934	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10852	- 10878		
10	0	400	-0-	400	400	47	1	352	2	Y	1		6
11	0	225	-0-	225	625	1	9	201	2	Y	1		7
12	0	185	-0-	185	810	23	1	166	2	Y	1		8
01	0	217	-0-	217	1027	18	1	185	2	Y	2		10
02	1123 N	96	-0-	-1027	-0-	1	9	83	2	Y	1	6 1	5
03	186 N	60	-0-	-126	-0-	30	1	49	2	Y	3		8
						12	1						
						8	1						
						3	9						

SWR "H"		WELL #:		12	RRCID -> 165038	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10616	- 10646		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SWR "H"		WELL #:		16	RRCID -> 165045	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	11085	PERF.10854	- 10882		
10	0	255	-0-	255	255	30	1	225	2	Y	-0-		-0-
11	0	298	-0-	298	553	30	1	268	2	Y	-0-		-0-
12	0	300	-0-	300	853	30	1	266	2	Y	4		4
01	0	269	-0-	269	1122	4	9	231	2	Y	1		5
02	1571 N	449	-0-	-1122	-0-	37	1	391	2	Y	4	4 1	5
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	54	1	263	2	Y	5		10
						4	9						
						44	1						
						6	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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
SWR		WELL #:		7	RRCID ->	165372	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10628	-		10658	
10	0	588	-0-	588	588	61	1	521	2	Y	5	4	1			5
11	0	224	-0-	224	812	41	1	165	2	Y	16	7	1			14
12	0	374	-0-	374	1186	36	1	309	2	Y	26	17	1			23
01	0	457	-0-	457	1643	58	1	362	2	Y	34	12	1			45
02	2065 N	422	-0-	-1643	-0-	73	1	323	2	Y	24	28	1			41
03	372 N	284	-0-	-88	-0-	37	1	234	2	Y	12	13	1			40
SWR "H"		WELL #:		15	RRCID ->	165373	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11040	PERF.	10845	-		10871	
10	0	298	-0-	298	298	35	1	263	2	Y	-0-					-0-
11	0	488	-0-	488	786	50	1	438	2	Y	-0-					-0-
12	0	353	-0-	353	1139	35	1	318	2	Y	-0-					-0-
01	0	415	-0-	415	1554	58	1	357	2	Y	-0-					-0-
02	1811 N	257	-0-	-1554	-0-	31	1	226	2	Y	-0-					-0-
03	341 N	271	-0-	-70	-0-	39	1	232	2	Y	-0-					-0-
SWR "N"		WELL #:		1	RRCID ->	166657	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11033	PERF.	10756	-		10786	
10	0	151	-0-	151	151	17	1	133	2	Y	1					7
11	0	239	-0-	239	390	23	1	216	2	Y	-0-					7
12	0	202	-0-	202	592	20	1	180	2	Y	2					9
01	0	133	-0-	133	725	19	1	113	2	Y	1					10
02	1192 N	467	-0-	-725	-0-	55	1	406	2	Y	5	7	1			8
03	217 N	44	-0-	-173	-0-	6	1	37	2	Y	1					9
SWR "H"		WELL #:		8	RRCID ->	167083	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11190	PERF.	10898	-		10928	
10	0	186	-0-	186	186	22	1	163	2	Y	1					7
11	0	-0-	-0-	-0-	186	14	1	125	2	Y	-0-					7
12	0	146	-0-	146	332	14	1	7	9	Y	6					13
01	0	392	-0-	392	724	53	1	332	2	Y	6					19
02	1066 N	342	-0-	-724	-0-	40	1	288	2	Y	13	15	1			17
03	155 N	68	-0-	-87	-0-	9	1	51	2	Y	7					24
SWR "M"		WELL #:		1	RRCID ->	169159	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11195	PERF.	11010	-		11030	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295											
SWR "M"		WELL #:		2	RRCID ->	169163	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11242	PERF.10941	- 10971			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

SWR "J"		WELL #:		3	RRCID ->	169212	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10922	- 10945			
10	0	211	-0-	211	211	64	1	147	2	Y	-0-				1
11	0	99	-0-	99	310	20	1	79	2	Y	-0-				1
12	0	-0-	-0-	-0-	310					Y	-0-				1
01	0	-0-	-0-	-0-	310					Y	-0-				1
02	604 N	294	-0-	-310	-0-	52	1	242	2	Y	-0-				1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

SWR "M"		WELL #:		3	RRCID ->	171462	COMPL. DATE	12/30/1998	TOTAL DEPTH	11225	PERF.10921	- 10951			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
01	T. A.	92	-0-	92	92	9	1	83	2	Y	-0-				5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	92					Y	-0-				5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	92					Y	-0-				5

SWR "M"		WELL #:		4	RRCID ->	171464	COMPL. DATE	12/11/1998	TOTAL DEPTH	11225	PERF.10956	- 10984			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
11	0	365	-0-	365	365	36	1	329	2	Y	-0-				2
12	0	181	-0-	181	546	18	1	163	2	Y	-0-				2
01	T. A.	616	-0-	616	1162	60	1	556	2	Y	-0-				2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1162					Y	-0-				2
03	T. A.	2	-0-	2	1164	2	2			Y	-0-				2

SWR "H"		WELL #:		18	RRCID ->	178527	COMPL. DATE	07/12/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10782	- 10802			
10	0	247	-0-	247	247	29	1	217	2	Y	1				6
						1	9								
11	0	179	-0-	179	426	18	1	160	2	Y	1				7
						1	9								
12	0	240	-0-	240	666	23	1	207	2	Y	9				16
						10	9								
01	0	103	-0-	103	769	14	1	87	2	Y	2				18
						2	9								
02	987 N	218	-0-	-769	-0-	25	1	183	2	Y	9	13	1		14
						10	9								
03	248 N	44	-0-	-204	-0-	6	1	34	2	Y	4				18
						4	9								

SWR "J"		WELL #:		4	RRCID ->	178932	COMPL. DATE	09/05/2000	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10872	- 10896			
10	0	398	-0-	398	398	120	1	278	2	Y	-0-				24
11	0	314	-0-	314	712	65	1	249	2	Y	-0-				24
12	0	-0-	-0-	-0-	712					Y	-0-				24
01	0	-0-	-0-	-0-	712					Y	-0-				24
02	944 N	232	-0-	-712	-0-	41	1	191	2	Y	-0-				24
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	9	1	38	2	Y	-0-				24

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
 SWR "H" WELL #: 19 RRCID -> 180329 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	317	-0-	317	317	37	1	279	2	Y	1			6
11	0	348	-0-	348	665	1	9	313	2	Y	-0-			6
12	0	246	-0-	246	911	24	1	218	2	Y	4			10
01	0	315	-0-	315	1226	4	9	270	2	Y	2			12
02	1433 N	207	-0-	-1226	-0-	2	9	180	2	Y	2	7	1	7
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	33	1	199	2	Y	5			12
						6	9							

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

10	0	62	-0-	62	62	6	1	49	2	Y	6	6	1	9
11	0	189	-0-	189	251	17	1	165	2	Y	6	5	1	10
12	0	322	-0-	322	573	29	1	273	2	Y	18	12	1	16
01	0	61	-0-	61	634	8	1	50	2	Y	3	5	1	14
02	841 N	207	-0-	-634	-0-	23	1	174	2	Y	9	9	1	14
03	310 N	127	-0-	-183	-0-	10	9	103	2	Y	6	5	1	15
						17	1							
						7	9							

THETFORD-TEAL UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 219596 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9076 - 9115

10	0	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-			11
11	0	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			11
12	0	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			11
01	0	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			11
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-			11
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-			11

SWR "J" WELL #: 5 RRCID -> 241832 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11044 - 11060

10	0	471	-0-	471	471	143	1	328	2	Y	-0-			20
11	0	306	-0-	306	777	63	1	243	2	Y	-0-			20
12	0	78	-0-	78	855	19	1	59	2	Y	-0-			20
01	0	173	-0-	173	1028	34	1	139	2	Y	-0-			20
02	1289 N	261	-0-	-1028	-0-	46	1	215	2	Y	-0-			20
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	14	1	55	2	Y	-0-			20

SWR "G" WELL #: 2 RRCID -> 243061 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10744 - 10744

10	0	137	-0-	137	137	16	1	121	2	Y	-0-			3
11	0	294	-0-	294	431	30	1	263	2	Y	1			4
12	0	260	-0-	260	691	26	1	233	2	Y	1			5
01	0	79	-0-	79	770	11	1	68	2	Y	-0-			5
02	975 N	205	-0-	-770	-0-	25	1	179	2	Y	1	3	1	3
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	47	1	282	2	Y	6			9
						7	9							

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295								
SWR "M"		WELL #:		5	RRCID ->	243841	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10900 - 10908
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
10	0	23	-0-	23	23	3	1	20	2	N	-0-	-0-
11	0	172	-0-	172	195	17	1	155	2	N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	195					N	-0-	-0-
01	0	503	-0-	503	698	49	1	454	2	N	-0-	-0-
02	698 N	-0-	-0-	-698	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WR "K"		WELL #:		11	RRCID ->	248034	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10448 - 10506
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

THETFORD-TEAL UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	253226	COMPL. DATE	12/13/1984	TOTAL DEPTH	9251	PERF.	9095 - 9120
10	0	112	-0-	112	112	112	2			Y	-0-	101
11	0	166	-0-	166	278	166	2			Y	-0-	101
12	0	-0-	-0-	-0-	278					Y	-0-	101
01	0	-0-	-0-	-0-	278					Y	-0-	101
02	839 N	561	-0-	-278	-0-	561	2			Y	-0-	101
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-	101

EL DORADO GAS & OIL, INC.		WELL #:		246973	RRCID ->	106497	COMPL. DATE	02/22/1983	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	9539 - 9578
BRACKEN ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	106497	COMPL. DATE	02/22/1983	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	9539 - 9578
10	0	58	-0-	58	58	9	1	46	3	Y	3	4 1 3
11	0	95	-0-	95	153	13	1	82	3	Y	-0-	1 1 2
12	0	100	-0-	100	253	15	1	85	3	Y	-0-	1 1 1
01	0	65	-0-	65	318	10	1	55	3	Y	-0-	1 1 -0-
02	372 N	54	-0-	-318	-0-	9	1	45	3	Y	-0-	-0-
03	93 N	59	-0-	-34	-0-	10	1	49	3	Y	-0-	-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		14	RRCID ->	106498	COMPL. DATE	03/12/1983	TOTAL DEPTH	9768	PERF.	9549 - 9606
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	106932	COMPL. DATE	03/29/1983	TOTAL DEPTH	10062	PERF.	9786 - 9822
10	0	107	-0-	107	107	17	1	87	3	Y	3	4 1 3
11	0	134	-0-	134	241	18	1	114	3	Y	2	1 1 4
12	0	140	-0-	140	381	21	1	118	3	Y	1	3 1 2
01	0	87	-0-	87	468	13	1	72	3	Y	2	3 1 1
02	567 N	99	-0-	-468	-0-	16	1	82	3	Y	1	1 1 1
03	155 N	88	-0-	-67	-0-	15	1	72	3	Y	1	1 1 1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
BRACKEN ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	106934	COMPL. DATE	07/15/1983	TOTAL DEPTH	9803	PERF.	9512 - 9570	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		17	RRCID ->	108219	COMPL. DATE	09/19/1983	TOTAL DEPTH	9674	PERF.	9467 - 9489	
10	0	44	-0-	44	44	7 1	36 3	Y	1	2 1			1
						1 9							
11	0	52	-0-	52	96	7 1	45 3	Y	-0-				1
12	0	47	-0-	47	143	7 1	39 3	Y	1	1 1			1
						1 9							
01	0	52	-0-	52	195	8 1	44 3	Y	-0-	1 1			-0-
02	234 N	39	-0-	-195	-0-	6 1	33 3	Y	-0-				-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	8 1	39 3	Y	1	1 1			-0-
						1 9							

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		5	RRCID ->	108342	COMPL. DATE	10/08/1983	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9451 - 9481	
10	14B2 EXT	97	-0-	97	97	16 1	81 3	Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97			Y	-0-				-0-
*12	97	-0-	-0-	-97	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	108684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9880	PERF.	9728 - 9757	
10	0	44	-0-	44	44	7 1	35 3	Y	2	3 1			2
						2 9							
11	0	68	-0-	68	112	9 1	55 3	Y	4	1 1			5
						4 9							
12	0	154	-0-	154	266	23 1	129 3	Y	2	4 1			3
						2 9							
01	0	55	-0-	55	321	8 1	44 3	Y	3	5 1			1
						3 9							
02	366 N	45	-0-	-321	-0-	7 1	36 3	Y	2	1 1			2
						2 9							
03	155 N	49	-0-	-106	-0-	8 1	39 3	Y	2	2 1			2
						2 9							

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		4	RRCID ->	108827	COMPL. DATE	11/13/1983	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	9598 - 9626	
10	0	91	-0-	91	91	15 1	76 3	Y	-0-				-0-
11	0	98	-0-	98	189	13 1	85 3	Y	-0-				-0-
12	0	134	-0-	134	323	20 1	114 3	Y	-0-				-0-
01	0	142	-0-	142	465	22 1	120 3	Y	-0-				-0-
02	697 N	232	-0-	-465	-0-	38 1	194 3	Y	-0-				-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	21 1	101 3	Y	-0-				-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		16	RRCID ->	108828	COMPL. DATE	12/05/1983	TOTAL DEPTH	9690	PERF.	9530 - 9510	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
BRACKEN ET AL				WELL #: 18	RRCID -> 109057	COMPL. DATE	12/18/1983	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9490	-	9512		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRACKEN ET AL				WELL #: 28	RRCID -> 110827	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	9820	-	9852		
10	0	138	-0-	138	138	22	1	112	3	Y	4	4	1		3
						4	9								
11	0	178	-0-	178	316	24	1	153	3	Y	1	1	1		3
						1	9								
12	0	183	-0-	183	499	28	1	155	3	Y	-0-	2	1		1
01	0	137	-0-	137	636	21	1	116	3	Y	-0-	1	1		-0-
02	746 N	110	-0-	-636	-0-	18	1	92	3	Y	-0-				-0-
03	186 N	122	-0-	-64	-0-	21	1	101	3	Y	-0-				-0-

MCCLAUGHERTY, I. O.				WELL #: 1ST	RRCID -> 110829	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10332	PERF.	10090	-	10150		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
12	0	-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	1		-0-

BRACKEN ET AL				WELL #: 31	RRCID -> 110831	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9752	-	9794		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRACKEN "A"				WELL #: 109	RRCID -> 110832	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9990	-	10046		
10	0	53	-0-	53	53	53	3			Y	-0-				-0-
11	0	214	-0-	214	267	213	3	1	9	Y	1				1
12	0	122	-0-	122	389	119	3	3	9	Y	3				4
01	0	128	-0-	128	517	122	3	6	9	Y	5	5	1		4
02	572 N	55	-0-	-517	-0-	48	3	7	9	Y	6				10
03	124 N	43	-0-	-81	-0-	42	3	1	9	Y	1	8	1		3

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "A"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
		WELL #: 1016		RRCID -> 111162		COMPL. DATE 05/06/1984		TOTAL DEPTH 10086		PERF. 9912 - 9962					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRACKEN ET AL				WELL #: 32		RRCID -> 111163		COMPL. DATE 04/19/1984		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 9531 - 3564		
10	0	61	-0-	61	61	10	1	50	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
11	0	70	-0-	70	131	9	1	58	3	Y	3	1	1	3
						3	9							
12	0	79	-0-	79	210	12	1	66	3	Y	1	2	1	2
						1	9							
01	0	67	-0-	67	277	10	1	55	3	Y	2	3	1	1
						2	9							
02	331 N	54	-0-	-277	-0-	9	1	44	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	10	1	49	3	Y	1	1	1	1
						1	9							

BRACKEN "A"				WELL #: 1017		RRCID -> 111164		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9973 - 10025		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-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-

BRACKEN "G"				WELL #: 101		RRCID -> 111686		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9732 - 9768		
10	0	12	-0-	12	12	2	1	10	3	Y	-0-			1
11	0	14	-0-	14	26	2	1	12	3	Y	-0-			1
12	0	15	-0-	15	41	2	1	13	3	Y	-0-			1
01	0	13	-0-	13	54	2	1	11	3	Y	-0-	1	1	-0-
02	65 N	11	-0-	-54	-0-	2	1	9	3	Y	-0-			-0-
03	15 N	12	-0-	-3	-0-	2	1	10	3	Y	-0-			-0-

MCCLAUGHERTY, L. S.				WELL #: 8		RRCID -> 112423		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9540 - 9563		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1	2
11	0	130	-0-	130	130	15	1	96	3	Y	17	4	1	15
						19	9							
12	0	81	-0-	81	211	11	1	61	3	Y	8	13	1	10
						9	9							
01	0	111	-0-	111	322	15	1	79	3	Y	15	19	1	6
						17	9							
02	402 N	80	-0-	-322	-0-	11	1	56	3	Y	12	7	1	11
						13	9							
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	13	1	63	3	Y	25	27	1	9
						28	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973												
BRACKEN ET AL		WELL #:		34	RRCID ->	112491	COMPL. DATE	07/03/1984	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9551 - 9586				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	60	-0-	60	60	10	1	50	3	Y	-0-					-0-
11	0	60	-0-	60	120	8	1	52	3	Y	-0-					-0-
12	0	66	-0-	66	186	10	1	56	3	Y	-0-					-0-
01	0	39	-0-	39	225	6	1	33	3	Y	-0-					-0-
02	268 N	43	-0-	-225	-0-	7	1	36	3	Y	-0-					-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	8	1	38	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		1015	RRCID ->	112834	COMPL. DATE	09/10/1984	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	9873 - 9917				
10	0	107	-0-	107	107	95	3	12	9	Y	11					17
11	0	211	-0-	211	318	207	3	4	9	Y	4					21
12	0	136	-0-	136	454	128	3	8	9	Y	7					28
01	0	237	-0-	237	691	220	3	17	9	Y	15	27	1			16
02	873 N	182	-0-	-691	-0-	163	3	19	9	Y	17					33
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	132	3	4	9	Y	4	28	1			9

BRACKEN ET AL		WELL #:		33	RRCID ->	113575	COMPL. DATE	09/29/1984	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9478 - 9510				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		35	RRCID ->	113705	COMPL. DATE	10/19/1984	TOTAL DEPTH	9915	PERF.	9674 - 9710				
10	0	149	-0-	149	149	24	1	121	3	Y	4	5	1			3
11	0	156	-0-	156	305	21	1	132	3	Y	3	1	1			5
12	0	187	-0-	187	492	28	1	157	3	Y	2	4	1			3
01	0	134	-0-	134	626	20	1	110	3	Y	4	6	1			1
02	755 N	129	-0-	-626	-0-	20	1	105	3	Y	4	2	1			3
03	186 N	107	-0-	-79	-0-	18	1	87	3	Y	2	3	1			2

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		2	RRCID ->	114100	COMPL. DATE	11/15/1984	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9778 - 9839				
10	0	172	-0-	172	172	169	3	3	9	Y	3					10
11	0	370	-0-	370	542	370	3			Y	-0-					10
12	0	58	-0-	58	600	58	3			Y	-0-					10
01	0	179	-0-	179	779	177	3	2	9	Y	2					12
02	1101 N	322	-0-	-779	-0-	315	3	7	9	Y	6					18
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	61	3	4	9	Y	4	16	1			6

BRACKEN "A"		WELL #:		1027	RRCID ->	114261	COMPL. DATE	11/20/1984	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9930 - 9998				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 1025 RRCID -> 114862 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9840 - 9890

10	0	38	-0-	38	38	32	3	6	9	Y	5					9
11	0	165	-0-	165	203	162	3	3	9	Y	3					12
12	0	189	-0-	189	392	183	3	6	9	Y	5					17
01	0	155	-0-	155	547	147	3	8	9	Y	7	15	1			9
02	680 N	133	-0-	-547	-0-	121	3	12	9	Y	11					20
03	186 N	82	-0-	-104	-0-	79	3	3	9	Y	3	17	1			6

BRACKEN "A" WELL #: 1024 RRCID -> 115802 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9803 - 9848

10	0	46	-0-	46	46	44	3	2	9	Y	2					5
11	0	162	-0-	162	208	160	3	2	9	Y	2					7
12	0	180	-0-	180	388	178	3	2	9	Y	2					9
01	0	113	-0-	113	501	110	3	3	9	Y	3	8	1			4
02	700 N	199	-0-	-501	-0-	193	3	6	9	Y	5					9
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	198	3	1	9	Y	1	8	1			2

BRACKEN "A" WELL #: 1039 RRCID -> 116114 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9909 - 9951

10	0	28	-0-	28	28	26	3	2	9	Y	2					3
11	0	173	-0-	173	201	170	3	3	9	Y	3					6
12	0	151	-0-	151	352	148	3	3	9	Y	3					9
01	0	59	-0-	59	411	55	3	4	9	Y	4	8	1			5
02	447 N	36	-0-	-411	-0-	24	3	12	9	Y	11					16
03	155 N	29	-0-	-126	-0-	26	3	3	9	Y	3	14	1			5

BRACKEN "A" WELL #: 1026 RRCID -> 116115 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9894 - 9940

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 1038 RRCID -> 116519 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9810 - 9855

10	0	69	-0-	69	69	66	3	3	9	Y	3					5
11	0	183	-0-	183	252	182	3	1	9	Y	1					6
12	0	121	-0-	121	373	119	3	2	9	Y	2					8
01	0	93	-0-	93	466	92	3	1	9	Y	1	6	1			3
02	524 N	58	-0-	-466	-0-	51	3	7	9	Y	6					9
03	124 N	27	-0-	-97	-0-	26	3	1	9	Y	1	8	1			2

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

10	0	110	-0-	110	110	106	3	4	9	Y	4					6
11	0	256	-0-	256	366	255	3	1	9	Y	1					7
12	0	180	-0-	180	546	178	3	2	9	Y	2					9
01	0	248	-0-	248	794	244	3	4	9	Y	4	8	1			5
02	895 N	101	-0-	-794	-0-	97	3	4	9	Y	4					9
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	198	3	3	9	Y	3	9	1			3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
BRACKEN "B"		WELL #:		1056	RRCID ->	117339	COMPL. DATE	06/20/1985	TOTAL DEPTH	10330	PERF.10110 -	10159			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	0	23	-0-	23	23	22	3	1	9	Y	1				2
11	0	182	-0-	182	205	182	3			Y	-0-				2
12	0	59	-0-	59	264	59	3			Y	-0-				2
01	0	44	-0-	44	308	43	3	1	9	Y	1	2	1		1
02	385 N	77	-0-	-308	-0-	77	3			Y	-0-				1
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-	1	1		-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		1023	RRCID ->	117341	COMPL. DATE	06/01/1985	TOTAL DEPTH	9975	PERF. 9741 -	9790			
10	0	76	-0-	76	76	74	3	2	9	Y	2				4
11	0	170	-0-	170	246	170	3			Y	-0-				4
12	0	89	-0-	89	335	89	3			Y	-0-				4
01	0	98	-0-	98	433	98	3			Y	-0-	3	1		1
02	473 N	40	-0-	-433	-0-	39	3	1	9	Y	1				2
03	93 N	27	-0-	-66	-0-	26	3	1	9	Y	1	2	1		1

HUFF		WELL #:		1A	RRCID ->	117344	COMPL. DATE	06/07/1985	TOTAL DEPTH	11055	PERF.10816 -	10912			
10	0	275	-0-	275	275	83	1	192	2	Y	-0-				17
11	0	1590	-0-	1590	1865	326	1	1264	2	Y	-0-				17
12	0	235	-0-	235	2100	58	1	177	2	Y	-0-				17
01	0	438	-0-	438	2538	86	1	352	2	Y	-0-				17
02	2776 N	238	-0-	-2538	-0-	42	1	196	2	Y	-0-				17
03	248 N	191	-0-	-57	-0-	38	1	153	2	Y	-0-				17

HUFF		WELL #:		2A	RRCID ->	117713	COMPL. DATE	06/15/1985	TOTAL DEPTH	11905	PERF.11046 -	11116			
10	0	311	-0-	311	311	94	1	217	2	Y	-0-				2
11	0	895	-0-	895	1206	184	1	711	2	Y	-0-				2
12	0	197	-0-	197	1403	48	1	149	2	Y	-0-				2
01	0	438	-0-	438	1841	86	1	352	2	Y	-0-				2
02	2073 N	232	-0-	-1841	-0-	41	1	191	2	Y	-0-				2
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	36	1	145	2	Y	-0-				2

BRACKEN "C"		WELL #:		1093	RRCID ->	118637	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10530	PERF.10310 -	10360			
10	0	199	-0-	199	199	15	1	184	3	Y	-0-				-0-
11	0	178	-0-	178	377	13	1	158	3	Y	6				6
12	0	156	-0-	156	533	16	1	121	3	Y	17				23
01	0	58	-0-	58	591	4	1	45	3	Y	8	20	1		11
02	661 N	70	-0-	-591	-0-	9	1	56	3	Y	9				20
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	10	9	11	9	Y	10	25	1		5

BRACKEN "A"		WELL #:		1052	RRCID ->	119023	COMPL. DATE	10/29/1985	TOTAL DEPTH	10158	PERF. 9912 -	9976			
10	0	21	-0-	21	21	21	3			Y	-0-				-0-
11	0	87	-0-	87	108	87	3			Y	-0-				-0-
12	0	198	-0-	198	306	198	3			Y	-0-				-0-
01	0	73	-0-	73	379	73	3			Y	-0-				-0-
02	415 N	36	-0-	-379	-0-	36	3			Y	-0-				-0-
03	186 N	79	-0-	-107	-0-	79	3			Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973														
WHEELER, CLIFTON		WELL #: 3		RRCID -> 119257		COMPL. DATE 08/01/1985		TOTAL DEPTH 10640 PERF.10406 - 10510								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

WHEELER, CLIFTON		WELL #: 2		RRCID -> 119258		COMPL. DATE 09/03/1985		TOTAL DEPTH 10680 PERF.10442 - 10544								
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

WHEELER, CLIFTON		WELL #: 5B		RRCID -> 119259		COMPL. DATE 10/02/1985		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10722 - 10850								
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-

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

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

BRACKEN ET AL		WELL #: 51		RRCID -> 126360		COMPL. DATE 12/19/1987		TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9556 - 9611								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELER, CLIFTON		WELL #: 9B		RRCID -> 126711		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10450 - 10530								
10	0	387	-0-	387	387	40	1	347	2	N	-0-					30
11	0	920	-0-	920	1307	78	1	842	2	N	-0-					30
12	0	346	-0-	346	1653	61	1	285	2	N	-0-					30
01	0	367	-0-	367	2020	50	1	317	2	N	-0-					30
02	2455 N	435	-0-	-2020	-0-	53	1	382	2	N	-0-					30
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	64	1	391	2	N	-0-					30

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973									
BRACKEN "A"		WELL #: 1041		RRCID -> 127233		COMPL. DATE 04/12/1988		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 9944			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRACKEN "E"		WELL #: 1076		RRCID -> 129182		COMPL. DATE 09/24/1988		TOTAL DEPTH 10788 PERF.10525 - 10547				
10	0	665	-0-	665	665	662	3	3 9	Y	3	3 1	1
11	0	144	-0-	144	809	142	3	2 9	Y	2	2 1	1
12	0	311	-0-	311	1120	308	3	3 9	Y	3	3 1	1
01	0	378	-0-	378	1498	375	3	3 9	Y	3	3 1	1
02	1866 N	368	-0-	-1498	-0-	365	3	3 9	Y	3	3 1	1
03	310 N	303	-0-	-7	-0-	300	3	3 9	Y	3	3 1	1

BRACKEN "E"		WELL #: 1062		RRCID -> 129564		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL DEPTH 10665 PERF.10432 - 10484				
10	0	8	-0-	8	8	8	3		Y	-0-		-0-
11	0	82	-0-	82	90	81	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	0	18	-0-	18	108	16	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
01	0	14	-0-	14	122	13	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	138 N	16	-0-	-122	-0-	15	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-

BRACKEN		WELL #: 52		RRCID -> 131966		COMPL. DATE 08/26/1989		TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9521 - 9556					
10	0	225	-0-	225	225	36	1	183	3	Y	5	6 1	4
11	0	280	-0-	280	505	37	1	239	3	Y	4	2 1	6
12	0	381	-0-	381	886	57	1	321	3	Y	3	5 1	4
01	0	176	-0-	176	1062	27	1	146	3	Y	3	6 1	1
02	1244 N	182	-0-	-1062	-0-	29	1	151	3	Y	2	1 1	2
03	372 N	168	-0-	-204	-0-	28	1	138	3	Y	2	2 1	2

BRACKEN		WELL #: 53		RRCID -> 132517		COMPL. DATE 10/30/1989		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9414 - 9530					
10	0	128	-0-	128	128	20	1	104	3	Y	4	5 1	3
11	0	94	-0-	94	222	12	1	79	3	Y	3	1 1	5
12	0	133	-0-	133	355	20	1	111	3	Y	2	4 1	3
01	0	113	-0-	113	468	17	1	92	3	Y	4	6 1	1
02	538 N	70	-0-	-468	-0-	11	1	57	3	Y	2	1 1	2
03	124 N	72	-0-	-52	-0-	12	1	58	3	Y	2	2 1	2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
BRACKEN "D"		WELL #:		10100	RRCID ->	132930	COMPL. DATE	10/26/1989	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10454 -	10475
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	0	17	-0-	17	17	17	3	Y	-0-	1	1	-0-
11	0	75	-0-	75	92	71	3	Y	4	3	1	1
12	0	15	-0-	15	107	11	3	Y	4	4	1	1
01	0	31	-0-	31	138	21	3	Y	10	7	1	3
02	155 N	17	-0-	-138	-0-	15	3	Y	2	4	1	1
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	68	3	Y	8	7	1	1

BRACKEN "A"		WELL #:		1037	RRCID ->	132931	COMPL. DATE	11/09/1989	TOTAL DEPTH	10075	PERF. 9818 -	9840
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	18	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	18	-0-	18	18	18	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	20	-0-	20	38	20	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	38	38		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	38	38		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	38	38		Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BRACKEN "F"		WELL #:		1049	RRCID ->	132941	COMPL. DATE	11/30/1989	TOTAL DEPTH	10675	PERF.10438 -	10461
10	0	672	-0-	672	672	662	3	Y	9	8	1	4
11	0	168	-0-	168	840	162	3	Y	5	6	1	3
12	0	390	-0-	390	1230	382	3	Y	7	8	1	2
01	0	657	-0-	657	1887	643	3	Y	13	11	1	4
02	2261 N	374	-0-	-1887	-0-	365	3	Y	8	10	1	2
03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	955	3	Y	11	11	1	2

BRACKEN		WELL #:		55	RRCID ->	133373	COMPL. DATE	01/03/1990	TOTAL DEPTH	9715	PERF. 9486 -	9514
10	0	46	-0-	46	46	6	1	Y	6	7	1	5
11	0	47	-0-	47	93	5	1	Y	7	3	1	9
12	0	56	-0-	56	149	8	1	Y	4	7	1	6
01	0	52	-0-	52	201	4	9	Y	7	11	1	2
02	238 N	37	-0-	-201	-0-	8	9	Y	5	3	1	4
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	6	9	Y	4	5	1	3

BRACKEN		WELL #:		56	RRCID ->	133562	COMPL. DATE	01/26/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9543 -	9576
10	0	70	-0-	70	70	11	1	Y	4	5	1	4
11	0	121	-0-	121	191	9	1	Y	49	12	1	41
12	0	96	-0-	96	287	54	9	Y	28	42	1	27
01	0	128	-0-	128	415	10	1	Y	51	64	1	14
02	505 X	90	-0-	-415	-0-	31	9	Y	33	18	1	29
03	124 X	83	-0-	-41	-0-	9	1	Y	24	33	1	20

26 9												

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
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
WELL #: 57		RRCID -> 133674		COMPL. DATE 02/15/1990		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9567 - 9597					
10	0	77	-0-	77	77	11 1	55 3	Y	10	12 1			8
11	0	104	-0-	104	181	11 9	63 3	Y	28	8 1			28
12	0	129	-0-	129	310	10 1	91 3	Y	20	29 1			19
01	0	84	-0-	84	394	31 9	44 3	Y	29	39 1			9
02	457 N	63	-0-	-394	-0-	16 1	36 3	Y	18	10 1			17
03	124 N	62	-0-	-62	-0-	22 9	39 3	Y	14	19 1			12
WELL #: 57		RRCID -> 133674		COMPL. DATE 02/15/1990		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9567 - 9597					

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #: 9		RRCID -> 138511		COMPL. DATE 02/09/1991		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9590 - 9623			
10	0	167	-0-	167	167	8 1	135 3	Y	5	5 1			3
11	0	104	-0-	104	271	6 9	90 3	Y	-0-	1 1			2
12	0	117	-0-	117	388	14 1	99 3	Y	-0-	1 1			1
01	0	113	-0-	113	501	18 1	95 3	Y	-0-	1 1			-0-
02	601 N	100	-0-	-501	-0-	16 1	84 3	Y	-0-				-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	24 1	115 3	Y	-0-				-0-

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #: 11		RRCID -> 142206		COMPL. DATE 07/26/1992		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9594 - 9630			
10	0	179	-0-	179	179	28 1	145 3	Y	5	6 1			4
11	0	387	-0-	387	566	6 9	335 3	Y	-0-	1 1			3
12	0	254	-0-	254	820	52 1	216 3	Y	-0-	1 1			2
01	0	599	-0-	599	1419	38 1	505 3	Y	-0-	2 1			-0-
02	1894 N	475	-0-	-1419	-0-	94 1	398 3	Y	-0-				-0-
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	77 1	493 3	Y	-0-				-0-

BRACKEN ET AL		WELL #: 60		RRCID -> 142613		COMPL. DATE 08/27/1992		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 9529 - 9656			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

MCCLAUGHERTY, L. S. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 142648		COMPL. DATE 09/05/1992		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 9542 - 9572			
10	0	312	-0-	312	312	51 1	261 3	Y	-0-				2
11	0	753	-0-	753	1065	102 1	651 3	Y	-0-				2
12	0	553	-0-	553	1618	83 1	470 3	Y	-0-				2
01	0	711	-0-	711	2329	111 1	600 3	Y	-0-				2
02	2800 N	905	-0-	-1895	434	147 1	758 3	Y	-0-				2
03	981 N	547	-0-	-434	-0-	93 1	454 3	Y	-0-				2

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

WELL #: 63		RRCID -> 144062		COMPL. DATE 01/01/1993		TOTAL DEPTH 9897		PERF. 9681 - 9717						
10	0	100	-0-	100	100	16	1	81	3	Y	3	4	1	3
11	0	171	-0-	171	271	22	1	139	3	Y	9	3	1	9
12	0	156	-0-	156	427	23	1	129	3	Y	4	7	1	6
01	0	129	-0-	129	556	19	1	102	3	Y	7	11	1	2
02	671 N	115	-0-	-556	-0-	18	1	91	3	Y	5	3	1	4
03	155 N	126	-0-	-29	-0-	21	1	101	3	Y	4	5	1	3

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #: 12		RRCID -> 144631		COMPL. DATE 01/16/1993		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 9622 - 9660				
10	0	110	-0-	110	110	17	1	86	3	Y	6	6	1	4
11	0	204	-0-	204	314	28	1	176	3	Y	-0-	1	1	3
12	0	172	-0-	172	486	26	1	146	3	Y	-0-	1	1	2
01	0	194	-0-	194	680	30	1	164	3	Y	-0-	2	1	-0-
02	830 N	150	-0-	-680	-0-	24	1	126	3	Y	-0-			-0-
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	27	1	134	3	Y	-0-			-0-

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #: 13		RRCID -> 144632		COMPL. DATE 01/09/1993		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9535 - 9581				
10	0	195	-0-	195	195	30	1	155	3	Y	9	9	1	6
11	0	145	-0-	145	340	19	1	120	3	Y	5	2	1	9
12	0	207	-0-	207	547	31	1	174	3	Y	2	6	1	5
01	0	190	-0-	190	737	29	1	157	3	Y	4	7	1	2
02	987 N	250	-0-	-737	-0-	40	1	207	3	Y	3	2	1	3
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	46	1	224	3	Y	3	4	1	2

BRACKEN "E"		WELL #: 1075		RRCID -> 144918		COMPL. DATE 11/06/1992		TOTAL DEPTH 10685		PERF.10515 - 10530				
10	0	41	-0-	41	41	41	3			Y	-0-			-0-
11	0	183	-0-	183	224	182	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	0	174	-0-	174	398	170	3	4	9	Y	4	3	1	1
01	0	27	-0-	27	425	27	3			Y	-0-	1	1	-0-
02	508 N	83	-0-	-425	-0-	81	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	205	3	2	9	Y	2	2	1	-0-

BRACKEN "B"		WELL #: 1058		RRCID -> 144919		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10401		PERF.10250 - 10298				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	85	-0-	85	85	85	3			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	243	-0-	243	328	243	3			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	341	-0-	341	669	341	3			Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "B"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973 WELL #: 1083		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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL		WELL #: 68		RRCID -> 149486	COMPL. DATE 05/07/1994	TOTAL DEPTH 9595	PERF. 9470 - 9506
10	0	236	-0-	236	236	37 1 7 9	192 3 Y 6 8 1 5
11	0	264	-0-	264	500	34 1 15 9	215 3 Y 14 4 1 15
12	0	324	-0-	324	824	47 1 11 9	266 3 Y 10 15 1 10
01	0	246	-0-	246	1070	36 1 17 9	193 3 Y 15 20 1 5
02	1278 N	208	-0-	-1070	-0-	32 1 10 9	166 3 Y 9 5 1 9
03	310 N	237	-0-	-73	-0-	39 1 8 9	190 3 Y 7 10 1 6

BRACKEN ET AL		WELL #: 3ST		RRCID -> 151707	COMPL. DATE 06/01/1994	TOTAL DEPTH 9818	PERF. 9654 - 9682
10	0	37	-0-	37	37	6 1 1 9	30 3 Y 1 1 1 1
11	0	46	-0-	46	83	5 1 11 9	30 3 Y 10 2 1 9
12	0	44	-0-	44	127	6 1 7 9	31 3 Y 6 9 1 6
01	0	45	-0-	45	172	5 1 12 9	28 3 Y 11 14 1 3
02	206 N	34	-0-	-172	-0-	4 1 8 9	22 3 Y 7 4 1 6
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5 1 6 9	27 3 Y 5 7 1 4

BRACKEN ET AL		WELL #: 69		RRCID -> 152867	COMPL. DATE 01/09/1995	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9734 - 9778
10	0	112	-0-	112	112	18 1 1 9	93 3 Y 1 2 1 1
11	0	130	-0-	130	242	18 1	112 3 Y -0- 1 1
12	0	177	-0-	177	419	27 1	150 3 Y -0- 1 1
01	0	130	-0-	130	549	20 1	110 3 Y -0- 1 1
02	633 N	84	-0-	-549	-0-	14 1	70 3 Y -0- 1 1
03	186 N	116	-0-	-70	-0-	20 1	96 3 Y -0- 1 1

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #: 14		RRCID -> 153451	COMPL. DATE 02/11/1995	TOTAL DEPTH 9772	PERF. 9572 - 9606
10	0	143	-0-	143	143	23 1 3 9	117 3 Y 3 3 1 2
11	0	90	-0-	90	233	12 1	78 3 Y -0- 1 1
12	0	169	-0-	169	402	25 1 1 9	143 3 Y 1 1 1 1
01	0	102	-0-	102	504	16 1	86 3 Y -0- 1 1
02	641 N	137	-0-	-504	-0-	22 1	115 3 Y -0- 1 1
03	155 N	96	-0-	-59	-0-	16 1	80 3 Y -0- 1 1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		4	RRCID ->	154575	COMPL. DATE	06/12/1995	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10380	- 10440		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	0	314	-0-	314	314	310	3	4	9	Y	4	4	1	2
11	0	292	-0-	292	606	285	3	7	9	Y	6	6	1	2
12	0	455	-0-	455	1061	448	3	7	9	Y	6	6	1	2
01	0	348	-0-	348	1409	340	3	8	9	Y	7	6	1	3
02	1727 N	318	-0-	-1409	-0-	310	3	8	9	Y	7	8	1	2
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	488	3	4	9	Y	4	5	1	1

SBR "A"		WELL #:		3	RRCID ->	154578	COMPL. DATE	06/12/1995	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10454	- 10484		
10	0	502	-0-	502	502	499	3	3	9	Y	3	3	1	1
11	0	477	-0-	477	979	466	3	11	9	Y	10	8	1	3
12	0	476	-0-	476	1455	466	3	10	9	Y	9	9	1	3
01	0	685	-0-	685	2140	673	3	12	9	Y	11	10	1	4
02	2643 N	503	-0-	-2140	-0-	492	3	11	9	Y	10	12	1	2
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	665	3	11	9	Y	10	10	1	2

SBR		WELL #:		1	RRCID ->	154946	COMPL. DATE	06/10/1995	TOTAL DEPTH	10713	PERF.10503	- 10534		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-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		
10	0	109	-0-	109	109	17	1	89	3	Y	3	4	1	3
11	0	84	-0-	84	193	11	1	70	3	Y	3	1	1	5
12	0	116	-0-	116	309	17	1	97	3	Y	2	4	1	3
01	0	98	-0-	98	407	15	1	79	3	Y	4	6	1	1
02	484 N	77	-0-	-407	-0-	12	1	61	3	Y	4	2	1	3
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	19	1	94	3	Y	2	3	1	2

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		15	RRCID ->	155322	COMPL. DATE	07/17/1995	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9536	- 9564		
10	0	164	-0-	164	164	26	1	131	3	Y	6	7	1	4
11	0	174	-0-	174	338	23	1	148	3	Y	3	1	1	6
12	0	149	-0-	149	487	22	1	125	3	Y	2	4	1	4
01	0	159	-0-	159	646	25	1	132	3	Y	2	5	1	1
02	802 N	156	-0-	-646	-0-	25	1	129	3	Y	2	1	1	2
03	155 N	100	-0-	-55	-0-	17	1	82	3	Y	1	2	1	1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973										
SBR		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		PERF.10085 - 10138
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	0	119	-0-	119	119	116	3	3 9	Y	3	3 1	1
11	0	201	-0-	201	320	194	3	7 9	Y	6	5 1	2
12	0	302	-0-	302	622	296	3	6 9	Y	5	5 1	2
01	0	261	-0-	261	883	257	3	4 9	Y	4	4 1	2
02	1228 N	345	-0-	-883	-0-	338	3	7 9	Y	6	7 1	1
03	310 N	284	-0-	-26	-0-	277	3	7 9	Y	6	6 1	1

SBR		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		08/25/1995		TOTAL DEPTH		PERF.10150 - 10206
10	0	478	-0-	478	478	470	3	8 9	Y	7	6 1	3
11	0	336	-0-	336	814	329	3	7 9	Y	6	6 1	3
12	0	441	-0-	441	1255	429	3	12 9	Y	11	11 1	3
01	0	529	-0-	529	1784	517	3	12 9	Y	11	10 1	4
02	2344 N	560	-0-	-1784	-0-	548	3	12 9	Y	11	13 1	2
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	557	3	9 9	Y	8	8 1	2

SBR		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		08/25/1995		TOTAL DEPTH		PERF. 9996 - 10034
10	0	79	-0-	79	79	78	3	1 9	Y	1	1 1	1
11	0	68	-0-	68	147	66	3	2 9	Y	2	2 1	1
12	0	179	-0-	179	326	175	3	4 9	Y	4	4 1	1
01	0	187	-0-	187	513	181	3	6 9	Y	5	4 1	2
02	598 N	85	-0-	-513	-0-	81	3	4 9	Y	4	5 1	1
03	186 N	159	-0-	-27	-0-	156	3	3 9	Y	3	3 1	1

SBR		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		09/13/1995		TOTAL DEPTH		PERF. 9987 - 10030
10	0	476	-0-	476	476	474	3	2 9	Y	2	2 1	1
11	0	403	-0-	403	879	402	3	1 9	Y	1	1 1	1
12	0	660	-0-	660	1539	660	3		Y	-0-	1 1	-0-
01	0	837	-0-	837	2376	837	3		Y	-0-		-0-
02	2800 N	591	-0-	-2209	167	591	3		Y	-0-		-0-
03	827 N	660	-0-	-167	-0-	660	3		Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		PERF. 9826 - 9872
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		PERF.10206 - 10262
10	0	187	-0-	187	187	187	3		Y	-0-		-0-
11	0	121	-0-	121	308	119	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
12	0	127	-0-	127	435	124	3	3 9	Y	3	2 1	1
01	0	138	-0-	138	573	136	3	2 9	Y	2	2 1	1
02	703 N	130	-0-	-573	-0-	127	3	3 9	Y	3	3 1	1
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	119	3	1 9	Y	1	2 1	-0-

SBR		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		10/31/1995		TOTAL DEPTH		PERF. 9906 - 9960
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973												
SBR		WELL #: 17		RRCID -> 156050		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10235 PERF.10050 - 10100						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	0	112	-0-	112	112	112	3		Y	-0-			-0-	
11	0	77	-0-	77	189	74	3	3	9	3	2	1	1	
12	0	180	-0-	180	369	171	3	9	9	8	7	1	2	
01	0	156	-0-	156	525	147	3	9	9	8	7	1	3	
02	665 N	140	-0-	-525	-0-	130	3	10	9	9	10	1	2	
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	161	3	8	9	7	8	1	1	

SBR		WELL #: 18		RRCID -> 156051		COMPL. DATE 10/26/1995		TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9941 - 9986						
10	0	900	-0-	900	900	889	3	11	9	Y	10	10	1	5
11	0	-0-	-0-	-0-	900					Y	-0-	3	1	2
12	0	474	-0-	474	1374	450	3	24	9	Y	22	19	1	5
01	0	966	-0-	966	2340	933	3	33	9	Y	30	25	1	10
02	2800 N	1080	-0-	-1720	620	1038	3	42	9	Y	38	40	1	8
03	877 N	257	-0-	-620	-0-	239	3	18	9	Y	16	20	1	4

SBR "B"		WELL #: 12		RRCID -> 156052		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9787 - 9832						
10	0	57	-0-	57	57	57	3			Y	-0-			-0-
11	0	82	-0-	82	139	79	3	3	9	Y	3	2	1	1
12	0	36	-0-	36	175	34	3	2	9	Y	2	2	1	1
01	0	130	-0-	130	305	124	3	6	9	Y	5	4	1	2
02	396 N	91	-0-	-305	-0-	88	3	3	9	Y	3	4	1	1
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	116	3	3	9	Y	3	3	1	1

SBR		WELL #: 14		RRCID -> 156053		COMPL. DATE 10/11/1995		TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9938 - 9996						
10	0	999	-0-	999	999	993	3	6	9	Y	5	5	1	3
11	0	1080	-0-	1080	2079	1073	3	7	9	Y	6	6	1	3
12	0	948	-0-	948	3027	941	3	7	9	Y	6	7	1	2
01	0	1127	-0-	1127	4154	1117	3	10	9	Y	9	8	1	3
02	2800 N	792	-0-	-2008	2146	783	3	9	9	Y	8	9	1	2
03	3100 N	1116	-0-	-1984	162	1109	3	7	9	Y	6	7	1	1

SBR		WELL #: 13		RRCID -> 156061		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10271 PERF.10016 - 10044						
10	14B2 EXT	11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	10	-0-	10	21	10	3			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	27	-0-	27	48	27	3			Y	-0-			-0-
01	0	27	-0-	27	75	27	3			Y	-0-			-0-
02	87 N	12	-0-	-75	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 8		RRCID -> 156078		COMPL. DATE 10/04/1995		TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9968 - 10012						
10	0	133	-0-	133	133	130	3	3	9	Y	3	3	1	1
11	0	105	-0-	105	238	102	3	3	9	Y	3	3	1	1
12	0	97	-0-	97	335	93	3	4	9	Y	4	4	1	1
01	0	162	-0-	162	497	155	3	7	9	Y	6	5	1	2
02	768 N	271	-0-	-497	-0-	263	3	8	9	Y	7	8	1	1
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	420	3	9	9	Y	8	8	1	1

SBR		WELL #: 10		RRCID -> 156087		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9880 - 9930						
10	0	908	-0-	908	908	904	3	4	9	Y	4	4	1	2
11	0	588	-0-	588	1496	584	3	4	9	Y	4	4	1	2
12	0	841	-0-	841	2337	832	3	9	9	Y	8	8	1	2
01	0	938	-0-	938	3275	928	3	10	9	Y	9	8	1	3
02	2800 N	624	-0-	-2176	1099	615	3	9	9	Y	8	9	1	2
03	1692 N	593	-0-	-1099	-0-	587	3	6	9	Y	5	6	1	1

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0	98	-0-	98	98	97 3	1 9	Y	1	1 1		1
11		0	174	-0-	174	272	167 3	7 9	Y	6	5 1		2
12		0	76	-0-	76	348	73 3	3 9	Y	3	4 1		1
01		0	96	-0-	96	444	88 3	8 9	Y	7	6 1		2
02		444 N	-0-	-0-	-444	-0-			Y	1	2 1		1
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	97 3	6 9	Y	5	5 1		1

SBR		WELL #:		20	RRCID ->	156266	COMPL. DATE	11/02/1995	TOTAL DEPTH	10520	PERF.10280 -	10336	
10		0	718	-0-	718	718	708 3	10 9	Y	9	8 1		4
11		0	643	-0-	643	1361	643 3		Y	-0-	2 1		2
12		0	849	-0-	849	2210	849 3		Y	-0-	1 1		1
01		0	926	-0-	926	3136	926 3		Y	-0-	1 1		-0-
02		2800 N	815	-0-	-1985	1151	815 3		Y	-0-			-0-
03		1774 N	623	-0-	-1151	-0-	623 3		Y	-0-			-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		75	RRCID ->	156708	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	10190	PERF. 9910 -	9952	
10		0	169	-0-	169	169	27 1	141 3	Y	1	2 1		1
							1 9						
11		0	303	-0-	303	472	40 1	257 3	Y	5	1 1		5
							6 9						
12		0	312	-0-	312	784	47 1	263 3	Y	2	4 1		3
							2 9						
01		0	301	-0-	301	1085	46 1	248 3	Y	6	7 1		2
							7 9						
02		1297 N	212	-0-	-1085	-0-	34 1	175 3	Y	3	2 1		3
							3 9						
03		310 N	182	-0-	-128	-0-	31 1	149 3	Y	2	3 1		2
							2 9						

SBR		WELL #:		23	RRCID ->	156709	COMPL. DATE	11/20/1995	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10388 -	10414	
10		0	470	-0-	470	470	470 3		Y	-0-			-0-
11		0	619	-0-	619	1089	619 3		Y	-0-			-0-
12		0	367	-0-	367	1456	367 3		Y	-0-			-0-
01		0	422	-0-	422	1878	422 3		Y	-0-			-0-
02		2438 X	560	-0-	-1878	-0-	560 3		Y	-0-			-0-
03		651 X	481	-0-	-170	-0-	481 3		Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		25	RRCID ->	156711	COMPL. DATE	12/01/1995	TOTAL DEPTH	10275	PERF. 9950 -	9990	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	39			Y	-0-			-0-
11		14B DENY	80	-0-	80	119	80 3		Y	-0-			-0-
12		14B DENY	27	-0-	27	146	27 3		Y	-0-			-0-
01		0	248	-0-	248	394	248 3		Y	-0-			-0-
02		441 N	47	-0-	-394	-0-	47 3		Y	-0-			-0-
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		33	RRCID ->	157216	COMPL. DATE	02/13/1996	TOTAL DEPTH	10553	PERF.	10364 - 10420	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	0	420	-0-	420	420	31 1	382 3	Y		6	6 1		3
11	0	382	-0-	382	802	29 1	344 3	Y		8	8 1		3
12	0	357	-0-	357	1159	41 1	309 3	Y		6	7 1		2
01	0	373	-0-	373	1532	33 1	331 3	Y		8	7 1		3
02	2040 N	508	-0-	-1532	-0-	36 1	462 3	Y		9	10 1		2
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	492 3	12 9	Y		11	11 1		2

SBR		WELL #:		29	RRCID ->	157241	COMPL. DATE	01/04/1996	TOTAL DEPTH	10322	PERF.	9990 - 10045	
10	0	146	-0-	146	146	146 3		Y		-0-			-0-
11	0	135	-0-	135	281	135 3		Y		-0-			-0-
12	0	127	-0-	127	408	127 3		Y		-0-			-0-
01	0	154	-0-	154	562	154 3		Y		-0-			-0-
02	671 N	109	-0-	-562	-0-	109 3		Y		-0-			-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		Y		-0-			-0-

SBR		WELL #:		28	RRCID ->	157242	COMPL. DATE	01/02/1996	TOTAL DEPTH	10564	PERF.	10254 - 10324	
10	0	451	-0-	451	451	34 1	417 3	Y		-0-			-0-
11	0	421	-0-	421	872	32 1	389 3	Y		-0-			-0-
12	0	250	-0-	250	1122	29 1	221 3	Y		-0-			-0-
01	0	181	-0-	181	1303	16 1	165 3	Y		-0-			-0-
02	1431 N	128	-0-	-1303	-0-	9 1	119 3	Y		-0-			-0-
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		Y		-0-			-0-

SBR		WELL #:		31	RRCID ->	157243	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10637	PERF.	10392 - 10450	
10	0	94	-0-	94	94	7 1	87 3	Y		-0-			-0-
11	0	171	-0-	171	265	12 1	150 3	Y		8	6 1		2
12	0	130	-0-	130	395	14 1	108 3	Y		7	7 1		2
01	0	87	-0-	87	482	8 1	77 3	Y		2	3 1		1
02	695 N	213	-0-	-482	-0-	15 1	186 3	Y		11	10 1		2
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	144 3	9 9	Y		8	9 1		1

SBR		WELL #:		26	RRCID ->	157244	COMPL. DATE	12/21/1995	TOTAL DEPTH	10472	PERF.	10197 - 10244	
10	0	419	-0-	419	419	419 3		Y		-0-			-0-
11	0	380	-0-	380	799	380 3		Y		-0-			-0-
12	0	363	-0-	363	1162	363 3		Y		-0-			-0-
01	0	228	-0-	228	1390	228 3		Y		-0-			-0-
02	1616 X	226	-0-	-1390	-0-	226 3		Y		-0-			-0-
03	434 X	327	-0-	-107	-0-	327 3		Y		-0-			-0-

SBR		WELL #:		30	RRCID ->	157245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10904	PERF.	10612 - 10692	
10	0	10	-0-	10	10	1 1	9 3	Y		-0-			-0-
11	0	44	-0-	44	54	3 1	41 3	Y		-0-			-0-
12	0	8	-0-	8	62	1 1	7 3	Y		-0-			-0-
01	0	24	-0-	24	86	2 1	22 3	Y		-0-			-0-
02	159 N	73	-0-	-86	-0-	5 1	68 3	Y		-0-			-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		Y		-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973														
SBR		WELL #: 24		RRCID -> 157246		COMPL. DATE 12/19/1995				TOTAL DEPTH 10273 PERF.10051 - 10098						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0	1503	-0-	1503	1503	1502	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	0	988	-0-	988	2491	988	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	0	1475	-0-	1475	3966	1475	3			Y	-0-					-0-
01	0	1949	-0-	1949	5915	1949	3			Y	-0-					-0-
02	2800 N	1689	-0-	-1111	4804	1689	3			Y	-0-					-0-
03	3100 N	1401	-0-	-1699	3105	1401	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL		WELL #: 76		RRCID -> 157247		COMPL. DATE 11/23/1995				TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9638 - 9676						
10	0	135	-0-	135	135	21	1	108	3	Y	5	6	1			4
11	0	134	-0-	134	269	18	1	112	3	Y	4	2	1			6
12	0	149	-0-	149	418	22	1	125	3	Y	2	4	1			4
01	0	107	-0-	107	525	16	1	88	3	Y	3	6	1			1
02	615 N	90	-0-	-525	-0-	14	1	74	3	Y	2	1	1			2
03	155 N	92	-0-	-63	-0-	15	1	75	3	Y	2	2	1			2

SBR		WELL #: 21		RRCID -> 157262		COMPL. DATE 11/17/1995				TOTAL DEPTH 10392 PERF.10168 - 10212						
10	0	398	-0-	398	398	391	3	7	9	Y	6	5	1			3
11	0	327	-0-	327	725	324	3	3	9	Y	3	4	1			2
12	0	432	-0-	432	1157	426	3	6	9	Y	5	5	1			2
01	0	571	-0-	571	1728	567	3	4	9	Y	4	4	1			2
02	2398 N	670	-0-	-1728	-0-	663	3	7	9	Y	6	7	1			1
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	581	3	6	9	Y	5	5	1			1

BRACKEN ET AL		WELL #: 73		RRCID -> 157264		COMPL. DATE 11/16/1995				TOTAL DEPTH 10032 PERF. 9741 - 9778						
10	0	221	-0-	221	221	35	1	179	3	Y	6	7	1			4
11	0	276	-0-	276	497	36	1	232	3	Y	7	2	1			9
12	0	262	-0-	262	759	39	1	219	3	Y	4	7	1			6
01	0	269	-0-	269	1028	41	1	221	3	Y	6	10	1			2
02	1234 N	206	-0-	-1028	-0-	33	1	169	3	Y	4	2	1			4
03	248 N	216	-0-	-32	-0-	36	1	177	3	Y	3	4	1			3

SBR		WELL #: 32		RRCID -> 157464		COMPL. DATE 02/01/1996				TOTAL DEPTH 10627 PERF.10432 - 10490						
10	0	203	-0-	203	203	15	1	179	3	Y	8	8	1			4
11	0	295	-0-	295	498	21	1	256	3	Y	16	15	1			5
12	0	200	-0-	200	698	22	1	166	3	Y	11	12	1			4
01	0	231	-0-	231	929	20	1	197	3	Y	13	12	1			5
02	1313 N	384	-0-	-929	-0-	27	1	337	3	Y	18	19	1			4
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	265	3	13	9	Y	12	14	1			2

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		39	RRCID ->	157982	COMPL. DATE	03/19/1996	TOTAL DEPTH	10261	PERF.10052	- 10098		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		35	RRCID ->	157983	COMPL. DATE	02/27/1996	TOTAL DEPTH	10627	PERF.10356	- 10376		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		34	RRCID ->	157984	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10664	PERF.10522	- 10548		
10	0	127	-0-	127	127	9 1	116 3	Y	2	3 1		2		
11	0	255	-0-	255	382	2 9	235 3	Y	-0-	1 1		1		
12	0	15	-0-	15	397	2 1	13 3	Y	-0-	1 1		-0-		
01	0	2	-0-	2	399	2 3		Y	-0-			-0-		
02	822 N	423	-0-	-399	-0-	31 1	392 3	Y	-0-			-0-		
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3		Y	-0-			-0-		

SBR		WELL #:		37	RRCID ->	157985	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10664	PERF.10419	- 10439		
10	0	209	-0-	209	209	16 1	193 3	Y	-0-			-0-		
11	0	297	-0-	297	506	23 1	274 3	Y	-0-			-0-		
12	0	121	-0-	121	627	14 1	107 3	Y	-0-			-0-		
01	0	446	-0-	446	1073	40 1	406 3	Y	-0-			-0-		
02	1453 N	380	-0-	-1073	-0-	28 1	352 3	Y	-0-			-0-		
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		Y	-0-			-0-		

SBR		WELL #:		47	RRCID ->	158100	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	10193	PERF.10020	- 10040		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	0	201	-0-	201	201	14	1	169	3	Y	16	15 1	7
11	0	248	-0-	248	449	18	9	215	3	Y	14	15 1	6
12	0	158	-0-	158	607	15	9	130	3	Y	10	12 1	4
01	0	190	-0-	190	797	17	1	171	3	Y	2	4 1	2
02	1122 N	325	-0-	-797	-0-	2	9	291	3	Y	10	10 1	2
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	23	1	13	9	Y	12	12 1	2
						11	9						
						225	3						

SBR		WELL #:		41	RRCID ->	158112	COMPL. DATE	04/02/1996	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	10130 - 10146	
10	0	146	-0-	146	146	146	3			Y	-0-	-0-	
11	0	68	-0-	68	214	68	3			Y	-0-	-0-	
12	0	191	-0-	191	405	191	3			Y	-0-	-0-	
01	0	166	-0-	166	571	166	3			Y	-0-	-0-	
02	694 N	123	-0-	-571	-0-	123	3			Y	-0-	-0-	
03	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	3			Y	-0-	-0-	

SBR		WELL #:		44	RRCID ->	158113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10705	PERF.	10510 - 10548	
10	14B2 EXT	1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-	-0-	
11	0	1	-0-	1	4	1	3			Y	-0-	-0-	
12	0	1	-0-	1	5	1	3			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	1	-0-	1	6	1	3			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	1	-0-	1	7	1	3			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	1	-0-	1	8	1	3			Y	-0-	-0-	

SBR "A"		WELL #:		57	RRCID ->	158595	COMPL. DATE	05/29/1996	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	10458 - 10484	
10	0	460	-0-	460	460	453	3	7	9	Y	6	6 1	3
11	0	794	-0-	794	1254	781	3	13	9	Y	12	11 1	4
12	0	704	-0-	704	1958	692	3	12	9	Y	11	12 1	3
01	0	387	-0-	387	2345	377	3	10	9	Y	9	8 1	4
02	2800 N	537	-0-	-2263	82	526	3	11	9	Y	10	12 1	2
03	713 N	627	-0-	-86	-0-	615	3	12	9	Y	11	11 1	2

SBR		WELL #:		55	RRCID ->	158597	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	10161	PERF.	9950 - 9984	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

A. W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// //CONT.//		00256 500 246973	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
SBR		WELL #: 52		RRCID -> 158598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10628	PERF.10349	- 10369							
10	0	397	-0-	397	397	30	1	367	3	Y	-0-					-0-
11	0	259	-0-	259	656	20	1	236	3	Y	3	2	1			1
12	0	229	-0-	229	885	26	1	197	3	Y	5	5	1			1
01	0	378	-0-	378	1263	34	1	338	3	Y	5	4	1			2
02	1875 N	612	-0-	-1263	-0-	44	1	556	3	Y	11	11	1			2
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	408	3	11	9	Y	10	10	1			2
SBR		WELL #: 45		RRCID -> 158599	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10708	PERF.10444	- 10466							
10	0	97	-0-	97	97	94	3	3	9	Y	3	3	1			2
11	0	430	-0-	430	527	420	3	10	9	Y	9	8	1			3
12	0	261	-0-	261	788	250	3	11	9	Y	10	10	1			3
01	0	220	-0-	220	1008	209	3	11	9	Y	10	9	1			4
02	1364 N	356	-0-	-1008	-0-	342	3	14	9	Y	13	14	1			3
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	276	3	8	9	Y	7	8	1			2
SBR		WELL #: 48		RRCID -> 158600	COMPL. DATE 05/06/1996	TOTAL DEPTH 10676	PERF.10422	- 10442								
10	0	361	-0-	361	361	27	1	326	3	Y	7	6	1			3
11	0	378	-0-	378	739	29	1	345	3	Y	4	5	1			2
12	0	241	-0-	241	980	28	1	210	3	Y	3	4	1			1
01	0	192	-0-	192	1172	17	1	173	3	Y	2	2	1			1
02	1356 N	184	-0-	-1172	-0-	13	1	168	3	Y	3	3	1			1
03	248 N	214	-0-	-34	-0-	212	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
SBR		WELL #: 49		RRCID -> 158601	COMPL. DATE 05/08/1996	TOTAL DEPTH 10570	PERF.10358	- 10378								
10	0	225	-0-	225	225	16	1	202	3	Y	6	5	1			2
11	0	174	-0-	174	399	13	1	161	3	Y	-0-	1	1			1
12	0	178	-0-	178	577	21	1	157	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	0	119	-0-	119	696	11	1	108	3	Y	-0-					-0-
02	997 N	301	-0-	-696	-0-	22	1	279	3	Y	-0-					-0-
03	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
SBR		WELL #: 54		RRCID -> 158602	COMPL. DATE 05/14/1996	TOTAL DEPTH 10546	PERF.10335	- 10366								
10	0	199	-0-	199	199	15	1	184	3	Y	-0-					-0-
11	0	313	-0-	313	512	24	1	289	3	Y	-0-					-0-
12	0	97	-0-	97	609	11	1	86	3	Y	-0-					-0-
01	0	95	-0-	95	704	9	1	86	3	Y	-0-					-0-
02	867 N	163	-0-	-704	-0-	12	1	150	3	Y	1	1	1			-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	186	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		46	RRCID ->	158647	COMPL. DATE	05/02/1996	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	10346 - 10368	
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	
10	0	220	-0-	220	220	220	3	3	Y	-0-		-0-	
11	0	288	-0-	288	508	288	3	3	Y	-0-		-0-	
12	0	356	-0-	356	864	356	3	3	Y	-0-		-0-	
01	0	251	-0-	251	1115	251	3	3	Y	-0-		-0-	
02	1254 N	139	-0-	-1115	-0-	139	3	3	Y	-0-		-0-	
03	341 N	128	-0-	-213	-0-	128	3	3	Y	-0-		-0-	

SBR		WELL #:		53	RRCID ->	158648	COMPL. DATE	05/12/1996	TOTAL DEPTH	10538	PERF.	10345 - 10365	
10	0	55	-0-	55	55	55	3	3	Y	-0-		-0-	
11	0	75	-0-	75	130	75	3	3	Y	-0-		-0-	
12	0	70	-0-	70	200	70	3	3	Y	-0-		-0-	
01	0	146	-0-	146	346	146	3	3	Y	-0-		-0-	
02	455 N	109	-0-	-346	-0-	109	3	3	Y	-0-		-0-	
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	3	Y	-0-		-0-	

SBR		WELL #:		59	RRCID ->	158711	COMPL. DATE	06/10/1996	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10450 - 10466	
10	0	785	-0-	785	785	58	1	713 3	Y	13	12 1	6	
11	0	893	-0-	893	1678	14	9	804 3	Y	20	19 1	7	
12	0	649	-0-	649	2327	22	9	557 3	Y	16	18 1	5	
01	0	341	-0-	341	2668	74	1	303 3	Y	7	8 1	4	
02	2800 N	706	-0-	-2094	574	18	9	639 3	Y	15	16 1	3	
03	1189 N	615	-0-	-574	-0-	30	1	14 9	Y	13	14 1	2	

SBR "B"		WELL #:		56	RRCID ->	158721	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9994	PERF.	9818 - 9844	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0	29	-0-	29	29	29	3		Y	-0-		-0-	
01	0	48	-0-	48	77	48	3		Y	-0-		-0-	
02	118 N	41	-0-	-77	-0-	41	3		Y	-0-		-0-	
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		Y	-0-		-0-	

SBR		WELL #:		50	RRCID ->	158727	COMPL. DATE	06/14/1996	TOTAL DEPTH	10258	PERF.	9966 - 9976	
10	0	101	-0-	101	101	97	3	4 9	Y	4	3 1	2	
11	0	125	-0-	125	226	125	3		Y	-0-	1 1	1	
12	0	109	-0-	109	335	109	3		Y	-0-	1 1	-0-	
01	0	55	-0-	55	390	55	3		Y	-0-		-0-	
02	458 N	68	-0-	-390	-0-	68	3		Y	-0-		-0-	
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		Y	-0-		-0-	

SBR		WELL #:		60	RRCID ->	158729	COMPL. DATE	06/05/1996	TOTAL DEPTH	10408	PERF.	10194 - 10232	
10	0	86	-0-	86	86	86	3		Y	-0-		-0-	
11	0	76	-0-	76	162	76	3		Y	-0-		-0-	
12	0	100	-0-	100	262	100	3		Y	-0-		-0-	
01	0	92	-0-	92	354	92	3		Y	-0-		-0-	
02	460 N	106	-0-	-354	-0-	106	3		Y	-0-		-0-	
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		Y	-0-		-0-	

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 SBR WELL #: 58 RRCID -> 158775 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF.10186 - 10216

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	318	-0-	318	318	317	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	0	260	-0-	260	578	260	3			Y	-0-					-0-
12	0	306	-0-	306	884	306	3			Y	-0-					-0-
01	0	309	-0-	309	1193	309	3			Y	-0-					-0-
02	1510 N	317	-0-	-1193	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	0	162	-0-	162	162	162	3			Y	-0-					-0-
11	0	224	-0-	224	386	224	3			Y	-0-					-0-
12	0	242	-0-	242	628	242	3			Y	-0-					-0-
01	0	191	-0-	191	819	191	3			Y	-0-					-0-
02	1116 N	297	-0-	-819	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	0	210	-0-	210	210	201	3	9	9	Y	8	8	1			4
11	0	347	-0-	347	557	332	3	15	9	Y	14	13	1			5
12	0	438	-0-	438	995	424	3	14	9	Y	13	14	1			4
01	0	159	-0-	159	1154	149	3	10	9	Y	9	9	1			4
02	1249 N	95	-0-	-1154	-0-	87	3	8	9	Y	7	9	1			2
03	434 N	187	-0-	-247	-0-	179	3	8	9	Y	7	8	1			1

SBR WELL #: 70 RRCID -> 159028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10738 PERF.10500 - 10520

10	0	299	-0-	299	299	22	1	271	3	Y	5	5	1			2
11	0	350	-0-	350	649	26	1	307	3	Y	15	13	1			4
12	0	214	-0-	214	863	24	1	177	3	Y	12	12	1			4
01	0	95	-0-	95	958	13	9									
02	1114 N	156	-0-	-958	-0-	8	1	84	3	Y	3	5	1			2
03	217 N	131	-0-	-86	-0-	3	9									
						11	1	138	3	Y	6	7	1			1
						7	9									
						123	3	8	9	Y	7	7	1			1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		38	RRCID ->	159068	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	10922	PERF.10690	- 10716	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	0	207	-0-	207	207	15	1	182	3	Y	9	8 1	3
11	0	196	-0-	196	403	10	9	14	1	Y	9	9 1	3
12	0	97	-0-	97	500	10	9	10	1	Y	7	8 1	2
01	0	78	-0-	78	578	8	9	7	1	Y	3	3 1	2
02	757 N	179	-0-	-578	-0-	3	9	12	1	Y	8	8 1	2
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	9	9	250	3	Y	11	11 1	2

SBR		WELL #:		63	RRCID ->	159070	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10415	PERF.10224	- 10244	
10	0	129	-0-	129	129	127	3	2	9	Y	2	2 1	1
11	0	85	-0-	85	214	84	3	1	9	Y	1	1 1	1
12	0	170	-0-	170	384	168	3	2	9	Y	2	2 1	1
01	0	169	-0-	169	553	167	3	2	9	Y	2	2 1	1
02	691 N	138	-0-	-553	-0-	135	3	3	9	Y	3	3 1	1
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	183	3	1	9	Y	1	2 1	-0-

SBR		WELL #:		67	RRCID ->	159143	COMPL. DATE	07/02/1996	TOTAL DEPTH	11003	PERF.10768	- 10794	
10	0	145	-0-	145	145	11	1	134	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	192	-0-	192	337	15	1	177	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	0	125	-0-	125	462	15	1	110	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	0	33	-0-	33	495	3	1	30	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	685 N	190	-0-	-495	-0-	14	1	176	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-	-0-	-0-

SBR		WELL #:		71	RRCID ->	159447	COMPL. DATE	07/07/1996	TOTAL DEPTH	10347	PERF.10212	- 10260	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

SBR		WELL #:		73	RRCID ->	159450	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	10572	PERF.10334	- 10380	
10	0	62	-0-	62	62	59	3	3	9	Y	3	3 1	2
11	0	87	-0-	87	149	80	3	7	9	Y	6	6 1	2
12	0	84	-0-	84	233	75	3	9	9	Y	8	8 1	2
01	0	102	-0-	102	335	94	3	8	9	Y	7	6 1	3
02	413 N	78	-0-	-335	-0-	70	3	8	9	Y	7	8 1	2
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	83	3	8	9	Y	7	8 1	1

SBR		WELL #:		74	RRCID ->	159565	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	10820	PERF.10534	- 10558	
10	0	88	-0-	88	88	85	3	3	9	Y	3	3 1	1
11	0	138	-0-	138	226	130	3	8	9	Y	7	6 1	2
12	0	71	-0-	71	297	64	3	7	9	Y	6	6 1	2
01	0	136	-0-	136	433	130	3	6	9	Y	5	5 1	2
02	465 N	32	-0-	-433	-0-	28	3	4	9	Y	4	5 1	1
03	62 N	18	-0-	-44	-0-	15	3	3	9	Y	3	3 1	1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		72	RRCID ->	159567	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	10211	PERF.	9974 - 10004		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	161	-0-	161	161	159	3	2	9	Y	2	1 1		1
11	0	165	-0-	165	326	165	3			Y	-0-	1 1		-0-
12	0	183	-0-	183	509	183	3			Y	-0-			-0-
01	0	175	-0-	175	684	175	3			Y	-0-			-0-
02	797 N	113	-0-	-684	-0-	113	3			Y	-0-			-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		69	RRCID ->	159578	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10644	PERF.	10392 - 10445		
10	0	1595	-0-	1595	1595	1588	3	7	9	Y	6	6 1		3
11	0	1157	-0-	1157	2752	1151	3	6	9	Y	5	6 1		2
12	0	1036	-0-	1036	3788	1028	3	8	9	Y	7	7 1		2
01	0	1233	-0-	1233	5021	1224	3	9	9	Y	8	7 1		3
02	2800 N	1130	-0-	-1670	3351	1121	3	9	9	Y	8	9 1		2
03	3100 N	1528	-0-	-1572	1779	1525	3	3	9	Y	3	4 1		1

SBR		WELL #:		75	RRCID ->	159826	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	10386 - 10422		
10	0	141	-0-	141	141	10	1	125	3	Y	5	4 1		2
11	0	181	-0-	181	322	13	1	161	3	Y	6	6 1		2
12	0	100	-0-	100	422	11	1	85	3	Y	4	5 1		1
01	0	38	-0-	38	460	3	1	33	3	Y	2	2 1		1
02	591 N	131	-0-	-460	-0-	9	1	115	3	Y	6	6 1		1
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	123	3	6	9	Y	5	5 1		1

SBR		WELL #:		51	RRCID ->	160081	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	10149 - 10190		
10	0	252	-0-	252	252	19	1	227	3	Y	5	5 1		3
11	0	385	-0-	385	637	29	1	346	3	Y	9	9 1		3
12	0	337	-0-	337	974	38	1	288	3	Y	10	10 1		3
01	0	60	-0-	60	1034	5	1	53	3	Y	2	3 1		2
02	1340 N	306	-0-	-1034	-0-	22	1	274	3	Y	9	9 1		2
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	445	3	13	9	Y	12	12 1		2

SBR		WELL #:		77	RRCID ->	160088	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	10636	PERF.	10385 - 10414		
10	0	337	-0-	337	337	25	1	306	3	Y	5	5 1		2
11	0	372	-0-	372	709	28	1	334	3	Y	9	8 1		3
12	0	554	-0-	554	1263	64	1	478	3	Y	11	11 1		3
01	0	232	-0-	232	1495	21	1	207	3	Y	4	5 1		2
02	2319 N	824	-0-	-1495	-0-	59	1	745	3	Y	18	17 1		3
03	558 N	481	-0-	-77	-0-	466	3	15	9	Y	14	15 1		2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973												
SBR		WELL #:		78	RRCID ->	160089	COMPL. DATE	08/29/1996	TOTAL DEPTH	10742	PERF.10546	- 10570				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		81	RRCID ->	160090	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10671	PERF.10337	- 10400				
10	0	672	-0-	672	672	51	1	621	3	Y	-0-					-0-
11	0	777	-0-	777	1449	58	1	702	3	Y	15	12	1			3
12	0	659	-0-	659	2108	76	1	574	3	Y	8	8	1			3
01	0	260	-0-	260	2368	23	1	234	3	Y	3	4	1			2
02	2800 N	1110	-0-	-1690	678	80	1	1020	3	Y	9	9	1			2
03	1267 N	589	-0-	-678	-0-	578	3	11	9	Y	10	10	1			2

SBR		WELL #:		82	RRCID ->	160124	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10830	PERF.10493	- 10522				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		79	RRCID ->	160167	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9940	- 9988				
10	0	118	-0-	118	118	118	3			Y	-0-					-0-
11	0	124	-0-	124	242	123	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	0	101	-0-	101	343	100	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	0	133	-0-	133	476	131	3	2	9	Y	2	1	1			1
02	611 N	135	-0-	-476	-0-	134	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	207	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

SBR		WELL #:		65	RRCID ->	160174	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	10529	PERF.10240	- 10289				
10	0	615	-0-	615	615	46	1	569	3	Y	-0-					-0-
11	0	761	-0-	761	1376	58	1	693	3	Y	9	7	1			2
12	0	453	-0-	453	1829	52	1	394	3	Y	6	6	1			2
01	0	1173	-0-	1173	3002	7	9	1059	3	Y	8	7	1			3
02	2800 N	738	-0-	-2062	940	9	9	674	3	Y	10	11	1			2
03	1553 N	613	-0-	-940	-0-	11	9	8	9	Y	7	8	1			1

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 #: 84	RRCID -> 160238	COMPL. DATE 09/27/1996	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10772 - 10792					
10	0	102	-0-	102	102	7 1 13 9	82 3	Y	12	11 1			4
11	0	155	-0-	155	257	11 1 8 9	136 3	Y	7	8 1			3
12	0	150	-0-	150	407	16 1 10 9	124 3	Y	9	9 1			3
01	0	35	-0-	35	442	3 1 2 9	30 3	Y	2	3 1			2
02	726 N	284	-0-	-442	-0-	20 1 11 9	253 3	Y	10	10 1			2
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	174 3	8 9	Y	7	8 1			1
SBR				WELL #: 80	RRCID -> 160240	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10770	PERF.10436 - 10466					
10	0	384	-0-	384	384	28 1 17 9	339 3	Y	15	14 1			7
11	0	417	-0-	417	801	31 1 15 9	371 3	Y	14	15 1			6
12	0	298	-0-	298	1099	34 1 10 9	254 3	Y	9	11 1			4
01	0	30	-0-	30	1129	3 1 1 9	26 3	Y	1	3 1			2
02	1801 N	672	-0-	-1129	-0-	48 1 11 9	613 3	Y	10	10 1			2
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	408 3	8 9	Y	7	8 1			1
SBR				WELL #: 85	RRCID -> 160453	COMPL. DATE 09/29/1996	TOTAL DEPTH 10533	PERF.10354 - 10392					
10	0	173	-0-	173	173	12 1 8 9	153 3	Y	7	7 1			3
11	0	250	-0-	250	423	18 1 11 9	221 3	Y	10	10 1			3
12	0	50	-0-	50	473	5 1 6 9	39 3	Y	5	6 1			2
01	0	209	-0-	209	682	19 1 1 9	189 3	Y	1	2 1			1
02	921 N	239	-0-	-682	-0-	17 1 7 9	215 3	Y	6	6 1			1
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	67 3	6 9	Y	5	5 1			1
SBR				WELL #: 88	RRCID -> 160454	COMPL. DATE 10/14/1996	TOTAL DEPTH 10886	PERF.10672 - 10702					
10	0	463	-0-	463	463	34 1 10 9	419 3	Y	9	8 1			4
11	0	517	-0-	517	980	39 1 15 9	463 3	Y	14	13 1			5
12	0	221	-0-	221	1201	25 1 9 9	187 3	Y	8	10 1			3
01	0	217	-0-	217	1418	19 1 3 9	195 3	Y	3	4 1			2
02	2094 N	676	-0-	-1418	-0-	49 1 12 9	615 3	Y	11	11 1			2
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	561 3	13 9	Y	12	12 1			2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		86	RRCID ->	160459	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10354 -	10382	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
10	0	83	-0-	83	83	6	1	69	3	Y	7	6 1	3
11	0	74	-0-	74	157	8	9	68	3	Y	-0-	2 1	1
12	0	46	-0-	46	203	6	1	41	3	Y	-0-	1 1	-0-
01	0	36	-0-	36	239	5	1	33	3	Y	-0-		-0-
02	695 N	456	-0-	-239	-0-	3	1	423	3	Y	-0-		-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	33	1			Y	-0-		-0-
						153	3			Y	-0-		-0-
SBR		WELL #:		94	RRCID ->	160461	COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH	10355	PERF.10170 -	10218	
10	0	223	-0-	223	223	15	1	187	3	Y	19	18 1	8
11	0	337	-0-	337	560	21	9	274	3	Y	36	33 1	11
12	0	198	-0-	198	758	23	1	153	3	Y	23	26 1	8
01	0	91	-0-	91	849	40	9	74	3	Y	9	10 1	7
02	1119 N	270	-0-	-849	-0-	20	1	231	3	Y	19	22 1	4
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	25	9	21	9	Y	19	20 1	3
						7	1			Y			
						10	9			Y			
						18	1			Y			
						21	9			Y			
						219	3			Y			
SBR		WELL #:		42	RRCID ->	160530	COMPL. DATE	04/20/1996	TOTAL DEPTH	10186	PERF. 9334 -	9338	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 1	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	3 1	2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	4 1	1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3 1	2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4 1	2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	5 1	-0-
SBR		WELL #:		89	RRCID ->	160533	COMPL. DATE	10/11/1996	TOTAL DEPTH	10930	PERF.10736 -	10764	
10	0	104	-0-	104	104	7	1	91	3	Y	5	5 1	3
11	0	188	-0-	188	292	6	9	174	3	Y	-0-	2 1	1
12	0	216	-0-	216	508	14	1	190	3	Y	1	1 1	1
01	0	114	-0-	114	622	25	1	104	3	Y	-0-	1 1	-0-
02	870 N	248	-0-	-622	-0-	1	9	229	3	Y	1	1 1	-0-
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	Y	1	1 1	-0-
						18	1			Y			
						267	3			Y			
SBR		WELL #:		93	RRCID ->	160535	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10854	PERF.10452 -	10520	
10	0	419	-0-	419	419	31	1	377	3	Y	10	9 1	4
11	0	483	-0-	483	902	11	9	435	3	Y	11	11 1	4
12	0	201	-0-	201	1103	36	1	172	3	Y	5	7 1	2
01	0	129	-0-	129	1232	12	9	114	3	Y	4	4 1	2
02	1627 N	395	-0-	-1232	-0-	23	1	357	3	Y	9	9 1	2
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	6	9	9	9	Y	8	9 1	1
						11	1			Y			
						28	1			Y			
						10	9			Y			
						469	3			Y			

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
HUFF		WELL #:		1	RRCID ->	160569	COMPL. DATE	10/07/1996	TOTAL DEPTH	11294	PERF.10896	- 10918
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		0	811	-0-	811	811	245 1	566 2	Y	-0-		19
11		0	445	-0-	445	1256	91 1	354 2	Y	-0-		19
12		0	430	-0-	430	1686	105 1	324 2	Y	1		20
01		0	611	-0-	611	2297	120 1	491 2	Y	-0-		20
02		2728 N	431	-0-	-2297	-0-	76 1	355 2	Y	-0-		20
03		532 N	532	-0-	-0-	-0-	106 1	426 2	Y	-0-		20

SBR		WELL #:		96	RRCID ->	160586	COMPL. DATE	10/25/1996	TOTAL DEPTH	10303	PERF.10060	- 10104
10		0	39	-0-	39	39	37 3	2 9	Y	2	2 1	1
11		0	143	-0-	143	182	141 3	2 9	Y	2	2 1	1
12		0	111	-0-	111	293	107 3	4 9	Y	4	4 1	1
01		0	341	-0-	341	634	333 3	8 9	Y	7	6 1	2
02		841 N	207	-0-	-634	-0-	201 3	6 9	Y	5	6 1	1
03		211 N	211	-0-	-0-	-0-	204 3	7 9	Y	6	6 1	1

SBR		WELL #:		92	RRCID ->	160863	COMPL. DATE	11/02/1996	TOTAL DEPTH	11098	PERF.10882	- 10902
10		0	200	-0-	200	200	15 1	185 3	Y	-0-		1
11		0	104	-0-	104	304	8 1	96 3	Y	-0-		1
12		0	201	-0-	201	505	23 1	177 3	Y	1		2
01		0	190	-0-	190	695	17 1	173 3	Y	-0-		2
02		695 X	-0-	-0-	-695	-0-			Y	-0-		2
03		186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		2

SBR		WELL #:		95	RRCID ->	160865	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10697	- 10717
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		90	RRCID ->	160897	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10951	PERF.10702	- 10720
10		0	226	-0-	226	226	17 1	209 3	Y	-0-		17
11		0	95	-0-	95	321	7 1	88 3	Y	-0-		17
12		0	210	-0-	210	531	25 1	185 3	Y	-0-		17
01		0	201	-0-	201	732	18 1	183 3	Y	-0-		17
02		732 N	-0-	-0-	-732	-0-			Y	-0-		17
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		17

SBR		WELL #:		101	RRCID ->	160898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10925	PERF.10710	- 10730
10		0	117	-0-	117	117	9 1	108 3	Y	-0-		1
11		0	70	-0-	70	187	5 1	65 3	Y	-0-		1
12		0	232	-0-	232	419	27 1	205 3	Y	-0-		1
01		0	224	-0-	224	643	20 1	204 3	Y	-0-		1
02		643 N	-0-	-0-	-643	-0-			Y	-0-		1
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		1

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973		WELL #: 97		RRCID -> 160904	COMPL. DATE 11/21/1996	TOTAL DEPTH 10875	PERF.10674	- 10694				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10	0	269	-0-	269	269	20	1	240	3	Y	8	7	1	3
11	0	126	-0-	126	395	9	1	108	3	Y	8	8	1	3
12	0	179	-0-	179	574	20	1	152	3	Y	6	7	1	2
01	0	-0-	-0-	-0-	574					Y	-0-	2	1	-0-
02	880 N	306	-0-	-574	-0-	22	1	274	3	Y	9	8	1	1
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	9	9	9	Y	8	8	1	1

SBR		WELL #: 91		RRCID -> 160907	COMPL. DATE 11/11/1996	TOTAL DEPTH 11035	PERF.10868	- 10892						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #: 5		RRCID -> 160946	COMPL. DATE 11/05/1996	TOTAL DEPTH 10010	PERF. 9772	- 9808						
10	0	161	-0-	161	161	160	3	1	9	Y	1			5
11	0	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-			5
12	0	183	-0-	183	344	183	3			Y	-0-			5
01	0	146	-0-	146	490	142	3	4	9	Y	4			9
02	550 N	60	-0-	-490	-0-	58	3	2	9	Y	2			11
03	186 N	157	-0-	-29	-0-	148	3	9	9	Y	8	13	1	6

HUFF		WELL #: 2		RRCID -> 160964	COMPL. DATE 10/28/1996	TOTAL DEPTH 11212	PERF.10964	- 10984						
10	0	542	-0-	542	542	164	1	378	2	Y	-0-			8
11	0	217	-0-	217	759	45	1	172	2	Y	-0-			8
12	0	86	-0-	86	845	21	1	65	2	Y	-0-			8
01	0	156	-0-	156	1001	31	1	125	2	Y	-0-			8
02	1267 N	266	-0-	-1001	-0-	47	1	219	2	Y	-0-			8
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	65	1	260	2	Y	-0-			8

SBR		WELL #: 98		RRCID -> 161142	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10882	PERF.10618	- 10642						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

HUFF		WELL #: 3		RRCID -> 161153	COMPL. DATE 12/19/1996	TOTAL DEPTH 11280	PERF.11050	- 11070						
10	0	660	-0-	660	660	200	1	460	2	Y	-0-			10
11	0	325	-0-	325	985	67	1	258	2	Y	-0-			10
12	0	239	-0-	239	1224	58	1	180	2	Y	1			11
01	0	279	-0-	279	1503	1	9	224	2	Y	-0-			11
02	1729 N	226	-0-	-1503	-0-	40	1	186	2	Y	-0-			11
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	66	1	264	2	Y	-0-			11

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		103	RRCID ->	161436	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11120	PERF.10825	- 10845
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	36	-0-	36	36	3	1	33	3	Y	-0-	6
11	0	51	-0-	51	87	4	1	47	3	Y	-0-	6
12	0	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-	6
01	0	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-	6
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-	6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6

SBR		WELL #:		99	RRCID ->	161444	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10924	PERF.10718	- 10742
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	H15 VIOL	1834	-0-	1834	1834	1834	3			Y	-0-	-0-

SBR		WELL #:		87	RRCID ->	161493	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10760	PERF.10500	- 10525
10	0	281	-0-	281	281	21	1	252	3	Y	7	7 1 3
11	0	257	-0-	257	538	8	9	18	1	Y	16	14 1 5
12	0	59	-0-	59	597	18	9	6	1	Y	5	7 1 3
01	0	154	-0-	154	751	6	9	14	1	Y	3	4 1 2
02	886 N	135	-0-	-751	-0-	3	9	9	1	Y	11	11 1 2
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	12	9	152	3	Y	7	8 1 1

SBR		WELL #:		106	RRCID ->	161608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10411	- 10452
10	0	455	-0-	455	455	34	1	412	3	Y	8	7 1 4
11	0	309	-0-	309	764	9	9	23	1	Y	7	8 1 3
12	0	407	-0-	407	1171	8	9	47	1	Y	10	10 1 3
01	0	308	-0-	308	1479	11	9	28	1	Y	3	4 1 2
02	2243 N	764	-0-	-1479	-0-	3	9	55	1	Y	7	8 1 1
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	8	9	795	3	Y	13	12 1 2

SBR		WELL #:		104	RRCID ->	161612	COMPL. DATE	01/14/1997	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10901	- 10921
10	0	56	-0-	56	56	4	1	52	3	Y	-0-	-0-
11	0	173	-0-	173	229	13	1	160	3	Y	-0-	-0-
12	0	140	-0-	140	369	16	1	124	3	Y	-0-	-0-
01	0	186	-0-	186	555	17	1	169	3	Y	-0-	-0-
02	555 N	-0-	-0-	-555	-0-					Y	-0-	-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	-0-

SBR		WELL #:		102	RRCID ->	161616	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	10840	PERF.10712	- 10756
10	0	52	-0-	52	52	4	1	48	3	Y	-0-	-0-
11	0	30	-0-	30	82	2	1	28	3	Y	-0-	-0-
12	0	43	-0-	43	125	5	1	38	3	Y	-0-	-0-
01	0	65	-0-	65	190	6	1	59	3	Y	-0-	-0-
02	244 N	54	-0-	-190	-0-	4	1	50	3	Y	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 SBR WELL #: 107 RRCID -> 161681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10916 PERF.10736 - 10792

M	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
10	0	139	-0-	139	139	10	1	129	3	Y	-0-	-0-				-0-
11	0	297	-0-	297	436	23	1	274	3	Y	-0-	-0-				-0-
12	0	179	-0-	179	615	21	1	158	3	Y	-0-	-0-				-0-
01	0	306	-0-	306	921	28	1	278	3	Y	-0-	-0-				-0-
02	921 X	-0-	-0-	-921	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	-0-				-0-

SBR WELL #: 112 RRCID -> 161856 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10016 - 10048

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

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-

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

10	0	142	-0-	142	142	43	1	99	2	Y	-0-	-0-				4
11	0	96	-0-	96	238	20	1	76	2	Y	-0-	-0-				4
12	0	329	-0-	329	567	80	1	248	2	Y	-0-	-0-				5
						1	9									
01	0	106	-0-	106	673	21	1	85	2	Y	-0-	-0-				5
02	817 N	144	-0-	-673	-0-	26	1	118	2	Y	-0-	-0-				5
03	341 N	138	-0-	-203	-0-	28	1	110	2	Y	-0-	-0-				5

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

10	0	176	-0-	176	176	13	1	163	3	Y	-0-	-0-				13
11	0	127	-0-	127	303	10	1	117	3	Y	-0-	-0-				13
12	0	268	-0-	268	571	31	1	237	3	Y	-0-	-0-				13
01	0	271	-0-	271	842	25	1	246	3	Y	-0-	-0-				13
02	842 N	-0-	-0-	-842	-0-					Y	-0-	-0-				13
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	-0-				13

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 CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	112	-0-	112	112	8	1	104	3	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	260	-0-	260	372	20	1	240	3	Y	-0-	-0-
12	14B DENY	764	-0-	764	1136	90	1	674	3	Y	-0-	-0-
01	0	360	-0-	360	1496	33	1	327	3	Y	-0-	-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1496					Y	-0-	-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1496					Y	-0-	-0-

SBR		WELL #:		118	RRCID ->	162052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10747	PERF.10530	- 10564
10	0	370	-0-	370	370	27	1	335	3	Y	7	6 1 3
11	0	210	-0-	210	580	16	1	190	3	Y	4	5 1 2
12	0	190	-0-	190	770	22	1	164	3	Y	4	5 1 1
01	0	59	-0-	59	829	4	9	52	3	Y	2	2 1 1
02	1217 N	388	-0-	-829	-0-	2	9	352	3	Y	7	7 1 1
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	8	9	4	9	Y	4	4 1 1

SBR		WELL #:		110	RRCID ->	162053	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10675	PERF.10423	- 10443
10	14B2 EXT	475	-0-	475	475	36	1	439	3	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	463	-0-	463	938	36	1	427	3	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	55	-0-	55	993	6	1	49	3	Y	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	993					Y	-0-	-0-
02	1435 X	442	-0-	-993	-0-	32	1	410	3	Y	-0-	-0-
03	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-	-0-

SBR		WELL #:		116	RRCID ->	162056	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10942	PERF.10748	- 10768
10	0	133	-0-	133	133	10	1	120	3	Y	3	3 1 1
11	0	188	-0-	188	321	14	1	167	3	Y	6	5 1 2
12	0	147	-0-	147	468	17	1	127	3	Y	3	4 1 1
01	0	61	-0-	61	529	3	9	54	3	Y	2	2 1 1
02	693 N	164	-0-	-529	-0-	5	1	146	3	Y	5	5 1 1
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	7	9	Y	6	6 1 1

SBR		WELL #:		115	RRCID ->	162063	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11023	PERF.10800	- 10824
10	0	237	-0-	237	237	18	1	219	3	Y	-0-	1
11	0	278	-0-	278	515	21	1	257	3	Y	-0-	1
12	0	280	-0-	280	795	33	1	247	3	Y	-0-	1
01	0	308	-0-	308	1103	28	1	280	3	Y	-0-	1
02	1103 N	-0-	-0-	-1103	-0-					Y	-0-	1
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
HUFF				WELL #: 7	RRCID -> 162262	COMPL. DATE 03/02/1997	TOTAL DEPTH 11532	PERF.11263	- 11277				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	626	-0-	626	626	189 1	437 2		Y	-0-			3
11	0	328	-0-	328	954	67 1	261 2		Y	-0-			3
12	0	275	-0-	275	1229	67 1	207 2		Y	1			4
01	0	166	-0-	166	1395	1 9							
02	1742 N	347	-0-	-1395	-0-	33 1	133 2		Y	-0-			4
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	61 1	286 2		Y	-0-			4
						91 1	362 2		Y	-0-			4

SBR				WELL #: 120	RRCID -> 162483	COMPL. DATE 03/19/1997	TOTAL DEPTH 11155	PERF.10932	- 10960				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7

SBR				WELL #: 119	RRCID -> 162491	COMPL. DATE 03/11/1997	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10864	- 10888				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	14B2 EXT	49	-0-	49	49	4 1	45 3		Y	-0-			1
12	14B DENY	66	-0-	66	115	8 1	58 3		Y	-0-			1
01	0	101	-0-	101	216	9 1	92 3		Y	-0-			1
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	216				Y	-0-			1
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	216				Y	-0-			1

HUFF				WELL #: 6R	RRCID -> 162498	COMPL. DATE 03/24/1997	TOTAL DEPTH 11415	PERF.11218	- 11240				
10	0	345	-0-	345	345	104 1	241 2		Y	-0-			4
11	0	342	-0-	342	687	70 1	272 2		Y	-0-			4
12	0	153	-0-	153	840	37 1	116 2		Y	-0-			4
01	0	116	-0-	116	956	23 1	93 2		Y	-0-			4
02	956 N	-0-	-0-	-956	-0-				Y	-0-			4
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	30 1	122 2		Y	-0-			4

SBR				WELL #: 117	RRCID -> 162602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10612	- 10634			
10	0	1227	-0-	1227	1227	93 1	1134 3		Y	-0-			-0-
11	0	1173	-0-	1173	2400	89 1	1071 3		Y	12	9 1		3
						13 9							
12	0	970	-0-	970	3370	113 1	846 3		Y	10	10 1		3
						11 9							
01	0	1225	-0-	1225	4595	110 1	1105 3		Y	9	8 1		4
						10 9							
02	6920 X	2325	-0-	-4595	-0-	169 1	2142 3		Y	13	14 1		3
						14 9							
03	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1576 3	10 9		Y	9	10 1		2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973													
SBR		WELL #: 123		RRCID -> 162603		COMPL. DATE 04/01/1997				TOTAL DEPTH 10568 PERF.10308 - 10346					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	583	-0-	583	583	44	1	533	3	Y	5	4	1		2
11	0	425	-0-	425	1008	32	1	382	3	Y	10	9	1		3
12	0	154	-0-	154	1162	17	1	131	3	Y	5	6	1		2
01	0	78	-0-	78	1240	7	1	67	3	Y	4	4	1		2
02	1364 N	124	-0-	-1240	-0-	9	1	108	3	Y	6	7	1		1
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	204	3	7	9	Y	6	6	1		1

WHITEHURST		WELL #: 3		RRCID -> 162618		COMPL. DATE 04/10/1997				TOTAL DEPTH 10194 PERF.10006 - 10032					
10	0	273	-0-	273	273	269	3	4	9	Y	4	5	1		2
11	0	277	-0-	277	550	269	3	8	9	Y	7	8	1		1
12	0	133	-0-	133	683	129	3	4	9	Y	4	4	1		1
01	0	132	-0-	132	815	130	3	2	9	Y	2	2	1		1
02	815 N	-0-	-0-	-815	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	380	3	19	9	Y	17	10	1		7

SBR		WELL #: 124		RRCID -> 162645		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10455 PERF.10206 - 10252					
10	0	64	-0-	64	64	5	1	57	3	Y	2	2	1		1
11	0	86	-0-	86	150	2	9								
12	0	27	-0-	27	177	7	1	79	3	Y	-0-	1	1		-0-
01	0	27	-0-	27	204	3	1	24	3	Y	-0-				-0-
02	315 N	111	-0-	-204	-0-	2	1	25	3	Y	-0-				-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	Y	-0-				-0-
						135	3			Y	-0-				-0-

SBR		WELL #: 122		RRCID -> 162666		COMPL. DATE 04/08/1997				TOTAL DEPTH 10380 PERF.10099 - 10144					
10	0	26	-0-	26	26	2	1	22	3	Y	2	2	1		1
11	0	39	-0-	39	65	2	9								
12	0	31	-0-	31	96	3	1	36	3	Y	-0-	1	1		-0-
01	0	132	-0-	132	228	4	1	27	3	Y	-0-				-0-
02	261 N	33	-0-	-228	-0-	12	1	120	3	Y	-0-				-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-				-0-
						32	3			Y	-0-				-0-

SBR		WELL #: 128		RRCID -> 162720		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10395 PERF.10175 - 10216					
10	0	880	-0-	880	880	872	3	8	9	Y	7	6	1		3
11	0	767	-0-	767	1647	757	3	10	9	Y	9	9	1		3
12	0	823	-0-	823	2470	811	3	12	9	Y	11	11	1		3
01	0	1053	-0-	1053	3523	1038	3	15	9	Y	14	12	1		5
02	2800 N	996	-0-	-1804	-0-	984	3	12	9	Y	11	13	1		3
03	2779 N	1060	-0-	-1719	-0-	1050	3	10	9	Y	9	10	1		2

SBR		WELL #: 132		RRCID -> 162721		COMPL. DATE 04/15/1997				TOTAL DEPTH 10614 PERF.10358 - 10382					
10	0	361	-0-	361	361	361	3			Y	-0-				-0-
11	0	269	-0-	269	630	269	3			Y	-0-				-0-
12	0	622	-0-	622	1252	622	3			Y	-0-				-0-
01	0	397	-0-	397	1649	397	3			Y	-0-				-0-
02	2019 N	370	-0-	-1649	-0-	370	3			Y	-0-				-0-
03	620 N	402	-0-	-218	-0-	402	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	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
10	0	321	-0-	321	321	24 1	297 3	Y	-0-			-0-
11	0	498	-0-	498	819	38 1	460 3	Y	-0-			-0-
12	0	260	-0-	260	1079	31 1	229 3	Y	-0-			-0-
01	0	237	-0-	237	1316	21 1	216 3	Y	-0-			-0-
02	1599 N	283	-0-	-1316	-0-	21 1	262 3	Y	-0-			-0-
03	248 N	142	-0-	-106	-0-	142 3		Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		131	RRCID ->	162872	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10452	- 10478
10	0	324	-0-	324	324	317 3	7 9	Y	6	5 1		3
11	0	337	-0-	337	661	331 3	6 9	Y	5	6 1		2
12	0	325	-0-	325	986	318 3	7 9	Y	6	6 1		2
01	0	335	-0-	335	1321	327 3	8 9	Y	7	6 1		3
02	1434 N	113	-0-	-1321	-0-	110 3	3 9	Y	3	5 1		1
03	310 N	256	-0-	-54	-0-	252 3	4 9	Y	4	4 1		1

SBR		WELL #:		135	RRCID ->	163034	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10598	PERF.10362	- 10386
10	0	364	-0-	364	364	360 3	4 9	Y	4	4 1		2
11	0	403	-0-	403	767	386 3	17 9	Y	15	13 1		4
12	0	442	-0-	442	1209	425 3	17 9	Y	15	15 1		4
01	0	471	-0-	471	1680	451 3	20 9	Y	18	15 1		7
02	2129 N	449	-0-	-1680	-0-	430 3	19 9	Y	17	20 1		4
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	443 3	15 9	Y	14	15 1		3

SBR		WELL #:		137	RRCID ->	163036	COMPL. DATE	05/07/1997	TOTAL DEPTH	10510	PERF.10249	- 10278
10	0	467	-0-	467	467	35 1	424 3	Y	7	7 1		3
11	0	450	-0-	450	917	34 1	402 3	Y	13	12 1		4
12	0	269	-0-	269	1186	30 1	226 3	Y	12	12 1		4
01	0	615	-0-	615	1801	13 9	549 3	Y	10	10 1		4
02	2310 N	509	-0-	-1801	-0-	11 9	36 1	Y	10	12 1		2
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	11 9	298 3	Y	12	12 1		2

SBR		WELL #:		140	RRCID ->	163038	COMPL. DATE	05/05/1997	TOTAL DEPTH	10474	PERF.10324	- 10354
10	0	226	-0-	226	226	226 3		Y	-0-			-0-
11	0	464	-0-	464	690	455 3	9 9	Y	8	6 1		2
12	0	182	-0-	182	872	179 3	3 9	Y	3	4 1		1
01	0	234	-0-	234	1106	227 3	7 9	Y	6	5 1		2
02	1290 N	184	-0-	-1106	-0-	180 3	4 9	Y	4	5 1		1
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	367 3	4 9	Y	4	4 1		1

SBR		WELL #:		143	RRCID ->	163044	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10580	PERF.10328	- 10350
10	0	121	-0-	121	121	121 3		Y	-0-			-0-
11	0	117	-0-	117	238	117 3		Y	-0-			-0-
12	0	47	-0-	47	285	47 3		Y	-0-			-0-
01	0	241	-0-	241	526	241 3		Y	-0-			-0-
02	662 N	136	-0-	-526	-0-	136 3		Y	-0-			-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		144	RRCID ->	163045	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	10454	PERF.10232	- 10260			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	204	-0-	204	204	204	3			Y	-0-				1
11	0	174	-0-	174	378	174	3			Y	-0-	1	1		-0-
12	0	225	-0-	225	603	225	3			Y	-0-				-0-
01	0	170	-0-	170	773	170	3			Y	-0-				-0-
02	975 N	202	-0-	-773	-0-	202	3			Y	-0-				-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		130	RRCID ->	163047	COMPL. DATE	04/28/1997	TOTAL DEPTH	10250	PERF.10090	- 10122			
10	0	227	-0-	227	227	224	3	3	9	Y	3	3	1		1
11	0	192	-0-	192	419	191	3	1	9	Y	1	1	1		1
12	0	282	-0-	282	701	282	3			Y	-0-	1	1		-0-
01	0	338	-0-	338	1039	338	3			Y	-0-				-0-
02	1712 N	673	-0-	-1039	-0-	673	3			Y	-0-				-0-
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		136	RRCID ->	163115	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10612	PERF.10264	- 10298			
10	0	43	-0-	43	43	40	3	3	9	Y	3	3	1		1
11	0	36	-0-	36	79	36	3			Y	-0-	1	1		-0-
12	0	8	-0-	8	87	8	3			Y	-0-				-0-
01	0	12	-0-	12	99	12	3			Y	-0-				-0-
02	127 N	28	-0-	-99	-0-	28	3			Y	-0-				-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		145	RRCID ->	163179	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	10271	PERF.10080	- 10120			
10	0	1695	-0-	1695	1695	1685	3	10	9	Y	9	8	1		4
11	0	2107	-0-	2107	3802	2095	3	12	9	Y	11	11	1		4
12	0	1300	-0-	1300	5102	1287	3	13	9	Y	12	12	1		4
01	0	1193	-0-	1193	6295	1183	3	10	9	Y	9	9	1		4
02	2800 N	981	-0-	-1819	4476	970	3	11	9	Y	10	12	1		2
03	3100 N	943	-0-	-2157	2319	935	3	8	9	Y	7	7	1		2

SBR		WELL #:		153	RRCID ->	163181	COMPL. DATE	05/23/1997	TOTAL DEPTH	10826	PERF.10598	- 10626			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	902					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	902					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	902					Y	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	902					Y	-0-				-0-
02	902 N	-0-	-0-	-902	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		141	RRCID ->	163185	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10320	PERF.10184	- 10226			
10	0	123	-0-	123	123	121	3	2	9	Y	2	2	1		1
11	0	247	-0-	247	370	247	3			Y	-0-	1	1		-0-
12	0	100	-0-	100	470	100	3			Y	-0-				-0-
01	0	208	-0-	208	678	208	3			Y	-0-				-0-
02	866 N	188	-0-	-678	-0-	188	3			Y	-0-				-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		133	RRCID ->	163186	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10307	PERF.10038	- 10070			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
		WELL #: 139		RRCID -> 163190		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11009 PERF.10780 - 10806				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	0	223	-0-	223	223	16	1	199	3	Y	7	7	1	3
11	0	155	-0-	155	378	11	1	133	3	Y	10	10	1	3
12	0	103	-0-	103	481	11	1	82	3	Y	9	9	1	3
01	0	182	-0-	182	663	16	1	159	3	Y	6	6	1	3
02	821 N	158	-0-	-663	-0-	11	1	137	3	Y	9	10	1	2
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	127	3	11	9	Y	10	10	1	2

SBR		WELL #: 152		RRCID -> 163192		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10570 PERF.10350 - 10382				
10	0	332	-0-	332	332	25	1	304	3	Y	3	3	1	2
11	0	422	-0-	422	754	32	1	383	3	Y	6	6	1	2
12	0	272	-0-	272	1026	31	1	235	3	Y	5	5	1	2
01	0	49	-0-	49	1075	4	1	44	3	Y	1	2	1	1
02	1414 N	339	-0-	-1075	-0-	24	1	309	3	Y	5	5	1	1
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	471	3	7	9	Y	6	6	1	1

SBR		WELL #: 149		RRCID -> 163193		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10354 - 10386						
10	0	186	-0-	186	186	13	1	160	3	Y	12	11	1	5
11	0	285	-0-	285	471	22	1	259	3	Y	4	6	1	3
12	0	121	-0-	121	592	14	1	103	3	Y	4	5	1	2
01	0	259	-0-	259	851	23	1	235	3	Y	1	2	1	1
02	1345 N	494	-0-	-851	-0-	36	1	452	3	Y	5	5	1	1
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	295	3	6	9	Y	5	5	1	1

SBR		WELL #: 146		RRCID -> 163195		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10967 PERF.10736 - 10762				
10	0	258	-0-	258	258	19	1	233	3	Y	5	5	1	2
11	0	225	-0-	225	483	17	1	200	3	Y	7	6	1	3
12	0	-0-	-0-	-0-	483	8	9			Y	-0-	2	1	1
01	0	-0-	-0-	-0-	483					Y	-0-	1	1	-0-
02	565 N	82	-0-	-483	-0-	6	1	72	3	Y	4	3	1	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	9			Y	-0-	1	1	-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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
SBR		WELL #: 125		RRCID -> 163379	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 10720		PERF.10464 - 10498						
10	0	6582	-0-	6582	6582	496	1	6072	3	Y	13	12	1			6
11	0	3853	-0-	3853	10435	294	1	3534	3	Y	23	21	1			8
12	0	366	-0-	366	10801	41	1	311	3	Y	13	16	1			5
01	0	203	-0-	203	11004	18	1	177	3	Y	7	8	1			4
02	11613 X	609	-0-	-11004	-0-	44	1	552	3	Y	12	13	1			3
03	6572 X	2046	-0-	-4526	-0-	2042	3	4	9	Y	4	6	1			1
SBR		WELL #: 134		RRCID -> 163381	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 10430		PERF.10216 - 10266						
10	0	190	-0-	190	190	184	3	6	9	Y	5	5	1			2
11	0	248	-0-	248	438	248	3			Y	-0-	1	1			1
12	0	297	-0-	297	735	297	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	0	223	-0-	223	958	223	3			Y	-0-					-0-
02	1219 N	261	-0-	-958	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
03	310 N	256	-0-	-54	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
SBR		WELL #: 154		RRCID -> 163383	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 10678		PERF.10428 - 10456						
10	0	31	-0-	31	31	2	1	21	3	Y	7	6	1			2
11	0	1075	-0-	1075	1106	82	1	986	3	Y	6	6	1			2
12	0	633	-0-	633	1739	74	1	555	3	Y	4	5	1			1
01	0	3	-0-	3	1742	4	9	1	9	Y	1	1	1			1
02	2800 N	1985	-0-	-815	927	145	1	1834	3	Y	5	5	1			1
03	2075 N	1148	-0-	-927	-0-	1142	3	6	9	Y	5	5	1			1
SBR		WELL #: 147		RRCID -> 163384	COMPL. DATE 06/13/1997			TOTAL DEPTH 10850		PERF.10714 - 10736						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SBR		WELL #: 158		RRCID -> 163571	COMPL. DATE 05/28/1997			TOTAL DEPTH 10140		PERF. 9946 - 9980						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	16	1			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	18	1			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	49	1			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	71	59	1			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	38	1			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	36	1			6
SBR		WELL #: 126		RRCID -> 163573	COMPL. DATE 06/04/1997			TOTAL DEPTH 10335		PERF.10116 - 10130						
10	0	1754	-0-	1754	1754	1752	3	2	9	Y	2	1	1			1
11	0	943	-0-	943	2697	943	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	0	909	-0-	909	3606	909	3			Y	-0-					-0-
01	0	469	-0-	469	4075	469	3			Y	-0-					-0-
02	2800 N	1563	-0-	-1237	2838	1563	3			Y	-0-					-0-
03	3100 N	1017	-0-	-2083	755	1017	3			Y	-0-					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	248	-0-	248	248	241	3	7	9	Y	6	6	1			3
11	0	295	-0-	295	543	295	3			Y	-0-	2	1			1
12	0	443	-0-	443	986	443	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	0	284	-0-	284	1270	284	3			Y	-0-					-0-
02	1585 N	315	-0-	-1270	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
03	434 N	370	-0-	-64	-0-	370	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 127 RRCID -> 163575 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10074 - 10084

10	0	103	-0-	103	103	101	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	0	95	-0-	95	198	91	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	0	111	-0-	111	309	103	3	8	9	Y	7	6	1			2
01	0	110	-0-	110	419	104	3	6	9	Y	5	5	1			2
02	526 N	107	-0-	-419	-0-	101	3	6	9	Y	5	6	1			1
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	120	3	7	9	Y	6	6	1			1

SBR WELL #: 157 RRCID -> 163661 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9914 - 9938

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	18	1			9
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	33	1			12
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	34	1			10
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	35	1			15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	43	1			9
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	49	1			8

SBR WELL #: 160 RRCID -> 163662 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10317 - 10346

10	0	205	-0-	205	205	202	3	3	9	Y	3	3	1			2
11	0	316	-0-	316	521	301	3	15	9	Y	14	12	1			4
12	0	199	-0-	199	720	187	3	12	9	Y	11	12	1			3
01	0	186	-0-	186	906	175	3	11	9	Y	10	9	1			4
02	1152 N	246	-0-	-906	-0-	237	3	9	9	Y	8	10	1			2
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	169	3	4	9	Y	4	5	1			1

SBR WELL #: 159 RRCID -> 163664 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9782 - 9818

10	0	425	-0-	425	425	421	3	4	9	Y	4	4	1			2
11	0	398	-0-	398	823	392	3	6	9	Y	5	5	1			2
12	0	294	-0-	294	1117	290	3	4	9	Y	4	5	1			1
01	0	573	-0-	573	1690	566	3	7	9	Y	6	5	1			2
02	2102 N	412	-0-	-1690	-0-	406	3	6	9	Y	5	6	1			1
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	789	3	8	9	Y	7	7	1			1

SBR WELL #: 155 RRCID -> 163669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10903 PERF.10662 - 10682

10	0	166	-0-	166	166	12	1	146	3	Y	7	7	1			3
11	0	152	-0-	152	318	11	1	131	3	Y	9	9	1			3
12	0	72	-0-	72	390	8	1	58	3	Y	5	6	1			2
01	0	228	-0-	228	618	20	1	198	3	Y	9	8	1			3
02	912 N	294	-0-	-618	-0-	21	1	262	3	Y	10	11	1			2
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	11	9	11	9	Y	10	10	1			2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		148	RRCID ->	163671	COMPL. DATE	06/30/1997	TOTAL DEPTH	10370	PERF.10118	- 10150		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		172	RRCID ->	163891	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10585	PERF.10302	- 10322		
10	0	95	-0-	95	95	93	3	2	9	Y	2	2	1	1
11	0	423	-0-	423	518	422	3	1	9	Y	1	1	1	1
12	0	100	-0-	100	618	98	3	2	9	Y	2	2	1	1
01	0	132	-0-	132	750	130	3	2	9	Y	2	2	1	1
02	876 N	126	-0-	-750	-0-	123	3	3	9	Y	3	3	1	1
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	113	3	1	9	Y	1	2	1	-0-

SBR		WELL #:		156	RRCID ->	163893	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	11045	PERF.10872	- 10896		
10	0	340	-0-	340	340	26	1	314	3	Y	-0-			33
11	0	138	-0-	138	478	11	1	127	3	Y	-0-			33
12	0	239	-0-	239	717	28	1	211	3	Y	-0-			33
01	0	267	-0-	267	984	24	1	243	3	Y	-0-			33
02	984 N	-0-	-0-	-984	-0-					Y	-0-			33
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			33

SBR		WELL #:		173	RRCID ->	163894	COMPL. DATE	07/11/1997	TOTAL DEPTH	10180	PERF.10008	- 10050		
10	0	71	-0-	71	71	70	3	1	9	Y	1	1	1	1
11	0	66	-0-	66	137	66	3			Y	-0-	1	1	-0-
12	0	70	-0-	70	207	70	3			Y	-0-			-0-
01	0	105	-0-	105	312	105	3			Y	-0-			-0-
02	389 N	77	-0-	-312	-0-	77	3			Y	-0-			-0-
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		170	RRCID ->	163895	COMPL. DATE	07/09/1997	TOTAL DEPTH	10177	PERF. 9966	- 10006		
10	0	286	-0-	286	286	283	3	3	9	Y	3	3	1	1
11	0	639	-0-	639	925	637	3	2	9	Y	2	2	1	1
12	0	370	-0-	370	1295	367	3	3	9	Y	3	3	1	1
01	0	568	-0-	568	1863	565	3	3	9	Y	3	3	1	1
02	2256 N	393	-0-	-1863	-0-	389	3	4	9	Y	4	4	1	1
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	504	3	4	9	Y	4	4	1	1

ZR UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	163898	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10306	- 10337		
10	0	253	-0-	253	253	247	3	6	9	Y	5	9	1	1
11	0	357	-0-	357	610	332	3	25	9	Y	23			24
12	0	363	-0-	363	973	332	3	31	9	Y	28	24	1	28
01	T. A.	271	-0-	271	1244	250	3	21	9	Y	19	28	1	19
02	T. A.	309	-0-	309	1553	278	3	31	9	Y	28	24	1	23
03	T. A.	343	-0-	343	1896	326	3	17	9	Y	15	28	1	10

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	1446	-0-	1446	1446	1446	3			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1446					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1446					Y	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1446					Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1446					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		150		RRCID -> 164101		COMPL. DATE 06/16/1997		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9730				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	24	1	11
11	0	42	-0-	42	42	42	3			Y	-0-	7	1	4
12	0	-0-	-0-	-0-	42					Y	15	15	1	4
01	T. A.	96	-0-	96	138	64	3	32	9	Y	29	23	1	10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	138					Y	35	38	1	7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	138					Y	18	21	1	4

SBR		WELL #:		175		RRCID -> 164342		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 10250 PERF.10040 - 10070				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		162		RRCID -> 164351		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 10480 PERF.10224 - 10264				
10	0	88	-0-	88	88	88	3			Y	-0-			-0-
11	0	182	-0-	182	270	182	3			Y	-0-			-0-
12	0	158	-0-	158	428	158	3			Y	-0-			-0-
01	0	110	-0-	110	538	110	3			Y	-0-			-0-
02	538 N	-0-	-0-	-538	-0-					Y	-0-			-0-
03	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		163		RRCID -> 164518		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9990 - 10020		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		180		RRCID -> 164519		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11068 PERF.10828 - 10848		
10	0	101	-0-	101	101	8	1	93	3	Y	-0-			2
11	0	615	-0-	615	716	47	1	567	3	Y	1			3
						1	9							
12	0	292	-0-	292	1008	34	1	258	3	Y	-0-			3
01	0	1	-0-	1	1009	1	3			Y	-0-			3
02	1011 N	2	-0-	-1009	-0-	2	3			Y	-0-			3
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		182	RRCID ->	164522	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10992	PERF.10750 - 10775		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	0	247	-0-	247	247	18	1	220	3	Y	8	7 1	3
11	0	214	-0-	214	461	16	1	189	3	Y	8	8 1	3
12	0	205	-0-	205	666	23	1	176	3	Y	5	6 1	2
01	0	125	-0-	125	791	11	1	113	3	Y	1	2 1	1
02	1456 N	665	-0-	-791	-0-	48	1	609	3	Y	7	7 1	1
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	391	3	6	9	Y	5	5 1	1

SBR		WELL #:		178	RRCID ->	164523	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10830 - 10850		
10	0	175	-0-	175	175	13	1	162	3	Y	-0-		1
11	0	104	-0-	104	279	8	1	96	3	Y	-0-		1
12	0	244	-0-	244	523	29	1	215	3	Y	-0-		1
01	0	249	-0-	249	772	23	1	226	3	Y	-0-		1
02	772 N	-0-	-0-	-772	-0-					Y	-0-		1
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-		1

SBR		WELL #:		179	RRCID ->	164613	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10782 - 10802		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HUFF		WELL #:		10	RRCID ->	164614	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11075	PERF.10856 - 10876		
10	0	1065	-0-	1065	1065	322	1	743	2	Y	-0-		9
11	0	465	-0-	465	1530	95	1	370	2	Y	-0-		9
12	0	157	-0-	157	1687	39	1	118	2	Y	-0-		9
01	0	111	-0-	111	1798	22	1	89	2	Y	-0-		9
02	2044 N	246	-0-	-1798	-0-	44	1	202	2	Y	-0-		9
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	81	1	326	2	Y	-0-		9

SBR		WELL #:		166	RRCID ->	164747	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9990 - 10010		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	91	-0-	91	91	6	1	68	3	Y	15	14
11	0	110	-0-	110	201	17	9	93	3	Y	8	10
12	0	-0-	-0-	-0-	201	8	1			Y	1	3
01	0	17	-0-	17	218	9	9	15	3	Y	1	2
02	316 N	98	-0-	-218	-0-	1	9	81	3	Y	10	9
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	8	9	Y	7	8
						11	9					
						62	3					1

SBR		WELL #: 168		RRCID -> 164933		COMPL. DATE 09/17/1997			TOTAL DEPTH 10722 PERF.10509 - 10529			
10	0	259	-0-	259	259	19	1	228	3	Y	11	11
11	0	294	-0-	294	553	12	9	253	3	Y	18	17
12	0	209	-0-	209	762	20	9	174	3	Y	11	13
01	0	186	-0-	186	948	23	1	163	3	Y	6	7
02	1316 N	368	-0-	-948	-0-	12	9	327	3	Y	14	14
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	16	1	21	9	Y	19	19
						7	9					
						26	1					
						15	9					
						390	3					

SBR		WELL #: 169		RRCID -> 165004		COMPL. DATE 10/07/1997			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10746 - 10766			
10	0	190	-0-	190	190	14	1	176	3	Y	-0-	-0-
11	0	133	-0-	133	323	10	1	123	3	Y	-0-	-0-
12	0	203	-0-	203	526	24	1	179	3	Y	-0-	-0-
01	0	490	-0-	490	1016	44	1	446	3	Y	-0-	-0-
02	1016 N	-0-	-0-	-1016	-0-					Y	-0-	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	-0-

HUFF		WELL #: 9		RRCID -> 165199		COMPL. DATE 09/23/1997			TOTAL DEPTH 11123 PERF.10890 - 10910			
10	0	372	-0-	372	372	112	1	260	2	Y	-0-	-0-
11	0	252	-0-	252	624	52	1	200	2	Y	-0-	-0-
12	0	309	-0-	309	933	75	1	233	2	Y	1	1
01	0	338	-0-	338	1271	1	9	272	2	Y	-0-	1
02	1508 N	237	-0-	-1271	-0-	66	1	195	2	Y	-0-	1
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	42	1	231	2	Y	-0-	1
						58	1					

ZR "A"		WELL #: 1		RRCID -> 165305		COMPL. DATE 10/21/1997			TOTAL DEPTH 11308 PERF.11094 - 11154			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
03	H15 VIOL	-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			
10	0	72	-0-	72	72	72	3			Y	-0-	-0-
11	0	101	-0-	101	173	101	3			Y	-0-	-0-
12	0	131	-0-	131	304	131	3			Y	-0-	-0-
01	0	128	-0-	128	432	128	3			Y	-0-	-0-
02	547 N	115	-0-	-432	-0-	115	3			Y	-0-	-0-
03	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	3			Y	-0-	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
ZR "A"				WELL #:	4	RRCID ->	166037	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	11490	PERF.11116 - 11136	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	91	-0-	91	91	10 1	81 2	Y	-0-	-0-			5
11	0	188	-0-	188	279	14 1	174 2	Y	-0-	-0-			5
12	0	-0-	-0-	-0-	279			Y	-0-	-0-			5
01	0	67	-0-	67	346	9 1	58 2	Y	-0-	-0-			5
02	346 X	-0-	-0-	-346	-0-			Y	-0-	-0-			5
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	-0-			5

ZR "A"				WELL #:	8	RRCID ->	166038	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11210 - 11247	
10	0	480	-0-	480	790	51 1	429 2	Y	-0-	-0-			8
11	0	542	-0-	542	1332	39 1	503 2	Y	-0-	-0-			8
12	0	915	-0-	915	2247	82 1	833 2	Y	-0-	-0-			8
01	0	445	-0-	445	2692	58 1	387 2	Y	-0-	-0-			8
02	2692 X	-0-	-0-	-2692	-0-			Y	-0-	-0-			8
03	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-	-0-			8

ZR UNIT "A"				WELL #:	4	RRCID ->	166046	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10660	PERF.10378 - 10398	
10	0	99	-0-	99	99	73 3	26 9	Y	24	24	1		11
11	0	97	-0-	97	196	75 3	22 9	Y	20				31
12	0	23	-0-	23	219	12 3	11 9	Y	10	26	1		15
01	0	78	-0-	78	297	61 3	17 9	Y	15	16	1		14
02	315 N	18	-0-	-297	-0-	14 3	4 9	Y	4	14	1		4
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	10 3	3 9	Y	3	5	1		2

ZR UNIT "C"				WELL #:	6	RRCID ->	166052	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	10625	PERF.10394 - 10420	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

ZR "A"				WELL #:	5	RRCID ->	166448	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	11444	PERF.11116 - 11140	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			2
11	0	656	-0-	656	656	48 1	608 2	Y	-0-	-0-			2
12	0	248	-0-	248	904	22 1	226 2	Y	-0-	-0-			2
01	0	191	-0-	191	1095	25 1	166 2	Y	-0-	-0-			2
02	1095 X	-0-	-0-	-1095	-0-			Y	-0-	-0-			2
03	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-	-0-			2

ZR "A"				WELL #:	6	RRCID ->	166527	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	11456	PERF.11160 - 11180	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			2
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			2
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			2

ZR "A"				WELL #:	7	RRCID ->	166529	COMPL. DATE	12/24/1997	TOTAL DEPTH	11570	PERF.11212 - 11242	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			20
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			20
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			20
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			20

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		165		RRCID -> 166655		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10565		PERF.10276 - 10326	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
10	0	219	-0-	219	219	216	3	3	9	Y	3	3	1		1
11	0	123	-0-	123	342	121	3	2	9	Y	2	2	1		1
12	0	137	-0-	137	479	135	3	2	9	Y	2	2	1		1
01	0	166	-0-	166	645	164	3	2	9	Y	2	2	1		1
02	753 N	108	-0-	-645	-0-	107	3	1	9	Y	1	2	1		-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	166	3	2	9	Y	2	2	1		-0-

ZR "A"		WELL #:		10		RRCID -> 166656		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11183 - 11203			
10	0	197	-0-	197	197	21	1	176	2	Y	-0-				2
11	0	106	-0-	106	303	8	1	98	2	Y	-0-				2
12	0	473	-0-	473	776	43	1	430	2	Y	-0-				2
01	0	151	-0-	151	927	20	1	131	2	Y	-0-				2
02	927 N	-0-	-0-	-927	-0-					Y	-0-				2
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-				2

ZR UNIT "A"		WELL #:		9		RRCID -> 166750		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 11470		PERF.11148 - 11168			
10	0	80	-0-	80	80	9	1	71	2	Y	-0-				7
11	0	126	-0-	126	206	9	1	117	2	Y	-0-				7
12	0	455	-0-	455	661	41	1	414	2	Y	-0-				7
01	0	132	-0-	132	793	17	1	115	2	Y	-0-				7
02	793 N	-0-	-0-	-793	-0-					Y	-0-				7
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-				7

SBR		WELL #:		171		RRCID -> 166835		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10685		PERF.10384 - 10420	
10	0	216	-0-	216	216	15	1	189	3	Y	11	10	1		5
11	0	248	-0-	248	464	18	1	217	3	Y	12	12	1		5
12	0	165	-0-	165	629	18	1	135	3	Y	11	12	1		4
01	0	133	-0-	133	762	12	1	119	3	Y	2	4	1		2
02	1069 N	307	-0-	-762	-0-	2	9	275	3	Y	9	9	1		2
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	10	9	9	9	Y	8	9	1		1

BRACKEN "A"		WELL #:		2025		RRCID -> 167194		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 9856 - 9876			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

BRACKEN "A"		WELL #:		2026		RRCID -> 167330		COMPL. DATE 02/21/1998		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9880 - 9910			
10	0	111	-0-	111	111	109	3	2	9	Y	2	2	1		1
11	0	94	-0-	94	205	92	3	2	9	Y	2	2	1		1
12	0	125	-0-	125	330	123	3	2	9	Y	2	2	1		1
01	0	150	-0-	150	480	148	3	2	9	Y	2	2	1		1
02	626 N	146	-0-	-480	-0-	143	3	3	9	Y	3	3	1		1
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	143	3	1	9	Y	1	2	1		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
BRACKEN "A"		WELL #:		2039	RRCID ->	167507	COMPL. DATE	02/27/1998	TOTAL DEPTH	10293	PERF.	9804 - 9836	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	276	-0-	276	276	257 3	19 9	Y		17	16 1		7
11	0	276	-0-	276	552	267 3	9 9	Y		8	10 1		5
12	0	224	-0-	224	776	212 3	12 9	Y		11	12 1		4
01	0	130	-0-	130	906	124 3	6 9	Y		5	6 1		3
02	980 N	74	-0-	-906	-0-	70 3	4 9	Y		4	6 1		1
03	217 N	180	-0-	-37	-0-	174 3	6 9	Y		5	5 1		1

BRACKEN "A"		WELL #:		2027	RRCID ->	167576	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9976 - 10016	
10	0	1289	-0-	1289	1289	1248 3	41 9	Y		37	36 1		17
11	0	405	-0-	405	1694	396 3	9 9	Y		8	16 1		9
12	0	1381	-0-	1381	3075	1364 3	17 9	Y		15	18 1		6
01	0	1342	-0-	1342	4417	1314 3	28 9	Y		25	22 1		9
02	2800 N	1000	-0-	-1800	2617	971 3	29 9	Y		26	29 1		6
03	3100 N	1140	-0-	-1960	657	1118 3	22 9	Y		20	22 1		4

BRACKEN "A"		WELL #:		2040	RRCID ->	167606	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9954 - 9986	
10	0	98	-0-	98	98	97 3	1 9	Y		1	1 1		1
11	0	102	-0-	102	200	102 3		Y		-0-	1 1		-0-
12	0	139	-0-	139	339	137 3	2 9	Y		2	2 1		-0-
01	0	165	-0-	165	504	162 3	3 9	Y		3	2 1		1
02	612 N	108	-0-	-504	-0-	107 3	1 9	Y		1	2 1		-0-
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	110 3	1 9	Y		1	1 1		-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		2023	RRCID ->	167639	COMPL. DATE	02/27/1998	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9804 - 9844	
10	0	821	-0-	821	821	819 3	2 9	Y		2	2 1		1
11	0	1033	-0-	1033	1854	1030 3	3 9	Y		3	3 1		1
12	0	888	-0-	888	2742	884 3	4 9	Y		4	4 1		1
01	0	865	-0-	865	3607	861 3	4 9	Y		4	3 1		2
02	2800 N	819	-0-	-1981	1626	815 3	4 9	Y		4	5 1		1
03	2194 N	568	-0-	-1626	-0-	565 3	3 9	Y		3	3 1		1

BRACKEN "B"		WELL #:		2056	RRCID ->	167761	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	10365	PERF.	10050 - 10080	
10	0	13	-0-	13	13	13 3		Y		-0-	1 1		-0-
11	0	85	-0-	85	98	85 3		Y		-0-			-0-
12	0	44	-0-	44	142	44 3		Y		-0-			-0-
01	0	31	-0-	31	173	31 3		Y		-0-			-0-
02	227 N	54	-0-	-173	-0-	54 3		Y		-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		Y		-0-			-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		2024	RRCID ->	168157	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	9812 - 9852	
10	0	97	-0-	97	97	97 3		Y		-0-			-0-
11	0	212	-0-	212	309	211 3	1 9	Y		1	1 1		-0-
12	0	175	-0-	175	484	171 3	4 9	Y		4	3 1		1
01	0	89	-0-	89	573	88 3	1 9	Y		1	1 1		1
02	660 N	87	-0-	-573	-0-	86 3	1 9	Y		1	2 1		-0-
03	186 N	155	-0-	-31	-0-	153 3	2 9	Y		2	2 1		-0-

BRACKEN "E"		WELL #:		2075	RRCID ->	168200	COMPL. DATE	03/26/1998	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	10448 - 10474	
10	0	6	-0-	6	6	4 3	2 9	Y		2	2 1		1
11	0	-0-	-0-	-0-	6			Y		-0-	1 1		-0-
12	0	3	-0-	3	9	1 3	2 9	Y		2	2 1		-0-
01	0	17	-0-	17	26	10 3	7 9	Y		6	4 1		2
02	33 N	7	-0-	-26	-0-	4 3	3 9	Y		3	4 1		1
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	18 3	3 9	Y		3	3 1		1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
BRACKEN "A"				WELL #: 1018	RRCID ->	168335	COMPL. DATE	11/06/1984	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9994 - 10045		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	25	-0-	25	25	21	3	4	9	Y	4			6
11	0	88	-0-	88	113	87	3	1	9	Y	1			7
12	0	130	-0-	130	243	124	3	6	9	Y	5			12
01	0	182	-0-	182	425	171	3	11	9	Y	10	13	1	9
02	478 N	53	-0-	-425	-0-	43	3	10	9	Y	9			18
03	124 N	66	-0-	-58	-0-	63	3	3	9	Y	3	16	1	5

BRACKEN "A"				WELL #: 2041	RRCID ->	168344	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	9990 - 10034		
10	0	97	-0-	97	97	96	3	1	9	Y	1	1	1	1
11	0	42	-0-	42	139	42	3			Y	-0-	1	1	-0-
12	0	125	-0-	125	264	124	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	0	200	-0-	200	464	197	3	3	9	Y	3	2	1	1
02	628 N	164	-0-	-464	-0-	162	3	2	9	Y	2	3	1	-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	198	3	2	9	Y	2	2	1	-0-

MCCLAUGHERTY, I. O.				WELL #: 6	RRCID ->	168807	COMPL. DATE	06/02/1998	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	9759 - 9787		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
12	0	70	-0-	70	70	70	3			Y	-0-			10
01	0	70	-0-	70	140	68	3	2	9	Y	2			12
02	166 N	26	-0-	-140	-0-	24	3	2	9	Y	2			14
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	32	3	6	9	Y	5	14	1	5

ZR "A"				WELL #: 2	RRCID ->	169002	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11545	PERF.	11247 - 11252		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN "A"				WELL #: 2037	RRCID ->	169157	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	9786 - 9806		
10	0	121	-0-	121	121	119	3	2	9	Y	2	2	1	2
11	0	151	-0-	151	272	147	3	4	9	Y	4	4	1	2
12	0	21	-0-	21	293	20	3	1	9	Y	1	2	1	1
01	0	82	-0-	82	375	80	3	2	9	Y	2	2	1	1
02	482 N	107	-0-	-375	-0-	104	3	3	9	Y	3	3	1	1
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	204	3	2	9	Y	2	3	1	-0-

BRACKEN "A"				WELL #: 2052	RRCID ->	169164	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	9912 - 9968		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ZR "A"				WELL #: 11	RRCID ->	169211	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	10954 - 10976		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

A. W. P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "B"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973 WELL #: 2083		ASSOCIATED RRCID -> 171469		CAPACITY COMPL. DATE 12/10/1998			CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10550 PERF.10238 - 10282					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	280	-0-	280	280	21	1	257	3	Y	2	2	1	1
11	0	82	-0-	82	362	2	9	74	3	Y	2	2	1	1
12	0	140	-0-	140	502	6	1	122	3	Y	2	2	1	1
01	0	18	-0-	18	520	2	1	16	3	Y	-0-	1	1	-0-
02	680 N	160	-0-	-520	-0-	12	1	146	3	Y	2	2	1	-0-
03	155 N	129	-0-	-26	-0-	2	9	2	9	Y	2	2	1	-0-

SBR		WELL #: 121		RRCID -> 171794		COMPL. DATE 12/18/1998			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10678 - 10700					
10	0	254	-0-	254	254	19	1	235	3	Y	-0-	-0-	-0-	7
11	0	-0-	-0-	-0-	254					Y	-0-	-0-	-0-	7
12	0	658	-0-	658	912	77	1	581	3	Y	-0-	-0-	-0-	7
01	0	923	-0-	923	1835	84	1	839	3	Y	-0-	-0-	-0-	7
02	1835 N	-0-	-0-	-1835	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	7
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	7

BRACKEN "E"		WELL #: 2076		RRCID -> 171796		COMPL. DATE 01/01/1999			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10556 - 10582					
10	0	31	-0-	31	31	31	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	49	-0-	49	80	49	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	13	-0-	13	93	13	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	111 N	18	-0-	-93	-0-	18	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BRACKEN, R.		WELL #: 2		RRCID -> 171898		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11065 PERF.10755 - 10792					
10	0	725	-0-	725	725	52	1	669	3	Y	4	3	1	3
11	0	384	-0-	384	1109	4	9	357	3	Y	1			4
12	0	325	-0-	325	1434	26	1	303	3	Y	1	3	1	2
01	0	488	-0-	488	1922	21	1	457	3	Y	1			3
02	2411 N	489	-0-	-1922	-0-	1	9	457	3	Y	2	2	1	3
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	30	1	463	3	Y	1			4

BRACKEN, R.		WELL #: 1		RRCID -> 172042		COMPL. DATE 01/14/1999			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10676 - 10724					
10	0	415	-0-	415	415	29	1	379	3	Y	6	5	1	5
11	0	246	-0-	246	661	7	9	228	3	Y	1			6
12	0	500	-0-	500	1161	17	1	468	3	Y	-0-	4	1	2
01	0	290	-0-	290	1451	32	1	271	3	Y	1			3
02	1740 N	289	-0-	-1451	-0-	18	1	271	3	Y	-0-	1	1	2
03	496 N	129	-0-	-367	-0-	1	9	119	3	Y	-0-	-0-	-0-	2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
BRACKEN, R.		WELL #:		4	RRCID ->	175201	COMPL. DATE	11/06/1999	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10712	- 10742		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	584	-0-	584	584	42	1	541	3	Y	1	1	1	1
11	0	333	-0-	333	917	23	1	309	3	Y	1			2
12	0	254	-0-	254	1171	16	1	238	3	Y	-0-	1	1	1
01	0	351	-0-	351	1522	21	1	330	3	Y	-0-			1
02	1873 N	351	-0-	-1522	-0-	21	1	330	3	Y	-0-			1
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	3	Y	-0-			1

SBR		WELL #:		183	RRCID ->	175405	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	10630	PERF.10362	- 10394		
10	0	669	-0-	669	669	50	1	609	3	Y	9	9	1	4
11	0	757	-0-	757	1426	57	1	679	3	Y	19	17	1	6
12	0	425	-0-	425	1851	49	1	365	3	Y	10	12	1	4
01	0	130	-0-	130	1981	12	1	116	3	Y	2	4	1	2
02	2389 N	408	-0-	-1981	-0-	29	1	369	3	Y	9	9	1	2
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	511	3	11	9	Y	10	10	1	2

BRACKEN, R.		WELL #:		3	RRCID ->	175781	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10734	- 10762		
10	0	2	-0-	2	2	1	3	1	9	Y	1	1	1	1
11	0	1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-			1
12	0	1	-0-	1	4	1	3			Y	-0-	1	1	-0-
01	0	1	-0-	1	5	1	3			Y	-0-			-0-
02	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		181	RRCID ->	175782	COMPL. DATE	12/31/1999	TOTAL DEPTH	10860	PERF.10601	- 10634		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		185	RRCID ->	176737	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10440	- 10484		
10	0	1006	-0-	1006	1006	75	1	921	3	Y	9	8	1	3
11	0	461	-0-	461	1467	35	1	420	3	Y	5	6	1	2
12	0	231	-0-	231	1698	26	1	198	3	Y	6	6	1	2
01	0	156	-0-	156	1854	14	1	138	3	Y	4	4	1	2
02	2218 N	364	-0-	-1854	-0-	26	1	332	3	Y	5	6	1	1
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	244	3	6	9	Y	5	5	1	1

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "D"		//CONT.// //CONT.//		00256 500 246973	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2087				RRCID -> 176800	COMPL. DATE 02/25/2000	TOTAL DEPTH 10675	PERF.10425 - 10445							
10	0	51	-0-	51	51	4	1	45	3	Y	2	2	1			1
11	0	57	-0-	57	108	2	9	51	3	Y	2	2	1			1
12	0	62	-0-	62	170	4	1	53	3	Y	2	2	1			1
01	0	11	-0-	11	181	7	1	9	3	Y	1	1	1			1
02	236 N	55	-0-	-181	-0-	1	9	50	3	Y	1	2	1			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	3	9	Y	3	3	1			-0-
BRACKEN, R.		WELL #: 5				RRCID -> 176802	COMPL. DATE 03/10/2000	TOTAL DEPTH 10940	PERF.10602 - 10656							
10	0	683	-0-	683	683	48	1	629	3	Y	5	3	1			2
11	0	307	-0-	307	990	6	9	284	3	Y	2					4
12	0	322	-0-	322	1312	21	1	300	3	Y	1	3	1			2
01	0	657	-0-	657	1969	1	9	615	3	Y	2					4
02	2625 N	656	-0-	-1969	-0-	40	1	615	3	Y	1	2	1			3
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	1	9			Y	-0-					3
BRACKEN "B"		WELL #: 2058				RRCID -> 177435	COMPL. DATE 03/17/2000	TOTAL DEPTH 10450	PERF.10212 - 10232							
10	0	256	-0-	256	256	248	3	8	9	Y	7	7	1			3
11	0	544	-0-	544	800	544	3	-0-		Y	-0-	2	1			1
12	0	309	-0-	309	1109	309	3	-0-		Y	-0-	1	1			-0-
01	0	609	-0-	609	1718	609	3	-0-		Y	-0-					-0-
02	2126 N	408	-0-	-1718	-0-	408	3	-0-		Y	-0-					-0-
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3	-0-		Y	-0-					-0-
BRACKEN "D"		WELL #: 20100				RRCID -> 177473	COMPL. DATE 05/12/2000	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10444 - 10464							
10	0	159	-0-	159	159	12	1	147	3	Y	-0-					-0-
11	0	158	-0-	158	317	12	1	145	3	Y	1	1	1			-0-
12	0	165	-0-	165	482	1	9	145	3	Y	1	1	1			-0-
01	0	91	-0-	91	573	8	1	82	3	Y	1	1	1			-0-
02	1006 N	433	-0-	-573	-0-	32	1	400	3	Y	1	1	1			-0-
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	1	9	1	9	Y	1	1	1			-0-
BRACKEN "B"		WELL #: 2070				RRCID -> 178511	COMPL. DATE 05/04/2000	TOTAL DEPTH 10510	PERF.10224 - 10251							
10	0	531	-0-	531	531	531	3	-0-		Y	-0-					-0-
11	0	2322	-0-	2322	2853	2322	3	-0-		Y	-0-					-0-
12	0	1649	-0-	1649	4502	1649	3	-0-		Y	-0-					-0-
01	0	2098	-0-	2098	6600	2098	3	-0-		Y	-0-					-0-
02	8556 X	1956	-0-	-6600	-0-	1956	3	-0-		Y	-0-					-0-
03	2387 X	1709	-0-	-678	-0-	1709	3	-0-		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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
10		0	182	-0-	182	182	14	1	168	3	Y	-0-	3
11		0	157	-0-	157	339	12	1	145	3	Y	-0-	3
12		0	371	-0-	371	710	44	1	327	3	Y	-0-	3
01		0	1141	-0-	1141	1851	103	1	1038	3	Y	-0-	3
02		1851 N	-0-	-0-	-1851	-0-					Y	-0-	3
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	3

L. S. MCCLAUGHERTY GU		WELL #:		1	RRCID ->	178529	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9518 - 9550	
10		0	162	-0-	162	162	25	1	126	3	Y	10 12 1	8
11		0	188	-0-	188	350	24	1	151	3	Y	12 4 1	16
12		0	305	-0-	305	655	13	9	252	3	Y	7 13 1	10
01		0	301	-0-	301	956	8	9	244	3	Y	11 17 1	4
02		1269 N	313	-0-	-956	-0-	12	9	255	3	Y	7 4 1	7
03		310 N	294	-0-	-16	-0-	8	9	239	3	Y	5 7 1	5
							6	9					

SBR		WELL #:		186	RRCID ->	178828	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	10448 - 10482	
10		0	260	-0-	260	260	19	1	233	3	Y	7 6 1	2
11		0	168	-0-	168	428	8	9	155	3	Y	-0- 1 1	1
12		0	143	-0-	143	571	17	1	126	3	Y	-0- 1 1	-0-
01		0	243	-0-	243	814	22	1	221	3	Y	-0-	-0-
02		1195 N	381	-0-	-814	-0-	28	1	353	3	Y	-0-	-0-
03		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-	-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		7	RRCID ->	178933	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	10710 - 10748	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SBR		WELL #:		190	RRCID ->	179163	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10670 - 10720	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
11		0	28	-0-	28	28	2	1	26	3	Y	-0-	1
12		0	28	-0-	28	56	3	1	25	3	Y	-0-	1
01		0	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-	1
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	1
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	151	-0-	151	151	11	1	134	3	Y	5	4	1			2
11	0	155	-0-	155	306	11	1	129	3	Y	14	12	1			4
12	0	74	-0-	74	380	8	1	58	3	Y	7	8	1			3
01	0	154	-0-	154	534	13	1	131	3	Y	9	8	1			4
02	941 N	407	-0-	-534	-0-	29	1	364	3	Y	13	14	1			3
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	14	9	383	3	Y	11	12	1			2
BRACKEN "D"		WELL #: 2099		RRCID -> 179207		COMPL. DATE 02/04/2000				TOTAL DEPTH 10620 PERF.10452 - 10472						
10	0	363	-0-	363	363	27	1	325	3	Y	10	9	1			5
11	0	337	-0-	337	700	25	1	297	3	Y	14	14	1			5
12	0	270	-0-	270	970	30	1	226	3	Y	13	14	1			4
01	0	468	-0-	468	1438	41	1	415	3	Y	11	10	1			5
02	1990 N	552	-0-	-1438	-0-	39	1	492	3	Y	19	20	1			4
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	21	9	431	3	Y	14	15	1			3
SBR		WELL #: 189		RRCID -> 179214		COMPL. DATE 09/29/2000				TOTAL DEPTH 10675 PERF.10444 - 10504						
10	0	1241	-0-	1241	1241	93	1	1142	3	Y	5	4	1			2
11	0	913	-0-	913	2154	70	1	843	3	Y	-0-	1	1			1
12	0	815	-0-	815	2969	96	1	719	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	0	351	-0-	351	3320	32	1	319	3	Y	-0-					-0-
02	3952 X	632	-0-	-3320	-0-	46	1	586	3	Y	-0-					-0-
03	1240 X	1221	-0-	-19	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-
SBR		WELL #: 192		RRCID -> 179789		COMPL. DATE 10/06/2000				TOTAL DEPTH 10965 PERF.10696 - 10724						
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-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-
BRACKEN, R.		WELL #: 6		RRCID -> 180328		COMPL. DATE 08/13/2000				TOTAL DEPTH 10985 PERF.10738 - 10810						
10	0	341	-0-	341	341	24	1	317	3	Y	-0-					-0-
11	0	361	-0-	361	702	24	1	331	3	Y	5					5
12	0	427	-0-	427	1129	27	1	394	3	Y	5	7	1			3
01	0	375	-0-	375	1504	23	1	349	3	Y	3					6
02	1882 N	378	-0-	-1504	-0-	23	1	349	3	Y	5	5	1			6
03	434 N	328	-0-	-106	-0-	25	1	299	3	Y	4					10

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	136	-0-	136	136		9	1	120	3	Y	6	6	1		6
11	0	149	-0-	149	285		10	1	138	3	Y	1				7
12	0	85	-0-	85	370		5	1	79	3	Y	1	5	1		3
01	0	155	-0-	155	525		9	1	145	3	Y	1				4
02	679 N	154	-0-	-525	-0-		9	1	145	3	Y	-0-	2	1		2
03	93 N	56	-0-	-37	-0-		4	1	51	3	Y	1				3

SBR WELL #: 193 RRCID -> 180331 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10648 - 10681

10	0	492	-0-	492	492		37	1	449	3	Y	5	5	1		2
11	0	636	-0-	636	1128		48	1	582	3	Y	5	5	1		2
12	0	363	-0-	363	1491		42	1	318	3	Y	3	4	1		1
01	0	301	-0-	301	1792		27	1	273	3	Y	1	1	1		1
02	2818 X	1026	-0-	-1792	-0-		75	1	945	3	Y	5	5	1		1
03	651 X	579	-0-	-72	-0-		575	3	4	9	Y	4	4	1		1

BRACKEN ET AL WELL #: 85 RRCID -> 181932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9968 - 10010

10	0	72	-0-	72	72		11	1	58	3	Y	3	5	1		3
11	0	93	-0-	93	165		12	1	78	3	Y	3	1	1		5
12	0	126	-0-	126	291		19	1	105	3	Y	2	4	1		3
01	0	86	-0-	86	377		13	1	69	3	Y	4	6	1		1
02	454 N	77	-0-	-377	-0-		4	1	63	3	Y	2	1	1		2
03	124 N	13	-0-	-111	-0-		2	1	9	3	Y	2	2	1		2

BRACKEN, R. WELL #: 9 RRCID -> 183044 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10630 - 10642

10	0	544	-0-	544	544		38	1	500	3	Y	5	5	1		5
11	0	598	-0-	598	1142		41	1	556	3	Y	1				6
12	0	527	-0-	527	1669		34	1	493	3	Y	-0-	4	1		2
01	0	605	-0-	605	2274		37	1	568	3	Y	-0-				2
02	2800 N	606	-0-	-2194	80		37	1	568	3	Y	1	1	1		2
03	652 N	572	-0-	-80	-0-		44	1	528	3	Y	-0-				2

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	185	-0-	185	185	14	1	168	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
11	0	161	-0-	161	346	12	1	145	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
12	0	130	-0-	130	476	15	1	111	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
01	0	125	-0-	125	601	11	1	113	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
02	782 N	181	-0-	-601	-0-	13	1	164	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	156	3	4	9	Y	4	4	1	1

SBR		WELL #:		196	RRCID ->	185081	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	11035	PERF.	10812 - 10827		
10	0	234	-0-	234	234	18	1	216	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						17	1	204	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	221	-0-	221	455	17	1	204	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						38	1	282	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	320	-0-	320	775	38	1	282	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						27	1	274	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	301	-0-	301	1076	27	1	274	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
											-0-	-0-	-0-	-0-
02	1076 N	-0-	-0-	-1076	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SBR		WELL #:		198	RRCID ->	185082	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	10617	PERF.	10376 - 10408		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		10	RRCID ->	185083	COMPL. DATE	06/24/2001	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10668 - 10716		
10	0	579	-0-	579	579	41	1	536	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
11	0	525	-0-	525	1104	36	1	489	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						53	1	765	3	Y	1	1	1	1
12	0	819	-0-	819	1923	53	1	765	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	0	769	-0-	769	2692	47	1	722	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						47	1	722	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	769	-0-	-2031	661	47	1	722	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						44	1	521	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1226 N	565	-0-	-661	-0-									

SBR		WELL #:		197	RRCID ->	185089	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	10738	PERF.	10438 - 10458		
10	0	100	-0-	100	100	7	1	87	3	Y	5	5	1	2
						6	9							
11	0	115	-0-	115	215	8	1	97	3	Y	9	8	1	3
						10	9							
12	0	66	-0-	66	281	7	1	52	3	Y	6	7	1	2
						7	9							
01	0	37	-0-	37	318	3	1	32	3	Y	2	3	1	1
						2	9							
02	394 N	76	-0-	-318	-0-	5	1	64	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	46	3	4	9	Y	4	4	1	1

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 STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	1		2

SBR		WELL #:		200	RRCID ->	195801	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10417	-	10446	
10	14B2 EXT	1423	-0-	1423	3700	107	1	1316	3	Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	927	-0-	927	4627	71	1	853	3	Y	3	2	1		1
12	14B2 EXT	583	-0-	583	5210	68	1	514	3	Y	1	2	1		-0-
01	0	1128	-0-	1128	6338	102	1	1023	3	Y	3	2	1		1
02	7045 X	707	-0-	-6338	-0-	52	1	654	3	Y	1	2	1		-0-
03	1426 X	1287	-0-	-139	-0-	1285	3	2	9	Y	2	2	1		-0-

SBR		WELL #:		201	RRCID ->	196280	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	10492	-	10522	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		203	RRCID ->	196282	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	10470	-	10500	
10	0	234	-0-	234	234	17	1	213	3	Y	4	3	1		2
11	0	274	-0-	274	508	20	1	243	3	Y	10	9	1		3
12	0	203	-0-	203	711	11	9	170	3	Y	9	9	1		3
01	0	249	-0-	249	960	23	1	219	3	Y	7	7	1		3
02	1229 N	269	-0-	-960	-0-	10	9	241	3	Y	8	9	1		2
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	9	9	Y	8	9	1		1

SBR		WELL #:		202	RRCID ->	196283	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	10365	-	10404	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	68	-0-	68	68	5	1	60	3	Y	3	3	1	1
11	0	105	-0-	105	173	7	1	86	3	Y	11	9	1	3
12	0	45	-0-	45	218	12	9	36	3	Y	4	5	1	2
01	0	31	-0-	31	249	5	1	25	3	Y	4	4	1	2
02	310 N	61	-0-	-249	-0-	4	1	51	3	Y	5	6	1	1
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	6	9	9	9	Y	8	8	1	1

SBR		WELL #:		206	RRCID ->	199525	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	11051	PERF.	10846 - 10946		
10	0	122	-0-	122	122	9	1	113	3	Y	-0-	-0-	-0-	1
11	0	283	-0-	283	405	22	1	261	3	Y	-0-	-0-	-0-	1
12	0	227	-0-	227	632	27	1	200	3	Y	-0-	-0-	-0-	1
01	0	204	-0-	204	836	18	1	186	3	Y	-0-	-0-	-0-	1
02	836 N	-0-	-0-	-836	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	1
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	1

SBR		WELL #:		217	RRCID ->	199878	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	11121	PERF.	10787 - 10846		
10	0	120	-0-	120	120	9	1	111	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	201	-0-	201	321	15	1	186	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	130	-0-	130	451	15	1	115	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	104	-0-	104	555	9	1	95	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	555 N	-0-	-0-	-555	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SBR		WELL #:		205	RRCID ->	199881	COMPL. DATE	01/10/2004	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10412 - 10484		
10	0	169	-0-	169	169	13	1	156	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	334	-0-	334	503	26	1	308	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	133	-0-	133	636	16	1	117	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	98	-0-	98	734	9	1	89	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	944 N	210	-0-	-734	-0-	15	1	195	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SBR		WELL #:		207	RRCID ->	199882	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10296 - 10366		
10	0	729	-0-	729	729	55	1	670	3	Y	4	4	1	2
11	0	705	-0-	705	1434	4	9	651	3	Y	-0-	1	1	1
12	0	414	-0-	414	1848	49	1	365	3	Y	-0-	1	1	-0-
01	0	663	-0-	663	2511	60	1	603	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	518	-0-	-2282	229	38	1	480	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	829 N	600	-0-	-229	-0-	600	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SBR		WELL #:		208	RRCID ->	200229	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10501 - 10541		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		209	RRCID ->	200423	COMPL. DATE	02/14/2004	TOTAL DEPTH	10717	PERF.10407 -	10465	
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	
10	0	667	-0-	667	667	664	3	3 9	Y	3	3 1	2	
11	0	596	-0-	596	1263	589	3	7 9	Y	6	6 1	2	
12	0	619	-0-	619	1882	612	3	7 9	Y	6	6 1	2	
01	0	558	-0-	558	2440	554	3	4 9	Y	4	4 1	2	
02	2800 N	633	-0-	-2167	273	625	3	8 9	Y	7	8 1	1	
03	1018 N	745	-0-	-273	-0-	739	3	6 9	Y	5	4 1	2	

BRACKEN, R.				WELL #:	14	RRCID ->	200719	COMPL. DATE	03/21/2004	TOTAL DEPTH	11220	PERF.10681 -	10730
10	0	297	-0-	297	297	21	1	269 3	Y	6	5 1	5	
11	0	329	-0-	329	626	22	1	303 3	Y	4		9	
12	0	264	-0-	264	890	17	1	244 3	Y	3	8 1	4	
01	0	414	-0-	414	1304	25	1	386 3	Y	3		7	
02	1717 N	413	-0-	-1304	-0-	25	1	386 3	Y	2	4 1	5	
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	256 3	Y	3		8	

SBR				WELL #:	210	RRCID ->	201560	COMPL. DATE	05/09/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10423 -	10474
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

BRACKEN, R.				WELL #:	11	RRCID ->	201799	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	11115	PERF.10713 -	10738
10	0	348	-0-	348	348	25	1	320 3	Y	3	3 1	3	
11	0	344	-0-	344	692	23	1	315 3	Y	5		8	
12	0	410	-0-	410	1102	26	1	380 3	Y	4	8 1	4	
01	0	413	-0-	413	1515	25	1	385 3	Y	3		7	
02	1928 N	413	-0-	-1515	-0-	25	1	385 3	Y	3	4 1	6	
03	403 N	243	-0-	-160	-0-	19	1	221 3	Y	3		9	

BRACKEN, R.				WELL #:	13	RRCID ->	201827	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	11045	PERF.10705 -	10775
10	0	612	-0-	612	612	43	1	562 3	Y	6	5 1	5	
11	0	368	-0-	368	980	25	1	341 3	Y	2		7	
12	0	354	-0-	354	1334	23	1	329 3	Y	2	6 1	3	
01	0	533	-0-	533	1867	32	1	500 3	Y	1		4	
02	2400 N	533	-0-	-1867	-0-	32	1	500 3	Y	1	2 1	3	
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	36	1	426 3	Y	2		5	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	168	-0-	168	168	13	1	155	3	Y	-0-	-0-
11	0	148	-0-	148	316	11	1	137	3	Y	-0-	-0-
12	0	150	-0-	150	466	18	1	132	3	Y	-0-	-0-
01	0	52	-0-	52	518	5	1	47	3	Y	-0-	-0-
02	657 N	139	-0-	-518	-0-	10	1	129	3	Y	-0-	-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-	-0-

HUFF		WELL #:		3A	RRCID ->	203589	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10889	- 10930
10	0	69	-0-	69	69	21	1	48	2	Y	-0-	11
11	0	-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-	11
12	0	-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-	11
01	0	155	-0-	155	224	30	1	125	2	Y	-0-	11
02	363 N	139	-0-	-224	-0-	25	1	114	2	Y	-0-	11
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	23	1	91	2	Y	-0-	11

SBR		WELL #:		218	RRCID ->	204002	COMPL. DATE	09/05/2004	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10902	- 10924
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SBR		WELL #:		212	RRCID ->	205249	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	11136	PERF.10704	- 10760
10	0	154	-0-	154	154	12	1	142	3	Y	-0-	1
11	0	59	-0-	59	213	5	1	54	3	Y	-0-	1
12	0	195	-0-	195	408	23	1	172	3	Y	-0-	1
01	0	402	-0-	402	810	36	1	366	3	Y	-0-	1
02	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-	1
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1

BRACKEN, R.		WELL #:		15	RRCID ->	205256	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	11160	PERF.10742	- 10818
10	0	70	-0-	70	70	5	1	64	3	Y	1	1
						1	9					
11	0	-0-	-0-	-0-	70					Y	-0-	1
12	0	51	-0-	51	121	3	1	48	3	Y	-0-	-0-
01	0	78	-0-	78	199	5	1	73	3	Y	-0-	-0-
02	277 N	78	-0-	-199	-0-	5	1	73	3	Y	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		20	RRCID ->	205258	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	11088	PERF.10717	- 10748
10	0	456	-0-	456	456	32	1	421	3	Y	3	3
						3	9					
11	0	381	-0-	381	837	26	1	352	3	Y	3	5
						3	9					
12	0	407	-0-	407	1244	26	1	380	3	Y	1	4
						1	9					
01	0	304	-0-	304	1548	18	1	285	3	Y	1	3
						1	9					
02	1852 N	304	-0-	-1548	-0-	18	1	285	3	Y	1	2
						1	9					
03	403 N	299	-0-	-104	-0-	23	1	274	3	Y	2	4
						2	9					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
BRACKEN "E"		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	476	-0-	476	476	476	3			Y	-0-				-0-
11	0	693	-0-	693	1169	693	3			Y	-0-				-0-
12	0	675	-0-	675	1844	675	3			Y	-0-				-0-
01	0	626	-0-	626	2470	626	3			Y	-0-				-0-
02	2800 N	564	-0-	-2236	234	564	3			Y	-0-				-0-
03	1270 N	1036	-0-	-234	-0-	1036	3			Y	-0-				-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		204	RRCID ->	208912	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	9975 - 10041			
10	0	59	-0-	59	59	58	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
11	0	43	-0-	43	102	43	3			Y	-0-				-0-
12	0	74	-0-	74	176	74	3			Y	-0-				-0-
01	0	56	-0-	56	232	56	3			Y	-0-				-0-
02	275 N	43	-0-	-232	-0-	43	3			Y	-0-				-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-				-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		2016	RRCID ->	209286	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	9926 - 10004			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		221	RRCID ->	209845	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10472 - 10558			
10	0	659	-0-	659	659	657	3	2	9	Y	2	2	1		1
11	0	246	-0-	246	905	238	3	8	9	Y	7	6	1		2
12	0	247	-0-	247	1152	237	3	10	9	Y	9	9	1		2
01	0	60	-0-	60	1212	54	3	6	9	Y	5	5	1		2
02	1404 N	192	-0-	-1212	-0-	178	3	14	9	Y	13	13	1		2
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-				Y	-0-	2	1		-0-

SBR		WELL #:		220	RRCID ->	210687	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10312 - 10386			
10	0	235	-0-	235	235	18	1	217	3	Y	-0-				-0-
11	0	259	-0-	259	494	20	1	239	3	Y	-0-				-0-
12	0	116	-0-	116	610	14	1	102	3	Y	-0-				-0-
01	0	328	-0-	328	938	30	1	298	3	Y	-0-				-0-
02	1258 N	320	-0-	-938	-0-	23	1	297	3	Y	-0-				-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-				-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		2038	RRCID ->	210693	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9824 - 9886			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		88	RRCID ->	210837	COMPL. DATE	06/02/2005	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	9487 - 9532			
10	0	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-				-0-
11	0	1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-				-0-
12	0	2	-0-	2	4	2	3			Y	-0-				-0-
01	0	164	-0-	164	168	26	1	138	3	Y	-0-				-0-
02	169 N	1	-0-	-168	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-				-0-

A. W. P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "F"		//CONT.// //CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
				246973													
		WELL #: 2049			RRCID -> 210839	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10432	- 10498					
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
10	0	929	-0-	929	929		925	3	4	9	Y	4	4	1			3
11	0	802	-0-	802	1731		792	3	10	9	Y	9	9	1			3
12	0	1262	-0-	1262	2993		1247	3	15	9	Y	14	13	1			4
01	0	1257	-0-	1257	4250		1243	3	14	9	Y	13	12	1			5
02	5301 X	1051	-0-	-4250	-0-		1037	3	14	9	Y	13	15	1			3
03	1271 X	829	-0-	-442	-0-		820	3	9	9	Y	8	9	1			2

MCCLAUGHERTY, I.O. "A"				WELL #: 2	RRCID -> 212095	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	9732	- 9773					
10	0	505	-0-	505	505		505	3			Y	-0-					-0-
11	0	958	-0-	958	1463		958	3			Y	-0-					-0-
12	0	214	-0-	214	1677		214	3			Y	-0-					-0-
01	0	590	-0-	590	2267		590	3			Y	-0-					-0-
02	2853 X	586	-0-	-2267	-0-		586	3			Y	-0-					-0-
03	992 X	537	-0-	-455	-0-		537	3			Y	-0-					-0-

SBR				WELL #: 222	RRCID -> 212159	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	10459	PERF.	10234	- 10324					
10	0	357	-0-	357	357		357	3			Y	-0-					-0-
11	0	143	-0-	143	500		143	3			Y	-0-					-0-
12	0	185	-0-	185	685		185	3			Y	-0-					-0-
01	0	526	-0-	526	1211		526	3			Y	-0-					-0-
02	1541 N	330	-0-	-1211	-0-		330	3			Y	-0-					-0-
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-		428	3			Y	-0-					-0-

SBR				WELL #: 224	RRCID -> 212592	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	10241	- 10278					
10	0	18	-0-	18	18		1	1	16	3	Y	1	1	1			-0-
11	0	16	-0-	16	34		1	1	14	3	Y	1	1	1			-0-
12	0	21	-0-	21	55		2	1	18	3	Y	1	1	1			-0-
01	0	3	-0-	3	58		1	9			Y	1	1	1			-0-
02	61 N	3	-0-	-58	-0-		2	3			Y	1	1	1			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-		21	3			Y	1	1	1			-0-

SBR				WELL #: 223	RRCID -> 212618	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10792	- 10880					
10	0	141	-0-	141	141		11	1	130	3	Y	-0-					-0-
11	0	275	-0-	275	416		21	1	254	3	Y	-0-					-0-
12	0	495	-0-	495	911		58	1	437	3	Y	-0-					-0-
01	0	322	-0-	322	1233		29	1	293	3	Y	-0-					-0-
02	1233 N	-0-	-0-	-1233	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-		-0-				Y	-0-					-0-

WHITEHURST				WELL #: 7	RRCID -> 213264	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	10648	PERF.	10336	- 10414					
10	0	206	-0-	206	206		204	3	2	9	Y	2	4	1			1
11	0	251	-0-	251	457		248	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	0	135	-0-	135	592		134	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	0	239	-0-	239	831		237	3	2	9	Y	2	1	1			1
02	1077 N	246	-0-	-831	-0-		245	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-		169	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		199	RRCID ->	213479	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	10378	PERF.	10058	-	10140	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
10		0	145	-0-	145	145	141 3	4 9	Y	4	4 1			2	
11		0	426	-0-	426	571	426 3		Y	-0-	1 1			1	
12		0	318	-0-	318	889	318 3		Y	-0-	1 1			-0-	
01		0	236	-0-	236	1125	236 3		Y	-0-				-0-	
02		1449 N	324	-0-	-1125	-0-	324 3		Y	-0-				-0-	
03		310 N	218	-0-	-92	-0-	218 3		Y	-0-				-0-	

BRACKEN "A"		WELL #:		2014	RRCID ->	213529	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	10089	PERF.	9884	-	9958	
10		0	466	-0-	466	466	454 3	12 9	Y	11				21	
11		0	382	-0-	382	848	382 3		Y	-0-				21	
12		0	443	-0-	443	1291	443 3		Y	-0-				21	
01		0	638	-0-	638	1929	638 3		Y	-0-	16 1			5	
02		2516 N	587	-0-	-1929	-0-	587 3		Y	-0-				5	
03		571 N	571	-0-	-0-	-0-	570 3	1 9	Y	1	4 1			2	

MCCLAUGHERTY, I.O.		WELL #:		3	RRCID ->	214242	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9650	-	9683	
10		0	304	-0-	304	304	303 3	1 9	Y	1				5	
11		0	211	-0-	211	515	211 3		Y	-0-				5	
12		0	290	-0-	290	805	290 3		Y	-0-				5	
01		0	283	-0-	283	1088	279 3	4 9	Y	4				9	
02		1331 N	243	-0-	-1088	-0-	240 3	3 9	Y	3				12	
03		279 N	252	-0-	-27	-0-	248 3	4 9	Y	4	12 1			4	

SBR		WELL #:		231	RRCID ->	214574	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10390	-	10499	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

BRACKEN, R.		WELL #:		16	RRCID ->	215738	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10752	-	10845	
10		0	537	-0-	537	537	38 1	498 3	Y	1	1 1			1	
							1 9								
11		0	407	-0-	407	944	28 1	379 3	Y	-0-				1	
12		0	455	-0-	455	1399	29 1	426 3	Y	-0-	1 1			-0-	
01		0	576	-0-	576	1975	35 1	541 3	Y	-0-				-0-	
02		2551 N	576	-0-	-1975	-0-	35 1	541 3	Y	-0-				-0-	
03		465 N	419	-0-	-46	-0-	32 1	387 3	Y	-0-				-0-	

WHITEHURST		WELL #:		8	RRCID ->	220091	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10218	-	10286	
10		0	81	-0-	81	81	80 3	1 9	Y	1	1 1			-0-	
11		0	104	-0-	104	185	103 3	1 9	Y	1	1 1			-0-	
12		0	38	-0-	38	223	38 3		Y	-0-				-0-	
01		0	58	-0-	58	281	58 3		Y	-0-				-0-	
02		476 N	195	-0-	-281	-0-	193 3	2 9	Y	2	1 1			1	
03		117 N	117	-0-	-0-	-0-	115 3	2 9	Y	2	2 1			1	

A. W. P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. WHITEHURST		//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

WHITEHURST		WELL #: 10		RRCID -> 220166		COMPL. DATE 05/08/2006				TOTAL DEPTH 10430				PERF.10208 - 10300		
10	0	4290	-0-	4290	4290	4240	3	50	9	Y	45	40	1			22
11	0	3471	-0-	3471	7761	3442	3	29	9	Y	26	39	1			9
12	0	2040	-0-	2040	9801	2015	3	25	9	Y	23	27	1			5
01	0	1534	-0-	1534	11335	1499	3	35	9	Y	32	24	1			13
02	14648 X	3313	-0-	-11335	-0-	3279	3	34	9	Y	31	21	1			23
03	4278 X	2343	-0-	-1935	-0-	2267	3	76	9	Y	69	92	1			-0-

WHITEHURST		WELL #: 9		RRCID -> 220904		COMPL. DATE 05/03/2006				TOTAL DEPTH 10745				PERF.10360 - 10438		
10	0	173	-0-	173	173	170	3	3	9	Y	3	4	1			2
11	0	193	-0-	193	366	191	3	2	9	Y	2	3	1			1
12	0	185	-0-	185	551	183	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	0	154	-0-	154	705	152	3	2	9	Y	2	1	1			1
02	753 N	48	-0-	-705	-0-	48	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	187	3	3	9	Y	3	2	1			1

BRACKEN, R.		WELL #: 21		RRCID -> 221211		COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 11205				PERF.10816 - 10896		
10	0	534	-0-	534	534	38	1	488	3	Y	7	6	1			5
						8	9									
11	0	399	-0-	399	933	27	1	371	3	Y	1					6
						1	9									
12	0	384	-0-	384	1317	25	1	359	3	Y	-0-	4	1			2
01	0	431	-0-	431	1748	26	1	405	3	Y	-0-					2
02	2180 N	432	-0-	-1748	-0-	26	1	405	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	34	1	404	3	Y	-0-					2

SBR		WELL #: 232		RRCID -> 221579		COMPL. DATE 09/26/2006				TOTAL DEPTH 10960				PERF.10710 - 10808		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "G"		WELL #: 201		RRCID -> 222205		COMPL. DATE 09/12/2006				TOTAL DEPTH 9955				PERF. 9718 - 9810		
10	0	9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-					-0-
02	T. A.	36	-0-	36	45	36	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.	119	-0-	119	164	119	3			Y	-0-					-0-

SBR		WELL #: 234		RRCID -> 223697		COMPL. DATE 10/23/2006				TOTAL DEPTH 10562				PERF.10310 - 10363		
10	0	61	-0-	61	61	4	1	53	3	Y	4	4	1			2
						4	9									
11	0	91	-0-	91	152	6	1	75	3	Y	9	8	1			3
						10	9									
12	0	40	-0-	40	192	4	1	30	3	Y	5	6	1			2
						6	9									
01	0	49	-0-	49	241	4	1	41	3	Y	4	4	1			2
						4	9									
02	346 N	105	-0-	-241	-0-	7	1	91	3	Y	6	7	1			1
						7	9									
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	105	3	9	9	Y	8	8	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 SBR WELL #: 235 RRCID -> 223829 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10384 - 10450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	332	-0-	332	332	332	3	332	3	Y	-0-					-0-
11	0	717	-0-	717	1049	717	3	717	3	Y	-0-					-0-
12	0	643	-0-	643	1692	643	3	643	3	Y	-0-					-0-
01	0	599	-0-	599	2291	599	3	599	3	Y	-0-					-0-
02	2800 N	633	-0-	-2167	124	633	3	633	3	Y	-0-					-0-
03	864 N	740	-0-	-124	-0-	740	3	740	3	Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 11 RRCID -> 225013 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10960 - 11046

10	0	493	-0-	493	493	149	1	344	2	Y	-0-					14
11	0	200	-0-	200	693	41	1	159	2	Y	-0-					14
12	0	476	-0-	476	1169	117	1	359	2	Y	-0-					14
01	0	345	-0-	345	1514	68	1	277	2	Y	-0-					14
02	1962 N	448	-0-	-1514	-0-	79	1	369	2	Y	-0-					14
03	465 N	447	-0-	-18	-0-	89	1	358	2	Y	-0-					14

BRACKEN, R. WELL #: 23 RRCID -> 226097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10738 - 10828

10	0	461	-0-	461	461	32	1	422	3	Y	6	6	1			6
11	0	404	-0-	404	865	27	1	371	3	Y	5					11
12	0	454	-0-	454	1319	29	1	421	3	Y	4	10	1			5
01	0	391	-0-	391	1710	24	1	365	3	Y	2					7
02	2105 N	395	-0-	-1710	-0-	24	1	365	3	Y	5	5	1			7
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	41	1	483	3	Y	6					13

BRACKEN, R. WELL #: 17 RRCID -> 231964 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10702 - 10794

10	0	895	-0-	895	895	64	1	829	3	Y	2	2	1			2
11	0	558	-0-	558	1453	38	1	517	3	Y	3					5
12	0	540	-0-	540	1993	35	1	503	3	Y	2	5	1			2
01	0	660	-0-	660	2653	40	1	618	3	Y	2					4
02	2800 N	661	-0-	-2139	514	40	1	618	3	Y	3	3	1			4
03	1236 N	722	-0-	-514	-0-	56	1	666	3	Y	-0-					4

BRACKEN, R. WELL #: 22R RRCID -> 232671 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10416 - 10530

10	0	135	-0-	135	135	9	1	123	3	Y	3	3	1			3
11	0	138	-0-	138	273	9	1	128	3	Y	1					4
12	0	117	-0-	117	390	7	1	108	3	Y	2	4	1			2
01	0	246	-0-	246	636	15	1	230	3	Y	1					3
02	883 N	247	-0-	-636	-0-	15	1	230	3	Y	2	2	1			3
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	7	1	81	3	Y	15					18

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
BRACKEN "A"				WELL #: 2017	RRCID -> 232676	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	9918	- 10034		
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
10	0	165	-0-	165	165	164	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	0	29	-0-	29	194	28	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	194					Y	-0-			-0-
01	0	76	-0-	76	270	75	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	412 N	142	-0-	-270	-0-	140	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	73	3	2	9	Y	2	2	1	-0-

BRACKEN "A"				WELL #: 2015	RRCID -> 232690	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	9832	- 9902		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN, R.				WELL #: 18	RRCID -> 232723	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10804	- 10890		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN, R.				WELL #: 24	RRCID -> 232726	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10760	- 10840		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN, R.				WELL #: 27	RRCID -> 232728	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10850	- 10930		
10	0	534	-0-	534	534	38	1	489	3	Y	6	6	1	5
						7	9							
11	0	480	-0-	480	1014	33	1	445	3	Y	2			7
						2	9							
12	0	584	-0-	584	1598	37	1	544	3	Y	3	7	1	3
						3	9							
01	0	475	-0-	475	2073	29	1	444	3	Y	2			5
						2	9							
02	2548 N	475	-0-	-2073	-0-	29	1	444	3	Y	2	3	1	4
						2	9							
03	589 N	342	-0-	-247	-0-	26	1	314	3	Y	2			6
						2	9							

SBR				WELL #: 240	RRCID -> 232729	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10614	- 10698		
10	0	355	-0-	355	355	27	1	328	3	Y	-0-			-0-
11	0	271	-0-	271	626	21	1	250	3	Y	-0-			-0-
12	0	130	-0-	130	756	15	1	115	3	Y	-0-			-0-
01	0	305	-0-	305	1061	28	1	277	3	Y	-0-			-0-
02	1748 N	687	-0-	-1061	-0-	50	1	637	3	Y	-0-			-0-
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		238	RRCID ->	232731	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10166	- 10220
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRACKEN "C"		WELL #:		2093	RRCID ->	232744	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10190	- 10228
10	0	6	-0-	6	6	6 3			Y	-0-		-0-
11	0	201	-0-	201	207	201 3			Y	-0-		-0-
12	0	28	-0-	28	235	28 3			Y	-0-		-0-
01	0	57	-0-	57	292	57 3			Y	-0-		-0-
02	332 N	40	-0-	-292	-0-	40 3			Y	-0-		-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3			Y	-0-		-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		25	RRCID ->	233677	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10770	- 10826
10	0	493	-0-	493	493	35 1	452 3	Y	5	5 1		5
11	0	537	-0-	537	1030	36 1	492 3	Y	8			13
12	0	562	-0-	562	1592	36 1	519 3	Y	6	13 1		6
01	0	387	-0-	387	1979	23 1	360 3	Y	4			10
02	2368 N	389	-0-	-1979	-0-	23 1	360 3	Y	5	6 1		9
03	558 N	371	-0-	-187	-0-	28 1	337 3	Y	5			14

BRACKEN "B"		WELL #:		3070	RRCID ->	233825	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10258	- 10326
10	0	265	-0-	265	265	20 1	245 3	Y	-0-			-0-
11	0	343	-0-	343	608	26 1	314 3	Y	3	2 1		1
12	0	132	-0-	132	740	16 1	116 3	Y	-0-	1 1		-0-
01	0	104	-0-	104	844	9 1	95 3	Y	-0-			-0-
02	1326 N	482	-0-	-844	-0-	35 1	445 3	Y	2	2 1		-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	351 3	2 9	Y	2	2 1		-0-

SBR		WELL #:		241	RRCID ->	233828	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10400	- 10458
10	0	852	-0-	852	852	840 3	12 9	Y	11	11 1		6
11	0	1430	-0-	1430	2282	1416 3	14 9	Y	13	14 1		5
12	0	1258	-0-	1258	3540	1246 3	12 9	Y	11	12 1		4
01	0	1973	-0-	1973	5513	1959 3	14 9	Y	13	12 1		5
02	2800 N	1320	-0-	-1480	4033	1307 3	13 9	Y	12	14 1		3
03	3100 N	413	-0-	-2687	1346	405 3	8 9	Y	7	8 1		2

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
BRACKEN, R.		WELL #:		26	RRCID ->	238973	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	10658	- 10700
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	1389	-0-	1389	1389	98	1	1270	3	Y	19	11 1	10
11	0	748	-0-	748	2137	21	9	690	3	Y	6		16
12	0	-0-	-0-	-0-	2137	7	9			Y	-0-	10 1	6
01	0	1213	-0-	1213	3350	73	1	1137	3	Y	3		9
02	4560 X	1210	-0-	-3350	-0-	3	9			Y	-0-	4 1	5
03	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-	73	1	1137	3	Y	-0-		5

HUFF		WELL #:		13	RRCID ->	241826	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10942	- 10962
10	0	765	-0-	765	765	231	1	534	2	Y	-0-		-0-
11	0	384	-0-	384	1149	79	1	305	2	Y	-0-		-0-
12	0	294	-0-	294	1443	72	1	222	2	Y	-0-		-0-
01	0	366	-0-	366	1809	72	1	294	2	Y	-0-		-0-
02	2176 X	367	-0-	-1809	-0-	65	1	302	2	Y	-0-		-0-
03	775 X	498	-0-	-277	-0-	99	1	399	2	Y	-0-		-0-

BRACKEN		WELL #:		95	RRCID ->	241830	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9726	- 9760
10	0	149	-0-	149	149	23	1	119	3	Y	6	7 1	4
11	0	278	-0-	278	427	37	1	235	3	Y	5	2 1	7
12	0	350	-0-	350	777	6	9			Y	3	6 1	4
01	0	201	-0-	201	978	52	1	295	3	Y	3	6 1	4
02	1152 N	174	-0-	-978	-0-	3	9			Y	4	6 1	2
03	341 N	176	-0-	-165	-0-	28	1	143	3	Y	3	2 1	3
						3	9			Y	2	3 1	2
						30	1	144	3	Y	2	3 1	2
						2	9						

SBR		WELL #:		246	RRCID ->	241923	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9944	- 9992
10	0	452	-0-	452	452	449	3	3	9	Y	3	3 1	1
11	0	429	-0-	429	881	426	3	3	9	Y	3	3 1	1
12	0	286	-0-	286	1167	280	3	6	9	Y	5	5 1	1
01	0	488	-0-	488	1655	480	3	8	9	Y	7	6 1	2
02	2024 N	369	-0-	-1655	-0-	362	3	7	9	Y	6	7 1	1
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	309	3	6	9	Y	5	5 1	1

SBR		WELL #:		242	RRCID ->	242977	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10656	- 10710
10	0	181	-0-	181	181	14	1	167	3	Y	-0-		15
11	0	126	-0-	126	307	10	1	116	3	Y	-0-		15
12	0	147	-0-	147	454	17	1	130	3	Y	-0-		15
01	0	393	-0-	393	847	36	1	357	3	Y	-0-		15
02	847 N	-0-	-0-	-847	-0-					Y	-0-		15
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		15

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	0	151	-0-	151	151	11	1	140	3	Y	-0-		17
11	0	130	-0-	130	281	10	1	120	3	Y	-0-		17
12	0	288	-0-	288	569	34	1	253	3	Y	1		18
01	0	352	-0-	352	921	1	9						
02	921 N	-0-	-0-	-921	-0-	32	1	320	3	Y	-0-		18
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-		18

BRACKEN, R.		WELL #:		28	RRCID ->	243054	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10722 - 10842	
10	0	571	-0-	571	571	40	1	521	3	Y	9	9 1	8
11	0	551	-0-	551	1122	10	9						
12	0	715	-0-	715	1837	38	1	510	3	Y	3		11
01	0	570	-0-	570	2407	3	9						
02	2800 N	569	-0-	-2231	176	46	1	667	3	Y	2	9 1	4
03	713 N	417	-0-	-296	-0-	2	9						

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		16	RRCID ->	243060	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9326 - 9356	
10	0	127	-0-	127	127	20	1	105	3	Y	2	2 1	2
11	0	578	-0-	578	705	2	9						
12	0	172	-0-	172	877	78	1	500	3	Y	-0-	1 1	1
01	0	109	-0-	109	986	26	1	146	3	Y	-0-		1
02	1195 N	209	-0-	-986	-0-	17	1	92	3	Y	-0-	1 1	-0-
03	186 N	140	-0-	-46	-0-	34	1	175	3	Y	-0-		-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		29	RRCID ->	243062	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10800 - 10850	
10	0	588	-0-	588	588	42	1	542	3	Y	4	3 1	3
11	0	545	-0-	545	1133	4	9						
12	0	495	-0-	495	1628	37	1	502	3	Y	5		8
01	0	598	-0-	598	2226	6	9						
02	2800 N	598	-0-	-2202	24	32	1	459	3	Y	4	8 1	4
03	496 N	432	-0-	-64	-0-	4	9						

SBR		WELL #:		247	RRCID ->	243071	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9952 - 10016	
10	0	1332	-0-	1332	1332	1328	3	4	9	Y	4	3 1	2
11	0	1073	-0-	1073	2405	1069	3	4	9	Y	4	4 1	2
12	0	1281	-0-	1281	3686	1274	3	7	9	Y	6	6 1	2
01	0	1457	-0-	1457	5143	1448	3	9	9	Y	8	7 1	3
02	2800 N	857	-0-	-1943	3200	848	3	9	9	Y	8	9 1	2
03	3100 N	1338	-0-	-1762	1438	1332	3	6	9	Y	5	6 1	1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		249	RRCID ->	243835	COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10070 - 10142	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0	371	-0-	371	371	364 3	7 9	Y	6	6 1		3
11		0	217	-0-	217	588	211 3	6 9	Y	5	6 1		2
12		0	438	-0-	438	1026	427 3	11 9	Y	10	9 1		3
01		0	608	-0-	608	1634	596 3	12 9	Y	11	10 1		4
02		2024 N	390	-0-	-1634	-0-	377 3	13 9	Y	12	13 1		3
03		592 N	592	-0-	-0-	-0-	582 3	10 9	Y	9	10 1		2

WHITEHURST		WELL #:		15	RRCID ->	243837	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10388 - 10400	
10		0	60	-0-	60	60	60 3		Y	-0-		-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	60			Y	-0-		-0-	
12		0	-0-	-0-	-0-	60			Y	-0-		-0-	
01		0	-0-	-0-	-0-	60			Y	-0-		-0-	
02		117 N	57	-0-	-60	-0-	57 3		Y	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

SBR		WELL #:		245	RRCID ->	243845	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10492 - 10562	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

BRACKEN, R.		WELL #:		31	RRCID ->	245147	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10644 - 10738	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

BRACKEN, R.		WELL #:		33H	RRCID ->	247469	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	14322	PERF.	11230 - 13711	
10		0	4014	-0-	4014	4014	286 1	3711 3	Y	15	15 1		14
							17 9						
11		0	4165	-0-	4165	8179	284 1	3851 3	Y	27			41
							30 9						
12		0	4558	-0-	4558	12737	292 1	4241 3	Y	23	44 1		20
							25 9						
01		0	4401	-0-	4401	17138	266 1	4116 3	Y	17			37
							19 9						
02		21542 X	4404	-0-	-17138	-0-	266 1	4116 3	Y	20	24 1		33
							22 9						
03		3751 X	3179	-0-	-572	-0-	244 1	2913 3	Y	20			53
							22 9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		248	RRCID ->	247481	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10034	- 10084	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
10	0	428	-0-	428	428	69	1	353	3	Y	5	6 1	4
11	0	170	-0-	170	598	22	1	144	3	Y	4	2 1	6
12	0	198	-0-	198	796	29	1	166	3	Y	3	5 1	4
01	0	259	-0-	259	1055	39	1	213	3	Y	6	8 1	2
02	1206 N	151	-0-	-1055	-0-	24	1	124	3	Y	3	2 1	3
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	53	1	259	3	Y	2	3 1	2

HUFF		WELL #:		14	RRCID ->	247637	COMPL. DATE	12/27/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10227	- 11186	
10	0	364	-0-	364	364	110	1	254	2	Y	-0-		3
11	0	122	-0-	122	486	25	1	97	2	Y	-0-		3
12	0	-0-	-0-	-0-	486					Y	-0-		3
01	0	357	-0-	357	843	70	1	287	2	Y	-0-		3
02	921 N	78	-0-	-843	-0-	14	1	64	2	Y	-0-		3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3

HUFF		WELL #:		12	RRCID ->	248150	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	11070	PERF.10822	- 10918	
10	0	13	-0-	13	13	4	1	9	2	Y	-0-		-0-
11	0	56	-0-	56	69	12	1	44	2	Y	-0-		-0-
12	0	59	-0-	59	128	15	1	44	2	Y	-0-		-0-
01	0	483	-0-	483	611	95	1	388	2	Y	-0-		-0-
02	2800 N	3854	-0-	1054	1665	682	1	3172	2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	3057	-0-	-43	1622	609	1	2448	2	Y	-0-		-0-

HUFF		WELL #:		15	RRCID ->	248932	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.11032	- 11084	
10	0	491	-0-	491	491	149	1	342	2	Y	-0-		7
11	0	269	-0-	269	760	55	1	214	2	Y	-0-		7
12	0	83	-0-	83	843	21	1	62	2	Y	-0-		7
01	0	310	-0-	310	1153	61	1	249	2	Y	-0-		7
02	1390 N	237	-0-	-1153	-0-	42	1	195	2	Y	-0-		7
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	59	1	235	2	Y	-0-		7

BRACKEN "A"		WELL #:		2018	RRCID ->	249882	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9934	- 9980	
10	0	418	-0-	418	418	406	3	12	9	Y	11		16
11	0	360	-0-	360	778	358	3	2	9	Y	2		18
12	0	343	-0-	343	1121	335	3	8	9	Y	7		25
01	0	920	-0-	920	2041	899	3	21	9	Y	19	26 1	18
02	2735 N	694	-0-	-2041	-0-	674	3	20	9	Y	18		36
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	475	3	4	9	Y	4	30 1	10

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN, R.		//CONT.// //CONT.//		00256 500 246973	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: MCMULLEN					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 32		RRCID -> 250596	COMPL. DATE 11/06/2008	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10646	- 10740								
10	0	741	-0-	741	741	53	1	684	3	Y	4	3	1			3
11	0	499	-0-	499	1240	34	1	464	3	Y	1					4
12	0	579	-0-	579	1819	37	1	540	3	Y	2	4	1			2
01	0	621	-0-	621	2440	38	1	582	3	Y	1					3
02	2800 N	622	-0-	-2178	262	38	1	582	3	Y	2	2	1			3
03	885 N	623	-0-	-262	-0-	48	1	573	3	Y	2					5
BRACKEN, R.		WELL #: 34H		RRCID -> 254474	COMPL. DATE 08/14/2009	TOTAL DEPTH 11083	PERF.11256	- 14735								
10	0	1583	-0-	1583	1583	112	1	1454	3	Y	15	13	1			12
11	0	1449	-0-	1449	3032	99	1	1343	3	Y	6					18
12	0	2505	-0-	2505	5537	161	1	2336	3	Y	7	17	1			8
01	0	2345	-0-	2345	7882	142	1	2200	3	Y	3					11
02	10230 X	2348	-0-	-7882	-0-	142	1	2200	3	Y	5	7	1			9
03	2511 X	1312	-0-	-1199	-0-	101	1	1204	3	Y	6					15
QUINTANILLA		WELL #: 4		RRCID -> 254480	COMPL. DATE 12/02/2009	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9296	- 9356								
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			7
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #: 1H		RRCID -> 255265	COMPL. DATE 01/07/2010	TOTAL DEPTH 10372	PERF.11206	- 15046								
10	0	3516	-0-	3516	3516	551	1	2874	3	Y	83	95	1			56
11	0	3086	-0-	3086	6602	451	1	2458	3	Y	161	129	1			88
12	0	3201	-0-	3201	9803	450	1	2520	3	Y	210	211	1			87
01	0	3380	-0-	3380	13183	231	9	2693	3	Y	212	218	1			81
02	16494 X	3311	-0-	-13183	-0-	454	1	2693	3	Y	149	121	1			109
03	3503 X	3165	-0-	-338	-0-	538	1	2436	3	Y	174	232	1			51

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
BRACKEN, R.		WELL #:		38H	RRCID ->	261613	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	10897	PERF.11198	- 16883		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	6671	-0-	6671	6671	475	1	6176	3	Y	18	23	1	22
11	0	13003	-0-	13003	19674	891	1	12082	3	Y	27			49
12	0	11887	-0-	11887	31561	765	1	11097	3	Y	23	49	1	23
01	0	13051	-0-	13051	44612	791	1	12241	3	Y	17			40
02	57666 X	13054	-0-	-44612	-0-	791	1	12241	3	Y	20	25	1	35
03	8935 X	8935	-0-	-0-	-0-	690	1	8224	3	Y	19			54

R. BRACKEN		WELL #:		40H	RRCID ->	261615	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	11140	PERF.11264	- 16730		
10	0	5098	-0-	5098	5098	364	1	4727	3	Y	6	6	1	6
11	0	5168	-0-	5168	10266	355	1	4807	3	Y	5			11
12	0	5570	-0-	5570	15836	359	1	5205	3	Y	5	11	1	5
01	0	5524	-0-	5524	21360	335	1	5186	3	Y	3			8
02	26885 X	5525	-0-	-21360	-0-	335	1	5186	3	Y	4	5	1	7
03	4340 X	4056	-0-	-284	-0-	314	1	3738	3	Y	4			11

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		5H	RRCID ->	263066	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	10422	PERF.11188	- 16711		
10	0	1447	-0-	1447	1447	219	1	1139	3	Y	81	57	1	54
11	0	1530	-0-	1530	2977	224	1	1220	3	Y	78	89	1	43
12	0	2363	-0-	2363	5340	342	1	1918	3	Y	94	99	1	38
01	0	2155	-0-	2155	7495	295	1	1752	3	Y	98	98	1	38
02	9621 X	2126	-0-	-7495	-0-	295	1	1752	3	Y	72	58	1	52
03	2356 X	767	-0-	-1589	-0-	126	1	571	3	Y	64	102	1	14

SIDDONS OL		WELL #:		3H	RRCID ->	263799	COMPL. DATE	07/14/2011	TOTAL DEPTH	10919	PERF.11110	- 16483		
10	0	6546	-0-	6546	6546	6537	3	9	9	N	8	20	1	13
11	0	6560	-0-	6560	13106	6551	3	9	9	N	8			21
12	0	4984	-0-	4984	18090	4974	3	10	9	N	9	19	1	11
01	0	5802	-0-	5802	23892	5792	3	10	9	N	9			20
02	29690 X	5798	-0-	-23892	-0-	5792	3	6	9	N	5			25
03	6789 X	3254	-0-	-3535	-0-	3246	3	8	9	N	7			32

R. BRACKEN		WELL #:		39H	RRCID ->	264126	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	10967	PERF.11334	- 16765		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SIDONS OL		WELL #:		4H	RRCID ->	270305	COMPL. DATE	11/10/2013	TOTAL DEPTH	10960	PERF.11210	- 15305		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	3708	-0-	3708	3708	3625	3	83	9	N	75	166	1	85
11	0	3715	-0-	3715	7423	3638	3	77	9	N	70			155
12	0	5293	-0-	5293	12716	5195	3	98	9	N	89	168	1	76
01	0	4740	-0-	4740	17456	4648	3	92	9	N	84			160
02	22167 X	4711	-0-	-17456	-0-	4648	3	63	9	N	57			217
03	5301 X	3737	-0-	-1564	-0-	3657	3	80	9	N	73			290

WHITEHURST		WELL #:		5H	RRCID ->	271047	COMPL. DATE	08/05/2013	TOTAL DEPTH	10075	PERF.10673	- 16233		
10	0	8703	-0-	8703	8703	909	1	7059	3	Y	668	508	1	279
11	0	7391	-0-	7391	16094	783	1	5915	3	Y	630	703	1	206
12	0	6633	-0-	6633	22727	693	9	5567	3	Y	463	468	1	201
01	0	5007	-0-	5007	27734	509	9	4176	3	Y	387	475	1	113
02	32660 X	4926	-0-	-27734	-0-	405	1	4176	3	Y	314	318	1	109
03	6820 X	2984	-0-	-3836	-0-	426	9	2707	3	Y	37	101	1	45
						345	9							
						236	1							
						41	9							

BRACKEN ET AL		WELL #:		78	RRCID ->	277775	COMPL. DATE	04/13/1998	TOTAL DEPTH	10236	PERF.10047	- 10076		
10	0	203	-0-	203	203	33	1	170	3	N	-0-			-0-
11	0	76	-0-	76	279	10	1	66	3	N	-0-			-0-
12	0	81	-0-	81	360	12	1	69	3	N	-0-			-0-
01	0	51	-0-	51	411	8	1	43	3	N	-0-			-0-
02	450 N	39	-0-	-411	-0-	6	1	33	3	N	-0-			-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	16	1	76	3	N	-0-			-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		91	RRCID ->	277776	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10060	- 10100		
10	0	133	-0-	133	133	22	1	111	3	N	-0-			-0-
11	0	101	-0-	101	234	14	1	87	3	N	-0-			-0-
12	0	155	-0-	155	389	23	1	132	3	N	-0-			-0-
01	0	72	-0-	72	461	11	1	61	3	N	-0-			-0-
02	632 N	171	-0-	-461	-0-	28	1	143	3	N	-0-			-0-
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	23	1	113	3	N	-0-			-0-

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

SBR		WELL #:		230	RRCID ->	278990	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	10341	PERF.10156	- 10216		
10	0	103	-0-	103	103	95	3	8	9	N	7	6	1	2
11	0	278	-0-	278	381	266	3	12	9	N	11	10	1	3
12	0	437	-0-	437	818	437	3			N	-0-	2	1	1
01	0	214	-0-	214	1032	203	3	11	9	N	10	8	1	3
02	1387 N	355	-0-	-1032	-0-	354	3	1	9	N	1	3	1	1
03	341 N	268	-0-	-73	-0-	268	3			N	-0-	1	1	-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 SBR WELL #: 195 RRCID -> 279036 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10070 - 10090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	59	-0-	59	59	58 3	1 9	N	1	1	1	-0-	
11	0	76	-0-	76	135	75 3	1 9	N	1	1	1	-0-	
12	0	117	-0-	117	252	116 3	1 9	N	1	1	1	-0-	
01	0	73	-0-	73	325	72 3	1 9	N	1	1	1	-0-	
02	440 N	115	-0-	-325	-0-	114 3	1 9	N	1	1	1	-0-	
03	124 N	71	-0-	-53	-0-	70 3	1 9	N	1	1	1	-0-	

ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
 TYLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8846 - 8876

10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	117 2	10 9	N	9			51
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	4			55
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	160 2	3 9	N	3			58
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	287 2	1 9	N	1			59
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-			59
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	173 2	1 9	N	1			60

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

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

PEELER WELL #: 2 RRCID -> 281920 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8801 - 8825

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

PEELER WELL #: 4 RRCID -> 281926 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8840 - 8864

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

PEELER WELL #: 6 RRCID -> 281948 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8786 - 8808

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915														
SAN MIGUEL RANCH OL		WELL #:		2	RRCID -> 260471	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STS 'A'		WELL #:		5H	RRCID -> 279637	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	9135	PERF.	9634 - 16026					
10	DLQ G-10	9865	-0-	9865	18733	192 1	9513 3	9	151 9	Y	137	128 1				18
11	24068 X	5335	-0-	-18733	-0-	114 1	5091 3	4	125 9	Y	114	116 1				16
12	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	55 1	2039 3	4	56 9	Y	51	63 1				4
01	0	625	-0-	625	625	79 1	529 3	4	17 9	Y	15	6 1				13
02	7336 X	498	-0-	-6838	-0-	66 1	413 3	4	19 9	Y	17	19 1				11
03	8122 X	908	-0-	-7214	-0-	19 9	729 3	4	87 9	Y	79	7 1				83

STS 'A'		WELL #:		4 H	RRCID -> 279803	COMPL. DATE	02/02/2015	TOTAL DEPTH	9090	PERF.	9519 - 14586					
10	DLQ G-10	2909	-0-	2909	13970	55 1	2731 3	4	120 9	Y	109	104 1				15
11	17834 X	3864	-0-	-13970	-0-	81 1	3649 3	4	130 9	Y	118	117 1				16
12	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	85 1	3147 3	4	156 9	Y	142	148 1				10
01	0	2824	-0-	2824	2824	351 1	2357 3	4	114 9	Y	104	29 1				85
02	2824 X	-0-	-0-	-2824	-0-	2 4				Y	-0-	85 1				-0-
03	3999 X	2357	-0-	-1642	-0-	259 1	2059 3	4	39 9	Y	35					35

STS 'A'		WELL #:		6H	RRCID -> 279804	COMPL. DATE	06/21/2015	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	9705 - 16441					
10	DLQ G-10	4576	-0-	4576	24312	88 1	4360 3	4	124 9	Y	113	105 1				15
11	26982 X	2670	-0-	-24312	-0-	56 1	2525 3	4	86 9	Y	78	82 1				11
12	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 3				Y	-0-	11 1				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	9324 X	-0-	-0-	-9324	-0-					Y	-0-					-0-
03	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					-0-

STS 'A'		WELL #:		8H	RRCID -> 279805	COMPL. DATE	09/14/2015	TOTAL DEPTH	9224	PERF.	9700 - 15151					
10	DLQ G-10	2625	-0-	2625	15182	51 1	2502 3	4	70 9	Y	64	66 1				9
11	16209 X	1027	-0-	-15182	-0-	22 1	965 3	4	39 9	Y	35	39 1				5
12	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	1 4	1936 3	4	72 9	Y	65	65 1				5
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	3 4				Y	-0-	5 1				-0-
02	4844 X	-0-	-0-	-4844	-0-					Y	-0-					-0-
03	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
STS 'A'				WELL #:	10H	RRCID ->	279806	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	9582	PERF.	9690 - 15531	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	DLQ G-10	4515	-0-	4515	19679	87 1	4318 3	4	106 9	Y	96	90 1		13
11	24749 X	5070	-0-	-19679	-0-	108 1	4826 3	5	131 9	Y	119	116 1		16
12	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	52 1	1962 3	3	58 9	Y	53	65 1		4
01	0	3828	-0-	3828	3828	479 1	3217 3	3	129 9	Y	117	25 1		96
02	5656 X	1828	-0-	-3828	-0-	241 1	1520 3	67	9	Y	61	117 1		40
03	5239 X	1899	-0-	-3340	-0-	195 1	1549 3	155	9	Y	141	25 1		156

STS 'A'				WELL #:	7H	RRCID ->	280114	COMPL. DATE	08/30/2015	TOTAL DEPTH	9069	PERF.	9600 - 16261	
10	DLQ G-10	5672	-0-	5672	27803	109 1	5406 3	5	152 9	Y	138	129 1		19
11	33665 X	5862	-0-	-27803	-0-	125 1	5575 3	6	156 9	Y	142	141 1		20
12	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	130 1	4825 3	6	154 9	Y	140	150 1		10
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10 1		-0-
02	5124 X	-0-	-0-	-5124	-0-					Y	-0-			-0-
03	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-			-0-

STS 'D'				WELL #:	1H	RRCID ->	281506	COMPL. DATE	05/25/2016	TOTAL DEPTH	9659	PERF.	10470 - 16561	
10	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			393
11	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-			393
12	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			393
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			393
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			393
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			393

STS 'A'				WELL #:	14H	RRCID ->	281690	COMPL. DATE	08/27/2016	TOTAL DEPTH	8887	PERF.	9800 - 19446	
10	DLQ G-10	19564	-0-	19564	77593	383 1	18955 3	18	208 9	Y	189	180 1		25
11	80846 X	3253	-0-	-77593	-0-	70 1	3134 3	3	46 9	Y	42	61 1		6
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6 1		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	17668 X	-0-	-0-	-17668	-0-					Y	-0-			-0-
03	19561 X	-0-	-0-	-19561	-0-					Y	-0-			-0-

STS 'A'				WELL #:	18H	RRCID ->	284164	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	9620 - 20651	
10	DLQ G-10	18830	-0-	18830	59584	365 1	18104 3	18	343 9	Y	312	283 1		42
11	81488 X	21904	-0-	-59584	-0-	471 1	21096 3	23	314 9	Y	285	288 1		39
12	14285 X	14285	-0-	-0-	-0-	368 1	13669 3	18	230 9	Y	209	233 1		15
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15 1		-0-
02	16996 X	-0-	-0-	-16996	-0-					Y	-0-			-0-
03	22630 X	-0-	-0-	-22630	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
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
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	66122				Y	165	159	1	22
11	70565 X	4443	-0-	-66122	-0-	92	1	4121	3	205	199	1	28
						4	4	226	9				
12	9070 X	9070	-0-	-0-	-0-	234	1	8660	3	150	167	1	11
						11	4	165	9				
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11	1	-0-
02	13076 X	-0-	-0-	-13076	-0-				Y	-0-			-0-
03	9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-				Y	-0-			-0-

SR ALTUVE		WELL #:		27H	RRCID ->	286600	COMPL. DATE	02/01/2019	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	9417 - 19456	
10	DLQ G-10	6277	-0-	6277	27984	192	1	5788	3	270	256	1	45
						297	9						
11	65338 X	37354	-0-	-27984	-0-	1291	1	35553	3	464	390	1	119
						510	9						
12	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	165	1	5144	3	466	468	1	117
						513	9						
01	0	6393	-0-	6393	6393	180	1	5694	3	472	470	1	119
						519	9						
02	13554 X	7161	-0-	-6393	-0-	197	1	6391	3	521	488	1	152
						573	9						
03	10788 X	6991	-0-	-3797	-0-	226	1	6069	3	633	657	1	128
						696	9						

SR BREGMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	287448	COMPL. DATE	02/01/2019	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	9474 - 18593	
10	DLQ G-10	8540	-0-	8540	38231	255	1	7680	3	550	549	1	92
						605	9						
11	40764 X	2533	-0-	-38231	-0-	61	1	1687	3	714	623	1	183
						785	9						
12	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	210	1	6543	3	386	472	1	97
						425	9						
01	0	8630	-0-	8630	8630	243	1	7672	3	650	583	1	164
						715	9						
02	18071 X	9441	-0-	-8630	-0-	258	1	8389	3	722	675	1	211
						794	9						
03	9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	310	1	8317	3	721	786	1	146
						793	9						

STS 'A' STATE UNIT		WELL #:		20H	RRCID ->	290365	COMPL. DATE	08/24/2020	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9801 - 18984	
10	DLQ G-10	34058	-0-	34058	126030	659	1	32626	3	674	637	1	91
						32	4	741	9				
11	156636 X	30606	-0-	-126030	-0-	652	1	29228	3	631	635	1	87
						32	4	694	9				
12	40300 X	40300	-0-	-0-	-0-	1043	1	38722	3	440	495	1	32
						51	4	484	9				
01	0	43016	-0-	43016	43016	5505	1	36939	3	488	119	1	401
						35	4	537	9				
02	77170 X	34154	-0-	-43016	-0-	4625	1	29165	3	331	517	1	215
						364	9						
03	40300 X	39629	-0-	-671	-0-	4382	1	34814	3	394	136	1	473
						433	9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
STS 'A'				WELL #:	21H	RRCID ->	291182	COMPL. DATE	05/05/2021	TOTAL DEPTH	8903	PERF.	9550 - 16817	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
10	DLQ G-10	46883	-0-	46883	196454	904 1	44788 3	44 4	1147 9	Y	1043	1008 1		140
11	236946 X	40492	-0-	-196454	-0-	864 1	38703 3	42 4	883 9	Y	803	832 1		111
12	35570 X	35570	-0-	-0-	-0-	909 1	33741 3	44 4	876 9	Y	796	849 1		58
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58 1		-0-
02	44268 X	-0-	-0-	-44268	-0-					Y	-0-			-0-
03	46872 X	-0-	-0-	-46872	-0-					Y	-0-			-0-
STS 'A'				WELL #:	24H	RRCID ->	291911	COMPL. DATE	09/25/2021	TOTAL DEPTH	9487	PERF.	9765 - 18760	
10	69102 X	69102	-0-	-0-	-0-	1351 1	66918 3	66 4	767 9	Y	697	657 1		94
11	66660 X	64334	-0-	-2326	-0-	1387 1	62156 3	68 4	723 9	Y	657	660 1		91
12	57722 X	53440	-0-	-4282	-0-	1384 1	51369 3	67 4	620 9	Y	564	614 1		41
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	41 1		-0-
02	62412 X	-0-	-0-	-62412	-0-					Y	-0-			-0-
03	69099 X	-0-	-0-	-69099	-0-					Y	-0-			-0-
STS 'A'				WELL #:	23H	RRCID ->	292295	COMPL. DATE	11/06/2021	TOTAL DEPTH	9308	PERF.	9470 - 19350	
10	64511 X	39379	-0-	-25132	-0-	1162 1	34998 3	3219 9		Y	2926	2801 1		488
11	62430 X	9200	-0-	-53230	-0-	238 1	6553 3	2409 9		Y	2190	2116 1		562
12	56203 X	38547	-0-	-17656	-0-	1106 1	34479 3	2962 9		Y	2693	2578 1		677
01	0	36894	-0-	36894	36894	1053 1	33263 3	2578 9		Y	2344	2430 1		591
02	70822 X	33928	-0-	-36894	-0-	949 1	30834 3	2145 9		Y	1950	1971 1		570
03	39370 X	30647	-0-	-8723	-0-	1023 1	27478 3	2146 9		Y	1951	2126 1		395
STS 'A'				WELL #:	25H	RRCID ->	293594	COMPL. DATE	04/07/2022	TOTAL DEPTH	8877	PERF.	9824 - 20703	
10	619747 X	111907	-0-	-507840	-0-	2145 1	106244 3	105 4	3413 9	N	3103	2949 1		417
11	117210 X	101341	-0-	-15869	-0-	2142 1	96000 3	105 4	3094 9	N	2813	2841 1		389
12	121117 X	82019	-0-	-39098	-0-	2079 1	77206 3	102 4	2632 9	N	2393	2607 1		175
*01	121117 X	-0-	-0-	-121117	-0-					N	-0-	175 1		-0-
02	109396 X	-0-	-0-	-109396	-0-					N	-0-			-0-
03	111910 X	-0-	-0-	-111910	-0-					N	-0-			-0-
SPARKMAN ENERGY, LLC				WELL #:	1H	RRCID ->	281766	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	12797	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
XTO ENERGY INC.				945936										
HORTON, R. P. ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 105663	COMPL. DATE 03/30/1983	TOTAL DEPTH 9660	PERF. 9470	- 9524					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SMITH, C. C.				WELL #: 1	RRCID -> 107058	COMPL. DATE 08/01/1983	TOTAL DEPTH 9910	PERF. 9702	- 9756					
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2				Y	-0-			-0-
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2				Y	-0-			-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	813	-0-	813	813	813 2				Y	-0-			-0-
02	1597 N	784	-0-	-813	-0-	784 2				Y	-0-			-0-
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2				Y	-0-			-0-

HORTON, R. P. ET AL				WELL #: 4	RRCID -> 107332	COMPL. DATE 08/19/1983	TOTAL DEPTH 9581	PERF. 9396	- 9436					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HORTON				WELL #: 11	RRCID -> 111167	COMPL. DATE 04/17/1984	TOTAL DEPTH 9716	PERF. 9503	- 9556					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SMITH, C. C.				WELL #: 2	RRCID -> 111687	COMPL. DATE 06/06/1984	TOTAL DEPTH 9812	PERF. 9636	- 9679					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HORTON				WELL #: 12	RRCID -> 111801	COMPL. DATE 06/28/1984	TOTAL DEPTH 9681	PERF. 9468	- 9518					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HORTON, R. P. ET AL				WELL #: 17	RRCID -> 113704	COMPL. DATE 11/07/1984	TOTAL DEPTH 9646	PERF. 9442	- 9487					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SMITH, C. C.		WELL #:		3	RRCID ->	114496	COMPL. DATE	12/23/1984	TOTAL DEPTH	9776	PERF.	9566 - 9610
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-		610 2		Y	-0-		-0-
11	540 N	516	-0-	-24	-0-		516 2		Y	-0-		-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-		-0-
01	0	553	-0-	553	553		553 2		Y	-0-		-0-
02	1086 N	533	-0-	-553	-0-		533 2		Y	-0-		-0-
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-		535 2		Y	-0-		-0-

HORTON, R. P.				WELL #:	23	RRCID ->	125176	COMPL. DATE	08/27/1987	TOTAL DEPTH	9675	PERF. 9478 - 9528
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HORTON, R. P.				WELL #:	24	RRCID ->	126364	COMPL. DATE	12/17/1987	TOTAL DEPTH	9725	PERF. 9508 - 9558
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BLM "A"				WELL #:	1	RRCID ->	134576	COMPL. DATE	11/29/1989	TOTAL DEPTH	9313	PERF. 9109 - 9139
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BLM "A"				WELL #:	2	RRCID ->	134577	COMPL. DATE	08/30/1989	TOTAL DEPTH	9260	PERF. 9055 - 9084
10	0	938	-0-	938	938		928 2	10 9	Y	9		48
11	0	863	-0-	863	1801		852 2	11 9	Y	10		58
12	0	1119	-0-	1119	2920		1093 2	26 9	Y	24		82
01	0	915	-0-	915	3835		901 2	14 9	Y	13		95
02	2800 N	749	-0-	-2051	1784		732 2	17 9	Y	15		110
03	2648 N	864	-0-	-1784	-0-		851 2	13 9	Y	12		122

HORTON, R. P.				WELL #:	27	RRCID ->	161442	COMPL. DATE	12/12/1996	TOTAL DEPTH	9615	PERF. 9383 - 9412
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SMITH				WELL #:	5	RRCID ->	162326	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9675 - 9726
10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-		1040 2		Y	-0-		-0-
11	900 N	881	-0-	-19	-0-		881 2		Y	-0-		-0-
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-		-0-
01	0	980	-0-	980	980		980 2		Y	-0-		-0-
02	1889 N	909	-0-	-980	-0-		909 2		Y	-0-		-0-
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-		913 2		Y	-0-		-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SMITH		WELL #:		4	RRCID ->	162514	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	9902	PERF.	9582 - 9612
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SMITH, C. C.		WELL #:		6	RRCID ->	164306	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9611 - 9636
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	360	2	6 9	Y	5		34
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1 9	Y	1		35
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			Y	-0-		35
01	0	231	-0-	231	-0-	228	2	3 9	Y	3		38
02	542 N	311	-0-	-231	-0-	304	2	7 9	Y	6		44
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	279	2	3 9	Y	3	36 1	11

SMITH, C. C.		WELL #:		7	RRCID ->	164515	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9620 - 9638
10	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1040	2	10 9	Y	9		56
11	900 N	883	-0-	-17	-0-	881	2	2 9	Y	2		58
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-			Y	-0-		58
01	0	992	-0-	992	-0-	980	2	12 9	Y	11		69
02	1915 N	923	-0-	-992	-0-	909	2	14 9	Y	13		82
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	913	2	10 9	Y	9	71 1	20

SMITH, C. C.		WELL #:		8	RRCID ->	164766	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9658 - 9686
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1076	2	10 9	Y	9		56
11	930 N	913	-0-	-17	-0-	911	2	2 9	Y	2		58
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-			Y	-0-		58
01	0	972	-0-	972	-0-	960	2	12 9	Y	11		69
02	1926 N	954	-0-	-972	-0-	940	2	14 9	Y	13		82
03	954 N	954	-0-	-0-	-0-	944	2	10 9	Y	9	71 1	20

A. W. P. (WALES)		00256 600		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN				
GTG OPERATING, LLC		337080										
BALLARD, HORTON		WELL #:		9	RRCID ->	212540	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	9629	PERF.	6408 - 6420
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		00621 666		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: MEDINA				
ACTIVA RESOURCES, LLC		003664										
FASELER, DORA M.		WELL #:		2A	RRCID ->	063935	COMPL. DATE	09/10/1975	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	N/A
10	0	45	-0-	45	-0-	45	1		N	-0-		-0-
11	0	55	-0-	55	-0-	100	1		N	-0-		-0-
12	0	65	-0-	65	-0-	165	1		N	-0-		-0-
01	0	70	-0-	70	-0-	235	1		N	-0-		-0-
02	302 N	67	-0-	-235	-0-	67	1		N	-0-		-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	1		N	-0-		-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.// 00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA					
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.// 003664											
FASELER, DORA M.		WELL #: 5A		RRCID -> 064312		COMPL. DATE 10/10/1975		TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		0	40	-0-	40	40	40	1	N	-0-			-0-
11		0	42	-0-	42	82	42	1	N	-0-			-0-
12		117 N	35	-0-	-82	-0-	35	1	N	-0-			-0-
01		0	31	-0-	31	31	31	1	N	-0-			-0-
02		71 N	40	-0-	-31	-0-	40	1	N	-0-			-0-
*03		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	1	N	-0-			-0-

FASELER, DORA M.		WELL #: 10A		RRCID -> 064313		COMPL. DATE 10/04/1975		TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A					
10		0	52	-0-	52	52	52	1	N	-0-			-0-
11		0	49	-0-	49	101	49	1	N	-0-			-0-
12		156 N	55	-0-	-101	-0-	55	1	N	-0-			-0-
01		0	67	-0-	67	67	67	1	N	-0-			-0-
02		132 N	65	-0-	-67	-0-	65	1	N	-0-			-0-
*03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-			-0-

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

HICKEY		WELL #: 1A		RRCID -> 082205		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 992 PERF. 962 - 968					
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-

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

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

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

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.// 00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA								
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.// 003664														
HICKEY		WELL #: 3		RRCID -> 214487		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 997		PERF. 975 - 997						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

FASELER		WELL #: 11		RRCID -> 229812		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 931		PERF. 893 - 931						
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1		N	-0-					-0-
11	0		35	-0-	35	-0-	35	1		N	-0-					-0-
12	75	N	40	-0-	-35	-0-	40	1		N	-0-					-0-
01	0		45	-0-	45	-0-	45	1		N	-0-					-0-
02	97	N	52	-0-	-45	-0-	52	1		N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-					-0-

HICKEY		WELL #: 7		RRCID -> 232955		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 1000		PERF. 706 - 722						
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FASELER, DORA M.		WELL #: 12		RRCID -> 232957		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 910		PERF. 875 - 910						
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1		N	-0-					-0-
11	0		40	-0-	40	-0-	40	1		N	-0-					-0-
12	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	1		N	-0-					-0-
01	0		53	-0-	53	-0-	53	1		N	-0-					-0-
02	113	N	60	-0-	-53	-0-	60	1		N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-					-0-

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

MCANELLY, G. C.		WELL #: 3		RRCID -> 233334		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 923		PERF. 890 - 923						
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-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.//		00621 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MEDINA						
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.//		003664									
HICKEY		WELL #:		9	RRCID ->	247403	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	1004	PERF.	750 -	760
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

ADAMS RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	247409	COMPL. DATE	03/30/2012	TOTAL DEPTH	873	PERF.	400 -	415
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/04/2023 - WELL PLUGGED 1/4/2023													

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

HICKEY, EUGENE		384053		WELL #:		3	RRCID ->	121674	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	950	PERF.	919 -	950
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

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

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

AMMANN (BUDA)		02396 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699								
FAITH-BONITA		WELL #: A 1H		RRCID -> 271408		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

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

FAITH-YANA		WELL #: M 3H		RRCID -> 284772		COMPL. DATE 07/27/2017		TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8670 - 9050		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231		RRCID -> 282801		COMPL. DATE 05/22/2017		TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277		
SPOHN RANCH		WELL #: 12H								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SPOHN RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 283210		COMPL. DATE 03/24/2016		TOTAL DEPTH 10424 PERF.18904 - 19660		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JCR		WELL #: 2H		RRCID -> 283430		COMPL. DATE 07/12/2017		TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT										
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231										
CERRITO WELL #: 37HR RRCID -> 287623 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
						CODE	CODE			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SPOHN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 290402 COMPL. DATE 11/09/2020 TOTAL DEPTH 10302 PERF.10226 - 21368										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

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

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

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

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
COTULLA		WELL #:		20H	RRCID ->	281042	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	8237	PERF.	8701 - 13390	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

AMMANN (BUDA) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH			//CONT.// //CONT.//	02396 500 788997	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT						
			WELL #:	A355H	RRCID ->	283483	COMPL. DATE	04/01/2017	TOTAL DEPTH	9262	PERF.	9880 - 16516	
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SAN AMBROSIA F (SA16) 13			WELL #:	2H	RRCID ->	283849	COMPL. DATE	11/16/2015	TOTAL DEPTH	7256	PERF.	7353 - 15440	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BRISCOE R (SA10)			WELL #:	282H	RRCID ->	288811	COMPL. DATE	11/11/2018	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	7680 - 17735	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:	797102 19H	RRCID ->	269948	COMPL. DATE	02/28/2013	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	8622 - 13299	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
BEINHORN RANCH			WELL #:	32H	RRCID ->	271379	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	8151	PERF.	13228 - 13580	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BEINHORN RANCH			WELL #:	35H	RRCID ->	271401	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	8182	PERF.	13423 - 13678	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA)			//CONT.// 02396 500		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102							
CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #:	9H	RRCID -> 271464	COMPL. DATE 01/12/2013	TOTAL DEPTH 8236	PERF. 9292	- 14119	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BEINHORN RANCH			WELL #:	29H	RRCID -> 271740	COMPL. DATE 09/21/2013	TOTAL DEPTH 8115	PERF. 8592	- 8593	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

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

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

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #:	32H	RRCID -> 272827	COMPL. DATE 03/16/2013	TOTAL DEPTH 8326	PERF. 9042	- 14621	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

STUMBERG RANCH			WELL #:	35H	RRCID -> 272828	COMPL. DATE 10/10/2012	TOTAL DEPTH 7644	PERF. 8240	- 12941	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

AMMANN (BUDA)			//CONT.// 02396 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
STUMBERG RANCH			WELL #: 27HR		RRCID -> 273038		COMPL. DATE 04/13/2013		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 8445 - 13182	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 1B RRCID -> 279086 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7591 - 13958

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANCHORAGE, SOUTH 02568 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
 HALLEY, E. M. 342800
 FOWLER, SAN J. WELL #: 1 RRCID -> 000002 COMPL. DATE 05/30/1959 TOTAL DEPTH 3748 PERF. N/A

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

APPURCEON (OLMOS) 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
 FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
 SPRINGMAN WELL #: 1050 RRCID -> 092037 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4848 - 4868

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

BRISCOE RANCHES, INC. WELL #: 1750 RRCID -> 109908 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4880 - 4900

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

SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
 STUMBERG WELL #: 2 RRCID -> 090921 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4627 - 4652

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

STUMBERG WELL #: 1 RRCID -> 091077 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4710 - 4728

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

APPURCEON (OLMOS)		//CONT.//		03328 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT					
TARINA OIL COMPANY				836120								
LIFE SCIENCE CHURCH		WELL #:		9152	RRCID ->	092036	COMPL. DATE	01/15/1981	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	4801 - 4812
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
ARMER SOUTH (ELLENBURGER)				03650 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
EARWOOD "37"		WELL #:		1	RRCID ->	241872	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9210 - 9536
10	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	93	1	1693	2	N	-0-	
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	34	1	546	2	N	-0-	
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	32	1	528	2	N	-0-	
01	434 N	344	-0-	-90	-0-	18	1	326	2	N	-0-	
02	392 N	301	-0-	-91	-0-	17	1	284	2	N	-0-	
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	36	1	627	2	N	-0-	
ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630)				03950 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LA SALLE					
AMSYS ENERGY, LLC.				020508								
LA SALLE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	263709	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	4995	PERF.	4364 - 4570
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
LA SALLE SWD		WELL #:		2	RRCID ->	264706	COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL DEPTH	4955	PERF.	4374 - 4576
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
LA SALLE SWD		WELL #:		3	RRCID ->	272907	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4200 - 5000
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC				609267								
ARTESIA WELLS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	266626	COMPL. DATE	11/28/2012	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4440 - 4555
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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

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

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

10	0	76	-0-	76	88	5	1	71	3	Y	-0-			-0-
11	0	950	-0-	950	1038	20	1	930	3	Y	-0-			-0-
12	0	656	-0-	656	1694	656	3			Y	-0-			-0-
01	0	117	-0-	117	1811	14	1	103	3	Y	-0-			-0-
02	2068 N	257	-0-	-1811	-0-	257	3			Y	-0-			-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	39	-0-	39	39	1	1	38	3	Y	-0-			-0-
12	0	165	-0-	165	204	165	3			Y	-0-			-0-
01	0	62	-0-	62	266	7	1	55	3	Y	-0-			-0-
02	347 N	81	-0-	-266	-0-	81	3			Y	-0-			-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-

VT KRAUSE "D" WELL #: 1 RRCID -> 116835 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7268 - 7284

10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	79	1	607	3	N	3			19
						3	9							
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	58	1	487	3	N	12			31
						13	9							
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	103	1	635	3	N	1			32
						1	9							
01	682 N	656	-0-	-26	-0-	60	1	596	3	N	-0-			32
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	44	1	522	3	N	1			33
						1	9							
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			33

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

10	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
11	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
01	0	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-			-0-
02	14 N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	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

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

ATLEE (OLMOS)		//CONT.// 04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
KILLAM 299		WELL #: 4		RRCID -> 176801		COMPL. DATE 03/06/2000		TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7084 - 7127		
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	16 1	450 3	Y	-0-	-0-
11	810 N	686	-0-	-124	-0-	26 1	660 3	Y	-0-	-0-
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	45 1	784 3	Y	-0-	-0-
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	79 1	831 3	Y	-0-	-0-
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	49 1	651 3	Y	-0-	-0-
03	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT	-0-

KILLAM 299		WELL #: 3		RRCID -> 181657		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6972 - 7000		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KILLAM 299		WELL #: 7		RRCID -> 182823		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7160 - 7204		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KILLAM 299		WELL #: 5		RRCID -> 184933		COMPL. DATE 07/01/2001		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 7252		
10	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	45 1	1285 3	Y	-0-	-0-
11	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	72 1	1844 3	Y	-0-	-0-
12	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	124 1	2183 3	Y	-0-	-0-
01	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	165 1	1730 3	Y	-0-	-0-
02	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	112 1	1490 3	Y	-0-	-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT	-0-

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

ALDERMAN		WELL #: 2		RRCID -> 188870		COMPL. DATE 03/16/2002		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7052 - 7064		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KILLAM 299		WELL #: 6		RRCID -> 189060		COMPL. DATE 05/02/2002		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7136 - 7170		
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	1 1	40 3	Y	-0-	-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	1 1	27 3	Y	-0-	-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4 1	77 3	Y	-0-	-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5 1	51 3	Y	-0-	-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 3	Y	-0-	-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT	-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	117	1	892	3	Y	1					18
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	108	1	895	3	Y	2					20
12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	145	1	893	3	Y	1					21
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	87	1	875	3	Y	-0-					21
02	952 N	786	-0-	-166	-0-	60	1	726	3	Y	-0-					21
03	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					21

ALDERMAN WELL #: 3 RRCID -> 195833 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7020 - 7034

10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282

10	651 N	486	-0-	-165	-0-	56	1	429	3	Y	1					18
11	540 N	493	-0-	-47	-0-	53	1	438	3	Y	2					20
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	89	1	545	3	Y	1					21
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	47	1	468	3	Y	-0-					21
02	448 N	414	-0-	-34	-0-	32	1	381	3	Y	1					22
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					22

VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 3 RRCID -> 196260 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236

10	465 N	110	-0-	-355	-0-	13	1	97	3	Y	-0-					17
11	210 N	58	-0-	-152	-0-	6	1	51	3	Y	1					18
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	68	1	418	3	Y	1					19
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	56	1	565	3	Y	-0-					19
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	42	1	499	3	Y	-0-					19
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					19

VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 5 RRCID -> 196290 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453

10	651 N	582	-0-	-69	-0-	67	1	515	3	Y	-0-					16
11	570 N	549	-0-	-21	-0-	59	1	488	3	Y	2					18
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	83	1	508	3	Y	1					19
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	50	1	501	3	Y	-0-					19
02	504 N	443	-0-	-61	-0-	34	1	409	3	Y	-0-					19
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					19

ATLEE (OLMOS)		//CONT.// 04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
ALDERMAN		WELL #: 7		RRCID -> 196645		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7087 - 7102		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	3 1	87 3	Y	-0-	-0-
11	150 N	77	-0-	-73	-0-	3 1	74 3	Y	-0-	-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5 1	78 3	Y	-0-	-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	16 1	173 3	Y	-0-	-0-
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	4 1	48 3	Y	-0-	-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT	-0-

ALDERMAN		WELL #: 5		RRCID -> 197079		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7088		
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	5 1	150 3	N	-0-	-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	6 1	142 3	N	-0-	-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 3	N	-0-	-0-
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	11 1	116 3	N	-0-	-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10 1	130 3	N	-0-	-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-

VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #: 4		RRCID -> 197474		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7294 - 7350		
10	651 N	595	-0-	-56	-0-	69 1	525 3	Y	1	17
						1 9				
11	0	653	-0-	653	653	70 1	581 3	Y	2	19
						2 9				
12	0	662	-0-	662	1315	92 1	569 3	Y	1	20
						1 9				
01	0	623	-0-	623	1938	56 1	567 3	Y	-0-	20
02	2530 N	592	-0-	-1938	-0-	46 1	546 3	Y	-0-	20
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT	20

VT KILLIAM & GONZALEZ 299		WELL #: 6		RRCID -> 198518		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7263 - 7278		
10	682 N	610	-0-	-72	-0-	71 1	539 3	Y	-0-	16
11	600 N	510	-0-	-90	-0-	55 1	453 3	Y	2	18
						2 9				
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	89 1	547 3	Y	1	19
						1 9				
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	56 1	563 3	Y	-0-	19
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	46 1	554 3	Y	-0-	19
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT	19

KILLAM 299		WELL #: 10		RRCID -> 199471		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 7043		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KILLAM 299		WELL #: 11		RRCID -> 199650		COMPL. DATE 11/08/2003		TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7094 - 7114		
10	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3		N	-0-	-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-	-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-	-0-
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	N	-0-	-0-
03	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																		
VT PGE MINERAL PROP., LTD 298		WELL #:		1	RRCID ->	199880	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	7145 - 7196										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	133	1	772	2	Y	-0-			2								
11	810 N	798	-0-	-12	-0-	161	1	637	2	Y	-0-			2								
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	199	1	561	2	Y	3			5								
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	250	1	548	2	Y	-0-			5								
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	257	1	603	2	Y	-0-	5	1	-0-								
03	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT			-0-								
VT PGE MINERAL PROP., LTD 298													WELL #:	2	RRCID ->	199913	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	7188 - 7241
10	496 N	180	-0-	-316	-0-	26	1	154	2	Y	-0-			2								
11	510 N	134	-0-	-376	-0-	27	1	106	2	Y	1			3								
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	16	1	46	2	Y	3			6								
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	30	1	67	2	Y	-0-			6								
*02	112 N	85	-0-	-27	-0-	25	1	60	2	Y	-0-	6	1	-0-								
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-								
VT FLORES/FOUKE													WELL #:	2	RRCID ->	200420	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	7712	PERF.	7355 - 7374
10	558 N	95	-0-	-463	-0-	14	1	81	2	Y	-0-			11								
11	240 N	94	-0-	-146	-0-	18	1	73	2	Y	3			14								
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	75	1	212	2	Y	-0-			14								
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	106	1	232	2	Y	1			15								
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	49	1	115	2	Y	-0-	15	1	-0-								
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-								
VT FLORES/FOUKE													WELL #:	1	RRCID ->	200794	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7252 - 7268
10	620 N	479	-0-	-141	-0-	70	1	409	2	Y	-0-			11								
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	104	1	412	2	Y	2			13								
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	124	1	350	2	Y	1			14								
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	195	1	430	2	Y	1			15								
*02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	209	1	492	2	Y	-0-	15	1	-0-								
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			-0-								
CRISP, WILLARD E. 26													WELL #:	1	RRCID ->	203591	COMPL. DATE	01/27/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7206 - 7223
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//	04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
VT PGE MINERAL PROP., LTD 298		WELL #:	3	RRCID ->	204359	COMPL. DATE	09/16/2004	TOTAL DEPTH	7610	PERF. 7228 - 7240	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		496 N	313	-0-	-183	-0-	46 1	267 2	Y	-0-	2
11		399 N	399	-0-	-0-	-0-	81 1	318 2	Y	-0-	2
12		234 N	234	-0-	-0-	-0-	60 1	170 2	Y	4	6
01		510 N	510	-0-	-0-	-0-	4 9	160 1	Y	-0-	6
02		503 N	503	-0-	-0-	-0-	150 1	350 2	Y	-0-	-0-
03		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		353 2	Y	NO RPT	-0-
										6 1	

KILLAM 299		WELL #:	9	RRCID ->	205675	COMPL. DATE	10/10/2004	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7046 - 7062	
10		12 N	6	-0-	-6	-0-	6 3		N	-0-	-0-
11		11 N	6	-0-	-5	-0-	6 3		N	-0-	-0-
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-	-0-
01		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3		N	-0-	-0-
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	N	-0-	-0-
03		9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT	-0-

KILLAM		WELL #:	3	RRCID ->	206842	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 7040 - 7150	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KILLAM 299		WELL #:	8	RRCID ->	211576	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7045 - 7060	
10		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		Y	-0-	-0-
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 3	Y	-0-	-0-
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	Y	-0-	-0-
01		14 N	13	-0-	-1	-0-	1 1	12 3	Y	-0-	-0-
02		28 N	12	-0-	-16	-0-	1 1	11 3	Y	-0-	-0-
03		15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-			Y	NO RPT	-0-

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:	4	RRCID ->	211702	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7052 - 7068	
10		52 N	52	-0-	-0-	-0-	2 1	50 3	Y	-0-	-0-
11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	2 1	47 3	Y	-0-	-0-
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 3	Y	-0-	-0-
01		31 N	11	-0-	-20	-0-	1 1	10 3	Y	-0-	-0-
02		28 N	10	-0-	-18	-0-	1 1	9 3	Y	-0-	-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	-0-

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:	5	RRCID ->	214726	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7150 - 7165	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.// 04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #: 7		RRCID -> 220376		COMPL. DATE 09/17/2006			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		744 N	744	-0-	-0-	86	1	658	3	Y	-0-
11		570 N	511	-0-	-59	55	1	454	3	Y	2
12		485 N	485	-0-	-0-	68	1	416	3	Y	1
01		651 N	651	-0-	-0-	59	1	592	3	Y	-0-
02		593 N	593	-0-	-0-	46	1	547	3	Y	-0-
03		496 N	NO RPT	-0-	-496					Y	NO RPT

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 9R		RRCID -> 221545		COMPL. DATE 09/30/2006			TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624		
10		527 N	405	-0-	-122	67	1	338	3	N	-0-
11		420 N	365	-0-	-55	53	1	312	3	N	-0-
12		340 N	340	-0-	-0-	70	1	270	3	N	-0-
01		403 N	354	-0-	-49	75	1	279	3	N	-0-
02		336 N	297	-0-	-39	66	1	231	3	N	-0-
03		341 N	NO RPT	-0-	-341					N	NO RPT

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #: 1		RRCID -> 223623		COMPL. DATE 10/21/2006			TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828		
10		434 N	304	-0-	-130	50	1	254	3	Y	-0-
11		390 N	256	-0-	-134	37	1	219	3	Y	-0-
12		231 N	231	-0-	-0-	47	1	184	3	Y	-0-
01		197 N	197	-0-	-0-	42	1	155	3	Y	-0-
02		252 N	152	-0-	-100	34	1	118	3	Y	-0-
03		217 N	NO RPT	-0-	-217					Y	NO RPT

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #: 6		RRCID -> 225050		COMPL. DATE 12/22/2006			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7252		
10		490 N	490	-0-	-0-	17	1	473	3	Y	-0-
11		440 N	440	-0-	-0-	17	1	423	3	Y	-0-
12		448 N	448	-0-	-0-	24	1	424	3	Y	-0-
01		415 N	415	-0-	-0-	36	1	379	3	Y	-0-
02		411 N	411	-0-	-0-	29	1	382	3	Y	-0-
03		124 N	NO RPT	-0-	-124					Y	NO RPT

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 225164		COMPL. DATE 07/28/2005			TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT

KILLAM 299		WELL #: 12		RRCID -> 226079		COMPL. DATE 02/09/2007			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100		
10		0	28	-0-	28	60	1	27	3	Y	-0-
11		0	29	-0-	29	89	1	28	3	Y	-0-
12		0	25	-0-	25	114	1	24	3	Y	-0-
01		0	31	-0-	31	145	3	28	3	Y	-0-
02		166 N	21	-0-	-145		1	20	3	Y	-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		1C	RRCID ->	228375	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	10471	PERF. 7052 - 7074			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839				N	NO RPT			-0-

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		7	RRCID ->	232775	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7203 - 7212			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

TV BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #:		4	RRCID ->	234006	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7626 - 7672			
10	682	N	555	-0-	-127	-0-	92	1	463	3	Y	-0-		-0-
11	570	N	509	-0-	-61	-0-	74	1	435	3	Y	-0-		-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	117	1	454	3	Y	-0-		-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	121	1	449	3	Y	-0-		-0-
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	147	1	519	3	Y	-0-		-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT		-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #:		3	RRCID ->	234007	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF. 7590 - 7651			
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	81	1	408	3	Y	-0-		-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	63	1	367	3	Y	-0-		-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	99	1	382	3	Y	-0-		-0-
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	107	1	398	3	Y	-0-		-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	103	1	365	3	Y	-0-		-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT		-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #:		2	RRCID ->	235223	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7607 - 7660			
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	142	1	716	3	Y	-0-		-0-
11	870	N	785	-0-	-85	-0-	115	1	670	3	Y	-0-		-0-
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	189	1	733	3	Y	-0-		-0-
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	180	1	668	3	Y	-0-		-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	194	1	683	3	Y	-0-		-0-
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT		-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #:		5	RRCID ->	240103	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7638 - 7696			
10	310	N	212	-0-	-98	-0-	35	1	177	3	Y	-0-		-0-
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	26	1	154	3	Y	-0-		-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	44	1	173	3	Y	-0-		-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	42	1	158	3	Y	-0-		-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	39	1	137	3	Y	-0-		-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT		-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #:		6	RRCID ->	240108	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7579 - 7637			
10	217	N	135	-0-	-82	-0-	22	1	113	3	Y	-0-		-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	15	1	85	3	Y	-0-		-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	26	1	102	3	Y	-0-		-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	32	1	117	3	Y	-0-		-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	28	1	100	3	Y	-0-		-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT		-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.// 04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 241723		COMPL. DATE 05/02/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	407	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	388	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	332	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	435	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	393	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VT HOLLAND HEIRS		GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 243055		COMPL. DATE 09/10/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660				
10	558 N	494	-0-	-64	-0-	-0-	82	1	412	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	480 N	454	-0-	-26	-0-	-0-	66	1	388	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	397	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	496 N	455	-0-	-41	-0-	-0-	96	1	359	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	335	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VT COLEMAN HEIRS				WELL #: 7201		RRCID -> 243063		COMPL. DATE 08/13/2008			TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706				
10	155 N	117	-0-	-38	-0-	-0-	19	1	94	3	N	4			27
							4	9							
11	0	83	-0-	83	83	-0-	12	1	71	3	N	-0-	-0-	-0-	27
12	0	98	-0-	98	181	-0-	19	1	72	3	N	6			33
							7	9							
01	271 N	90	-0-	-181	-0-	-0-	19	1	71	3	N	-0-	-0-	-0-	33
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	83	3	N	-0-	-0-	-0-	33
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-					N	NO RPT			33

VT COLEMAN HEIRS A				WELL #: 5011		RRCID -> 243064		COMPL. DATE 08/12/2008			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669				
10	0	465	-0-	465	465	-0-	76	1	383	3	N	5			65
							6	9							
11	0	436	-0-	436	901	-0-	63	1	365	3	N	7	52	1	20
							8	9							
12	0	465	-0-	465	1366	-0-	95	1	368	3	N	2			22
							2	9							
01	1708 N	342	-0-	-1366	-0-	-0-	72	1	270	3	N	-0-	-0-	-0-	22
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	353	3	N	-0-	-0-	-0-	22
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	-0-					N	NO RPT			22

VT KRAUSE, A. L. ESTATE				WELL #: 10		RRCID -> 243073		COMPL. DATE 10/07/2008			TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562				
10	682 N	614	-0-	-68	-0-	-0-	102	1	512	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	630 N	563	-0-	-67	-0-	-0-	82	1	481	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	486	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	620 N	602	-0-	-18	-0-	-0-	127	1	475	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	428	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE				WELL #: 12		RRCID -> 243074		COMPL. DATE 10/08/2008			TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528				
10	992 N	831	-0-	-161	-0-	-0-	138	1	693	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	960 N	747	-0-	-213	-0-	-0-	109	1	638	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	426	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	-0-	206	1	767	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	556	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VT BURKHOLDER				WELL #:	6	RRCID ->	243075	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF. 7617 - 7664	
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 AMT CODE	EOM BALANCE
10		31 N	18	-0-	-13	-0-	3 1	15 3	Y		-0-		-0-
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	3 1	17 3	Y		-0-		-0-
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	3 1	12 3	Y		-0-		-0-
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	3 1	10 3	Y		-0-		-0-
02		28 N	25	-0-	-3	-0-	6 1	19 3	Y		-0-		-0-
03		15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-			Y		NO RPT		-0-

VT BURKHOLDER				WELL #:	5	RRCID ->	243076	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	7944	PERF. 7562 - 7609	
10		0	290	-0-	290	-0-	48 1	242 3	Y		-0-		-0-
11		0	145	-0-	145	-0-	21 1	124 3	Y		-0-		-0-
12		0	252	-0-	252	-0-	52 1	200 3	Y		-0-		-0-
01		0	475	-0-	475	-0-	101 1	374 3	Y		-0-		-0-
02		1560 N	398	-0-	-1162	-0-	88 1	310 3	Y		-0-		-0-
03		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y		NO RPT		-0-

VT BURKHOLDER				WELL #:	7	RRCID ->	243363	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF. 7628 - 7646	
10		620 N	217	-0-	-403	-0-	36 1	181 3	Y		-0-		-0-
11		480 N	340	-0-	-140	-0-	50 1	290 3	Y		-0-		-0-
12		207 N	207	-0-	-0-	-0-	42 1	165 3	Y		-0-		-0-
01		224 N	224	-0-	-0-	-0-	47 1	177 3	Y		-0-		-0-
02		252 N	159	-0-	-93	-0-	35 1	124 3	Y		-0-		-0-
03		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y		NO RPT		-0-

LIGHT, GEORGE III				WELL #:	5	RRCID ->	243842	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7504 - 7549	
10		2647 N	2074	-0-	-573	-0-	126 1	1922 3	Y		24		36
							26 9						
11		2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	44 1	1984 3	Y		38	48 1	26
							42 9						
12		1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686 3		Y		-0-		26
01		1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	161 1	1192 3	Y		-0-		26
02		1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1681 3		Y		-0-		26
03		1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y		NO RPT		26

VT BURKHOLDER				WELL #:	9	RRCID ->	244585	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	7962	PERF. 7612 - 7662	
10		62 N	54	-0-	-8	-0-	9 1	45 3	Y		-0-		-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y		-0-		-0-
12		54 N	54	-0-	-0-	-0-	11 1	43 3	Y		-0-		-0-
01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	10 1	39 3	Y		-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y		NO RPT		-0-

VT BURKHOLDER				WELL #:	8	RRCID ->	244588	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7614 - 7658	
10		341 N	299	-0-	-42	-0-	50 1	249 3	Y		-0-		-0-
11		360 N	194	-0-	-166	-0-	28 1	166 3	Y		-0-		-0-
12		233 N	233	-0-	-0-	-0-	48 1	185 3	Y		-0-		-0-
01		307 N	307	-0-	-0-	-0-	65 1	242 3	Y		-0-		-0-
02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	49 1	173 3	Y		-0-		-0-
03		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y		NO RPT		-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
VT BURKHOLDER		WELL #:		1H	RRCID ->	280138	COMPL. DATE	02/02/2015	TOTAL DEPTH	7770	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STARR OPERATING COMPANY				815840				CNTY: LA SALLE							
LIGHT, GEORGE III		WELL #:			RRCID ->	109140	COMPL. DATE	12/09/1983	TOTAL DEPTH	7905	PERF. 7572 -	7604			
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36
CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010															

LIGHT, GEORGE III		WELL #:			RRCID ->	109141	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7574 -	7606			
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				39
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				39
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				39
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				39
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				39
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2009															

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

BAKER (2100)				05123 766	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN							
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES				249867											
RHODE RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	256032	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	3522	PERF. 1893 -	1902			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

BANDERA (ELLENBURGER)			05410 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BANDERA			
PATTERSON ENERGY CORPORATION			643402									
CARTER			WELL #: 1		RRCID -> 253768		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 3765 - 4274	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-			85
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-			85
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-			85
01	14B2	EXT	1107	-0-	1107	1107	1107 2	N	-0-			85
02	14B2	EXT	28	-0-	28	1135	28 2	N	-0-			85
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1135		N	NO RPT			85

BANDERA TANK (SAN MIGUEL)			05434 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.			174017									
CHAPPAROSA RANCH			WELL #: 49		RRCID -> 079223		COMPL. DATE 10/02/1978		TOTAL DEPTH 2418		PERF. 1923 - 1979	
10		0	753	-0-	753	1306	753 2	N	-0-			-0-
11	1981	N	675	-0-	-1306	-0-	675 2	N	-0-			-0-
12		0	349	-0-	349	349	349 2	N	-0-			-0-
01	876	N	527	-0-	-349	-0-	527 2	N	-0-			-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384 2	N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL)			05438 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.			174017									
NORTON, RICHARD W. JR.			WELL #: 14		RRCID -> 039933		COMPL. DATE 06/27/1966		TOTAL DEPTH 2507		PERF. 2319 - 2358	
10		0	837	-0-	837	1451	837 2	N	-0-			-0-
11	2201	N	750	-0-	-1451	-0-	750 2	N	-0-			-0-
12		0	388	-0-	388	388	388 2	N	-0-			-0-
01	973	N	585	-0-	-388	-0-	585 2	N	-0-			-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427 2	N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NORTON, RICHARD W. JR.			WELL #: 15		RRCID -> 040835		COMPL. DATE 11/15/1966		TOTAL DEPTH 2529		PERF. 2452 - 2462	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B	DENY	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	
10		0	418	-0-	418	725	418 2	N	-0-			-0-
11	1100	N	375	-0-	-725	-0-	375 2	N	-0-			-0-
12		0	194	-0-	194	194	194 2	N	-0-			-0-
01	487	N	293	-0-	-194	-0-	293 2	N	-0-			-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA												
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017												
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	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	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												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	-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-

NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A												
10		0	837	-0-	837	1451	837	2	N	-0-		-0-
11		2201 N	750	-0-	-1451	-0-	750	2	N	-0-		-0-
12		0	388	-0-	388	388	388	2	N	-0-		-0-
01		973 N	585	-0-	-388	-0-	585	2	N	-0-		-0-
02		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A												
10		0	1004	-0-	1004	1741	1004	2	N	-0-		-0-
11		2641 N	900	-0-	-1741	-0-	900	2	N	-0-		-0-
12		0	465	-0-	465	465	465	2	N	-0-		-0-
01		1167 N	702	-0-	-465	-0-	702	2	N	-0-		-0-
02		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA												
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017												
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

BARBARAS PATCH (GLENROSE, LO.) 05599 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK												
BILLINGTON OIL & GAS, INC. 070883												
BENAVIDES & CERNA WELL #: 1 RRCID -> 082363 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7111 - 7273												

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

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE												
BONFIRE OPERATING LLC 082443												
DEATON 123 WELL #: 2 RRCID -> 121194 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 3151 - 3188												

10		0	700	-0-	700	700	700 3	N	-0-			-0-
11		0	693	-0-	693	1393	693 3	N	-0-			-0-
12		0	659	-0-	659	2052	659 3	N	-0-			-0-
01		0	673	-0-	673	2725	673 3	N	-0-			-0-
02		2800 N	477	-0-	-2323	402	477 3	N	-0-			-0-
03		1005 N	603	-0-	-402	-0-	603 3	N	-0-			-0-

OXY USA INC. 630591												
HACKBERRY CANYON "121-1/2" WELL #: 1 RRCID -> 114792 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3960 - 4157												

10		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 2	N	-0-			-0-
11		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 2	N	-0-			-0-
12		1457 N	1342	-0-	-115	-0-	1342 2	N	-0-			-0-
01		1457 N	700	-0-	-757	-0-	700 2	N	-0-			-0-
02		1316 N	819	-0-	-497	-0-	819 2	N	-0-			-0-
03		1333 N	857	-0-	-476	-0-	857 2	N	-0-			-0-

HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285												

10		0	9	-0-	9	9	9 2	N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	9	9	N	-0-			-0-
12		0	22	-0-	22	31	22 2	N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	31	31	N	-0-			-0-
02		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	N	-0-			-0-

HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839												

10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: VAL VERDE					
OXY USA INC. //CONT.// 630591																		
HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985													TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3122	-	3784
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE		CODE	BALANCE	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12		0	14	-0-	14	14		14	2		N	-0-					-0-	
01		0	5	-0-	5	19		5	2		N	-0-					-0-	
02		25 N	6	-0-	-19	-0-		6	2		N	-0-					-0-	
03		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-	

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003													TOTAL DEPTH	4191	PERF.	3400	-	3410
10		0	32	-0-	32	32		32	2		Y	-0-					-0-	
11		0	44	-0-	44	76		44	2		Y	-0-					-0-	
12		0	86	-0-	86	162		86	2		Y	-0-					-0-	
01		0	32	-0-	32	194		32	2		Y	-0-					-0-	
02		217 N	23	-0-	-194	-0-		23	2		Y	-0-					-0-	
03		93 N	58	-0-	-35	-0-		58	2		Y	-0-					-0-	

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004													TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3417	-	3420
10		51 N	51	-0-	-0-	-0-		51	2		Y	-0-					-0-	
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	2		Y	-0-					-0-	
12		77 N	77	-0-	-0-	-0-		77	2		Y	-0-					-0-	
01		31 N	22	-0-	-9	-0-		22	2		Y	-0-					-0-	
02		262 N	262	-0-	-0-	-0-		262	2		Y	-0-					-0-	
03		145 N	145	-0-	-0-	-0-		145	2		Y	-0-					-0-	

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004													TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3039	-	3800
10		558 N	558	-0-	-0-	-0-		558	2		Y	-0-					-0-	
11		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-		1105	2		Y	-0-					-0-	
12		969 N	969	-0-	-0-	-0-		969	2		Y	-0-					-0-	
01		975 N	975	-0-	-0-	-0-		975	2		Y	-0-					-0-	
02		804 N	804	-0-	-0-	-0-		804	2		Y	-0-					-0-	
03		764 N	764	-0-	-0-	-0-		764	2		Y	-0-					-0-	

DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004													TOTAL DEPTH	4617	PERF.	3636	-	4342
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11		0	80	-0-	80	80		80	2		Y	-0-					-0-	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-		80			Y	-0-					-0-	
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-		80			Y	-0-					-0-	
02		80 N	-0-	-0-	-80	-0-		-0-			Y	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-					-0-	

DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004													TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3402	-	4345
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11		0	49	-0-	49	49		49	2		Y	-0-					-0-	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-		49			Y	-0-					-0-	
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-		49			Y	-0-					-0-	
02		49 N	-0-	-0-	-49	-0-		-0-			Y	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-					-0-	

BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004													TOTAL DEPTH	4614	PERF.	3596	-	4072
10		0	12	-0-	12	12		12	2		Y	-0-					-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-		12			Y	-0-					-0-	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-		12			Y	-0-					-0-	
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-		12			Y	-0-					-0-	
02		12 N	-0-	-0-	-12	-0-		-0-			Y	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-					-0-	

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND)		//CONT.//		06262 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
DEATON "125"		WELL #:		1	RRCID ->	209209	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	2900 - 3308	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	21	-0-	21	21	21	2		N	-0-			-0-
11	0	28	-0-	28	49	28	2		N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
02	49 N	-0-	-0-	-49	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY				859824					CNTY: VAL VERDE				
HACKBERRY		WELL #:		1201	RRCID ->	109283	COMPL. DATE	09/21/1983	TOTAL DEPTH	15420	PERF.	3710 - 4425	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEATON 1-121		WELL #:		1	RRCID ->	111767	COMPL. DATE	05/11/1984	TOTAL DEPTH	16689	PERF.	4038 - 4704	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	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	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	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	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	44	-0-	44	44	2	1	42	2	N	-0-		-0-
02	44 N	-0-	-0-	-44	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWBY "A"		WELL #:		2T	RRCID ->	168768	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9694 - 9850	
10	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	94	1	1703	2	N	-0-		-0-
11	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	111	1	1770	2	N	-0-		-0-
12	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	88	1	1438	2	N	-0-		-0-
01	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	93	1	1677	2	N	-0-		-0-
02	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	76	1	1297	2	N	-0-		-0-
03	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	112	1	1929	2	N	-0-		-0-

BEANO (STRAWN)		//CONT.//		06457 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
NEWBY G.U. 2		WELL #:		2T	RRCID -> 195485	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	10240	PERF. 9694 - 9850	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0	76	-0-	76	76	4	1	72	2		-0-
02	76 N	-0-	-0-	-76	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

NEWBY "A"		WELL #:		5	RRCID -> 196901	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	10190	PERF. 9725 - 9988	
10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	45	1	818	2	N	-0-
11	780 N	759	-0-	-21	-0-	45	1	714	2	N	-0-
12	806 N	726	-0-	-80	-0-	42	1	684	2	N	-0-
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	58	1	1037	2	N	-0-
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	50	1	854	2	N	-0-
03	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	61	1	1053	2	N	-0-

NEWBY G.U.1		WELL #:		3	RRCID -> 197970	COMPL. DATE	09/27/2003	TOTAL DEPTH	9780	PERF. 9707 - 9780	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NEWBY G.U. 1		WELL #:		4 T	RRCID -> 221371	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9542 - 9784	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BELLE BRANCH		06924 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ATASCOSA				
J. D. PRODUCTION		427566									
HENKE, H. A.		WELL #:		1	RRCID -> 066898	COMPL. DATE	09/19/1973	TOTAL DEPTH	500	PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HENKE, H. A.		WELL #:		2	RRCID -> 066899	COMPL. DATE	09/19/1975	TOTAL DEPTH	500	PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			88
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			88
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			88
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			88
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			88
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			88
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

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			90
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			90
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			90
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			90
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			90
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			90
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2001											

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

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

BETH (OLMOS 2-B SAND) 07516 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
 HAMILTON, CLAY 348557
 CLAYTON HAMILTON WELL #: 1601 RRCID -> 285839 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2240 - 2243

10	0	1103	-0-	1103	1103	1103	2	N	-0-		-0-
11	0	1212	-0-	1212	2315	1212	2	N	-0-		-0-
12	3100 N	1301	-0-	-1799	516	1301	2	N	-0-		-0-
01	0	1107	-0-	1107	1623	1107	2	N	-0-		-0-
02	2800 N	1379	-0-	-1421	202	1379	2	N	-0-		-0-
03	1431 N	1229	-0-	-202	-0-	1229	2	N	-0-		-0-

BIG ALAMO (5550) 07743 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
 4020 SWD, LLC 100604
 GREENBRANCH SWD WELL #: 2VI RRCID -> 293765 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5576 - 5868

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

OIL AND GAS DIVISION

BIG ALAMO (5550)		//CONT.//		07743 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LA SALLE					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915									
STS A				WELL #:	2S	RRCID ->	283332	COMPL. DATE	01/23/2018	TOTAL DEPTH	9428	PERF.	5704 - 5734
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	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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

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
10	527 N	394	-0-	-133	-0-	394	3	N	-0-			-0-	
11	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3	N	-0-			-0-	
12	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3	N	-0-			-0-	
01	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3	N	-0-			-0-	
02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3	N	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

BIG FOOT, N. (OLMOS)				07851 270	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FRIO					
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459									
BROWN				WELL #:	1	RRCID ->	173127	COMPL. DATE	02/09/1999	TOTAL DEPTH	3346	PERF.	2701 - 2711
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BIG FOOT, WEST (GAS)				07856 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FRIO					
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459									
BROWN				WELL #:	2	RRCID ->	175945	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2818 - 2836
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261												
BERRY, MARTHA F. WELL #: 5 RRCID -> 000017 COMPL. DATE 10/25/1957 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	54 1	137 3	N		-0-	-0-
11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	33 1	100 3	N		-0-	-0-
12		124 N	54	-0-	-70	-0-	15 1	39 3	N		-0-	-0-
01		186 N	67	-0-	-119	-0-	14 1	53 3	N		-0-	-0-
02		176 N	176	-0-	-0-	-0-	59 1	117 3	N		-0-	-0-
03		258 N	258	-0-	-0-	-0-	74 1	184 3	N		-0-	-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 8 RRCID -> 000020 COMPL. DATE 09/21/1962 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975												
10		194 N	194	-0-	-0-	-0-	55 1	139 3	N		-0-	-0-
11		240 N	133	-0-	-107	-0-	33 1	100 3	N		-0-	-0-
12		186 N	45	-0-	-141	-0-	12 1	33 3	N		-0-	-0-
01		186 N	67	-0-	-119	-0-	14 1	53 3	N		-0-	-0-
02		112 N	59	-0-	-53	-0-	20 1	39 3	N		-0-	-0-
03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	41 1	102 3	N		-0-	-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 9 RRCID -> 000021 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914												
10		0	497	-0-	497	497	141 1	356 3	N		-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	497			N		-0-	-0-
12		0	179	-0-	179	676	50 1	129 3	N		-0-	-0-
01		0	254	-0-	254	930	52 1	202 3	N		-0-	-0-
02		1177 N	247	-0-	-930	-0-	83 1	164 3	N		-0-	-0-
03		612 N	612	-0-	-0-	-0-	175 1	437 3	N		-0-	-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088												
10		194 N	194	-0-	-0-	-0-	55 1	139 3	N		-0-	-0-
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	23 1	69 3	N		-0-	-0-
12		93 N	45	-0-	-48	-0-	13 1	32 3	N		-0-	-0-
01		93 N	49	-0-	-44	-0-	10 1	39 3	N		-0-	-0-
02		84 N	47	-0-	-37	-0-	16 1	31 3	N		-0-	-0-
03		137 N	137	-0-	-0-	-0-	39 1	98 3	N		-0-	-0-

BROWN, EDGAR A. WELL #: 1 RRCID -> 000024 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971												
10		0	93	-0-	93	93	27 1	66 3	N		-0-	-0-
11		0	258	-0-	258	351	65 1	193 3	N		-0-	-0-
12		0	135	-0-	135	486	38 1	97 3	N		-0-	-0-
01		0	158	-0-	158	644	33 1	125 3	N		-0-	-0-
02		779 N	135	-0-	-644	-0-	46 1	89 3	N		-0-	-0-
03		397 N	397	-0-	-0-	-0-	115 1	282 3	N		-0-	-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000025 COMPL. DATE 11/13/1952 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042												
10		0	320	-0-	320	320	91 1	229 3	N		-0-	-0-
11		0	235	-0-	235	555	58 1	177 3	N		-0-	-0-
12		0	87	-0-	87	642	24 1	63 3	N		-0-	-0-
01		0	130	-0-	130	772	27 1	103 3	N		-0-	-0-
02		915 N	143	-0-	-772	-0-	48 1	95 3	N		-0-	-0-
03		93 N	61	-0-	-32	-0-	17 1	44 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												
10		310 N	131	-0-	-179	-0-	37 1	94 3	N		-0-	-0-
11		240 N	91	-0-	-149	-0-	22 1	69 3	N		-0-	-0-
12		186 N	41	-0-	-145	-0-	11 1	30 3	N		-0-	-0-
01		124 N	45	-0-	-79	-0-	9 1	36 3	N		-0-	-0-
02		84 N	52	-0-	-32	-0-	17 1	35 3	N		-0-	-0-
03		452 N	452	-0-	-0-	-0-	129 1	323 3	N		-0-	-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261									
CURTIS, SAM		WELL #: 1		RRCID -> 000027		COMPL. DATE 10/21/1957		TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0	208	-0-	208	208	60 1	148 3	N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	208			N	-0-		-0-
12	0	1	-0-	1	209	1 3		N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	209			N	-0-		-0-
02	216 N	7	-0-	-209	-0-	2 1	5 3	N	-0-		-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	20 1	49 3	N	-0-		-0-

CURTIS, SAM		WELL #: 3		RRCID -> 000029		COMPL. DATE 12/14/1959		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980			
10	0	105	-0-	105	105	30 1	75 3	N	-0-		-0-
11	0	63	-0-	63	168	16 1	47 3	N	-0-		-0-
12	0	34	-0-	34	202	9 1	25 3	N	-0-		-0-
01	0	45	-0-	45	247	10 1	35 3	N	-0-		-0-
02	282 N	35	-0-	-247	-0-	12 1	23 3	N	-0-		-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	21 1	50 3	N	-0-		-0-

HERNANDEZ, ROMAN		WELL #: 2		RRCID -> 000033		COMPL. DATE 11/22/1959		TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970			
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-

HOWARD, DELLA F.		WELL #: 1		RRCID -> 000034		COMPL. DATE 09/27/1953		TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209			
10	0	170	-0-	170	170	48 1	122 3	N	-0-		-0-
11	0	145	-0-	145	315	36 1	109 3	N	-0-		-0-
12	0	64	-0-	64	379	18 1	46 3	N	-0-		-0-
01	0	92	-0-	92	471	19 1	73 3	N	-0-		-0-
02	752 N	281	-0-	-471	-0-	94 1	187 3	N	-0-		-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	22 1	56 3	N	-0-		-0-

MANN, A. A.		WELL #: 1		RRCID -> 000038		COMPL. DATE 07/14/1957		TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984			
10	279 N	252	-0-	-27	-0-	72 1	180 3	N	-0-		-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	46 1	138 3	N	-0-		-0-
12	155 N	86	-0-	-69	-0-	24 1	62 3	N	-0-		-0-
01	248 N	137	-0-	-111	-0-	28 1	109 3	N	-0-		-0-
02	168 N	134	-0-	-34	-0-	45 1	89 3	N	-0-		-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	41 1	103 3	N	-0-		-0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 000040		COMPL. DATE 06/01/1957		TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A			
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	66 1	167 3	N	-0-		-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	61 1	185 3	N	-0-		-0-
12	124 N	63	-0-	-61	-0-	17 1	46 3	N	-0-		-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	24 1	92 3	N	-0-		-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	45 1	89 3	N	-0-		-0-
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	52 1	131 3	N	-0-		-0-

TATE, GORDON E.		WELL #: 4		RRCID -> 000046		COMPL. DATE 02/08/1954		TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055			
10	0	49	-0-	49	49	14 1	35 3	N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-		-0-
12	0	62	-0-	62	111	18 1	44 3	N	-0-		-0-
01	0	91	-0-	91	202	19 1	72 3	N	-0-		-0-
02	300 N	98	-0-	-202	-0-	33 1	65 3	N	-0-		-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	20 1	50 3	N	-0-		-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO										
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261										
TATE, GORDON E. WELL #: 5 RRCID -> 000047 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/05/2022 - WELL PLUGGED 10/5/2022										
THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048										
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-
USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850										
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3	N	-0-		-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1 1 3	N	-0-		-0-
WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883										
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-
WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884										
10	0	59	-0-	59	59	17 1	42 3	N	-0-	-0-
11	0	11	-0-	11	70	2 1	9 3	N	-0-	-0-
12	0	43	-0-	43	113	12 1	31 3	N	-0-	-0-
01	0	46	-0-	46	159	10 1	36 3	N	-0-	-0-
02	216 N	57	-0-	-159	-0-	19 1	38 3	N	-0-	-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	30 1	76 3	N	-0-	-0-
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 2 RRCID -> 000055 COMPL. DATE 03/21/1957 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042										
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	19 1	48 3	N	-0-	-0-
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	9 1	25 3	N	-0-	-0-
12	62 N	11	-0-	-51	-0-	3 1	8 3	N	-0-	-0-
01	62 N	30	-0-	-32	-0-	6 1	24 3	N	-0-	-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	24 1	46 3	N	-0-	-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	23 1	57 3	N	-0-	-0-
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008										
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	36 1	89 3	N	-0-	-0-
11	150 N	82	-0-	-68	-0-	21 1	61 3	N	-0-	-0-
12	93 N	30	-0-	-63	-0-	8 1	22 3	N	-0-	-0-
01	124 N	43	-0-	-81	-0-	9 1	34 3	N	-0-	-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	34 1	64 3	N	-0-	-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	22 1	52 3	N	-0-	-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO						
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261													
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 7		RRCID -> 000060		COMPL. DATE 10/22/1962			TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	0	222	-0-	222	222	64	1	158	3	N	-0-				-0-
11	0	173	-0-	173	395	44	1	129	3	N	-0-				-0-
12	0	79	-0-	79	474	22	1	57	3	N	-0-				-0-
01	0	62	-0-	62	536	13	1	49	3	N	-0-				-0-
02	678 N	142	-0-	-536	-0-	48	1	94	3	N	-0-				-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	29	1	72	3	N	-0-				-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 8		RRCID -> 000061		COMPL. DATE 10/25/1962			TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074						
10	0	706	-0-	706	706	203	1	503	3	N	-0-				-0-
11	0	316	-0-	316	1022	80	1	236	3	N	-0-				-0-
12	0	64	-0-	64	1086	18	1	46	3	N	-0-				-0-
01	0	7	-0-	7	1093	1	1	6	3	N	-0-				-0-
02	1444 N	351	-0-	-1093	-0-	119	1	232	3	N	-0-				-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	102	1	250	3	N	-0-				-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 11		RRCID -> 000064		COMPL. DATE 11/02/1962			TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110						
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TATE, GORDON E.		WELL #: 7		RRCID -> 030769		COMPL. DATE 08/14/1963			TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016						
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	74	1	188	3	N	-0-				-0-
11	240 N	193	-0-	-47	-0-	48	1	145	3	N	-0-				-0-
12	248 N	63	-0-	-185	-0-	18	1	45	3	N	-0-				-0-
01	248 N	99	-0-	-149	-0-	20	1	79	3	N	-0-				-0-
02	168 N	98	-0-	-70	-0-	33	1	65	3	N	-0-				-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	39	1	96	3	N	-0-				-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 12		RRCID -> 030772		COMPL. DATE 08/12/1963			TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946						
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	72	1	177	3	N	-0-				-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	50	1	150	3	N	-0-				-0-
12	155 N	78	-0-	-77	-0-	22	1	56	3	N	-0-				-0-
01	155 N	77	-0-	-78	-0-	16	1	61	3	N	-0-				-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	59	1	114	3	N	-0-				-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	40	1	97	3	N	-0-				-0-

WALDEN, R. C.		WELL #: 5		RRCID -> 030776		COMPL. DATE 08/12/1963			TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834						
10	0	196	-0-	196	196	56	1	140	3	N	-0-				-0-
11	0	110	-0-	110	306	27	1	83	3	N	-0-				-0-
12	0	45	-0-	45	351	12	1	33	3	N	-0-				-0-
01	0	13	-0-	13	364	3	1	10	3	N	-0-				-0-
02	401 N	37	-0-	-364	-0-	13	1	24	3	N	-0-				-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	6	1	14	3	N	-0-				-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 031152		COMPL. DATE 09/26/1963			TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054						
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	17	1	42	3	N	-0-				-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	11	1	34	3	N	-0-				-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	5	1	13	3	N	-0-				-0-
01	62 N	15	-0-	-47	-0-	3	1	12	3	N	-0-				-0-
02	56 N	8	-0-	-48	-0-	3	1	5	3	N	-0-				-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	11	1	28	3	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO						
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261													
BERRY, MARTHA F.		WELL #: 11		RRCID -> 033699		COMPL. DATE 08/01/1964			TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	30	1	73	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GOERING, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 033700		COMPL. DATE 07/17/1964			TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

O'QUINN, WEBSTER		WELL #: 3A		RRCID -> 166999		COMPL. DATE 11/05/1997			TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

ECHENROTH, ED H.		WELL #: 4		RRCID -> 167001		COMPL. DATE 11/25/1997			TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198						
10	372	N	336	-0-	-36	-0-	95	1	241	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	420	N	229	-0-	-191	-0-	57	1	172	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	341	N	112	-0-	-229	-0-	31	1	81	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	341	N	91	-0-	-250	-0-	19	1	72	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	224	N	115	-0-	-109	-0-	39	1	76	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	85	1	212	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WILLIAMS, GEO, M.		WELL #: 21		RRCID -> 167005		COMPL. DATE 11/11/1997			TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891						
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

TATE, G. E.		WELL #: 8		RRCID -> 167332		COMPL. DATE 11/06/1997			TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

TATE, GORDON E.		WELL #: 9		RRCID -> 167333		COMPL. DATE 11/10/1997			TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050						
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	55	1	138	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	72	1	217	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	41	1	105	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	186	N	147	-0-	-39	-0-	30	1	117	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	59	1	118	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	100	1	253	3	N	-0-	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	496 N	319	-0-	-177	-0-	90	1	229	3	N	-0-	-0-			-0-
11	540 N	286	-0-	-254	-0-	71	1	215	3	N	-0-	-0-			-0-
12	372 N	133	-0-	-239	-0-	37	1	96	3	N	-0-	-0-			-0-
01	310 N	114	-0-	-196	-0-	23	1	91	3	N	-0-	-0-			-0-
02	280 N	234	-0-	-46	-0-	78	1	156	3	N	-0-	-0-			-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	74	1	185	3	N	-0-	-0-			-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 22 RRCID -> 198500 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
11	0	567	-0-	567	567	143	1	424	3	N	-0-	-0-			-0-
12	0	266	-0-	266	833	75	1	191	3	N	-0-	-0-			-0-
01	0	1355	-0-	1355	2188	283	1	1072	3	N	-0-	-0-			-0-
02	2627 N	439	-0-	-2188	-0-	149	1	290	3	N	-0-	-0-			-0-
03	279 N	191	-0-	-88	-0-	55	1	136	3	N	-0-	-0-			-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 11 RRCID -> 199660 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738

10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	86	1	218	3	N	-0-	-0-			-0-
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	101	1	305	3	N	-0-	-0-			-0-
12	248 N	35	-0-	-213	-0-	10	1	25	3	N	-0-	-0-			-0-
01	248 N	63	-0-	-185	-0-	13	1	50	3	N	-0-	-0-			-0-
02	224 N	187	-0-	-37	-0-	63	1	124	3	N	-0-	-0-			-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	58	1	145	3	N	-0-	-0-			-0-

BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

10	310 N	64	-0-	-246	-0-	18	1	46	3	N	-0-	-0-			-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	97	1	294	3	N	-0-	-0-			-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	49	1	129	3	N	-0-	-0-			-0-
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	7	1	26	3	N	-0-	-0-			-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	99	1	197	3	N	-0-	-0-			-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	59	1	148	3	N	-0-	-0-			-0-

BIG MULE (5500 SAND) 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
 TRACKER OIL & GAS, INC. 864035
 SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: RRCID -> 113835 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5512 - 5518

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				29
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				29
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				29
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				29
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				29
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				29

PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2014

S.T.S. -E- WELL #: RRCID -> 121039 COMPL. DATE 04/21/1986 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 5513 - 5532

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				91
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				91
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				91
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				91
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				91
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				91

PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2014

BIG WELLS (SAN MIGUEL)														
FLINT OAK ENERGY, LLC														
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT														
WELL #: 401 RRCID -> 052861 COMPL. DATE 07/31/1971 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	STATUS	(-)UNDER		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT														
WELL #: 201 RRCID -> 052935 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A														
10	3286 #	3133	-0-	-153	-0-	3133	3			Y	-0-			1
*11	3120 #	2976	-0-	-144	-0-	2976	3			Y	-0-			1
*12	3166 R	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			Y	-0-			1
*01	3162 #	2332	-0-	-830	-0-	2332	3			Y	-0-			1
*02	2888 R	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			Y	-0-			1
03	3162 #	2193	-0-	-969	-0-	2193	3			Y	-0-			1

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT														
WELL #: 6001 RRCID -> 055018 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT														
WELL #: 5901 RRCID -> 056029 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH 5510 PERF. N/A														
10	1054 #	941	-0-	-113	-0-	941	3			Y	-0-			6
*11	1020 #	919	-0-	-101	-0-	919	3			Y	-0-			6
*12	1023 #	945	-0-	-78	-0-	945	3			Y	-0-			6
*01	1023 #	884	-0-	-139	-0-	884	3			Y	-0-			6
*02	896 #	816	-0-	-80	-0-	816	3			Y	-0-			6
03	961 #	791	-0-	-170	-0-	791	3			Y	-0-			6

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT														
WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT														
WELL #: 5902 RRCID -> 151604 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 5262 - 5280														
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	T. A.	1511	-0-	1511	1511	1511	3			Y	-0-			1

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT														
WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

BIG WELLS (SAN MIGUEL)		//CONT.//		08072 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: DIMMIT			
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933						
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT	WELL #:	5903	RRCID ->	156075	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5277 - 5325
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	1302 #	1096	-0-	-206	-0-	1096 3		Y	-0-	1
*11	1260 #	1037	-0-	-223	-0-	1037 3		Y	-0-	1
*12	1209 #	1047	-0-	-162	-0-	1047 3		Y	-0-	1
*01	1178 #	1019	-0-	-159	-0-	1019 3		Y	-0-	1
*02	1036 #	905	-0-	-131	-0-	905 3		Y	-0-	1
03	1085 #	991	-0-	-94	-0-	991 3		Y	-0-	1

BIG WELLS (SAN MIGUEL)		WELL #:		304	RRCID ->	162758	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	10014 PERF. 5390 - 5416
10	341 #	293	-0-	-48	-0-	293 3		Y	-0-	6
*11	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384 3		Y	-0-	6
*12	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398 3		Y	-0-	6
*01	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393 3		Y	-0-	6
*02	364 #	355	-0-	-9	-0-	355 3		Y	-0-	6
03	403 #	309	-0-	-94	-0-	308 3	1 9	Y	1	7

BAGGETT, JOHN B. B		WELL #:		1	RRCID ->	165039	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	10163 PERF. 5314 - 5340
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		6003	RRCID ->	165041	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	9430 PERF. 5342 - 5368
10	713 #	634	-0-	-79	-0-	634 3		Y	-0-	6
*11	690 #	516	-0-	-174	-0-	516 3		Y	-0-	6
*12	651 #	550	-0-	-101	-0-	550 3		Y	-0-	6
*01	620 #	555	-0-	-65	-0-	555 3		Y	-0-	6
*02	560 #	503	-0-	-57	-0-	503 3		Y	-0-	6
03	620 #	579	-0-	-41	-0-	577 3	2 9	Y	2	8

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		6004	RRCID ->	199270	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	5536 PERF. 5388 - 5418
10	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-	6
*11	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-	6
*12	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-	6
*01	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-	6
*02	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-	6
*03	166 R	166	-0-	-0-	-0-	164 3	2 9	N	2	8

BLAKEWAY (DIXON SAND)		08713 499		ASSOCIATED	49B	CNTY: DIMMIT				
TEXOWA, LLC		850822								
TUMLINSON UNIT NO. 8	WELL #:	1	RRCID ->	114751	COMPL. DATE	11/04/1984	TOTAL DEPTH	4895	PERF.	4470 - 4482
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	93	1	1463	2	N	-0-			-0-
11	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	106	1	1655	2	N	-0-			-0-
12	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	122	1	1914	2	N	-0-			-0-
01	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	122	1	1920	2	N	-0-			-0-
02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	106	1	1662	2	N	-0-			-0-
03	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	116	1	1819	2	N	-0-			-0-

BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8)			10440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313											
MARTIN 60 GAS UNIT			WELL #: 1 T		RRCID -> 128518		COMPL. DATE 08/12/1988		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11057 - 11216			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (REAGAN 9700)			10440 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN				
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313											
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 129281		COMPL. DATE 11/20/1988		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9750 - 9770			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (9800)			10440 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313											
MARTIN 60 GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 143064		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 11370		PERF. 9870 - 9910			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (10400)			10440 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313											
SCOTT FOUNDATION 59 #5 GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 144058		COMPL. DATE 01/23/1993		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10470 - 10494			
10	496 N	328	-0-	-168	-0-	89	1	239	3	N	-0-			147
11	780 N	176	-0-	-604	-0-	48	1	128	3	N	-0-			147
12	620 N	315	-0-	-305	-0-	83	1	232	3	N	-0-			147
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	112	1	343	3	N	-0-			147
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	105	1	281	3	N	-0-			147
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			147

 BONNE TERRE (10400) //CONT.// 10440 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	457 1	2440 3	N	18			78
11	1320 N	1267	-0-	-53	-0-	20 9	1038 3	N	9			87
12	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-	10 9		N	-0-			87
01	1364 N	280	-0-	-1084	-0-	67 1	213 3	N	-0-			87
*02	1176 N	274	-0-	-902	-0-	42 1	125 3	N	97			184
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	107 9		N	-0-	184 1		-0-

 BONNE TERRE (10600) 10440 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 160 RRCID -> 127409 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10538 - 10554

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 128315 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10506 - 10557

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

 SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214705 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479

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

 BONNE TERRE (10770) 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 C RRCID -> 127660 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

 MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10726 - 10746

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

BONNE TERRE (10770)		//CONT.//		10440 770	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-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-
TEXACO FEE GAS UNIT		WELL #:		260	RRCID -> 148720	COMPL. DATE 03/26/1994	TOTAL DEPTH 11415	PERF.10726	- 10736			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 150339	COMPL. DATE 07/23/1994	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10772	- 10780			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BONNE TERRE (10970)				10440 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
TEXACO FEE GAS UNIT		WELL #:		360 T	RRCID -> 127872	COMPL. DATE 06/06/1988	TOTAL DEPTH 11405	PERF.10730	- 11046			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
BONNE TERRE (11750)				10440 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
SCOTT FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID -> 191754	COMPL. DATE 08/20/2002	TOTAL DEPTH 14500	PERF.11746	- 11766			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
BRACERO, N.E. (OLMOS)				11176 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
RETAMA OIL CORPORATION				703485								
H&F PROPERTIES 38-37		WELL #:		3-C	RRCID -> 136630	COMPL. DATE 12/06/1990	TOTAL DEPTH 3464	PERF. N/A				
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
PGE DOS		WELL #:	1H	RRCID ->	259081	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	8024	PERF.	8554 - 15645		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
10	0	11916	-0-	11916	11916	863 1	9987 2	N	840	882 1	247		
11	0	10591	-0-	10591	22507	142 4	924 9	N	802	730 1	319		
12	0	8585	-0-	8585	31092	835 1	8640 2	N	612	184 1	747		
01	0	11790	-0-	11790	42882	234 4	882 9						
02	48413 X	5531	-0-	-42882	-0-	863 1	9800 2	N	849	736 1	4 8 856		
03	9889 X	7939	-0-	-1950	-0-	193 4	934 9						
						780 1	4132 2	N	443	536 1	763		
						132 4	487 9						
						863 1	6346 2	N	661	1104 1	320		
						3 4	727 9						
PGE BROWNE				WELL #:	2 H	RRCID ->	259084	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	7669	PERF.	8340 - 13426
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	86	61 1	37		
11	0	121	-0-	121	121	3 1	108 2	Y	9		46		
12	0	2285	-0-	2285	2406	10 9							
01	0	-0-	-0-	-0-	2406	23 1	1971 2	Y	219	261 1	4		
02	3959 X	1553	-0-	-2406	-0-	50 4	241 9						
03	2294 X	49	-0-	-2245	-0-	5 1	1358 2	Y	-0-	4 1	-0-		
						22 4	168 9		153	151 1	2		
						1 1	2 4	Y	42	43 1	1		
						46 9							
PGE DOS				WELL #:	2H	RRCID ->	260052	COMPL. DATE	10/15/2010	TOTAL DEPTH	7737	PERF.	8339 - 15700
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		198		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		198		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		198		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		198		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		198		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		198		
GATES 010 CHK-B 1286				WELL #:	7H	RRCID ->	260117	COMPL. DATE	12/11/2010	TOTAL DEPTH	8206	PERF.	8557 - 12715
10	0	3534	-0-	3534	3534	56 1	3118 2	Y	284	298 1	28		
11	0	3721	-0-	3721	7255	48 4	312 9						
12	0	2876	-0-	2876	10131	46 1	2603 2	Y	888	814 1	1 8 101		
01	0	3870	-0-	3870	14001	95 4	977 9						
02	16881 X	2880	-0-	-14001	-0-	44 1	2507 2	Y	256	235 1	122		
03	3844 X	2604	-0-	-1240	-0-	43 4	282 9						
						63 1	3367 2	Y	333	328 1	127		
						74 4	366 9						
						47 1	2475 2	Y	257	197 1	187		
						75 4	283 9						
						47 1	2303 2	Y	230	380 1	37		
						1 4	253 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	2046	-0-	2046	2046	32	1	1800	2	Y	169	173	1	20
						28	4	186	9					
11	0	1636	-0-	1636	3682	26	1	1467	2	Y	89	93	1	16
						45	4	98	9					
12	0	1673	-0-	1673	5355	26	1	1453	2	Y	154	108	1	62
						25	4	169	9					
01	0	1513	-0-	1513	6868	24	1	1304	2	Y	140	142	1	60
						31	4	154	9					
02	8510 X	1642	-0-	-6868	-0-	27	1	1454	2	Y	124	92	1	92
						25	4	136	9					
03	2046 X	1408	-0-	-638	-0-	25	1	1252	2	Y	118	187	1	23
						1	4	130	9					
PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8356 - 15868														
10	0	4253	-0-	4253	4253	337	1	3366	2	N	453	361	1	319
						52	4	498	9					
11	0	3331	-0-	3331	7584	311	1	2720	2	N	272	369	1	221
						1	4	299	9				1 8	
12	0	2390	-0-	2390	9974	266	1	1902	2	N	167			388
						38	4	184	9					
01	0	3260	-0-	3260	13234	295	1	2694	2	N	232	185	1	435
						16	4	255	9					
02	13762 X	528	-0-	-13234	-0-	54	1	396	2	N	51	184	1	302
						22	4	56	9					
03	4247 X	3589	-0-	-658	-0-	320	1	2919	2	N	263	343	1	222
						61	4	289	9					
PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895														
10	0	10341	-0-	10341	10341	894	1	8929	2	N	407	540	1	108
						70	4	448	9					
11	0	8989	-0-	8989	19330	880	1	7686	2	N	383	346	1	143
						2	4	421	9				2 8	
12	0	8217	-0-	8217	27547	965	1	6919	2	N	302			445
						1	4	332	9					
01	0	9897	-0-	9897	37444	936	1	8543	2	N	378	510	1	313
						2	4	416	9					
02	46694 X	9250	-0-	-37444	-0-	1058	1	7728	2	N	330	184	1	459
						101	4	363	9					
03	9780 X	9780	-0-	-0-	-0-	911	1	8300	2	N	425	725	1	159
						101	4	468	9					
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102														
10	0	5195	-0-	5195	5195	51	1	4667	2	Y	394	386	1	16
						44	4	433	9					
11	0	4479	-0-	4479	9674	50	1	3892	2	Y	486	454	1	47
						2	4	535	9				1 8	
12	0	-0-	-0-	-0-	9674					Y	-0-	47	1	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	9674					Y	-0-			-0-
02	9861 X	187	-0-	-9674	-0-	16	2	9	4	Y	147	137	1	10
						162	9							
03	5208 X	1055	-0-	-4153	-0-	12	1	849	2	Y	154	157	1	7
						25	4	169	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 #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	12065	-0-	12065	12065	264	1	10706	2	N	864	910	1	124
11	0	10529	-0-	10529	22594	145	4	950	9					
12	0	11506	-0-	11506	34100	251	1	9172	2	N	755	722	1	157
01	0	10194	-0-	10194	44294	275	4	831	9					
02	54421 X	10127	-0-	-44294	-0-	276	1	10145	2	N	856	744	1	269
03	12404 X	12404	-0-	-0-	-0-	143	4	942	9					
						264	1	8976	2	N	753	548	1	474
						126	4	828	9					
						243	1	8958	2	N	664	552	1	586
						196	4	730	9					
						295	1	10932	2	N	885	1276	1	195
						203	4	974	9					
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326														
10	0	3566	-0-	3566	3566	3414	2	11	4	N	128			171
11	0	86	-0-	86	3652	141	9							
12	0	106	-0-	106	3758	86	2			N	-0-			171
01	0	90	-0-	90	3848	106	2			N	-0-			171
02	3909 X	61	-0-	-3848	-0-	90	2			N	-0-			171
03	99 X	99	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			171
						99	2			N	-0-			171
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798														
10	0	9100	-0-	9100	9100	85	1	7659	2	Y	1139	1129	1	47
11	0	3093	-0-	3093	12193	103	4	1253	9					
12	0	2	-0-	2	12195	34	1	2611	2	Y	396	402	1	40
01	0	-0-	-0-	-0-	12195	12	4	436	9					
02	12195 X	-0-	-0-	-12195	-0-	2	2			Y	-0-	40	1	-0-
03	9114 X	5037	-0-	-4077	-0-					Y	-0-			-0-
						60	1	4166	2	Y	624	596	1	27
						125	4	686	9					
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 13459 - 13605														
10	0	6071	-0-	6071	6071	467	1	4692	2	N	752	869	1	100
11	0	1944	-0-	1944	8015	85	4	827	9					
12	0	7284	-0-	7284	15299	415	1	1050	2	N	352	347	1	103
01	0	7624	-0-	7624	22923	92	4	387	9					
02	33802 X	10879	-0-	-22923	-0-	863	1	5621	2	N	607	372	1	333
03	15590 X	15590	-0-	-0-	-0-	132	4	668	9					
						863	1	5995	2	N	579	369	1	538
						129	4	637	9					
						668	1	9287	2	N	665	730	1	471
						192	4	732	9					
						775	1	13840	2	N	734	1101	1	102
						168	4	807	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010													TOTAL DEPTH	8194	PERF. 8468 - 12641
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	961 N	905	-0-	-56	-0-	774	2	12	4	Y	108	126	1	18	
11	0	808	-0-	808	808	119	9	19	4	Y	108	96	1	30	
12	0	850	-0-	850	1658	119	9	19	4	Y	113	54	1	89	
01	0	869	-0-	869	2527	707	2	23	4	Y	115	101	1	103	
02	2800 N	869	-0-	-1931	596	124	9	17	4	Y	105	79	1	129	
03	1466 N	870	-0-	-596	-0-	719	2	32	4	Y	162	280	1	11	
						127	9								
						736	2								
						116	9								
						660	2								
						178	9								
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010													TOTAL DEPTH	8198	PERF. 8571 - 12814
10	2511 X	2109	-0-	-402	-0-	1821	2	27	4	Y	237	279	1	35	
11	0	1872	-0-	1872	1872	261	9	37	4	Y	221	199	1	57	
12	0	2189	-0-	2189	4061	1592	2	41	4	Y	255	120	1	192	
01	0	2236	-0-	2236	6297	243	9	55	4	Y	253	224	1	221	
02	8318 X	2021	-0-	-6297	-0-	1867	2	31	4	Y	175	152	1	244	
03	2201 X	2054	-0-	-147	-0-	281	9	74	4	Y	296	526	1	14	
						1903	2								
						278	9								
						1797	2								
						193	9								
						1654	2								
						326	9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010													TOTAL DEPTH	8305	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011													TOTAL DEPTH	8235	PERF. 8510 - 14674
10	0	5075	-0-	5075	5075	28	1	4627	2	Y	171	173	1	31	
11	0	8018	-0-	8018	13093	232	4	188	9						
12	0	8880	-0-	8880	21973	79	1	4717	2	Y	222	248	1	4	
01	0	9422	-0-	9422	31395	2978	4	244	9				1	8	
02	37210 X	5815	-0-	-31395	-0-	63	1	3266	2	Y	168	168	1	3	
03	8866 X	7272	-0-	-1594	-0-	5366	4	185	9				1	8	
						94	1	5020	2	Y	199	193	1	9	
						4089	4	219	9						
						71	1	4235	2	Y	220	222	1	7	
						1267	4	242	9						
						92	1	6840	2	Y	283	286	1	4	
						29	4	311	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 #: 3H		RRCID -> 260517	COMPL. DATE 05/04/2011	TOTAL DEPTH 8066	PERF. 8301	- 14394						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	3923	-0-	3923	3923	3720	2	15	4	N	171	182	1		58
11	0	3444	-0-	3444	7367	188	9	2	4	N	141				199
12	0	3564	-0-	3564	10931	155	9	28	4	N	170	182	1	1 8	186
01	0	3670	-0-	3670	14601	187	9	31	4	N	185	185	1		186
02	17950 X	3349	-0-	-14601	-0-	3435	2	37	4	N	161	184	1		163
03	3937 X	3657	-0-	-280	-0-	204	9	30	4	N	179	183	1		159
						3135	2								
						177	9								
						3430	2								
						197	9								
GATES 010 CHK-B TR 1			WELL #: 4H		RRCID -> 260528	COMPL. DATE 05/10/2011	TOTAL DEPTH 8089	PERF. 8351	- 14402						
10	0	2434	-0-	2434	2434	2332	2	102	9	N	93				157
11	0	85	-0-	85	2519	85	2			N	-0-				157
12	0	74	-0-	74	2593	74	2			N	-0-				157
01	0	90	-0-	90	2683	90	2			N	-0-				157
02	3416 X	103	-0-	-3313	-0-	103	2			N	-0-				157
03	2449 X	125	-0-	-2324	-0-	125	2			N	-0-				157
GATES 010 CHK-B TR 1			WELL #: E 2H		RRCID -> 260652	COMPL. DATE 05/10/2011	TOTAL DEPTH 7779	PERF. N/A							
10	0	4618	-0-	4618	4618	396	1	3604	2	N	510	536	1		151
11	0	1697	-0-	1697	6315	57	4	561	9	N	295	365	1	1 8	80
12	0	300	-0-	300	6615	420	1	951	2	N					
01	7015 X	400	-0-	-6615	-0-	1	4	325	9	N	229				309
02	5516 X	2461	-0-	-3055	-0-	48	4	252	9	N	305	184	1		430
03	4619 X	1898	-0-	-2721	-0-	64	4	336	9	N	674	362	1		742
						112	1	1433	2	N					
						175	4	741	9	N					
						88	1	923	2	N	681	1089	1		334
						138	4	749	9	N					
GATES 010 CHK-B TR 1			WELL #: 1H		RRCID -> 261331	COMPL. DATE 12/11/2010	TOTAL DEPTH 8027	PERF. 8451	- 15578						
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
GATES 010 CHK-A TR3			WELL #: 1H		RRCID -> 261450	COMPL. DATE 05/11/2011	TOTAL DEPTH 8201	PERF. 8475	- 15216						
10	0	7200	-0-	7200	7200	158	1	6406	2	N	502	367	1		243
11	0	6519	-0-	6519	13719	84	4	552	9	N	448	552	1	1 8	138
12	0	5946	-0-	5946	19665	157	1	5737	2	N					
01	0	6089	-0-	6089	25754	132	4	493	9	N	338	184	1	3 8	289
02	31470 X	5716	-0-	-25754	-0-	146	1	5350	2	N	441	368	1		362
03	7192 X	5437	-0-	-1755	-0-	78	4	372	9	N	398	367	1		393
						158	1	5345	2	N					
						101	4	485	9	N					
						138	1	5073	2	N					
						67	4	438	9	N					
						127	1	4686	2	N	492	729	1		156
						83	4	541	9	N					

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 #: 2H		RRCID -> 261561		COMPL. DATE 02/01/2011		TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
01	0	-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

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: 5H		RRCID -> 261826		COMPL. DATE 05/17/2011		TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335					
10	0	7774	-0-	7774	7774	7462	2	29 4	N	257	158 1		190
						283	9						
11	0	9774	-0-	9774	17548	9339	2	77 4	N	325	369 1		146
						358	9						
12	0	10699	-0-	10699	28247	10235	2	62 4	N	365	186 1		325
						402	9						
01	0	9822	-0-	9822	38069	9384	2	41 4	N	361	183 1		503
						397	9						
02	48539 X	10470	-0-	-38069	-0-	9898	2	101 4	N	428	552 1		379
						471	9						
03	11054 X	11054	-0-	-0-	-0-	10555	2	37 4	N	420	371 1		428
						462	9						

PGE BROWNE		WELL #: E 1H		RRCID -> 263096		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086					
10	0	2800	-0-	2800	2800	2576	2	1 4	N	203	182 1		221
						223	9						
11	0	288	-0-	288	3088	276	2	12 9	N	11			232
12	0	2561	-0-	2561	5649	2376	2	17 4	N	153			385
						168	9						
01	0	2939	-0-	2939	8588	2672	2	1 4	N	242	184 1		443
						266	9						
02	10475 X	1887	-0-	-8588	-0-	1724	2	1 4	N	147			590
						162	9						
03	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1668	2	2 4	N	142	352 1		380
						156	9						

PGE BROWNE		WELL #: C 1H		RRCID -> 263113		COMPL. DATE 07/27/2011		TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250					
10	0	1591	-0-	1591	1591	1439	2	1 4	N	137			323
						151	9						
11	0	1938	-0-	1938	3529	1685	2	15 4	N	216	361 1	2 8	176
						238	9						
12	0	1912	-0-	1912	5441	1690	2	3 4	N	199			375
						219	9						
01	0	1834	-0-	1834	7275	1634	2	9 4	N	174	185 1		364
						191	9						
02	2800 N	1919	-0-	-881	6394	1724	2	1 4	N	176	179 1		361
						194	9						
03	3100 N	2108	-0-	-992	5402	1923	2	1 4	N	167	160 1		368
						184	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

10	0	3268	-0-	3268	3268	470	1	2383	2	Y	377	377 0	3
						415	9						
11	0	1572	-0-	1572	4840	410	1	844	2	Y	289	289 0	3
						318	9						
12	0	3428	-0-	3428	8268	592	1	2539	2	Y	270	269 0	4
						297	9						
01	0	2713	-0-	2713	10981	549	1	1852	2	Y	284	189 0 77 1	22
						312	9						
02	12153 X	1172	-0-	-10981	-0-	299	1	500	2	Y	339	72 0 279 1	10
						373	9						
03	3441 X	2658	-0-	-783	-0-	463	1	1840	2	Y	323	327 0	6
						355	9						

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482													
10	0	2182	-0-	2182	2182	1949	2	1	4	N	211	184 1	172
						232	9						
11	0	265	-0-	265	2447	95	2	1	4	N	154		326
						169	9						
12	0	-0-	-0-	-0-	2447					N	-0-		326
01	0	-0-	-0-	-0-	2447					N	-0-		326
02	2447 X	-0-	-0-	-2447	-0-					N	-0-		326
03	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-		326

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130													
10	0	2694	-0-	2694	2694	2338	2	2	4	N	322	183 1	267
						354	9						
11	0	124	-0-	124	2818	78	2	46	9	N	42	184 1 4 8	121
										N	6		121
12	0	-0-	-0-	-0-	2818					N	6		147
01	0	-0-	-0-	-0-	2818					N	26		148
02	2818 X	-0-	-0-	-2818	-0-					N	1		148
03	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-		148

FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843													
10	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	230	1	6188	2	Y	533	533 0	4
						586	9						
11	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	211	1	4743	2	Y	366	367 0 1 8	2
						403	9						
12	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	241	1	5779	2	Y	506	504 0 1 8	3
						557	9						
01	0	5146	-0-	5146	5146	205	1	4542	2	Y	363	242 0 98 1	25
						399	9						
02	12186 X	7040	-0-	-5146	-0-	241	1	6280	2	Y	472	100 0 387 1	10
						519	9						
03	8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	264	1	7926	2	Y	489	494 0	5
						538	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 #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	5452	-0-	5452	5452	435	1	4342	2	Y	558	514	1		82
11	0	4124	-0-	4124	9576	61	4	614	9						
12	0	4207	-0-	4207	13783	127	4	507	9						
01	0	3354	-0-	3354	17137	420	1	3210	2	Y	436	302	1	1 8	216
02	22511 X	5374	-0-	-17137	-0-	97	4	480	9						
03	5456 X	5390	-0-	-66	-0-	426	1	2517	2	Y	317	246	1		287
						62	4	349	9						
						401	1	4219	2	Y	525	529	1		283
						176	4	578	9						
						373	1	4357	2	Y	503	728	1		58
						107	4	553	9						
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765															
10	0	2842	-0-	2842	2842	349	1	2140	2	Y	303	284	1		47
11	0	2476	-0-	2476	5318	20	4	333	9						
12	0	2359	-0-	2359	7677	381	1	1724	2	Y	271	268	1	1 8	49
01	0	2440	-0-	2440	10117	73	4	298	9						
02	12533 X	2416	-0-	-10117	-0-	430	1	1576	2	Y	266	182	1		133
03	2852 X	2508	-0-	-344	-0-	60	4	293	9						
						480	1	1624	2	Y	249	176	1		206
						62	4	274	9						
						384	1	1636	2	Y	277	313	1		170
						91	4	305	9						
						370	1	1756	2	Y	291	426	1		35
						62	4	320	9						
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860															
10	0	7763	-0-	7763	7763	402	1	6483	2	N	723	687	1		319
11	0	4620	-0-	4620	12383	83	4	795	9						
12	0	3	-0-	3	12386	353	1	3676	2	N	498	545	1		272
01	0	626	-0-	626	13012	43	4	548	9						
02	15774 X	2762	-0-	-13012	-0-	3	1			N	-0-				272
03	3782 X	3545	-0-	-237	-0-	144	1	420	2	N	49				321
						8	4	54	9						
						316	1	2216	2	N	175	184	1		312
						37	4	193	9						
						367	1	2921	2	N	204	169	1		347
						33	4	224	9						
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 3H RRCID -> 268137 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119															
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156

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 #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	0	2733	-0-	2733	2733	372	1	2033	2	N	275	183	1	221
						25	4	303	9					
11	0	2351	-0-	2351	5084	317	1	1764	2	N	196	178	1	6 8 233
						54	4	216	9					
12	0	2977	-0-	2977	8061	440	1	2451	2	N	67	3	8	297
						12	4	74	9					
01	0	2583	-0-	2583	10644	458	1	1861	2	N	208	183	1	322
						35	4	229	9					
02	13417 X	2773	-0-	-10644	-0-	326	1	2126	2	N	242	365	1	2 8 197
						55	4	266	9					
03	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	334	1	970	2	N	245	179	1	3 8 260
						40	4	270	9					

FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315														
10	0	1884	-0-	1884	1884	469	1	1279	2	Y	124	123	0	1
						136	9							
11	0	2219	-0-	2219	4103	497	1	1218	2	Y	458	456	0	1 8 2
						504	9							
12	0	1667	-0-	1667	5770	491	1	1027	2	Y	135	137	0	-0-
						149	9							
01	0	1638	-0-	1638	7408	518	1	1003	2	Y	106	71	0	29 1 6
						117	9							
02	8994 X	1586	-0-	-7408	-0-	457	1	1000	2	Y	117	25	0	97 1 1
						129	9							
03	2294 X	2073	-0-	-221	-0-	511	1	1407	2	Y	141	142	0	-0-
						155	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871														
10	0	6876	-0-	6876	6876	476	1	6168	2	Y	211	210	0	3
						232	9							
11	0	6691	-0-	6691	13567	474	1	6120	2	Y	88	89	0	2
						97	9							
12	0	7487	-0-	7487	21054	511	1	6964	2	Y	11	12	0	1
						12	9							
01	0	8682	-0-	8682	29736	526	1	7968	2	Y	171	113	0	46 1 13
						188	9							
02	38477 X	8741	-0-	-29736	-0-	460	1	8196	2	Y	77	18	0	69 1 3
						85	9							
03	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	491	1	6958	2	Y	143	143	0	3
						157	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	0	4654	-0-	4654	4654	349	1	3955	2	Y	318	318	0	6
						350	9							
11	0	3216	-0-	3216	7870	322	1	2577	2	Y	288	288	0	6
						317	9							
12	0	3664	-0-	3664	11534	312	1	3066	2	Y	260	260	0	6
						286	9							
01	0	3604	-0-	3604	15138	299	1	2965	2	Y	309	206	0	84 1 25
						340	9							
02	18449 X	3311	-0-	-15138	-0-	285	1	2718	2	Y	280	61	0	235 1 9
						308	9							
03	4650 X	4221	-0-	-429	-0-	334	1	3528	2	Y	326	329	0	6
						359	9							

FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544														
10	0	2256	-0-	2256	2256	213	1	1745	2	Y	271	184	1	187
						298	9							
11	0	2107	-0-	2107	4363	213	1	1607	2	Y	261	348	1	100
						287	9							
12	0	2228	-0-	2228	6591	236	1	1692	2	Y	273	186	1	187
						300	9							
01	0	2069	-0-	2069	8660	273	1	1531	2	Y	241	184	1	244
						265	9							
02	10551 X	1891	-0-	-8660	-0-	223	1	1418	2	Y	227	359	1	112
						250	9							
03	2232 N	2120	-0-	-112	-0-	212	1	1623	2	Y	259	169	1	202
						285	9							

FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729														
10	3224 X	2577	-0-	-647	-0-	217	1	2173	2	Y	170	170	0	1
						187	9							
11	0	822	-0-	822	822	195	1	558	2	Y	63	64	0	-0-
						69	9							
12	0	282	-0-	282	1104	84	1	161	2	Y	34	34	0	-0-
						37	9							
01	0	670	-0-	670	1774	236	1	311	2	Y	112	74	0	30 1 8
						123	9							
02	2632 X	624	-0-	-2008	-0-	149	1	315	2	Y	145	31	0	119 1 3
						160	9							
03	2573 X	125	-0-	-2448	-0-	106	1	2	2	Y	15	18	0	-0-
						17	9							

FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319														
10	0	1705	-0-	1705	1705	379	1	909	2	Y	379	380	0	4
						417	9							
11	0	1195	-0-	1195	2900	256	1	532	2	Y	370	370	0	1 8 3
						407	9							
12	0	1656	-0-	1656	4556	345	1	925	2	Y	351	350	0	4
						386	9							
01	0	2272	-0-	2272	6828	447	1	1427	2	Y	362	241	0	98 1 27
						398	9							
02	9086 X	2258	-0-	-6828	-0-	401	1	1510	2	Y	315	68	0	264 1 10
						347	9							
03	1705 X	1040	-0-	-665	-0-	317	1	343	2	Y	345	348	0	7
						380	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		147699									
FAITH-YANA			WELL #: A 2H		RRCID -> 268752	COMPL. DATE 07/13/2012	TOTAL DEPTH 7184	PERF. 7596	- 14518					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	4154 X	2136	-0-	-2018	-0-	184	1	1817	2	Y	123	124	0	4
						135	9							
11	0	1452	-0-	1452	1452	161	1	1034	2	Y	234	232	0	6
						257	9							
12	0	3580	-0-	3580	5032	530	1	2875	2	Y	159	159	0	6
						175	9							
01	0	1408	-0-	1408	6440	233	1	1051	2	Y	113	75	0	31 1 13
						124	9							
02	6617 X	177	-0-	-6440	-0-	97	1	6	2	Y	67	15	0	58 1 7
						74	9							
03	3565 X	83	-0-	-3482	-0-	68	1	1	2	Y	13	14	0	6
						14	9							

GATES 010 CHK-B TR 1			WELL #: A 8H		RRCID -> 269321	COMPL. DATE 05/29/2012	TOTAL DEPTH 8132	PERF. 8247	- 12858					
10	0	116	-0-	116	116	48	1	6	4	N	56			143
						62	9							
11	0	232	-0-	232	348	125	1	21	4	N	78			221
						86	9							
12	0	561	-0-	561	909	379	1	70	2	N	89			310
						14	4	98	9					
01	0	311	-0-	311	1220	220	1	12	4	N	72			382
						79	9							
02	1384 N	164	-0-	-1220	-0-	100	1	13	4	N	46	183	1	245
						51	9							
03	558 N	202	-0-	-356	-0-	121	1	11	4	N	64			309
						70	9							

GATES 010 CHK-B 1286			WELL #: D 1H		RRCID -> 269359	COMPL. DATE 09/19/2012	TOTAL DEPTH 8202	PERF. 8653	- 13374					
10	0	3978	-0-	3978	3978	3689	2	1	4	N	262	178	1	219
						288	9							
11	0	3457	-0-	3457	7435	3149	2	18	4	N	264	353	1	130
						290	9							
12	0	3396	-0-	3396	10831	3095	2	28	4	N	248	188	1	190
						273	9							
01	0	2337	-0-	2337	13168	2204	2	10	4	N	112			302
						123	9							
02	15939 X	2771	-0-	-13168	-0-	2548	2	30	4	N	175			477
						193	9							
03	3968 X	3092	-0-	-876	-0-	2857	2	7	4	N	207	527	1	157
						228	9							

GATES 010 CHK-B 1286			WELL #: D 3H		RRCID -> 269360	COMPL. DATE 09/19/2012	TOTAL DEPTH 8185	PERF. 8889	- 13437					
10	0	3341	-0-	3341	3341	3090	2	1	4	N	227	169	1	205
						250	9							
11	0	3009	-0-	3009	6350	2712	2	1	4	N	269	359	1	115
						296	9							
12	0	3069	-0-	3069	9419	2822	2	10	4	N	215			330
						237	9							
01	0	2674	-0-	2674	12093	2496	2	5	4	N	157			487
						173	9							
02	14617 X	2524	-0-	-12093	-0-	2303	2	9	4	N	193	184	1	496
						212	9							
03	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2655	2	3	4	N	196	527	1	165
						216	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 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10		0	3557	-0-	3557	3557	3313	2	1	4	N	221	173	1		230
							243	9								
11		0	3475	-0-	3475	7032	3114	2	63	4	N	271	364	1		137
							298	9								
12		0	3389	-0-	3389	10421	3093	2	39	4	N	234				371
							257	9								
01		0	3281	-0-	3281	13702	3044	2	7	4	N	209				580
							230	9								
02		16957 X	3255	-0-	-13702	-0-	2972	2	50	4	N	212				792
							233	9								
03		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3353	2	42	4	N	236	738	1		290
							260	9								

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006																
10		0	4633	-0-	4633	4633	4308	2	9	4	N	287	173	1		247
							316	9								
11		0	3985	-0-	3985	8618	3709	2	49	4	N	206	179	1		274
							227	9								
12		0	3462	-0-	3462	12080	3193	2	36	4	N	212				486
							233	9								
01		0	3278	-0-	3278	15358	3014	2	36	4	N	207	185	1		508
							228	9								
02		18958 X	3600	-0-	-15358	-0-	3286	2	55	4	N	235	183	1		560
							259	9								
03		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3281	2	40	4	N	230	528	1		262
							253	9								

FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837																
10		0	3112	-0-	3112	3112	3	1	2540	2	Y	517	517	0		1
							569	9								
11		0	2624	-0-	2624	5736	2	1	2242	2	Y	345	345	0	1 8	-0-
							380	9								
12		0	2083	-0-	2083	7819	3	1	1537	2	Y	494	492	0	1 8	1
							543	9								
01		0	4197	-0-	4197	12016	4	1	3448	2	Y	677	450	0	183 1	44
							745	9					1	8		
02		15392 X	3376	-0-	-12016	-0-	5	1	2611	2	Y	691	149	0	575 1	10
							760	9					1	8		
03		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	4	1	3039	2	Y	684	692	0	1 8	1
							752	9								

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495																
10		0	3108	-0-	3108	3108	78	1	2845	2	N	159	169	1		144
							10	4	175	9						
11		0	2952	-0-	2952	6060	80	1	2670	2	N	170	186	1		128
							15	4	187	9						
12		0	3003	-0-	3003	9063	102	1	2693	2	N	178				306
							12	4	196	9						
01		0	2229	-0-	2229	11292	85	1	1975	2	N	147	184	1		269
							7	4	162	9						
02		14288 X	2996	-0-	-11292	-0-	101	1	2682	2	N	168	184	1		253
							28	4	185	9						
03		3100 X	2906	-0-	-194	-0-	82	1	2620	2	N	178	184	1		247
							8	4	196	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 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	2536	-0-	2536	2536	62	1	2291	2	N	157	169	1		113
						10	4	173	9						
11	0	2771	-0-	2771	5307	74	1	2485	2	N	175	186	1		102
						19	4	193	9						
12	0	3002	-0-	3002	8309	101	1	2687	2	N	184				286
						12	4	202	9						
01	0	2908	-0-	2908	11217	111	1	2599	2	N	170	184	1		272
						11	4	187	9						
02	2800 N	2060	-0-	-740	10477	69	1	1840	2	N	129	184	1		217
						9	4	142	9						
03	3100 N	2713	-0-	-387	10090	76	1	2452	2	N	159	184	1		192
						10	4	175	9						
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053															
10	0	3479	-0-	3479	3479	285	1	2951	2	N	200	168	1		204
						23	4	220	9						
11	0	2901	-0-	2901	6380	317	1	2310	2	N	205	178	1		231
						48	4	226	9						
12	0	2208	-0-	2208	8588	316	1	1666	2	N	178	186	1		223
						30	4	196	9						
01	0	4260	-0-	4260	12848	421	1	3602	2	N	186				409
						32	4	205	9						
02	16921 X	4073	-0-	-12848	-0-	357	1	3458	2	N	193	185	1		417
						46	4	212	9						
03	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	347	1	3403	2	N	179	174	1		422
						31	4	197	9						
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 5H RRCID -> 270020 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354															
10	0	1820	-0-	1820	1820	251	1	1367	2	N	173	168	1		221
						12	4	190	9						
11	0	2265	-0-	2265	4085	294	1	1728	2	N	191	184	1		228
						33	4	210	9						
12	0	2431	-0-	2431	6516	287	1	1937	2	N	174	186	1		216
						16	4	191	9						
01	0	150	-0-	150	6666	97	1	6	4	N	43				259
						47	9								
02	6873 X	207	-0-	-6666	-0-	115	1	16	4	N	69	184	1		144
						76	9								
03	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	253	1	2088	2	N	254	179	1		219
						20	4	279	9						
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869															
10	0	5222	-0-	5222	5222	130	1	4756	2	N	282	344	1		99
						26	4	310	9						
11	0	547	-0-	547	5769	15	1	507	2	N	19				118
						4	4	21	9						
12	0	1	-0-	1	5770	1	4			N	-0-				118
01	0	2523	-0-	2523	8293	92	1	2153	2	N	219				337
						37	4	241	9						
02	10863 X	2570	-0-	-8293	-0-	86	1	2283	2	N	157	169	1		325
						28	4	173	9						
03	5208 X	1707	-0-	-3501	-0-	48	1	1527	2	N	116	185	1		256
						4	4	128	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699											
PGE DOS		WELL #: D 4H		RRCID -> 270022		COMPL. DATE 01/25/2013		TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			174
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174

PGE DOS		WELL #: D 3H		RRCID -> 270023		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985					
10	4774 X	4289	-0-	-485	-0-	3899	2	6 4	N	349	337 1	2 8	225
						384	9						
11	0	3754	-0-	3754	3754	3288	2	115 4	N	319	365 1	6 8	173
						351	9						
12	0	3004	-0-	3004	6758	2688	2	1 4	N	286	2 8		457
						315	9						
01	0	321	-0-	321	7079	292	2	8 4	N	19	3 8		473
						21	9						
02	7107 X	28	-0-	-7079	-0-	13	2	5 4	N	9	181 1		301
						10	9						
03	4278 X	3190	-0-	-1088	-0-	2774	2	56 4	N	327	363 1		265
						360	9						

PGE DOS		WELL #: D 2H		RRCID -> 270025		COMPL. DATE 01/31/2013		TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040					
10	0	1338	-0-	1338	1338	1182	2	15 4	N	128	3 8		477
						141	9						
11	0	2934	-0-	2934	4272	2554	2	64 4	N	287	368 1	6 8	390
						316	9						
12	0	2058	-0-	2058	6330	1773	2	8 4	N	252			642
						277	9						
01	0	3119	-0-	3119	9449	2659	2	94 4	N	333	369 1	4 8	602
						366	9						
02	2800 N	2597	-0-	-203	9246	2307	2	62 4	N	207			809
						228	9						
03	3100 N	3511	-0-	411	9657	3140	2	2 4	N	335	551 1		593
						369	9						

PGE DOS		WELL #: D 1H		RRCID -> 270026		COMPL. DATE 01/31/2013		TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8229 - 14131					
10	0	2865	-0-	2865	2865	2523	2	2 4	N	309	361 1		251
						340	9						
11	0	2	-0-	2	2867	2	2		N	-0-			251
12	0	50	-0-	50	2917	37	2	13 9	N	12			263
01	0	41	-0-	41	2958	39	2	2 4	N	-0-			263
02	3386 X	428	-0-	-2958	-0-	361	2	67 9	N	61			324
03	2852 X	17	-0-	-2835	-0-	5	2	3 4	N	8	182 1		150
						9	9						

GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: C 1H		RRCID -> 270208		COMPL. DATE 08/16/2012		TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178					
10	0	3503	-0-	3503	3503	3240	2	11 4	N	229	168 1		306
						252	9						
11	0	3249	-0-	3249	6752	2936	2	54 4	N	235	169 1		372
						259	9						
12	0	3047	-0-	3047	9799	2773	2	36 4	N	216			588
						238	9						
01	0	2801	-0-	2801	12600	2618	2	25 4	N	144	184 1		548
						158	9						
02	15422 X	2822	-0-	-12600	-0-	2526	2	63 4	N	212	183 1		577
						233	9						
03	3503 X	2631	-0-	-872	-0-	2405	2	31 4	N	177	362 1		392
						195	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	2702	-0-	2702	2702	2457	2	23	4	N	202	171	1	199
						222	9							
11	0	2950	-0-	2950	5652	2683	2	46	4	N	201	178	1	222
						221	9							
12	0	2617	-0-	2617	8269	2398	2	1	4	N	198	186	1	234
						218	9							
01	0	2028	-0-	2028	10297	1919	2	15	4	N	85	176	1	143
						94	9							
02	13132 X	2835	-0-	-10297	-0-	2535	2	63	4	N	215	187	1	171
						237	9							
03	3038 X	2761	-0-	-277	-0-	2516	2	33	4	N	193	173	1	191
						212	9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848														
10	0	4414	-0-	4414	4414	4083	2	19	4	N	284	351	1	81
						312	9							
11	0	4529	-0-	4529	8943	4130	2	68	4	N	301	185	1	197
						331	9							
12	0	4065	-0-	4065	13008	3733	2	44	4	N	262	185	1	274
						288	9							
01	0	3969	-0-	3969	16977	3685	2	38	4	N	224	177	1	321
						246	9							
02	20660 X	3683	-0-	-16977	-0-	3376	2	53	4	N	231	179	1	373
						254	9							
03	4681 X	4022	-0-	-659	-0-	3708	2	42	4	N	247	540	1	80
						272	9							

PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914														
10	0	3125	-0-	3125	3125	30	1	2935	2	N	145			233
						160	9							
11	0	1506	-0-	1506	4631	33	1	1416	2	N	52	4	8	281
						57	9							
12	0	88	-0-	88	4719	62	2	26	9	N	24	185	1	120
01	0	15	-0-	15	4734	1	1	14	2	N	-0-			120
02	11844 X	2005	-0-	-9839	-0-	13	1	1849	2	N	130			250
						143	9							
03	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	104	1	3910	2	N	190	363	1	77
						209	9							

PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305														
10	0	3688	-0-	3688	3688	38	1	3624	2	N	24			184
						26	9							
11	0	7640	-0-	7640	11328	168	1	7338	2	N	122	160	1	146
						134	9							
12	0	9030	-0-	9030	20358	223	1	8636	2	N	155			301
						171	9							
01	0	10440	-0-	10440	30798	316	1	9493	2	N	574			875
						631	9							
02	39956 X	9158	-0-	-30798	-0-	61	1	8772	2	N	295			1170
						325	9							
03	9984 X	9984	-0-	-0-	-0-	256	1	9388	2	N	309	923	1	556
						340	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	0	3669	-0-	3669	3669	3365	2	23	4	N	255	159	1		284	
11	0	4333	-0-	4333	8002	281	9	3924	2	71	4	N	307	347	1	244
12	0	4394	-0-	4394	12396	338	9	4006	2	51	4	N	306			550
01	0	4050	-0-	4050	16446	337	9	3749	2	40	4	N	237	370	1	417
02	20356 X	3910	-0-	-16446	-0-	261	9	3549	2	63	4	N	271	185	1	503
03	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	298	9	3934	2	51	4	N	301	703	1	101
						331	9									

WOLF B WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050

10	0	91	-0-	91	91	91	2			N	-0-					89
11	0	90	-0-	90	181	90	2			N	-0-					89
12	0	32	-0-	32	213	32	2			N	-0-					89
01	0	2769	-0-	2769	2982	2758	2	11	9	N	10					99
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	-0-	182				N	-0-					99
03	609 N	427	-0-	-182	-0-	427	2			N	-0-					99

PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	0	408	-0-	408	408	402	2	6	4	N	-0-					134
01	0	8413	-0-	8413	8821	8365	2	7	4	N	37					171
						41	9									
02	10946 X	2125	-0-	-8821	-0-	1931	2	194	9	N	176					347
*03	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	1714	2	642	9	Y	584	394	1			190

PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			306
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			306
12	0	3805	-0-	3805	3805	3612	2	51	4	N	129					435
						142	9									
01	0	2908	-0-	2908	6713	2533	2	2	4	N	339	179	1	183	8	412
						373	9									
02	2800 N	3865	-0-	1065	7778	3557	2	308	9	N	280	35	8			657
*03	8596 X	818	-0-	-7778	-0-	7	2	811	9	Y	737	548	1	34	8	155

PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					368
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					368
12	0	3542	-0-	3542	3542	3339	2	47	4	N	142					510
						156	9									
01	0	4886	-0-	4886	8428	4518	2	4	4	N	331	174	1			667
						364	9									
02	9747 X	1319	-0-	-8428	-0-	1139	2	180	9	N	164	159	1			672
*03	3534 X	2112	-0-	-1422	-0-	1080	2	1032	9	Y	938	369	1			569

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385

10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107

PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570

10		2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	2073	-0-	2073	2073	1945	2	28	4	N	91					91
01		0	4612	-0-	4612	6685	4275	2	3	4	N	304					395
02		7970 X	1285	-0-	-6685	-0-	334	9			N	112					507
*03		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-	1162	2	123	9	N	966	844	1			122

PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394

10		0	560	-0-	560	560	10	1	511	2	N	35					171
11		0	201	-0-	201	761	39	9	4	1	N	7					178
12		0	34	-0-	34	795	8	9	1	1	N	-0-					178
01		0	185	-0-	185	980	1	4	4	1	N	12					190
02		1344 X	41	-0-	-1303	-0-	13	9	1	1	N	3					193
03		1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	3	9	24	1	N	53					246
							7	4	58	9							

PGE BROWNE WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464

10		0	3262	-0-	3262	3262	60	1	2914	2	N	246	359	1			114
11		0	3564	-0-	3564	6826	17	4	67	1	N	251	169	1			196
12		0	3713	-0-	3713	10539	58	4	58	4	N	274	186	1			284
01		0	3220	-0-	3220	13759	75	1	24	4	N	217	178	1			323
02		17491 X	3732	-0-	-13759	-0-	71	1	37	4	N	250	185	1			388
03		3720 X	3037	-0-	-683	-0-	37	4	111	1	N	204	364	1			228
							1	4	1	4							
							71	1	2708	2							
							34	4	224	9							

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	5487	-0-	5487	5487	101	1	4953	2	N	377	511	1		194
						18	4	415	9						
11	0	5386	-0-	5386	10873	103	1	4913	2	N	292	174	1		312
						49	4	321	9						
12	0	5651	-0-	5651	16524	112	1	4925	2	N	516				828
						46	4	568	9						
01	0	3584	-0-	3584	20108	77	1	3142	2	N	287	183	1		932
						49	4	316	9						
02	20158 X	50	-0-	-20108	-0-	2	1	48	2	N	-0-				932
03	5642 X	2296	-0-	-3346	-0-	51	1	1936	2	N	244	712	1		464
						41	4	268	9						
EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863															
10	0	486	-0-	486	486	368	2	1	4	N	106	179	1		291
						117	9								
11	0	710	-0-	710	1196	582	2	1	4	N	115	171	1		235
						127	9								
12	0	452	-0-	452	1648	364	2	1	4	N	79	4	8		310
						87	9								
01	0	535	-0-	535	2183	437	2	1	4	N	88				398
						97	9								
02	2674 N	491	-0-	-2183	-0-	384	2	1	4	N	96	184	1		310
						106	9								
03	465 N	431	-0-	-34	-0-	324	2	1	4	N	96	180	1		226
						106	9								
THURMAN WELL #: 3H RRCID -> 271738 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871															
10	0	2622	-0-	2622	2622	2371	2	2	4	N	226	181	1		133
						249	9								
11	0	3081	-0-	3081	5703	2792	2	2	4	N	261	332	1		62
						287	9								
12	0	2089	-0-	2089	7792	1900	2	1	4	N	171				233
						188	9								
01	0	2515	-0-	2515	10307	2306	2	1	4	N	189				422
						208	9								
02	12866 X	2559	-0-	-10307	-0-	2299	2	4	4	N	233	363	1		292
						256	9								
03	2852 X	2618	-0-	-234	-0-	2385	2	1	4	N	211	184	1		319
						232	9								
THURMAN WELL #: 4H RRCID -> 271739 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767															
10	0	6	-0-	6	6	2	2	4	9	N	4				145
11	0	2	-0-	2	8	2	2			N	-0-				145
12	0	1	-0-	1	9	1	2			N	-0-				145
01	0	1	-0-	1	10	1	2			N	-0-				145
02	39 N	29	-0-	-10	-0-	1	4	28	9	N	25				170
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	14				184

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699									
PGE BROWNE		WELL #: F 4H		RRCID -> 271953		COMPL. DATE 09/03/2013		TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	5287	-0-	5287	5287	99 1	4828 2	N	314	341 1	109
11	0	4865	-0-	4865	10152	15 4	345 9	N	278	174 1	210
12	0	4940	-0-	4940	15092	93 1	4420 2	N	288	187 1	303
01	0	5123	-0-	5123	20215	46 4	306 9	N	249	184 1	368
02	26139 X	5924	-0-	-20215	-0-	102 1	4496 2	N	308	368 1	308
03	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	25 4	317 9	N	363	367 1	304
						116 1	4705 2	N			
						28 4	274 9	N			
						177 1	5336 2	N			
						72 4	339 9	N			
						173 1	6568 2	N			
						41 4	399 9	N			

PGE BROWNE		WELL #: F 5H		RRCID -> 271954		COMPL. DATE 08/17/2013		TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448			
10	0	3599	-0-	3599	3599	65 1	3198 2	N	283	365 1	193
11	0	3188	-0-	3188	6787	25 4	311 9	N	220		413
12	0	1960	-0-	1960	8747	60 1	2835 2	N	127		540
01	0	3426	-0-	3426	12173	51 4	242 9	N	218	184 1	574
02	12245 X	72	-0-	-12173	-0-	40 1	1758 2	N	6		580
03	3596 X	1417	-0-	-2179	-0-	22 4	140 9	N	105	184 1	501
						76 1	3109 2	N			
						1 4	240 9	N			
						2 1	63 2	N			
						7 9		N			
						33 1	1248 2	N			
						20 4	116 9	N			

PGE BROWNE		WELL #: F 6H		RRCID -> 271955		COMPL. DATE 08/17/2013		TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485			
10	0	4047	-0-	4047	4047	73 1	3575 2	N	361	355 1	98
11	0	3709	-0-	3709	7756	2 4	397 9	N	325	349 1	74
12	0	3532	-0-	3532	11288	68 1	3209 2	N	314		388
01	0	2989	-0-	2989	14277	74 4	358 9	N	271	184 1	475
02	16890 X	2613	-0-	-14277	-0-	71 1	3111 2	N	246		721
03	4061 X	2373	-0-	-1688	-0-	5 4	345 9	N	166	184 1	703
						64 1	2622 2	N			
						5 4	298 9	N			
						75 1	2263 2	N			
						4 4	271 9	N			
						56 1	2129 2	N			
						5 4	183 9	N			

THURMAN		WELL #: 2H		RRCID -> 272566		COMPL. DATE 03/24/2011		TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 FAITH SANDY DIM WELL #: J 1H RRCID -> 272577 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	5629	-0-	5629	5629	230	1	4953	2	Y	405	404 0	4
11	0	2666	-0-	2666	8295	446	9	2137	2	Y	315	316 0	3
12	0	4529	-0-	4529	12824	182	1	4136	2	Y	54	56 0	1
01	0	2588	-0-	2588	15412	347	9	1889	2	Y	440	292 0 119 1	29
02	15571 X	159	-0-	-15412	-0-	59	9	6	2	Y	69	20 0 77 1	1
03	5642 X	120	-0-	-5522	-0-	215	1	6	2	Y	51	52 0	-0-
						484	9						
						77	1						
						76	9						
						58	1						
						56	9						

FAITH-YANA WELL #: G 1H RRCID -> 272710 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734

10	0	2615	-0-	2615	2615	473	1	1485	2	Y	597	596 0	5
11	0	1492	-0-	1492	4107	657	9	647	2	Y	435	436 0 1 8	3
12	0	658	-0-	658	4765	366	1	24	2	Y	352	352 0	3
01	0	877	-0-	877	5642	479	9	34	2	Y	501	333 0 135 1	35
02	7209 X	1567	-0-	-5642	-0-	247	1	93	2	Y	1035	216 0 833 1	20
03	2604 X	1868	-0-	-736	-0-	387	9	504	2	Y	504	519 0	5
						292	1						
						551	9						
						335	1						
						1139	9						
						356	1						
						554	9						

FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432

10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0	-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-

FAITH SANDY DIM WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482

10	0	444	-0-	444	444	191	1	97	2	Y	142	142 0	-0-
11	0	353	-0-	353	797	156	9	18	2	Y	141	141 0	-0-
12	0	1370	-0-	1370	2167	180	1	71	2	Y	1053	1046 0 1 8	6
01	0	1032	-0-	1032	3199	155	9	47	2	Y	678	452 0 184 1	47
02	4271 X	1072	-0-	-3199	-0-	141	1	60	2	Y	674	145 0 561 1	14
03	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1158	9	344	2	Y	851	858 0 1 8	6
						239	1						
						746	9						
						271	1						
						741	9						
						255	1						
						936	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-YANA WELL #: G 3H RRCID -> 273132 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7365 - 15498														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	0	656	-0-	656	656	343	1	20	2	Y	266	266 0	3	
						293	9							
11	0	707	-0-	707	1363	315	1	41	2	Y	319	319 0	3	
						351	9							
12	0	892	-0-	892	2255	403	1	28	2	Y	419	418 0	4	
						461	9							
01	0	850	-0-	850	3105	385	1	27	2	Y	398	265 0	108 1	28
						438	9					1 8		
02	4681 X	1576	-0-	-3105	-0-	463	1	84	2	Y	935	194 0	750 1	18
						1029	9					1 8		
03	932 X	932	-0-	-0-	-0-	408	1	48	2	Y	433	447 0		4
						476	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482														
10	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	102	1	3456	2	Y	380	378 1		15
						418	9							
11	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	122	1	3490	2	Y	345	326 1	1 8	33
						380	9							
12	3906 X	3712	-0-	-194	-0-	86	1	3285	2	Y	310	321 1		22
						341	9							
01	3968 X	2417	-0-	-1551	-0-	106	1	1944	2	Y	334	318 1		38
						367	9							
02	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	116	1	4632	2	Y	382	391 1		29
						420	9							
*03	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	155	1	4879	2	Y	366	377 1		18
						403	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746														
10	5487 X	4969	-0-	-518	-0-	127	1	4282	2	Y	509	505 1		21
						560	9							
11	5310 X	491	-0-	-4819	-0-	69	1	422	9	Y	384	366 1	1 8	38
12	5487 X	493	-0-	-4994	-0-	32	1	461	9	Y	419	427 1	1 8	29
01	5177 X	3420	-0-	-1757	-0-	92	1	2934	2	Y	358	348 1		39
						394	9							
02	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	102	1	4587	2	Y	580	579 1		40
						638	9							
*03	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	149	1	5171	2	Y	560	575 1		25
						616	9							
SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684														
10	0	3355	-0-	3355	3355	694	1	2175	2	N	439	504 1		140
						3	4							
11	0	2661	-0-	2661	6016	676	1	1649	2	N	304	344 1	1 8	99
						2	4							
12	0	2470	-0-	2470	8486	641	1	1533	2	N	257	186 1	3 8	167
						13	4							
01	0	3604	-0-	3604	12090	708	1	2391	2	N	455	341 1	1 8	280
						4	4							
02	15329 X	3239	-0-	-12090	-0-	519	1	2254	2	N	420	555 1	2 8	143
						4	4							
03	3348 X	3171	-0-	-177	-0-	570	1	2143	2	N	407	351 1		199
						10	4							
						448	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	0	1027	-0-	1027	1027	169	1	530	2	N	293	337	1	211
						6	4	322	9					
11	0	926	-0-	926	1953	159	1	389	2	N	340	328	1	223
						4	4	374	9					
12	0	1042	-0-	1042	2995	222	1	532	2	N	259	182	1	300
						3	4	285	9					
01	0	939	-0-	939	3934	155	1	522	2	N	236	344	1	192
						2	4	260	9					
02	2800 N	1701	-0-	-1099	2835	261	1	1135	2	N	275	184	1	283
						2	4	303	9					
03	3100 N	1726	-0-	-1374	1461	293	1	1101	2	N	296	341	1	238
						6	4	326	9					
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448														
10	8835 X	6368	-0-	-2467	-0-	109	1	5559	2	Y	636	628	1	31
						700	9							
11	8550 X	2883	-0-	-5667	-0-	66	1	2432	2	Y	350	341	1	39
						385	9					1	8	
12	7471 X	99	-0-	-7372	-0-	1	2	98	9	Y	89	117	1	11
01	7471 X	18	-0-	-7453	-0-	7	1	11	9	Y	10	16	1	5
02	6748 X	181	-0-	-6567	-0-	12	1	169	9	Y	154	145	1	14
*03	6355 X	103	-0-	-6252	-0-	61	1	42	9	Y	38	46	1	6
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700														
10	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	139	1	6156	2	Y	461	458	1	19
						507	9							
11	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	152	1	6062	2	Y	393	372	1	39
						432	9					1	8	
12	6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	132	1	6227	2	Y	375	386	1	27
						413	9					1	8	
01	6789 X	6265	-0-	-524	-0-	179	1	5601	2	Y	441	419	1	48
						485	9					1	8	
02	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	130	1	6149	2	Y	385	405	1	28
						424	9							
*03	9374 X	9374	-0-	-0-	-0-	248	1	8603	2	Y	475	483	1	20
						523	9							
FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095														
10	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	4858	2	693	9	Y	630	491	0	708
11	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	5016	2	657	9	Y	597	677	0	627
12	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	4773	2	546	9	Y	496	583	0	539
01	0	5803	-0-	5803	5803	5331	2	472	9	Y	429	177	0	719
02	11505 X	5702	-0-	-5803	-0-	5166	2	536	9	Y	487	129	0	578
												1	8	
03	5859 X	5210	-0-	-649	-0-	4382	2	828	9	Y	753	649	0	681
												1	8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 FAITH BONITA H UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273779 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	1808	-0-	1808	1808	1	1	1521	2	Y	260	260	0	4
						286	9							
11	0	1717	-0-	1717	3525	2	1	1425	2	Y	264	264	0	4
						290	9							
12	0	763	-0-	763	4288	1	1	630	2	Y	120	120	0	4
						132	9							
01	0	35	-0-	35	4323	15	2	20	9	Y	18	13	0	4
02	4363 X	40	-0-	-4323	-0-	23	2	17	9	Y	15	3	0	3
03	1798 X	16	-0-	-1782	-0-	6	2	10	9	Y	9	9	0	3

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523

10	0	3111	-0-	3111	3111	102	1	2774	2	Y	214	211	1	12
						235	9							
11	0	1891	-0-	1891	5002	65	1	1648	2	Y	162	154	1	20
						178	9							
12	0	2892	-0-	2892	7894	100	1	2576	2	Y	196	197	1	19
						216	9							
01	0	1940	-0-	1940	9834	123	1	1620	2	Y	179	173	1	25
						197	9							
02	12679 X	2845	-0-	-9834	-0-	92	1	2529	2	Y	204	209	1	20
						224	9							
03	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	130	1	2870	2	Y	183	190	1	13
						201	9							

FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511

10	6789 X	6052	-0-	-737	-0-	293	1	4836	2	N	839	840	0	9
						923	9							
11	6450 X	1298	-0-	-5152	-0-	198	1	262	2	N	762	762	0	8
						838	9						1	8
12	6944 X	335	-0-	-6609	-0-	254	1	5	2	N	69	72	0	5
						76	9							
01	0	310	-0-	310	310	245	1	4	2	N	55	37	0	8
						61	9						15	1
02	6272 X	246	-0-	-6026	-0-	162	1	6	2	N	71	15	0	5
						78	9						59	1
03	6045 X	459	-0-	-5586	-0-	210	1	151	2	N	89	90	0	4
						98	9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971

10	0	5317	-0-	5317	5317	5041	2	21	4	Y	232	215	1	71
						255	9							
11	0	3306	-0-	3306	8623	3041	2	49	4	Y	196	213	1	54
						216	9							
12	0	2304	-0-	2304	10927	2143	2	18	4	Y	130	128	1	55
						143	9						1	8
01	0	3002	-0-	3002	13929	2849	2	21	4	Y	120	98	1	77
						132	9							
02	16817 X	2888	-0-	-13929	-0-	2724	2	36	4	Y	116			193
						128	9							
03	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5222	2	40	4	Y	226	377	1	42
						249	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699											
GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: B 3H		RRCID ->	274082	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	8107	PERF.	8179 - 12647		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
10		0	7269	-0-	7269	7269	6823 2	33 4	Y	375	333 1	119	
						413 9							
11		0	6764	-0-	6764	14033	6237 2	117 4	Y	373	384 1	1 8	107
						410 9							
12		0	6372	-0-	6372	20405	5955 2	58 4	Y	326	294 1	1 8	138
						359 9							
01		0	6544	-0-	6544	26949	6089 2	57 4	Y	362	271 1	1 8	228
						398 9							
02		33498 X	6549	-0-	-26949	-0-	6063 2	104 4	Y	347			575
						382 9							
03		7254 X	5427	-0-	-1827	-0-	5007 2	57 4	Y	330	802 1		103
						363 9							
GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: B 1H		RRCID ->	274087	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	8096	PERF.	8240 - 12339		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: B 2H		RRCID ->	274094	COMPL. DATE	04/26/2014	TOTAL DEPTH	8089	PERF.	8191 - 12973		
10		0	6432	-0-	6432	6432	6016 2	24 4	Y	356	323 1	114	
						392 9							
11		0	5912	-0-	5912	12344	5512 2	89 4	Y	283	311 1	1 8	85
						311 9							
12		0	6541	-0-	6541	18885	6119 2	39 4	Y	348	295 1	1 8	137
						383 9							
01		0	4520	-0-	4520	23405	4290 2	33 4	Y	179	171 1	1 8	144
						197 9							
02		27024 X	3619	-0-	-23405	-0-	3433 2	33 4	Y	139			283
						153 9							
03		6541 X	5135	-0-	-1406	-0-	4823 2	40 4	Y	247	470 1		60
						272 9							
JERRY JOHNSTON DIM		WELL #: C 1H		RRCID ->	274325	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	7376	PERF.	7763 - 13250		
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B DENY	-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	17	3 0	14	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14 0	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
FAITH-BONITA		WELL #: E 2H		RRCID ->	274326	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	7354	PERF.	7792 - 14342		
10		0	560	-0-	560	560	284 1	67 2	Y	190	191 0	-0-	
						209 9							
11		0	875	-0-	875	1435	224 1	383 2	Y	244	243 0	1	
						268 9							
12		0	553	-0-	553	1988	272 1	75 2	Y	187	187 0	1	
						206 9							
01		0	397	-0-	397	2385	272 1	7 2	Y	107	71 0	29 1	8
						118 9							
02		2800 N	608	-0-	-2192	193	212 1	30 2	Y	333	69 0	265 1	7
						366 9							
03		981 N	788	-0-	-193	-0-	286 1	171 2	Y	301	305 0		3
						331 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
10	0	1904	-0-	1904	1904	376	1	1385	2	Y	130	130	0	12		
						143	9									
11	0	1053	-0-	1053	2957	331	1	625	2	Y	88	89	0	11		
						97	9									
12	0	1016	-0-	1016	3973	318	1	610	2	Y	80	80	0	11		
						88	9									
01	0	666	-0-	666	4639	245	1	359	2	Y	56	38	0	15	1	14
						62	9									
02	5025 X	386	-0-	-4639	-0-	148	1	147	2	Y	83	17	0	67	1	13
						91	9									
03	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	375	1	1439	2	Y	122	123	0			12
						134	9									
FAITH-BONITA WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975																
10	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-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-
FAITH-BONITA WELL #: J 2H RRCID -> 274467 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7133 - 13554																
10	3689 X	3059	-0-	-630	-0-	4	1	2300	2	Y	686	687	0			2
						755	9									
11	3570 X	3542	-0-	-28	-0-	3	1	2813	2	Y	660	660	0	1	8	1
						726	9									
12	3689 X	3295	-0-	-394	-0-	3	1	2591	2	Y	637	636	0	1	8	1
						701	9									
01	0	3059	-0-	3059	3059	4	1	2298	2	Y	688	458	0	186	1	44
						757	9					1	8			
02	6089 X	3030	-0-	-3059	-0-	5	1	2257	2	Y	698	150	0	580	1	11
						768	9					1	8			
03	3658 X	3313	-0-	-345	-0-	5	1	2382	2	Y	842	849	0	1	8	3
						926	9									
FAITH-BONITA WELL #: E 1H RRCID -> 274781 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7691 - 13992																
10	0	1625	-0-	1625	1625	174	1	1086	2	Y	332	332	0			8
						365	9									
11	0	1270	-0-	1270	2895	198	1	782	2	Y	264	265	0			7
						290	9									
12	0	1756	-0-	1756	4651	264	1	1224	2	Y	244	244	0			7
						268	9									
01	0	2083	-0-	2083	6734	268	1	1516	2	Y	272	181	0	74	1	24
						299	9									
02	2800 N	1358	-0-	-1442	5292	174	1	894	2	Y	264	57	0	221	1	10
						290	9									
03	3100 N	2105	-0-	-995	4297	182	1	1589	2	Y	304	307	0			7
						334	9									
FAITH-BONITA WELL #: I 2H RRCID -> 274857 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241																
10	0	24	-0-	24	24	24	1			Y	-0-	2	0			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-
02	24 N	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
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 CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	8 1	5186 2	Y	1338	1338	0		7	
11	7620 X	6470	-0-	-1150	-0-	1472 9	5274 2	Y	1083	1084	0	2 8	4	
12	7874 X	5064	-0-	-2810	-0-	1191 9	3927 2	Y	1029	1028	0	1 8	4	
01	0	5181	-0-	5181	5181	1132 9	4127 2	Y	953	635	0	258 1	63	
02	10810 X	5629	-0-	-5181	-0-	1048 9	4345 2	Y	1160	247	0	955 1	19	
03	6696 X	5914	-0-	-782	-0-	8 1	4532 2	Y	1250	1263	0	1 8	5	
						1276 9								
						7 1								
						1375 9								
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654														
10	0	3414	-0-	3414	3414	461 1	2571 2	Y	347	347	0		1	
11	0	2636	-0-	2636	6050	382 9	1968 2	Y	248	249	0		-0-	
12	0	3011	-0-	3011	9061	395 1	2184 2	Y	319	318	0		1	
01	0	2461	-0-	2461	11522	273 9	1785 2	Y	198	132	0	54 1	13	
02	13982 X	2460	-0-	-11522	-0-	476 1	1776 2	Y	219	47	0	181 1	4	
03	3410 X	2910	-0-	-500	-0-	351 9	2240 2	Y	234	236	0		2	
						458 1								
						218 9								
						443 1								
						241 9								
						413 1								
						257 9								
FAITH-YANA WELL #: F 2H RRCID -> 275237 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7516 - 14209														
10	0	2998	-0-	2998	2998	348 1	2313 2	Y	306	306	0		2	
11	0	2148	-0-	2148	5146	337 9	1568 2	Y	239	239	0		2	
12	0	544	-0-	544	5690	317 1	15 2	Y	224	224	0		2	
01	0	401	-0-	401	6091	263 9	8 2	Y	123	82	0	33 1	10	
02	6471 X	380	-0-	-6091	-0-	283 1	13 2	Y	145	31	0	120 1	4	
03	3007 X	1130	-0-	-1877	-0-	246 9	743 2	Y	166	167	0		3	
						258 1								
						135 9								
						207 1								
						160 9								
						204 1								
						183 9								
FAITH-YANA WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

BRISCOE 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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1705 N	4	-0-	-1701	-0-	3	1	1	9	Y	1	0	-0-
11	0	21	-0-	21	21	11	1	1	2	Y	8	0	-0-
12	0	297	-0-	297	318	27	1	259	2	Y	10	0	-0-
01	0	57	-0-	57	375	11	9	39	1	Y	15	0	4 1 1
02	2743 N	2368	-0-	-375	-0-	161	1	2188	2	Y	17	0	14 1 -0-
03	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	19	9	172	1	Y	35	0	-0-
						39	9						

FAITH-SAN PEDRO C UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554

10	7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	575	1	6289	2	Y	916	914	0	6
11	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	1008	9	6106	2	Y	836	836	0	1 8 5
12	7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	533	1	6032	2	Y	833	832	0	1 8 5
01	0	6858	-0-	6858	6858	920	9	550	1	Y	814	542	0	220 1 56
02	12796 X	5938	-0-	-6858	-0-	916	9	489	1	Y	719	156	0	604 1 14
03	7874 X	6631	-0-	-1243	-0-	895	9	791	9	Y	695	704	0	1 8 4
						539	1	5327	2	Y				
						765	9							

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 3H RRCID -> 275274 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288

10	0	18955	-0-	18955	18955	17800	2	154	4	Y	910	903	1	55
11	0	16966	-0-	16966	35921	1001	9	290	4	Y	760	743	1	72
12	0	16564	-0-	16564	52485	15840	2	176	4	Y	762	650	1	1 8 183
01	0	16576	-0-	16576	69061	836	9	236	4	Y	778	675	1	286
02	84173 X	15112	-0-	-69061	-0-	15550	2	237	4	Y	785	737	1	334
03	18941 X	15649	-0-	-3292	-0-	838	9	14011	2	Y	600	889	1	45
						856	9	14755	2	Y				
						864	9	660	9					

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933

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

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	0	20968	-0-	20968	20968	19573	2	186	4	Y	1099	1091	1	65
						1209	9							
11	0	18243	-0-	18243	39211	16813	2	363	4	Y	970	945	1	88
						1067	9						2	8
12	0	19066	-0-	19066	58277	17725	2	233	4	Y	1007	855	1	239
						1108	9						1	8
01	0	18786	-0-	18786	77063	17242	2	333	4	Y	1101	943	1	396
						1211	9						1	8
02	94015 X	16952	-0-	-77063	-0-	15508	2	366	4	Y	980	948	1	427
						1078	9						1	8
03	20956 X	18654	-0-	-2302	-0-	17397	2	331	4	Y	842	1211	1	57
						926	9						1	8

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421														
10	0	15895	-0-	15895	15895	14631	2	166	4	Y	998	972	1	95
						1098	9							
11	0	14178	-0-	14178	30073	12951	2	258	4	Y	881	933	1	43
						969	9							
12	0	12590	-0-	12590	42663	11574	2	95	4	Y	837	617	1	262
						921	9						1	8
01	0	9992	-0-	9992	52655	9559	2	2	4	Y	392	335	1	319
						431	9							
02	62670 X	10015	-0-	-52655	-0-	9161	2	183	4	Y	610	631	1	298
						671	9							
03	15903 X	14560	-0-	-1343	-0-	13581	2	4	4	Y	886	1103	1	81
						975	9							

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935														
10	0	12098	-0-	12098	12098	127	1	11011	2	Y	721	730	1	88
						167	4	793	9					
11	0	11388	-0-	11388	23486	127	1	10240	2	Y	694	644	1	137
						258	4	763	9				1	8
12	0	12290	-0-	12290	35776	136	1	11119	2	Y	741	488	1	389
						220	4	815	9				1	8
01	0	9641	-0-	9641	45417	124	1	8807	2	Y	532	583	1	337
						125	4	585	9				1	8
02	53846 X	8429	-0-	-45417	-0-	102	1	7563	2	Y	521	584	1	274
						191	4	573	9					
03	12977 X	12977	-0-	-0-	-0-	147	1	11849	2	Y	739	968	1	45
						168	4	813	9					

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681														
10	0	21404	-0-	21404	21404	20060	2	180	4	Y	1058	1033	1	71
						1164	9							
11	0	17092	-0-	17092	38496	15963	2	290	4	Y	763	754	1	79
						839	9						1	8
12	0	16303	-0-	16303	54799	15419	2	155	4	Y	663	573	1	168
						729	9						1	8
01	0	17302	-0-	17302	72101	16178	2	243	4	Y	801	677	1	291
						881	9						1	8
02	88081 X	15980	-0-	-72101	-0-	14763	2	309	4	Y	825	764	1	352
						908	9							
03	21390 X	17425	-0-	-3965	-0-	15755	2	175	4	Y	1359	1622	1	88
						1495	9						1	8

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 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365															
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	* PERF.	EOM BALANCE		

10		0	17435	-0-	17435	17435	16224	2	162	4	Y	954	946	1	71
							1049	9							
11		0	15281	-0-	15281	32716	14057	2	310	4	Y	831	810	1	2 8 90
							914	9							
12		0	15242	-0-	15242	47958	14202	2	181	4	Y	781	669	1	1 8 201
							859	9							
01		0	14719	-0-	14719	62677	13742	2	166	4	Y	737	650	1	288
							811	9							
02		75455 X	12778	-0-	-62677	-0-	11725	2	268	4	Y	714	681	1	321
							785	9							
03		17422 X	13337	-0-	-4085	-0-	12518	2	177	4	Y	584	850	1	55
							642	9							

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048															
10		0	13936	-0-	13936	13936	12656	2	172	4	Y	1007	988	1	92
							1108	9							
11		0	15057	-0-	15057	28993	13411	2	347	4	Y	1181	1223	1	2 8 48
							1299	9							
12		0	15213	-0-	15213	44206	13661	2	265	4	Y	1170	860	1	1 8 357
							1287	9							
01		0	15061	-0-	15061	59267	13802	2	5	4	Y	1140	774	1	723
							1254	9							
02		72834 X	13567	-0-	-59267	-0-	12091	2	312	4	Y	1058	1217	1	564
							1164	9							
03		15562 X	15348	-0-	-214	-0-	14034	2	6	4	Y	1189	1641	1	112
							1308	9							

PGE DOS B UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275435 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8299 - 15050															
10		0	8471	-0-	8471	8471	113	1	7879	2	Y	435	418	1	98
							479	9							
11		0	6584	-0-	6584	15055	42	1	6051	2	Y	446	467	1	2 8 75
							491	9							
12		0	7928	-0-	7928	22983	15	1	7426	2	Y	443	290	1	228
							487	9							
01		0	8493	-0-	8493	31476	13	1	8010	2	Y	427	298	1	357
							470	9							
02		39544 X	8068	-0-	-31476	-0-	5	1	7396	2	Y	606	439	1	524
							667	9							
03		8463 X	6243	-0-	-2220	-0-	56	1	5839	2	Y	316	694	1	146
							348	9							

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441															
10		0	26297	-0-	26297	26297	276	1	24060	2	Y	1543	1602	1	193
							264	4	1697	9					
11		0	23500	-0-	23500	49797	263	1	21106	2	Y	1455	1359	1	1 8 288
							530	4	1601	9					
12		0	23983	-0-	23983	73780	267	1	21741	2	Y	1487	986	1	2 8 787
							339	4	1636	9					
01		0	21688	-0-	21688	95468	279	1	19845	2	Y	1175	1240	1	1 8 721
							271	4	1293	9					
02		117144 X	21676	-0-	-95468	-0-	262	1	19401	2	Y	1374	1424	1	671
							502	4	1511	9					
03		26288 X	22713	-0-	-3575	-0-	256	1	20615	2	Y	1383	1962	1	92
							321	4	1521	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	7347 X	7295	-0-	-52	-0-	6691 2	59 4	Y	495	518 1		69
						545 9						
11	0	5914	-0-	5914	5914	5371 2	69 4	Y	431	387 1		113
						474 9						
12	0	5002	-0-	5002	10916	4576 2	55 4	Y	337	172 1		278
						371 9						
01	0	5652	-0-	5652	16568	5227 2	70 4	Y	323	300 1		301
						355 9						
02	21570 X	5002	-0-	-16568	-0-	4540 2	59 4	Y	366	254 1		413
						403 9						
03	7285 X	5827	-0-	-1458	-0-	5093 2	85 4	Y	590	971 1		32
						649 9						

PGE BROWNE		WELL #: H 1H		RRCID -> 275501	COMPL. DATE 10/23/2014	TOTAL DEPTH 7838	PERF. 8267	- 14700				
10	0	3	-0-	3	3	3 2		Y	-0-			-0-
						66 1	620 2	Y	-0-			-0-
11	0	686	-0-	686	689	51 1	4993 2	Y	396	384 1	1 8	11
						111 4	436 9					
12	0	5591	-0-	5591	6280	31 1	8129 2	Y	563	569 1	2 8	3
						202 4	619 9					
01	0	8981	-0-	8981	15261	46 1	13461 2	Y	955	951 1	1 8	6
						180 4	1051 9					
02	2800 N	14738	-0-	11938	27199	89 1	14324 2	Y	1136	1129 1	1 8	12
						152 4	1250 9					

GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: E 3H		RRCID -> 275503	COMPL. DATE 10/21/2014	TOTAL DEPTH 8171	PERF. 8419	- 13010				
10	7037 X	6488	-0-	-549	-0-	5958 2	48 4	Y	438	518 1		64
						482 9						
11	6510 X	5942	-0-	-568	-0-	5431 2	68 4	Y	403	367 1		100
						443 9						
12	7006 X	5853	-0-	-1153	-0-	5359 2	67 4	Y	388	190 1		298
						427 9						
01	0	4995	-0-	4995	4995	4606 2	67 4	Y	293	299 1		292
						322 9						
02	9869 X	4874	-0-	-4995	-0-	4417 2	61 4	Y	360	252 1		400
						396 9						
03	6479 X	5653	-0-	-826	-0-	4922 2	103 4	Y	571	949 1		22
						628 9						

GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: F 5H		RRCID -> 275506	COMPL. DATE 10/21/2014	TOTAL DEPTH 8251	PERF. 8527	- 13046				
10	0	7566	-0-	7566	7566	121 1	6808 2	Y	502	514 1		55
						85 4	552 9					
11	0	7633	-0-	7633	15199	124 1	7077 2	Y	268	281 1		42
						137 4	295 9					
12	0	7848	-0-	7848	23047	125 1	7076 2	Y	510	357 1	1 8	194
						86 4	561 9					
01	0	7026	-0-	7026	30073	118 1	6350 2	Y	419	437 1		176
						97 4	461 9					
02	36161 X	6088	-0-	-30073	-0-	104 1	5446 2	Y	385	284 1		277
						114 4	424 9					
03	7874 X	6377	-0-	-1497	-0-	117 1	5799 2	Y	417	626 1		68
						2 4	459 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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
10		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	4	1	2991	2	Y	781	780	0	4	
							859	9								
11		3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	4	1	2971	2	Y	775	775	0	1 8	3
							853	9								
12		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4	1	3226	2	Y	851	849	0	1 8	4
							936	9								
01		0	3911	-0-	3911	3911	5	1	3055	2	Y	774	515	0	209 1	53
							851	9					1	8		
02		7459 X	3548	-0-	-3911	-0-	5	1	2726	2	Y	743	160	0	620 1	15
							817	9					1	8		
03		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4	1	3439	2	Y	787	796	0	1 8	5
							866	9								

FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538																
10		0	4854	-0-	4854	4854	4379	2	475	9	Y	432	532	1		125
11		0	4979	-0-	4979	9833	4595	2	384	9	Y	349	165	1		309
12		0	5457	-0-	5457	15290	4942	2	515	9	Y	468	365	1		412
01		0	2062	-0-	2062	17352	1865	2	197	9	Y	179	369	1		222
02		23253 X	5901	-0-	-17352	-0-	5440	2	461	9	Y	419	349	1		292
03		5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	5040	2	540	9	Y	491	511	1		272

FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				113
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				113
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				113
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				113
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				113
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				113

FAITH-SANDY WELL #: A 3H RRCID -> 275859 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				62
11		14B2 EXT	-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

FAITH-SANDY WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438																
10		0	4647	-0-	4647	4647	4184	2	463	9	Y	421	358	1		233
11		0	4891	-0-	4891	9538	4400	2	491	9	Y	446	354	1		325
12		0	5691	-0-	5691	15229	5067	2	624	9	Y	567	549	1		343
01		0	3584	-0-	3584	18813	3316	2	268	9	Y	244	369	1		218
02		22810 X	3997	-0-	-18813	-0-	3744	2	253	9	Y	230	368	1		80
03		6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	5586	2	597	9	Y	543	530	1		93

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 FAITH-TORO A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 276337 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6795 - 12695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	5580 X	5243	-0-	-337	-0-	397	1	4470	2	Y	342	343	0		1
11	0	5241	-0-	5241	5241	376	9	384	1	Y	816	811	0	1 8	5
12	0	5049	-0-	5049	10290	898	9	376	1	Y	344	346	0		3
01	0	2841	-0-	2841	13131	378	9	291	1	Y	243	162	0	66 1	18
02	15637 X	2506	-0-	-13131	-0-	267	9	274	1	Y	243	52	0	202 1	7
03	5425 X	3944	-0-	-1481	-0-	360	1	295	9	Y	268	271	0		4

PGE DOS WELL #: B 1H RRCID -> 276389 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8528 - 15248

10	0	10943	-0-	10943	10943	74	1	785	9	Y	714	722	1	1 8	43
11	0	10350	-0-	10350	21293	82	1	809	9	Y	735	721	1	1 8	56
12	0	9849	-0-	9849	31142	47	1	700	9	Y	636	455	1		237
01	0	10391	-0-	10391	41533	1	1	803	9	Y	730	528	1	1 8	438
02	50993 X	9460	-0-	-41533	-0-	1	1	727	9	Y	661	812	1		287
03	11249 X	11249	-0-	-0-	-0-	72	1	822	9	Y	747	912	1	1 8	121

PGE DOS WELL #: B 3H RRCID -> 276390 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8361 - 15483

10	0	6186	-0-	6186	6186	41	1	464	9	Y	422	441	1		32
11	0	6860	-0-	6860	13046	54	1	521	9	Y	474	463	1		43
12	0	5106	-0-	5106	18152	24	1	373	9	Y	339	247	1		135
01	0	5910	-0-	5910	24062	5446	2	464	9	Y	422	300	1		257
02	30083 X	6021	-0-	-24062	-0-	5503	2	518	9	Y	471	532	1		196
03	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	46	1	582	9	Y	529	632	1		93

PGE DOS WELL #: B 2H RRCID -> 276416 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8473 - 15473

10	0	10587	-0-	10587	10587	71	1	747	9	Y	679	689	1		68
11	0	9152	-0-	9152	19739	73	1	661	9	Y	601	596	1	1 8	72
12	0	6375	-0-	6375	26114	30	1	414	9	Y	376	279	1		169
01	0	10012	-0-	10012	36126	9315	2	697	9	Y	634	424	1		379
02	44838 X	8712	-0-	-36126	-0-	8045	2	667	9	Y	606	707	1		278
03	10602 X	9944	-0-	-658	-0-	64	1	778	9	Y	707	843	1		142

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3224 X	2858	-0-	-366	-0-	236	1	1885	2	Y	670	669 0	2
11	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	737	9	2550	2	Y	315	317 0	-0-
12	527 X	174	-0-	-353	-0-	264	1	6	2	Y	83	83 0	-0-
01	0	243	-0-	243	243	347	9	6	2	Y	81	54 0	22 1 5
02	1419 X	1176	-0-	-243	-0-	77	1	899	2	Y	18	5 0	18 1 -0-
03	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	91	9	2169	2	Y	8	8 0	-0-
						148	1						
						89	9						
						257	1						
						20	9						
						274	1						
						9	9						

FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420

10	8091 X	1890	-0-	-6201	-0-	3	1	1275	2	Y	556	556 0	3
11	0	281	-0-	281	281	612	9	29	2	Y	228	230 0	1
12	0	259	-0-	259	540	251	9	15	2	Y	221	221 0	1
01	0	548	-0-	548	1088	1	1	32	2	Y	466	309 0	126 1 31
02	2729 X	1641	-0-	-1088	-0-	513	9	1188	2	Y	409	89 0	343 1 8
03	1891 X	1020	-0-	-871	-0-	450	9	670	2	Y	316	321 0	3
						2	1						
						348	9						

FAITH BONITA V UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 3H RRCID -> 277898 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6804 - 12504

10	0	5230	-0-	5230	5230	263	1	4595	2	Y	338	339 0	1
11	0	4554	-0-	4554	9784	372	9	3839	2	Y	417	416 0	1 8 1
12	0	4040	-0-	4040	13824	256	1	3168	2	Y	583	582 0	1 8 1
01	0	4132	-0-	4132	17956	459	9	3703	2	Y	192	129 0	52 1 12
02	21173 X	3217	-0-	-17956	-0-	231	1	2727	2	Y	172	37 0	145 1 2
03	5239 X	4966	-0-	-273	-0-	641	9	4358	2	Y	299	300 0	1
						218	1						
						211	9						
						301	1						
						189	9						
						279	1						
						329	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 FAITH-SAN PEDRO GG UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278353 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6780 - 13645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	4118	-0-	4118	4118	282	1 3287 2	Y	499	499 0	1
11	0	3985	-0-	3985	8103	549	1 3287 2	Y	327	327 0 1 8	-0-
12	0	3896	-0-	3896	11999	360	1 3098 2	Y	370	369 0	1
01	0	3860	-0-	3860	15859	391	1 3085 2	Y	379	252 0 102 1	25
02	19196 X	3337	-0-	-15859	-0-	407	1 2799 2	Y	237	53 0 205 1	4
03	4123 X	3622	-0-	-501	-0-	358	1 3074 2	Y	264	267 0	1

FAITH-SAN PEDRO HH UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278356 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6743 - 13672

10	0	4223	-0-	4223	4223	379	1 3319 2	Y	477	477 0	4
11	0	4361	-0-	4361	8584	525	1 3049 2	Y	873	870 0 1 8	6
12	0	4855	-0-	4855	13439	352	1 3546 2	Y	845	844 0 1 8	6
01	0	3336	-0-	3336	16775	960	1 2522 2	Y	459	307 0 125 1	32
02	20460 X	3685	-0-	-16775	-0-	379	1 2722 2	Y	647	137 0 529 1	12
03	4867 X	4378	-0-	-489	-0-	930	1 3208 2	Y	788	794 0 1 8	5

FAITH-SAN PEDRO H UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 278367 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6721 - 13522

10	3255 X	1441	-0-	-1814	-0-	3	1 876 2	Y	511	511 0	5
11	0	1260	-0-	1260	1260	562	1 1087 2	Y	156	158 0	3
12	0	238	-0-	238	1498	172	1 14 2	Y	203	203 0	3
01	0	313	-0-	313	1811	1	1 18 2	Y	267	177 0 72 1	21
02	2132 X	321	-0-	-1811	-0-	223	1 24 2	Y	268	58 0 223 1	8
03	1426 X	322	-0-	-1104	-0-	294	1 29 2	Y	265	269 0	4

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 2H RRCID -> 278567 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8350 - 12551

10	0	2897	-0-	2897	2897	124	1 2645 2	Y	116	115 1	11
11	0	5079	-0-	5079	7976	128	1 4580 2	Y	279	264 1 1 8	25
12	0	4282	-0-	4282	12258	192	1 3829 2	Y	240	224 1	41
01	0	4203	-0-	4203	16461	307	1 3734 2	Y	199	222 1	18
02	16643 X	182	-0-	-16461	-0-	189	1	Y	-0-	14 1	4
03	5239 X	1541	-0-	-3698	-0-	264	1 1457 2	Y	32	28 1	8

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

10	0	3753	-0-	3753	3753	94	1	3485	2	Y	158	155	0		53
						174	9								
11	0	2824	-0-	2824	6577	100	1	2585	2	Y	126	115	0		64
						139	9								
12	0	3748	-0-	3748	10325	125	1	3462	2	Y	146	100	0		110
						161	9								
01	0	4003	-0-	4003	14328	97	1	3738	2	Y	153	175	0		88
						168	9								
02	15613 X	1285	-0-	-14328	-0-	40	1	1176	2	Y	63	97	0		54
						69	9								
03	3751 X	1612	-0-	-2139	-0-	43	1	1492	2	Y	70	77	0		47
						77	9								

PGE BROWNE WELL #: A 2H RRCID -> 278583 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8347 - 12850															
10	0	5184	-0-	5184	5184	130	1	4800	2	Y	231	217	0		73
						254	9								
11	0	3230	-0-	3230	8414	114	1	2954	2	Y	147	142	0		78
						162	9								
12	0	3942	-0-	3942	12356	132	1	3657	2	Y	139	102	0		115
						153	9								
01	0	5753	-0-	5753	18109	139	1	5361	2	Y	230	229	0		116
						253	9								
02	23970 X	5861	-0-	-18109	-0-	185	1	5388	2	Y	262	248	0		130
						288	9								
03	6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	181	1	6291	2	Y	265	251	0		144
						292	9								

PGE BROWNE WELL #: A 3H RRCID -> 278584 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8403 - 14372															
10	0	7234	-0-	7234	7234	179	1	6638	2	Y	379	361	0		84
						417	9								
11	0	4601	-0-	4601	11835	160	1	4162	2	Y	254	242	0		96
						279	9								
12	0	2369	-0-	2369	14204	80	1	2208	2	Y	74	94	0		76
						81	9								
01	0	7034	-0-	7034	21238	167	1	6428	2	Y	399	338	0		137
						439	9								
02	25697 X	4459	-0-	-21238	-0-	139	1	4045	2	Y	250	274	0		113
						275	9								
03	7223 X	6729	-0-	-494	-0-	178	1	6163	2	Y	353	316	0		150
						388	9								

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 2H RRCID -> 278604 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8407 - 14502															
10	0	2307	-0-	2307	2307	77	1	2100	2	Y	110	92	1		18
						9	4								
11	0	152	-0-	152	2459	9	1	142	2	Y	1	9	1	1 8	9
						1	9								
12	0	1288	-0-	1288	3747	407	1	849	2	Y	29	1	8		37
						32	9								
01	0	17225	-0-	17225	20972	408	1	16069	2	Y	680	300	1	5 8	412
						748	9								
02	26510 X	5538	-0-	-20972	-0-	108	1	5180	2	Y	227	372	1	2 8	265
						250	9								
03	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	143	1	5682	2	Y	166	393	1	2 8	36
						35	4	183	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	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
10	0	9825	-0-	9825	9825	331	1	9053	2	Y	370	401	1		74			
						34	4	407	9									
11	0	7172	-0-	7172	16997	386	1	6428	2	Y	284	176	1	12 8	170			
						46	4	312	9									
12	0	10	-0-	10	17007	1	1	3	2	Y	5	5	8		170			
						6	9											
01	0	-0-	-0-	-0-	17007					Y	1	69	1	1 8	101			
02	22314 X	5307	-0-	-17007	-0-	103	1	4966	2	Y	216	184	1	1 8	132			
						238	9											
03	9827 X	6359	-0-	-3468	-0-	147	1	5874	2	Y	251	348	1	1 8	34			
						62	4	276	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 1H RRCID -> 278615													COMPL. DATE 09/21/2015		TOTAL DEPTH 8015		PERF. 8522 - 13635	
10	0	6569	-0-	6569	6569	279	1	5973	2	Y	288	283	1		20			
						317	9											
11	0	5228	-0-	5228	11797	198	1	4736	2	Y	267	261	1	1 8	25			
						294	9											
12	0	4752	-0-	4752	16549	214	1	4323	2	Y	195	185	1		35			
						215	9											
01	0	2549	-0-	2549	19098	153	1	2288	2	Y	98	121	1		12			
						108	9											
02	19280 X	182	-0-	-19098	-0-	182	1			Y	-0-	10	1		2			
03	6572 X	6310	-0-	-262	-0-	167	1	5946	2	Y	148	118	1		32			
						34	4	163	9									

FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 4H RRCID -> 278909													COMPL. DATE 07/30/2014		TOTAL DEPTH 7377		PERF. 7457 - 12103	
10	0	2051	-0-	2051	2051	225	1	1630	2	N	175	193	1		32			
						3	4	193	9									
11	0	2142	-0-	2142	4193	217	1	1635	2	N	261	248	1		45			
						3	4	287	9									
12	0	3511	-0-	3511	7704	276	1	2782	2	N	406	383	1	2 8	66			
						6	4	447	9									
01	0	3447	-0-	3447	11151	275	1	2955	2	N	192	204	1		54			
						6	4	211	9									
02	14110 X	2959	-0-	-11151	-0-	230	1	2535	2	N	172	186	1		40			
						5	4	189	9									
03	3286 X	3029	-0-	-257	-0-	255	1	2546	2	N	202	186	1		56			
						6	4	222	9									

VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 2H RRCID -> 278917													COMPL. DATE 06/29/2014		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7943 - 13076	
10	0	2926	-0-	2926	2926	2609	2	317	9	Y	288	288	0		8			
11	0	2748	-0-	2748	5674	2471	2	277	9	Y	252	213	0	39 1	8			
12	0	1690	-0-	1690	7364	1488	2	202	9	Y	184	182	0	2 1	8			
01	0	3184	-0-	3184	10548	2823	2	361	9	Y	328	328	0		8			
02	13712 X	3164	-0-	-10548	-0-	2848	2	316	9	Y	287	286	0		9			
03	2914 X	2646	-0-	-268	-0-	2318	2	328	9	Y	298	295	0	3 1	9			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-TORO E UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279584 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6758 - 12122														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

10	0	3777	-0-	3777	3777	336	1	3068	2	Y	339	339	0	-0-
11	0	1368	-0-	1368	5145	244	1	964	2	Y	145	145	0	-0-
12	0	2973	-0-	2973	8118	160	9	2334	2	Y	245	244	0	1
01	0	4159	-0-	4159	12277	270	9	3310	2	Y	374	248	0	101 1 25
02	15922 X	3645	-0-	-12277	-0-	411	9	2932	2	Y	314	68	0	264 1 7
03	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	345	9	4428	2	Y	365	368	0	4
						457	1							
						402	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 3H RRCID -> 279585 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6755 - 11418														
10	0	8166	-0-	8166	8166	431	1	7204	2	Y	483	483	0	2
11	0	8374	-0-	8374	16540	531	9	7425	2	Y	522	521	0	1 8 2
12	0	9875	-0-	9875	26415	375	1	8682	2	Y	615	613	0	1 8 3
01	0	8101	-0-	8101	34516	574	9	7174	2	Y	463	308	0	125 1 32
02	41796 X	7280	-0-	-34516	-0-	418	1	6437	2	Y	433	94	0	362 1 9
03	9889 X	7887	-0-	-2002	-0-	509	9	6945	2	Y	481	486	0	4
						367	1							
						476	9							
						413	1							
						529	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 4H RRCID -> 279586 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6713 - 11693														
10	0	1948	-0-	1948	1948	326	1	1449	2	Y	157	157	0	2
11	0	1619	-0-	1619	3567	173	9	1216	2	Y	111	111	0	2
12	0	3006	-0-	3006	6573	281	1	2620	2	Y	83	83	0	2
01	0	2704	-0-	2704	9277	122	9	2301	2	Y	113	75	0	30 1 10
02	2800 N	1069	-0-	-1731	7546	295	1	725	2	Y	87	19	0	74 1 4
03	3100 N	768	-0-	-2332	5214	91	9	449	2	Y	70	71	0	3
						279	1							
						124	9							
						248	1							
						96	9							
						242	1							
						77	9							

VALLEY WELLS UNIT 11 DIM WELL #: O 1H RRCID -> 279661 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7950 - 13098														
10	0	3895	-0-	3895	3895	3456	2	439	9	Y	399	398	0	1 1 3
11	0	4503	-0-	4503	8398	4044	2	459	9	Y	417	376	0	39 1 5
12	0	4921	-0-	4921	13319	4417	2	504	9	Y	458	453	0	5 1 5
01	0	5405	-0-	5405	18724	4968	2	437	9	Y	397	398	0	4
02	25370 X	6646	-0-	-18724	-0-	6308	2	338	9	Y	307	306	0	5
03	4185 X	3572	-0-	-613	-0-	3509	2	63	9	Y	57	59	0	1 1 2

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	0	2412	-0-	2412	2412	247	1	1796	2	N	329	332	1		61
						7	4	362	9						
11	0	2546	-0-	2546	4958	244	1	1835	2	N	418	400	1	1 8	78
						7	4	460	9						
12	0	2058	-0-	2058	7016	149	1	1498	2	N	363	373	1	2 8	66
						12	4	399	9						
01	0	2281	-0-	2281	9297	156	1	1674	2	N	398	363	1	1 8	100
						13	4	438	9						
02	2800 N	2088	-0-	-712	8585	142	1	1568	2	N	334	353	1	1 8	80
						11	4	367	9						
03	3100 N	2187	-0-	-913	7672	164	1	1632	2	N	345	323	1	1 8	101
						11	4	380	9						

LA ROSITA DIM			WELL #:		C 1H	RRCID ->	279802	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	6542	PERF.	6929 - 13220		
10	0	5234	-0-	5234	5234	4845	2	12	4	Y	343	258	1	7 8	126
						377	9								
11	0	5176	-0-	5176	10410	4739	2	9	4	Y	389	458	1	1 8	56
						428	9								
12	0	5474	-0-	5474	15884	5039	2	15	4	Y	382	356	1	2 8	80
						420	9								
01	0	5570	-0-	5570	21454	5135	2	14	4	Y	383	356	1	1 8	106
						421	9								
02	26253 X	4799	-0-	-21454	-0-	4428	2	12	4	Y	326	274	1	3 8	155
						359	9								
03	5487 X	4849	-0-	-638	-0-	4522	2	11	4	Y	287	334	1	1 8	107
						316	9								

FAITH-SAN PEDRO			WELL #:		F 4H	RRCID ->	279859	COMPL. DATE	10/09/2015	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	6770 - 19921		
10	0	8869	-0-	8869	8869	280	1	7711	2	Y	798	798	0		3
						878	9								
11	0	8697	-0-	8697	17566	305	1	7469	2	Y	839	840	0	1 8	1
						923	9								
12	0	9421	-0-	9421	26987	359	1	8179	2	Y	803	802	0	1 8	1
						883	9								
01	0	9068	-0-	9068	36055	328	1	7920	2	Y	745	496	0	202 1	47
						820	9					1	8		
02	43875 X	7820	-0-	-36055	-0-	262	1	6868	2	Y	627	137	0	528 1	8
						690	9					1	8		
03	9865 X	9865	-0-	-0-	-0-	328	1	8716	2	Y	746	753	0	1 8	-0-
						821	9								

BERDOLL UNIT D DIM			WELL #:		2H	RRCID ->	280190	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	7388	PERF.	7576 - 12267		
10	0	872	-0-	872	872	66	1	479	2	N	294	283	1		56
						4	4	323	9						
11	0	801	-0-	801	1673	60	1	453	2	N	257	259	1		54
						5	4	283	9						
12	0	653	-0-	653	2326	38	1	389	2	N	197	210	1	1 8	40
						9	4	217	9						
01	0	913	-0-	913	3239	40	1	426	2	N	397	339	1		98
						10	4	437	9						
02	2800 N	741	-0-	-2059	1180	30	1	335	2	N	334	347	1		85
						9	4	367	9						
03	1934 N	754	-0-	-1180	-0-	33	1	334	2	N	344	322	1	1 8	106
						9	4	378	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 3H RRCID -> 280192 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8000 - 13050															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	6312	-0-	6312	6312	1219	1	4537	2	Y	505	504	0	1 1	4
11	0	1700	-0-	1700	8012	1179	1	47	2	Y	431	390	0	40 1	5
12	0	1656	-0-	1656	9668	1219	1	46	2	Y	355	352	0	4 1	4
01	0	1713	-0-	1713	11381	1206	1	56	2	Y	410	410	0		4
02	12865 X	1484	-0-	-11381	-0-	1101	1	44	2	Y	308	307	0		5
03	6324 X	3689	-0-	-2635	-0-	1219	1	2275	2	Y	177	177	0	2 1	3

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 2H RRCID -> 280487 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8800 - 19700															
10	0	2648	-0-	2648	2648	346	1	1850	2	Y	376	320	1		96
11	0	3456	-0-	3456	6104	385	1	2629	2	Y	400	370	1	1 8	125
12	0	6014	-0-	6014	12118	541	1	4982	2	Y	387	279	1		233
01	0	10261	-0-	10261	22379	813	1	8856	2	Y	467	149	1	1 8	550
02	32129 X	9750	-0-	-22379	-0-	521	1	8362	2	Y	638	579	1		609
03	6014 X	4669	-0-	-1345	-0-	402	1	3722	2	Y	431	704	1	1 8	335

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 1H RRCID -> 280488 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8308 - 21297															
10	0	10528	-0-	10528	10528	666	1	9214	2	Y	521	440	1		111
11	0	7112	-0-	7112	17640	533	1	6132	2	Y	401	396	1	1 8	115
12	0	342	-0-	342	17982	308	1	441	9	Y	27	81	1		61
01	0	111	-0-	111	18093	111	1			Y	-0-	61	1		-0-
02	23076 X	4983	-0-	-18093	-0-	387	1	4177	2	Y	311	153	1		158
03	11533 X	11533	-0-	-0-	-0-	638	1	9973	2	Y	695	585	1	1 8	267

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 3H RRCID -> 280508 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8219 - 18034															
10	0	1644	-0-	1644	1644	268	1	697	2	Y	523	494	1		117
11	0	2233	-0-	2233	3877	104	4	575	9						
12	0	3323	-0-	3323	7200	320	1	1318	2	Y	538	511	1	2 8	142
01	0	2939	-0-	2939	10139	3	4	592	9						
02	12036 X	1897	-0-	-10139	-0-	431	1	2196	2	Y	529	382	1	1 8	288
03	3317 X	1230	-0-	-2087	-0-	114	4	582	9						
						356	1	2015	2	Y	432	159	1	2 8	559
						93	4	475	9						
						248	1	877	2	Y	564	561	1		562
						152	4	620	9						
						240	1	368	2	Y	464	713	1	1 8	312
						112	4	510	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH BONITA Y UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281114 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7582 - 14392														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	5487 X	4219	-0-	-1268	-0-	524	1	2904	2	Y	719	720	0	1
*11	6000 X	3636	-0-	-2364	-0-	791	9	2397	2	Y	654	654	0	1 8 -0-
12	6200 X	5680	-0-	-520	-0-	520	1	4322	2	Y	688	687	0	1 8 -0-
*01	6076 X	5106	-0-	-970	-0-	719	9	4061	2	Y	455	304	0	123 1 27
*02	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	544	1	3316	2	Y	706	149	0	575 1 8
03	5673 X	4232	-0-	-1441	-0-	501	9	2840	2	Y	785	792	0	1 8 -0-
						585	1							
						777	9							
						528	1							
						864	9							

FAITH-BONITA WELL #: B 8H RRCID -> 281149 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6994 - 14335														
10	10478 X	4508	-0-	-5970	-0-	455	1	3207	2	Y	769	768	0	1
11	7170 X	5679	-0-	-1491	-0-	846	9	4179	2	Y	883	881	0	1 8 2
12	7409 X	4248	-0-	-3161	-0-	529	1	2947	2	Y	735	735	0	1 8 1
01	0	5756	-0-	5756	5756	971	9	4303	2	Y	807	537	0	218 1 52
02	11371 X	5615	-0-	-5756	-0-	809	9	4309	2	Y	760	164	0	635 1 12
03	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	888	9	6533	2	Y	955	962	0	1 8 4
						470	1							
						836	9							
						542	1							
						1051	9							

FAITH-BONITA WELL #: B 4H RRCID -> 281150 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7086 - 13816														
10	943 X	943	-0-	-0-	-0-	249	1	213	2	Y	437	437	0	1
11	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	481	9	639	2	Y	393	392	0	1 8 1
12	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	268	1	2289	2	Y	523	521	0	1 8 2
01	0	1355	-0-	1355	1355	432	9	816	2	Y	266	178	0	72 1 18
02	2800 N	4465	-0-	1665	3020	331	1	3513	2	Y	532	111	0	429 1 10
03	6049 X	3029	-0-	-3020	-0-	575	9	2204	2	Y	474	480	0	4
						246	1							
						293	9							
						367	1							
						585	9							
						304	1							
						521	9							

PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

10		0	21797	-0-	21797	21797	173	1	20892	2	Y	665	655	1	1 8 97
11		0	21209	-0-	21209	43006	732	9	119	1	20325	2	Y	695	610 1 2 8 180
12		0	23310	-0-	23310	66316	765	9	85	1	22484	2	Y	674	603 1 1 8 250
01		0	20176	-0-	20176	86492	741	9	6	1	19580	2	Y	536	326 1 1 8 459
02		104993 X	18501	-0-	-86492	-0-	590	9	62	1	17814	2	Y	568	569 1 458
03		23312 X	13918	-0-	-9394	-0-	625	9	148	1	13280	2	Y	445	797 1 106
							490	9							

FAITH-YANA WELL #: G 5HU RRCID -> 281200 COMPL. DATE 07/06/2016 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7378 - 15368															
10		0	9188	-0-	9188	9188	1073	1	7720	2	N	359	359	0	2
11		0	6575	-0-	6575	15763	395	9	919	1	5326	2	N	300	301 0 1
12		0	7608	-0-	7608	23371	330	9	1056	1	6258	2	N	267	267 0 1
01		0	7310	-0-	7310	30681	294	9	927	1	6052	2	N	301	201 0 81 1 20
02		39126 X	8445	-0-	-30681	-0-	331	9	1117	1	6966	2	N	329	71 0 272 1 6
03		9176 X	7510	-0-	-1666	-0-	362	9	849	1	6321	2	N	309	313 0 2
							340	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 9HU RRCID -> 281201 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6541 - 13441															
10		0	3878	-0-	3878	3878	314	1	3291	2	N	248	249	0	1
11		0	3942	-0-	3942	7820	273	9	311	1	3366	2	N	241	241 0 1
12		0	4754	-0-	4754	12574	265	9	368	1	3888	2	N	453	451 0 3
01		0	3188	-0-	3188	15762	498	9	261	1	2499	2	N	389	259 0 105 1 27
02		18844 X	3082	-0-	-15762	-0-	428	9	279	1	2310	2	N	448	1 8 96 0 370 1 9
03		4743 X	3965	-0-	-778	-0-	493	9	313	1	3074	2	N	525	529 0 5
							578	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 10HU RRCID -> 281202 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6569 - 13548															
10		0	1926	-0-	1926	1926	295	1	1442	2	N	172	173	0	3
11		0	2763	-0-	2763	4689	189	9	304	1	2254	2	N	186	184 0 5
12		0	629	-0-	629	5318	205	9	198	1	289	2	N	129	129 0 5
01		0	863	-0-	863	6181	142	9	312	1	328	2	N	203	135 0 55 1 18
02		2800 N	1793	-0-	-1007	5174	223	9	351	1	1234	2	N	189	41 0 158 1 8
03		3100 N	2448	-0-	-652	4522	208	9	392	1	1795	2	N	237	239 0 6
							261	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
FAITH-BONITA WELL #: C 4H RRCID -> 281204 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6975 - 14317																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5208 X	4082	-0-	-1126	-0-	3	1	3442	2	Y	579	578	0			1
11	0	522	-0-	522	522	637	9	54	2	Y	424	424	0	1	8	-0-
12	0	1108	-0-	1108	1630	466	9	613	2	Y	448	447	0			1
01	0	2289	-0-	2289	3919	493	9	1650	2	Y	577	383	0	156	1	38
02	8183 X	4264	-0-	-3919	-0-	635	9	3588	2	Y	611	131	0	507	1	10
03	4092 X	3655	-0-	-437	-0-	4	1	2918	2	Y	666	672	0	1	8	3
						733	9									
FAITH-BONITA WELL #: E 5H RRCID -> 281220 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7568 - 14335																
10	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	359	1	4664	2	Y	631	632	0			2
11	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	694	9	5415	2	Y	686	685	0	1	8	2
12	7068 X	3993	-0-	-3075	-0-	389	1	3117	2	Y	508	508	0	1	8	1
01	0	6529	-0-	6529	6529	755	9	5279	2	Y	734	488	0	198	1	48
02	12273 X	5744	-0-	-6529	-0-	317	1	4690	2	Y	632	138	0	532	1	9
03	6789 X	5284	-0-	-1505	-0-	559	9	4250	2	Y	635	643	0	1	8	-0-
						359	1									
						695	9									
						335	1									
						699	9									
FAITH BONITA K UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281221 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7703 - 14552																
10	0	5398	-0-	5398	5398	648	1	4006	2	Y	676	676	0			3
*11	8774 X	3376	-0-	-5398	-0-	744	9	2141	2	Y	629	629	0	1	8	2
*12	5642 X	2658	-0-	-2984	-0-	543	1	1640	2	Y	483	484	0	1	8	-0-
*01	5642 X	4944	-0-	-698	-0-	692	9	3832	2	Y	452	301	0	122	1	28
*02	4872 X	2050	-0-	-2822	-0-	487	1	1120	2	Y	462	100	0	384	1	6
03	5394 X	2914	-0-	-2480	-0-	531	9	1721	2	Y	682	686	0	1	8	1
						615	1									
						497	9									
						422	1									
						508	9									
						443	1									
						750	9									
FAITH YANA F UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281222 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7572 - 14327																
10	9384 X	3003	-0-	-6381	-0-	3	1	2420	2	Y	527	527	0			3
11	0	2077	-0-	2077	2077	580	9	1756	2	Y	291	293	0			1
12	0	814	-0-	814	2891	1	1	660	2	Y	139	140	0			-0-
01	0	7153	-0-	7153	10044	320	9	6698	2	Y	411	273	0	111	1	26
02	10044 X	-0-	-0-	-10044	-0-	153	9				3	6	0	23	1	-0-
03	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-	452	9				3	3	0			-0-

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

10	0	3524	-0-	3524	3524	146	1	3377	2	Y	1	1	0		-0-
11	0	11337	-0-	11337	14861	419	1	10918	2	Y	-0-				-0-
12	0	10500	-0-	10500	25361	400	1	10100	2	Y	-0-				-0-
01	0	11321	-0-	11321	36682	386	1	10935	2	Y	-0-				-0-
02	48470 X	11788	-0-	-36682	-0-	340	1	11448	2	Y	-0-				-0-
03	12478 X	12478	-0-	-0-	-0-	366	1	12112	2	Y	-0-				-0-

FAITH-BONITA			WELL #: O 3H		RRCID -> 281453	COMPL. DATE 06/11/2016	TOTAL DEPTH 7098	PERF. 7012	- 14046						
10	8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	194	1	6837	2	N	1122	1121	0		5
11	8935 X	8935	-0-	-0-	-0-	210	1	7732	2	N	903	904	0	1 8	3
12	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	208	1	6781	2	N	929	927	0	1 8	4
01	0	6834	-0-	6834	6834	202	1	5911	2	N	655	437	0	178 1	43
02	13457 X	6623	-0-	-6834	-0-	187	1	5429	2	N	915	194	0	749 1	14
03	8277 X	6752	-0-	-1525	-0-	195	1	5711	2	N	769	781	0	1 8	1

FAITH-BONITA			WELL #: C 5H		RRCID -> 281454	COMPL. DATE 06/22/2016	TOTAL DEPTH 6653	PERF. 7034	- 13378						
10	1054 X	21	-0-	-1033	-0-	1	2	20	9	Y	18	18	0		-0-
11	0	1294	-0-	1294	1294	1	1	1001	2	Y	265	264	0		1
12	0	2418	-0-	2418	3712	4	1	1679	2	Y	668	665	0	1 8	3
01	0	15	-0-	15	3727	1	2	14	9	Y	13	11	0	5 1	-0-
02	2800 N	128	-0-	-2672	1055	1	1	9	2	Y	107	22	0	84 1	1
03	1483 N	428	-0-	-1055	-0-	118	9	39	2	Y	352	352	0		1

GATES 010 CHK-B TR 1			WELL #: B 4H		RRCID -> 282149	COMPL. DATE 03/28/2017	TOTAL DEPTH 8256	PERF. 8200	- 21152						
10	0	22170	-0-	22170	22170	229	1	20862	2	Y	889	882	1		36
11	0	22894	-0-	22894	45064	275	1	21413	2	Y	870	820	1	1 8	85
12	0	19503	-0-	19503	64567	249	4	957	9		708	740	1	1 8	52
01	0	22033	-0-	22033	86600	272	1	18357	2	Y	872	827	1	1 8	96
02	105477 X	18877	-0-	-86600	-0-	95	4	779	9		763	803	1	1 8	55
03	23653 X	20220	-0-	-3433	-0-	314	1	20570	2	Y	779	801	1	1 8	32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 3H RRCID -> 282150 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8202 - 20308														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	13232	-0-	13232	13232	136	1	12382	2	Y	562	552	1	25
						96	4	618	9					
11	0	7734	-0-	7734	20966	93	1	7254	2	Y	279	274	1	30
						80	4	307	9					
12	0	11466	-0-	11466	32432	160	1	10767	2	Y	436	432	1	33
						59	4	480	9			1	8	
01	0	11567	-0-	11567	43999	164	1	10774	2	Y	478	455	1	55
						103	4	526	9				1	8
02	54018 X	10019	-0-	-43999	-0-	137	1	9352	2	Y	387	411	1	31
						104	4	426	9					
03	13237 X	12157	-0-	-1080	-0-	165	1	11451	2	Y	430	440	1	21
						68	4	473	9					

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 5H RRCID -> 282176 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8281 - 21441														
10	0	12817	-0-	12817	12817	132	1	12050	2	Y	499	497	1	21
						86	4	549	9					
11	0	11621	-0-	11621	24438	139	1	10847	2	Y	459	434	1	45
						130	4	505	9				1	8
12	0	13579	-0-	13579	38017	189	1	12689	2	Y	569	572	1	41
						75	4	626	9				1	8
01	0	7315	-0-	7315	45332	104	1	6805	2	Y	310	315	1	36
						65	4	341	9					
02	56167 X	10835	-0-	-45332	-0-	146	1	10029	2	Y	482	483	1	35
						130	4	530	9					
03	13578 X	8644	-0-	-4934	-0-	116	1	8088	2	Y	350	368	1	17
						55	4	385	9					

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 6H RRCID -> 282177 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8316 - 20959														
10	0	19398	-0-	19398	19398	199	1	18078	2	Y	924	917	1	43
						105	4	1016	9					
11	0	17462	-0-	17462	36860	209	1	16270	2	Y	860	812	1	90
						37	4	946	9				1	8
12	0	14885	-0-	14885	51745	205	1	13816	2	Y	694	726	1	57
						101	4	763	9				1	8
01	0	17566	-0-	17566	69311	248	1	16195	2	Y	854	809	1	101
						184	4	939	9				1	8
02	84893 X	15582	-0-	-69311	-0-	208	1	14325	2	Y	767	804	1	63
						205	4	844	9				1	8
03	19406 X	15216	-0-	-4190	-0-	204	1	14157	2	Y	677	703	1	36
						110	4	745	9				1	8

FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 282875 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7199 - 15093														
10	0	6091	-0-	6091	6091	346	1	4986	2	N	690	690	0	2
						759	9							
11	0	4562	-0-	4562	10653	356	1	3544	2	N	602	603	0	-0-
						662	9						1	8
12	0	6717	-0-	6717	17370	408	1	5614	2	N	632	630	0	1
						695	9						1	8
01	0	4436	-0-	4436	21806	343	1	3525	2	N	516	344	0	32
						568	9					1	8	
02	26150 X	4344	-0-	-21806	-0-	309	1	3605	2	N	391	86	0	5
						430	9						332	1
03	6727 X	5547	-0-	-1180	-0-	353	1	4503	2	N	628	631	0	1
						691	9						1	8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE BROWNE WELL #: Q 2H RRCID -> 283070 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8305 - 19076														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	0	1059	-0-	1059	25371	65	1	907	2	Y	79	104	1	8
11	0	2408	-0-	2408	27779	163	1	2010	2	Y	214	198	1	8
12	0	10	-0-	10	27789	9	2	1	9	Y	1	17	1	7
01	0	5	-0-	5	27794	5	2			Y	-0-	4	1	3
02	27796 X	2	-0-	-27794	-0-	2	2			Y	-0-	3	1	-0-
03	2480 X	23	-0-	-2457	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-

PGE BROWNE WELL #: Q 3H RRCID -> 283072 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8294 - 20134														
10	0	24133	-0-	24133	24133	1521	1	21371	2	Y	1128	1107	1	8
11	0	23169	-0-	23169	47302	1241	9	20217	2	Y	1187	1142	1	8
12	0	23243	-0-	23243	70545	1066	9	21060	2	Y	1029	783	1	8
01	0	25070	-0-	25070	95615	1051	1	22634	2	Y	1118	767	1	8
02	119368 X	23753	-0-	-95615	-0-	1132	9	21953	2	Y	1221	1522	1	434
03	26375 X	26375	-0-	-0-	-0-	1206	1	24182	2	Y	1444	1592	1	8

PGE BROWNE WELL #: P 1H RRCID -> 283086 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8111 - 21091														
10	18973 X	18973	-0-	-0-	-0-	1869	1	15798	2	Y	1187	1158	0	8
11	0	16350	-0-	16350	16350	1306	9	14094	2	Y	1118	991	0	8
12	0	16762	-0-	16762	33112	1026	1	13865	2	Y	1657	1637	0	8
01	0	10750	-0-	10750	43862	1230	9	9405	2	Y	851	887	0	8
02	54243 X	10381	-0-	-43862	-0-	1074	1	8789	2	Y	1088	1018	0	8
03	18972 X	13130	-0-	-5842	-0-	1823	9	11091	2	Y	1310	1409	0	8

PGE BROWNE WELL #: P 2H RRCID -> 283087 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7974 - 15780														
10	12372 X	12372	-0-	-0-	-0-	1163	1	10094	2	Y	1014	1020	0	8
11	0	8998	-0-	8998	8998	1115	9	7567	2	Y	807	733	0	8
12	0	8082	-0-	8082	17080	543	1	6646	2	Y	838	881	0	8
01	0	9520	-0-	9520	26600	888	9	8139	2	Y	935	850	0	8
02	34001 X	7401	-0-	-26600	-0-	514	1	6313	2	Y	731	738	0	8
03	12369 X	7600	-0-	-4769	-0-	922	9	6364	2	Y	813	903	0	8

PGE BROWNE WELL #: P 2H RRCID -> 283087 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7974 - 15780														
10	12372 X	12372	-0-	-0-	-0-	352	1	10094	2	Y	1014	1020	0	8
11	0	8998	-0-	8998	8998	1029	9	7567	2	Y	807	733	0	8
12	0	8082	-0-	8082	17080	284	1	6646	2	Y	838	881	0	8
01	0	9520	-0-	9520	26600	804	9	8139	2	Y	935	850	0	8
02	34001 X	7401	-0-	-26600	-0-	342	1	6313	2	Y	731	738	0	8
03	12369 X	7600	-0-	-4769	-0-	894	9	6364	2	Y	813	903	0	8

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

10	10943 X	9601	-0-	-1342	-0-	645 1279	1 9	7677	2	N	1163	1164	0		6
11	10590 X	5295	-0-	-5295	-0-	582 934	1 9	3779	2	N	849	850	0	1 8	4
12	11718 X	4764	-0-	-6954	-0-	578 897	1 9	3289	2	N	815	814	0	1 8	4
01	0	1946	-0-	1946	1946	363 741	1 9	842	2	N	674	449	0	182 1	46
02	10584 X	2636	-0-	-7948	-0-	366 781	1 9	1489	2	N	710	153	0	590 1	12
03	9610 X	8585	-0-	-1025	-0-	535 1630	1 9	6420	2	N	1482	1484	0	2 8	8

FAITH-YANA W UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 283775 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7356 - 20146															
10	8467 X	8467	-0-	-0-	-0-	451 928	1 9	7088	2	N	844	846	0		8
11	8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	391 1161	1 9	6734	2	N	1055	1053	0	2 8	8
12	8122 X	7691	-0-	-431	-0-	371 1078	1 9	6242	2	N	980	979	0	1 8	8
01	0	7126	-0-	7126	7126	394 976	1 9	5756	2	N	887	591	0	240 1	63
02	12243 X	5117	-0-	-7126	-0-	321 693	1 9	4103	2	N	630	139	0	538 1	15
03	8781 X	8781	-0-	-0-	-0-	471 1552	1 9	6758	2	N	1411	1413	0	1 8	12

FAITH-YANA X UNIT WELL #: L 8H RRCID -> 283777 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7431 - 20082															
10	9114 X	7830	-0-	-1284	-0-	412 1071	1 9	6347	2	N	974	977	0		1
11	8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	405 1043	1 9	7255	2	N	948	948	0	1 8	-0-
12	8649 X	7368	-0-	-1281	-0-	342 1222	1 9	5804	2	N	1111	1109	0	1 8	1
01	0	5809	-0-	5809	5809	331 964	1 9	4514	2	N	876	584	0	237 1	55
02	12281 X	6472	-0-	-5809	-0-	348 917	1 9	5207	2	N	834	180	0	697 1	11
03	8990 X	7568	-0-	-1422	-0-	417 1241	1 9	5910	2	N	1128	1135	0	1 8	3

FAITH-YANA WELL #: M 2H RRCID -> 284153 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7111 - 15290															
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	188 6	1 9	1092	2	N	5	1	0	4 1	-0-
03	285 X	285	-0-	-0-	-0-	270 2	1 9	13	2	N	2	2	0		-0-

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	0	92542	-0-	92542	92542	363 1	87089 2	Y	4627	4527 1	12 8 221
11	0	85537	-0-	85537	178079	5090 9 305 1	80324 2	Y	4462	4402 1	15 8 266
12	0	76441	-0-	76441	254520	4908 9 283 1	71783 2	Y	3977	3919 1	9 8 315
01	0	70684	-0-	70684	325204	4375 9 237 1	65676 2	Y	4337	4077 1	7 8 568
02	379975 X	54771	-0-	-325204	-0-	4771 9 146 1	51489 2	Y	2851	3221 1	3 8 195
03	92535 X	82784	-0-	-9751	-0-	3136 9 309 1	77376 2	Y	4635	4612 1	4 8 214
						5099 9					
PGE DOS		WELL #: U 2H		RRCID ->	286109	COMPL. DATE	09/23/2018	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	8286 - 23382
10	135873 X	91447	-0-	-44426	-0-	366 1	87984 2	Y	2815	2749 1	7 8 230
11	0	85177	-0-	85177	85177	3097 9 311 1	81824 2	Y	2765	2724 1	9 8 262
12	0	80686	-0-	80686	165863	3042 9 307 1	77683 2	Y	2451	2416 1	5 8 292
01	0	70746	-0-	70746	236609	2696 9 245 1	68143 2	Y	2144	2050 1	3 8 383
02	291164 X	54555	-0-	-236609	-0-	2358 9 147 1	52354 2	Y	1867	2029 1	2 8 219
03	91450 X	81703	-0-	-9747	-0-	2054 9 313 1	78249 2	Y	2855	2843 1	2 8 229
						3141 9					
PGE DOS		WELL #: U 5H		RRCID ->	286137	COMPL. DATE	09/28/2018	TOTAL DEPTH	7588	PERF.	8201 - 23336
10	137175 X	68967	-0-	-68208	-0-	271 1	65065 2	Y	3301	3229 1	8 8 167
11	0	62149	-0-	62149	62149	3631 9 222 1	58266 2	Y	3328	3277 1	11 8 207
12	0	52994	-0-	52994	115143	3661 9 197 1	49949 2	Y	2589	2575 1	5 8 216
01	0	64673	-0-	64673	179816	2848 9 220 1	60868 2	Y	3259	3037 1	4 8 434
02	233184 X	53368	-0-	-179816	-0-	3585 9 144 1	50930 2	Y	2085	2364 1	2 8 153
03	68975 X	53181	-0-	-15794	-0-	2294 9 201 1	50309 2	Y	2428	2455 1	2 8 124
						2671 9					
GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: R 2H		RRCID ->	286215	COMPL. DATE	09/08/2018	TOTAL DEPTH	7739	PERF.	8097 - 14054
10	0	9459	-0-	9459	9459	8699 2	760 9	Y	691	683 1	31
11	0	9504	-0-	9504	18963	8804 2	700 9	Y	636	621 1	1 8 45
12	0	11817	-0-	11817	30780	11085 2	732 9	Y	665	616 1	1 8 93
01	0	12683	-0-	12683	43463	11724 2	959 9	Y	872	918 1	1 8 46
02	43463 X	-0-	-0-	-43463	-0-			Y	1	28 1	1 8 18
03	11811 X	8110	-0-	-3701	-0-	7666 2	106 4	Y	307	255 1	70
						338 9					
GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: P 2H		RRCID ->	286295	COMPL. DATE	09/21/2018	TOTAL DEPTH	8037	PERF.	8352 - 18881
10	0	28648	-0-	28648	28648	26251 2	2397 9	Y	2179	2150 1	99
11	0	23264	-0-	23264	51912	21605 2	1659 9	Y	1508	1498 1	4 8 105
12	0	24356	-0-	24356	76268	23082 2	1274 9	Y	1158	1099 1	1 8 163
*01	87561 X	11293	-0-	-76268	-0-	10697 2	596 9	Y	542	690 1	15
*02	27160 X	-0-	-0-	-27160	-0-			Y	-0-	15 1	-0-
03	28644 X	-0-	-0-	-28644	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: Q 2H RRCID -> 286376 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8257 - 19488														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	29039	-0-	29039	29039	26993	2	2046	9	Y	1860	1835	1	90
11	0	28177	-0-	28177	57216	26198	2	1979	9	Y	1799	1752	1	133
12	0	26122	-0-	26122	83338	24552	2	1570	9	Y	1427	1348	1	210
01	0	25069	-0-	25069	108407	23616	2	1453	9	Y	1321	1452	1	78
02	108489 X	82	-0-	-108407	-0-	68	2	14	9	Y	13	90	1	-0-
03	29109 X	14303	-0-	-14806	-0-	13720	2	170	4	Y	375	294	1	81
						413	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: F 2H RRCID -> 286390 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6754 - 13015														
10	15221 X	13281	-0-	-1940	-0-	6	1	12036	2	N	1126	1127	0	7
						1239	9							
11	13718 X	13718	-0-	-0-	-0-	5	1	12538	2	N	1068	1067	0	6
						1175	9						2	8
12	14514 X	14514	-0-	-0-	-0-	5	1	13387	2	N	1020	1019	0	6
						1122	9						1	8
01	0	13278	-0-	13278	13278	1	1	13036	2	N	219	149	0	15
						241	9						61	1
02	26403 X	13125	-0-	-13278	-0-	8	1	11845	2	N	1156	236	0	21
						1272	9					1	8	
03	15981 X	15981	-0-	-0-	-0-	9	1	14330	2	N	1493	1503	0	9
						1642	9						2	8

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 3H RRCID -> 286433 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8163 - 20201														
10	0	19468	-0-	19468	19468	17936	2	1532	9	Y	1393	1395	1	72
11	0	671	-0-	671	20139	576	2	95	9	Y	86	144	1	14
12	0	-0-	-0-	-0-	20139	-0-	2	-0-	9	Y	-0-	14	1	-0-
*01	34069 X	13930	-0-	-20139	-0-	13040	2	890	9	Y	809	781	1	27
*02	23296 X	-0-	-0-	-23296	-0-	-0-	2	33	9	Y	33	59	1	-0-
03	19468 X	10527	-0-	-8941	-0-	9755	2	193	4	Y	526	413	1	113
						579	9							

PGE DOS WELL #: U 3H RRCID -> 286535 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8286 - 23555														
10	130913 X	74143	-0-	-56770	-0-	296	1	71162	2	Y	2441	2392	1	113
						2685	9						6	8
11	0	68943	-0-	68943	68943	250	1	65849	2	Y	2585	2540	1	150
						2844	9						8	8
12	0	58344	-0-	58344	127287	220	1	55707	2	Y	2197	2170	1	173
						2417	9						4	8
01	0	62486	-0-	62486	189773	217	1	60332	2	Y	1761	1698	1	233
						1937	9						3	8
02	245736 X	55963	-0-	-189773	-0-	152	1	53901	2	Y	1736	1859	1	108
						1910	9						2	8
03	74152 X	63024	-0-	-11128	-0-	239	1	60125	2	Y	2418	2415	1	110
						2660	9						1	8

FAITH-SAN PEDRO EE UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286536 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6622 - 12415														
10	12989 X	12826	-0-	-163	-0-	663	1	11330	2	N	757	757	0	3
						833	9							
11	12570 X	12072	-0-	-498	-0-	634	1	10659	2	N	708	707	0	3
						779	9						1	8
12	12989 X	12358	-0-	-631	-0-	630	1	11009	2	N	654	653	0	3
						719	9						1	8
01	0	9711	-0-	9711	9711	543	1	8790	2	N	344	230	0	24
						378	9						93	1
02	18788 X	9077	-0-	-9711	-0-	626	1	7982	2	N	426	91	0	8
						469	9						351	1
03	12834 X	10573	-0-	-2261	-0-	714	1	9199	2	N	600	604	0	3
						660	9						1	8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 147699									
FAITH-SAN PEDRO R UNIT			WELL #: K 1H		RRCID -> 286538		COMPL. DATE 09/20/2018		TOTAL DEPTH 6479		PERF. 6856 - 12166	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

10	16244 X	15721	-0-	-523	-0-	811 1	14093 2	N	743	743 0	2	
11	15600 X	14598	-0-	-1002	-0-	817 9	13036 2	N	714	714 0	1 8	
12	15655 X	14923	-0-	-732	-0-	777 1	13494 2	N	597	597 0	1 8	
01	0	17780	-0-	17780	17780	785 9	16141 2	N	602	401 0	163 1	
02	32487 X	14707	-0-	-17780	-0-	657 9	13507 2	N	404	90 0	347 1	
03	15717 X	11660	-0-	-4057	-0-	977 1	10523 2	N	478	482 0	-0-	
						662 9						
						756 1						
						444 9						
						611 1						
						526 9						

FAITH-SAN PEDRO			WELL #: A 2H		RRCID -> 286539		COMPL. DATE 08/28/2018		TOTAL DEPTH 6455		PERF. 6751 - 12349	
10	0	10741	-0-	10741	10741	4 1	9988 2	N	681	681 0	1	
11	0	9932	-0-	9932	20673	749 9	9335 2	N	540	540 0	1 8	
12	0	10325	-0-	10325	30998	3 1	9606 2	N	651	650 0	1 8	
01	0	10070	-0-	10070	41068	594 9	9408 2	N	598	398 0	162 1	
02	52273 X	11205	-0-	-41068	-0-	3 1	10501 2	N	636	137 0	527 1	
03	10726 X	10290	-0-	-436	-0-	716 9	9542 2	N	676	683 0	1 8	
						4 1						
						658 9						
						700 9						
						4 1						
						744 9						

FAITH-SAN PEDRO			WELL #: A 5H		RRCID -> 286540		COMPL. DATE 08/28/2018		TOTAL DEPTH 6427		PERF. 6580 - 12306	
10	16368 X	15972	-0-	-396	-0-	7 1	14560 2	N	1277	1277 0	13	
11	15510 X	15259	-0-	-251	-0-	1405 9	14007 2	N	1133	1133 0	2 8	
12	16151 X	15576	-0-	-575	-0-	6 1	14476 2	N	995	994 0	1 8	
01	0	15816	-0-	15816	15816	1246 9	14556 2	N	1139	758 0	308 1	
02	30899 X	15083	-0-	-15816	-0-	5 1	13870 2	N	1096	237 0	915 1	
03	17005 X	17005	-0-	-0-	-0-	1095 9	15800 2	N	1090	1103 0	1 8	
						7 1						
						1253 9						
						1206 9						
						6 1						
						1199 9						

FAITH-SAN PEDRO			WELL #: A 3H		RRCID -> 286796		COMPL. DATE 08/29/2018		TOTAL DEPTH 6472		PERF. 6600 - 12373	
10	9879 X	9879	-0-	-0-	-0-	4 1	9026 2	N	772	773 0	2	
11	9200 X	9200	-0-	-0-	-0-	849 9	8373 2	N	748	748 0	1 8	
12	10230 X	9378	-0-	-852	-0-	4 1	8915 2	N	419	420 0	-0-	
01	0	8450	-0-	8450	8450	823 9	7911 2	N	487	324 0	132 1	
02	16414 X	7964	-0-	-8450	-0-	2 1	7356 2	N	549	117 0	454 1	
03	9889 X	7159	-0-	-2730	-0-	461 9	6569 2	N	534	541 0	1	
						3 1						
						536 9						
						604 9						
						587 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 4H RRCID -> 286803 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6751 - 12170															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	3985	-0-	3985	3985	3	1	3347	2	N	577	576	0		1
						635	9								
11	0	4698	-0-	4698	8683	4	1	3899	2	N	723	721	0	1 8	2
						795	9								
12	0	4036	-0-	4036	12719	2	1	3596	2	N	398	400	0		-0-
						438	9								
01	0	2996	-0-	2996	15715	2	1	2632	2	N	329	219	0	89 1	21
						362	9								
02	17453 X	1738	-0-	-15715	-0-	2	1	1384	2	N	320	69	0	267 1	5
						352	9								
03	4867 X	1633	-0-	-3234	-0-	2	1	1277	2	N	322	326	0		1
						354	9								

PGE DOS WELL #: U 4H RRCID -> 286804 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7748 PERF.11096 - 23837															
10	125767 X	84984	-0-	-40783	-0-	336	1	80630	2	Y	3653	3575	1	9 8	166
						4018	9								
11	0	75301	-0-	75301	75301	271	1	71572	2	Y	3144	3119	1	10 8	181
						3458	9								
12	0	75152	-0-	75152	150453	281	1	71033	2	Y	3489	3396	1	7 8	267
						3838	9								
01	0	67575	-0-	67575	218028	232	1	64263	2	Y	2800	2693	1	4 8	370
						3080	9								
02	273747 X	55719	-0-	-218028	-0-	150	1	52923	2	Y	2405	2620	1	3 8	152
						2646	9								
03	84971 X	71132	-0-	-13839	-0-	266	1	66767	2	Y	3726	3710	1	2 8	166
						4099	9								

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 1H RRCID -> 286910 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8518 - 21360															
10	0	28845	-0-	28845	28845	26925	2	1920	9	Y	1745	1723	1		86
						54323	2	1604	9	Y	1458	1431	1	3 8	110
11	0	25478	-0-	25478	54323	23874	2	1439	9	Y	1308	1225	1	1 8	192
						81792	2	732	9	Y	665	812	1	1 8	44
12	0	27469	-0-	27469	81792	26030	2			Y	-0-	29	1		15
						95365	2			Y	20	27	1		8
01	0	13573	-0-	13573	95365	12841	2			Y					
						-0-				Y					
02	95365 X	-0-	-0-	-95365	-0-	-0-				Y					
						-0-				Y					
03	28830 X	-0-	-0-	-28830	-0-	-0-				Y					
						-0-				Y					

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 1H RRCID -> 287115 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8450 - 20407															
10	0	31202	-0-	31202	31202	28958	2	2244	9	Y	2040	2026	1		103
						20928	2	1540	9	Y	1400	1392	1	3 8	108
11	0	22468	-0-	22468	53670	23874	2	890	9	Y	809	791	1	1 8	125
						14049	2	1716	9	Y	1560	1625	1	1 8	59
12	0	14939	-0-	14939	68609	14049	2			Y	48	105	1	2 8	-0-
						-0-				Y	420	330	1		90
*01	94990 X	26381	-0-	-68609	-0-	24665	2			Y					
						-0-				Y					
*02	30184 X	-0-	-0-	-30184	-0-	-0-				Y					
						-0-				Y					
03	31217 X	11928	-0-	-19289	-0-	11272	2	194	4	Y	420	330	1		
						462	9								

PGE BROWNE WELL #: R 6H RRCID -> 287454 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7719 - 21411															
10	41764 X	41764	-0-	-0-	-0-	40	1	35432	2	Y	5528	5526	0	4 8	32
						211	4	6081	9						
11	33600 X	26989	-0-	-6611	-0-	31	1	22883	2	Y	3695	3697	0	10 8	20
						10	4	4065	9						
12	34906 X	25261	-0-	-9645	-0-	41	1	20480	2	Y	4294	4259	0	13 1	21
						17	4	4723	9			21	8		
01	0	25163	-0-	25163	25163	50	1	19624	2	Y	4880	4861	0	21 8	19
						121	4	5368	9						
02	47477 X	22314	-0-	-25163	-0-	43	1	17236	2	Y	4550	4450	0	80 1	33
						30	4	5005	9			6	8		
03	43183 X	23199	-0-	-19984	-0-	47	1	17811	2	Y	4830	4825	0	9 8	29
						28	4	5313	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE BROWNE WELL #: O 3H RRCID -> 287455 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7887 - 22613														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		49253 X	49253	-0-	-0-	-0-	1167 1	43931 2	Y	3651	3662 0	3 8		13
							139 4	4016 9						
11		45780 X	39892	-0-	-5888	-0-	999 1	35008 2	Y	3259	3254 0	8 8		10
							300 4	3585 9						
12		52018 X	40647	-0-	-11371	-0-	1094 1	35583 2	Y	3202	3178 0	10 1		8
							448 4	3522 9			16 8			
01		0	44373	-0-	44373	44373	1201 1	36508 2	Y	3391	3378 0	15 8		6
							2934 4	3730 9						
02		89207 X	44834	-0-	-44373	-0-	1233 1	39223 2	Y	3187	3116 0	56 1		17
							872 4	3506 9			4 8			
03		50189 X	44107	-0-	-6082	-0-	1122 1	38462 2	Y	3509	3505 0	6 8		15
							663 4	3860 9						

PGE BROWNE WELL #: O 6H RRCID -> 287459 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7813 - 22880														
10		31703 X	31703	-0-	-0-	-0-	754 1	28400 2	Y	2239	2251 0	2 8		10
							86 4	2463 9						
11		24450 X	23408	-0-	-1042	-0-	591 1	20674 2	Y	1788	1787 0	5 8		6
							176 4	1967 9						
12		29946 X	22115	-0-	-7831	-0-	592 1	19273 2	Y	1824	1810 0	5 1		6
							244 4	2006 9			9 8			
01		0	23150	-0-	23150	23150	625 1	18980 2	Y	1837	1830 0	8 8		5
							1524 4	2021 9						
02		45103 X	21953	-0-	-23150	-0-	591 1	18810 2	Y	1939	1896 0	34 1		11
							419 4	2133 9			3 8			
03		32271 X	22249	-0-	-10022	-0-	565 1	19400 2	Y	1771	1771 0	3 8		8
							336 4	1948 9						

PGE BROWNE WELL #: R 3H RRCID -> 287469 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7819 - 21504														
10		20987 X	7395	-0-	-13592	-0-	4 1	6769 2	Y	546	545 0			4
							21 4	601 9						
11		44894 X	44894	-0-	-0-	-0-	32 1	40731 2	Y	3746	3723 0	10 8		17
							10 4	4121 9						
12		48937 X	48937	-0-	-0-	-0-	46 1	43544 2	Y	4844	4803 0	14 1		21
							19 4	5328 9			23 8			
01		0	37555	-0-	37555	37555	29 1	34244 2	Y	2917	2914 0	13 8		11
							73 4	3209 9						
02		76799 X	39244	-0-	-37555	-0-	31 1	35622 2	Y	3245	3171 0	57 1		23
							21 4	3570 9			5 8			
03		45198 X	42478	-0-	-2720	-0-	35 1	38452 2	Y	3609	3604 0	7 8		21
							21 4	3970 9						

PGE BROWNE WELL #: R 5H RRCID -> 287470 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7752 - 22099														
10		26040 X	20942	-0-	-5098	-0-	14 1	18810 2	Y	1862	1870 0	1 8		9
							70 4	2048 9						
11		25200 X	6152	-0-	-19048	-0-	3 1	5710 2	Y	398	404 0	1 8		2
							1 4	438 9						
12		29842 X	29842	-0-	-0-	-0-	29 1	26418 2	Y	3075	3041 0	9 1		11
							12 4	3383 9			16 8			
01		0	25378	-0-	25378	25378	25 1	22613 2	Y	2436	2429 0	11 8		7
							60 4	2680 9						
02		39991 X	14613	-0-	-25378	-0-	14 1	12962 2	Y	1479	1448 0	26 1		10
							10 4	1627 9			2 8			
03		29853 X	15815	-0-	-14038	-0-	17 1	13943 2	Y	1678	1675 0	3 8		10
							9 4	1846 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE BROWNE WELL #: O 2H RRCID -> 287473 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8196 - 20533														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		46314 X	44881	-0-	-1433	-0-	1073 1	40410 2	Y	2985	2993 0	2 8		19
							114 4	3284 9						
11		44820 X	41160	-0-	-3660	-0-	1050 1	36749 2	Y	2770	2766 0	7 8		16
							314 4	3047 9						
12		49383 X	38824	-0-	-10559	-0-	1062 1	34564 2	Y	2511	2494 0	8 1		13
							436 4	2762 9			12 8			
01		0	24575	-0-	24575	24575	681 1	20702 2	Y	1389	1389 0	6 8		7
							1664 4	1528 9						
02		45080 X	18784	-0-	-26296	-0-	515 1	16443 2	Y	1326	1297 0	23 1		11
							367 4	1459 9			2 8			
03		45663 X	40804	-0-	-4859	-0-	1038 1	35614 2	Y	3215	3201 0	6 8		19
							615 4	3537 9						
PGE BROWNE WELL #: R 2H RRCID -> 287474 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 7919 - 22077														
10		51181 X	46095	-0-	-5086	-0-	28 1	41621 2	Y	3906	3890 0	3 8		19
							149 4	4297 9						
11		34590 X	23620	-0-	-10970	-0-	19 1	21205 2	Y	2174	2178 0	6 8		9
							5 4	2391 9						
12		7998 X	23	-0-	-7975	-0-	23 2		Y	-0-	9 0			-0-
01		0	23584	-0-	23584	23584	23 1	20962 2	Y	2310	2293 0	10 8		7
							58 4	2541 9						
02		71924 X	48340	-0-	-23584	-0-	36 1	44074 2	Y	3823	3734 0	67 1		24
							25 4	4205 9			5 8			
03		47120 X	44700	-0-	-2420	-0-	33 1	40994 2	Y	3322	3322 0	6 8		18
							19 4	3654 9						
PGE BROWNE WELL #: O 1H RRCID -> 287482 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8425 - 19275														
10		53351 X	47115	-0-	-6236	-0-	1123 1	42282 2	Y	3259	3270 0	2 8		21
							125 4	3585 9						
11		51630 X	43942	-0-	-7688	-0-	1132 1	39634 2	Y	2579	2578 0	7 8		15
							339 4	2837 9						
12		53320 X	44301	-0-	-9019	-0-	1228 1	39947 2	Y	2384	2367 0	7 1		13
							504 4	2622 9			12 8			
01		0	50555	-0-	50555	50555	1397 1	42491 2	Y	2956	2944 0	13 8		12
							3415 4	3252 9						
02		97633 X	47078	-0-	-50555	-0-	1304 1	41520 2	Y	3027	2959 0	53 1		23
							924 4	3330 9			4 8			
03		47957 X	46649	-0-	-1308	-0-	1215 1	41625 2	Y	2811	2810 0	5 8		19
							717 4	3092 9						
PGE BROWNE WELL #: R 1H RRCID -> 287491 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7975 - 22405														
10		33914 X	31067	-0-	-2847	-0-	16 1	28492 2	Y	2248	2235 0	2 8		11
							86 4	2473 9						
11		43212 X	43212	-0-	-0-	-0-	35 1	38645 2	Y	4110	4093 0	11 8		17
							11 4	4521 9						
12		37643 X	37643	-0-	-0-	-0-	29 1	34371 2	Y	2938	2921 0	9 1		11
							11 4	3232 9			14 8			
01		0	34550	-0-	34550	34550	26 1	31655 2	Y	2551	2544 0	11 8		7
							63 4	2806 9						
02		65336 X	30786	-0-	-34550	-0-	24 1	27870 2	Y	2613	2554 0	46 1		16
							18 4	2874 9			4 8			
03		45167 X	34478	-0-	-10689	-0-	26 1	31523 2	Y	2649	2647 0	5 8		13
							15 4	2914 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
PGE BROWNE WELL #: O 4H RRCID -> 287510 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8041 - 23135															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		49941 X	7025	-0-	-42916	-0-	181	1	6810	2	Y	30	43	0	3
							1	4	33	9					
11		48330 X	29990	-0-	-18340	-0-	777	1	27210	2	Y	1609	1599	0	9
							233	4	1770	9				4	8
12		49941 X	29409	-0-	-20532	-0-	804	1	26202	2	Y	1884	1869	0	9
							331	4	2072	9			9	8	
01		0	37049	-0-	37049	37049	1011	1	30728	2	Y	2584	2573	0	8
							2468	4	2842	9				12	8
02		69408 X	32359	-0-	-37049	-0-	887	1	28247	2	Y	2360	2308	0	15
							629	4	2596	9			3	8	
03		30938 X	30860	-0-	-78	-0-	789	1	27064	2	Y	2309	2307	0	13
							467	4	2540	9				4	8
PGE BROWNE WELL #: R 4H RRCID -> 287512 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7912 - 21640															
10		59919 X	59919	-0-	-0-	-0-	36	1	54186	2	Y	5005	4981	0	24
							191	4	5506	9				3	8
11		53706 X	53706	-0-	-0-	-0-	42	1	48269	2	Y	4893	4884	0	20
							13	4	5382	9				13	8
12		50443 X	50443	-0-	-0-	-0-	42	1	45488	2	Y	4450	4418	0	17
							18	4	4895	9			22	8	
01		0	40366	-0-	40366	40366	37	1	36245	2	Y	3631	3621	0	11
							90	4	3994	9				16	8
02		83832 X	43466	-0-	-40366	-0-	34	1	39339	2	Y	3698	3616	0	23
							25	4	4068	9			5	8	
03		61225 X	46999	-0-	-14226	-0-	41	1	42343	2	Y	4174	4168	0	21
							24	4	4591	9				8	8
FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 287573 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756															
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PGE BROWNE WELL #: O 5H RRCID -> 288395 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8001 - 19924															
10		23405 X	20796	-0-	-2609	-0-	481	1	18110	2	Y	1937	1951	0	11
							74	4	2131	9				1	8
11		22650 X	17628	-0-	-5022	-0-	432	1	15114	2	Y	1775	1773	0	8
							129	4	1953	9				5	8
12		29326 X	19561	-0-	-9765	-0-	512	1	16644	2	Y	1995	1979	0	8
							210	4	2195	9			10	8	
01		0	21498	-0-	21498	21498	566	1	17186	2	Y	2151	2143	0	6
							1380	4	2366	9				10	8
02		41776 X	20278	-0-	-21498	-0-	537	1	17063	2	Y	2090	2043	0	13
							379	4	2299	9			3	8	
03		21297 X	18935	-0-	-2362	-0-	468	1	16065	2	Y	1931	1930	0	11
							278	4	2124	9				3	8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-SANDY WELL #: M 3H RRCID -> 288938 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6807 - 19694														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		25761 X	22196	-0-	-3565	-0-	20096 2	2100 9		N	1909	1911 0		3
11		24930 X	21257	-0-	-3673	-0-	19100 2	2157 9		N	1961	1959 0	3 8	2
12		25079 X	21602	-0-	-3477	-0-	19583 2	2019 9		N	1835	1832 0	3 8	2
01		0	15621	-0-	15621	15621	14237 2	1384 9		N	1258	840 0	341 1	76
												3 8		
02		33204 X	17583	-0-	-15621	-0-	15958 2	1625 9		N	1477	315 0	1218 1	18
												2 8		
03		22196 X	21306	-0-	-890	-0-	19223 2	2083 9		N	1894	1908 0	2 8	2

FAITH-SAN PEDRO G UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289142 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6711 - 14745														
10		37541 X	33440	-0-	-4101	-0-	2735 1	27546 2		N	2872	2872 0		-0-
							3159 9							
11		35940 X	32006	-0-	-3934	-0-	2366 1	26356 2		N	2985	2979 0	6 8	-0-
							3284 9							
12		35433 X	32855	-0-	-2578	-0-	3122 1	26363 2		N	3064	3059 0	5 8	-0-
							3370 9							
01		0	22352	-0-	22352	22352	1289 1	18810 2		N	2048	1367 0	555 1	122
							2253 9					4 8		
02		49457 X	27105	-0-	-22352	-0-	1781 1	23368 2		N	1778	387 0	1495 1	16
							1956 9					2 8		
03		33449 X	32467	-0-	-982	-0-	3106 1	26499 2		N	2602	2615 0	3 8	-0-
							2862 9							

FAITH-SAN PEDRO BB UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289144 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 14916														
10		30132 X	26445	-0-	-3687	-0-	2171 1	21865 2		N	2190	2191 0		-0-
							2409 9							
11		28440 X	25226	-0-	-3214	-0-	1890 1	21103 2		N	2030	2025 0	5 8	-0-
							2233 9							
12		28086 X	25305	-0-	-2781	-0-	2417 1	20822 2		N	1878	1874 0	4 8	-0-
							2066 9							
01		0	17335	-0-	17335	17335	1081 1	15078 2		N	1069	715 0	290 1	63
							1176 9					1 8		
02		39918 X	22583	-0-	-17335	-0-	1512 1	20039 2		N	938	204 0	788 1	8
							1032 9					1 8		
03		26443 X	25817	-0-	-626	-0-	2627 1	20844 2		N	2133	2135 0	3 8	3
							2346 9							

FAITH-SANDY E UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 289200 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6528 - 15388														
10		23653 X	20279	-0-	-3374	-0-	11 1	18205 2		N	1875	1876 0		-0-
							2063 9							
11		22500 X	19549	-0-	-2951	-0-	9 1	17587 2		N	1775	1772 0	3 8	-0-
							1953 9							
12		21607 X	20156	-0-	-1451	-0-	9 1	18113 2		N	1849	1845 0	4 8	-0-
							2034 9							
01		0	19501	-0-	19501	19501	9 1	17941 2		N	1410	940 0	382 1	85
							1551 9					3 8		
02		36275 X	16774	-0-	-19501	-0-	9 1	15333 2		N	1302	282 0	1090 1	13
							1432 9					2 8		
03		20274 X	20035	-0-	-239	-0-	10 1	18134 2		N	1719	1730 0	2 8	-0-
							1891 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
FAITH-SANDY WELL #: M 5H RRCID -> 289289 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7614 - 18404													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE

10		21359 X	19278	-0-	-2081	-0-	17361	2	1917	9	N	1743	1744 0
11		20550 X	18641	-0-	-1909	-0-	16496	2	2145	9	N	1950	1947 0
12		21235 X	19286	-0-	-1949	-0-	17031	2	2255	9	N	2050	2046 0
01		0	18209	-0-	18209	18209	16122	2	2087	9	N	1897	1263 0
													513 1
													4 8
02		33798 X	15589	-0-	-18209	-0-	13696	2	1893	9	N	1721	373 0
													1442 1
													2 8
03		19282 X	18068	-0-	-1214	-0-	16139	2	1929	9	N	1754	1774 0
													2 8
													16

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 1H RRCID -> 289699 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8337 - 14902													
10		0	40931	-0-	40931	40931	131	1	38797	2	Y	1821	1789 1
							2003	9					134
11		0	38609	-0-	38609	79540	118	1	36553	2	Y	1762	1696 1
							1938	9					1 8
12		0	36731	-0-	36731	116271	121	1	34884	2	Y	1569	1491 1
							1726	9					277
01		0	35878	-0-	35878	152149	140	1	33991	2	Y	1588	1437 1
							1747	9					428
02		184056 X	31907	-0-	-152149	-0-	72	1	30311	2	Y	1385	1578 1
							1524	9					235
03		40920 X	33794	-0-	-7126	-0-	135	1	32162	2	Y	1361	1524 1
							1497	9					72

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 2H RRCID -> 289734 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8336 - 15603													
10		0	49834	-0-	49834	49834	160	1	47228	2	Y	2224	2194 1
							2446	9					161
11		0	46167	-0-	46167	96001	140	1	43610	2	Y	2197	2111 1
							2417	9					1 8
12		0	42347	-0-	42347	138348	139	1	40187	2	Y	1837	1757 1
							2021	9					326
01		0	43199	-0-	43199	181547	167	1	40979	2	Y	1866	1690 1
							2053	9					502
02		220998 X	39451	-0-	-181547	-0-	91	1	37528	2	Y	1665	1888 1
							1832	9					279
03		49848 X	41574	-0-	-8274	-0-	167	1	39564	2	Y	1675	1869 1
							1843	9					85

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 3H RRCID -> 289805 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8330 - 13999													
10		0	27765	-0-	27765	27765	88	1	26102	2	Y	1432	1408 1
							1575	9					107
11		0	25623	-0-	25623	53388	78	1	24024	2	Y	1383	1331 1
							1521	9					159
12		0	24689	-0-	24689	78077	80	1	23231	2	Y	1253	1188 1
							1378	9					224
01		0	22744	-0-	22744	100821	88	1	21421	2	Y	1123	1035 1
							1235	9					312
02		121729 X	20908	-0-	-100821	-0-	48	1	19785	2	Y	977	1119 1
							1075	9					170
03		27776 X	23216	-0-	-4560	-0-	92	1	21963	2	Y	1055	1166 1
							1161	9					59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 3H RRCID -> 289837 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8375 - 16664															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69130 X	64547	-0-	-4583	-0-	216	1	60775	2	N	3233	3082	1		257
						3556	9								
11	0	52102	-0-	52102	52102	215	1	48816	2	N	2792	2728	1	6 8	315
						3071	9								
12	0	62459	-0-	62459	114561	400	1	58320	2	N	3399	2948	1	3 8	763
						3739	9								
01	0	59432	-0-	59432	173993	397	1	55489	2	N	3224	2764	1	4 8	1219
						3546	9								
02	225663 X	51670	-0-	-173993	-0-	237	1	48333	2	N	2818	3136	1	3 8	898
						3100	9								
03	64542 X	56232	-0-	-8310	-0-	324	1	52512	2	N	3087	3805	1	3 8	177
						3396	9								
PGE DOS WELL #: Z 2H RRCID -> 291494 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7968 - 17349															
10	63364 X	56981	-0-	-6383	-0-	33	1	51769	2	Y	4551	4576	0	3 8	20
						173	4	5006	9						
11	54630 X	46207	-0-	-8423	-0-	32	1	42087	2	Y	3708	3705	0	10 8	13
						9	4	4079	9						
12	60698 X	41702	-0-	-18996	-0-	26	1	38614	2	Y	2774	2758	0	8 1	8
						11	4	3051	9			13	8		
01	0	46317	-0-	46317	46317	35	1	42446	2	Y	3411	3397	0	15 8	7
						84	4	3752	9						
02	91302 X	44985	-0-	-46317	-0-	36	1	40716	2	Y	3825	3739	0	67 1	21
						25	4	4208	9			5	8		
03	55521 X	47721	-0-	-7800	-0-	42	1	43033	2	Y	4202	4196	0	8 8	19
						24	4	4622	9						
PGE DOS WELL #: Z 3H RRCID -> 291624 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7988 - 23672															
10	114979 X	90236	-0-	-24743	-0-	54	1	81754	2	Y	7405	7449	0	5 8	35
						282	4	8146	9						
11	103110 X	77657	-0-	-25453	-0-	53	1	70825	2	Y	6148	6143	0	16 8	24
						16	4	6763	9						
12	101525 X	78107	-0-	-23418	-0-	59	1	71272	2	Y	6138	6092	0	18 1	22
						24	4	6752	9			30	8		
01	0	77859	-0-	77859	77859	64	1	70655	2	Y	6347	6325	0	27 8	17
						158	4	6982	9						
02	147660 X	69801	-0-	-77859	-0-	53	1	63531	2	Y	5618	5495	0	99 1	33
						37	4	6180	9			8	8		
03	87885 X	77381	-0-	-10504	-0-	59	1	70662	2	Y	6023	6016	0	11 8	29
						35	4	6625	9						
PGE DOS WELL #: Z 4H RRCID -> 291642 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8172 - 23699															
10	95339 X	95339	-0-	-0-	-0-	58	1	86284	2	N	7906	7941	0	6 8	38
						300	4	8697	9						
11	75609 X	75609	-0-	-0-	-0-	51	1	68986	2	N	5960	5958	0	16 8	24
						16	4	6556	9						
12	71097 X	71097	-0-	-0-	-0-	58	1	64414	2	N	6002	5958	0	18 1	20
						23	4	6602	9			30	8		
01	0	77067	-0-	77067	77067	64	1	69825	2	N	6381	6357	0	28 8	16
						159	4	7019	9						
02	145811 X	68744	-0-	-77067	-0-	53	1	62371	2	N	5711	5586	0	101 1	32
						38	4	6282	9			8	8		
03	72206 X	72206	-0-	-0-	-0-	58	1	65638	2	N	5887	5881	0	11 8	27
						34	4	6476	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 #: N 2H		RRCID -> 291676		COMPL. DATE 09/09/2021			TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8447 - 20171					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				BALANCE	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE					
10	0	46133	-0-	46133	46133	207 1	43147 2	Y	2526	2237 1				408
						2779 9								
11	0	91080	-0-	91080	137213	87055 2	4025 9	Y	3659	4001 1	9 8			57
12	0	102422	-0-	102422	239635	96639 2	5783 9	Y	5257	5217 1	15 8			82
01	0	91243	-0-	91243	330878	86181 2	5062 9	Y	4602	4468 1	1 8			215
02	386918 X	56040	-0-	-330878	-0-	52123 2	3917 9	Y	3561	3670 1				106
03	153434 X	153434	-0-	-0-	-0-	147573 2	5861 9	Y	5328	5367 1				67

PGE DOS		WELL #: Z 5H		RRCID -> 291826		COMPL. DATE 10/29/2021			TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7779 - 19232					
10	78895 X	16235	-0-	-62660	-0-	10 1	14641 2	Y	1392	1410 0	1 8			2
						53 4	1531 9							
11	64410 X	30437	-0-	-33973	-0-	26 1	27123 2	Y	2983	2969 0	8 8			8
						7 4	3281 9							
12	62527 X	47564	-0-	-14963	-0-	45 1	42298 2	Y	4729	4687 0	14 1			13
						19 4	5202 9			23 8				
01	31155 X	13852	-0-	-17303	-0-	15 1	12148 2	Y	1501	1507 0	6 8			1
						38 4	1651 9							
02	27552 X	-0-	-0-	-27552	-0-			Y	-0-	1 0				-0-
03	47554 X	-0-	-0-	-47554	-0-			Y	-0-				-0-	

PGE DOS		WELL #: Z 6H		RRCID -> 291877		COMPL. DATE 10/29/2021			TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7885 - 23458					
10	81508 X	81508	-0-	-0-	-0-	50 1	73694 2	Y	6823	6863 0	5 8			33
						259 4	7505 9							
11	69325 X	69325	-0-	-0-	-0-	44 1	63566 2	Y	5183	5181 0	13 8			22
						14 4	5701 9							
12	67813 X	67813	-0-	-0-	-0-	52 1	61800 2	Y	5400	5359 0	16 1			20
						21 4	5940 9			27 8				
01	79329 X	66779	-0-	-12550	-0-	57 1	60431 2	Y	5593	5573 0	24 8			16
						139 4	6152 9							
02	71652 X	58791	-0-	-12861	-0-	42 1	53770 2	Y	4499	4402 0	79 1			28
						30 4	4949 9			6 8				
03	79329 X	58972	-0-	-20357	-0-	41 1	54358 2	Y	4135	4134 0	8 8			21
						24 4	4549 9							

PGE DOS		WELL #: Z 1H		RRCID -> 291927		COMPL. DATE 10/29/2021			TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7911 - 19201					
10	65199 X	65199	-0-	-0-	-0-	40 1	58818 2	Y	5571	5587 0	4 8			25
						213 4	6128 9							
11	53138 X	53138	-0-	-0-	-0-	40 1	48016 2	Y	4609	4605 0	12 8			17
						12 4	5070 9							
12	51708 X	50482	-0-	-1226	-0-	41 1	45805 2	Y	4200	4170 0	13 1			13
						16 4	4620 9			21 8				
01	63426 X	54163	-0-	-9263	-0-	45 1	49085 2	Y	4474	4457 0	19 8			11
						112 4	4921 9							
02	57288 X	53046	-0-	-4242	-0-	44 1	47713 2	Y	4779	4671 0	84 1			28
						32 4	5257 9			7 8				
03	63426 X	56318	-0-	-7108	-0-	50 1	50585 2	Y	5139	5133 0	9 8			25
						30 4	5653 9							

GATES 010 CHK-A TR3		WELL #: O 2H		RRCID -> 293740		COMPL. DATE 10/27/2022			TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8534 - 18873					
10	0	12233	-0-	12233	12233	11823 2	410 9	N	373	315 1				58
11	0	188930	-0-	188930	201163	178565 2	10365 9	N	9423	9323 1	21 8			137
12	0	203100	-0-	203100	404263	190769 2	12331 9	N	11210	11139 1	32 8			176
01	0	62903	-0-	62903	467166	56896 2	6007 9	N	5461	5375 1	1 8			261
02	558349 X	91183	-0-	-467166	-0-	84737 2	6446 9	N	5860	5948 1	1 8			172
03	314743 X	230392	-0-	-84351	-0-	215195 2	15197 9	N	13815	13817 1	1 8			169

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: O 1H RRCID -> 293816 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8508 - 16360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	SHUT IN	18416	-0-	18416	18416	17834	2	582	9	N	529	447	1		82
11	SHUT IN	218241	-0-	218241	236657	208370	2	9871	9	N	8974	8906	1	20 8	130
12	SHUT IN	187198	-0-	187198	423855	180119	2	7079	9	N	6435	6446	1	19 8	100
01	0	73679	-0-	73679	497534	69485	2	4194	9	N	3813	3734	1	1 8	178
02	562626 X	65092	-0-	-497534	-0-	61152	2	3940	9	N	3582	3657	1		103
03	225525 X	164276	-0-	-61249	-0-	157917	2	6359	9	N	5781	5814	1		70

PGE DOS WELL #: K 2H RRCID -> 294021 COMPL. DATE 11/24/2022 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8173 - 25432

12	14B DENY	161231	-0-	161231	161231	74	1	152625	2	N	7729	7640	0	23 1	28
						30	4	8502	9			38	8		
01	14B DENY	164556	-0-	164556	325787	92	1	154244	2	N	9085	9049	0	40 8	24
						226	4	9994	9						
02	0 W	241037	-0-	241037	566824	121	1	226600	2	N	12936	12636	0	228 1	78
						86	4	14230	9			18	8		
03	0 W	290102	-0-	290102	856926	135	1	274639	2	N	13861	13844	0	25 8	70
						81	4	15247	9						

PGE DOS WELL #: N 2H RRCID -> 294140 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8062 - 20471

11	0	171196	-0-	171196	171196	73	1	161748	2	N	8503	8446	0	22 8	35
						22	4	9353	9						
12	0	161863	-0-	161863	333059	81	1	152472	2	N	8434	8371	0	25 1	31
						33	4	9277	9			42	8		
01	0 W	130286	-0-	130286	463345	74	1	122026	2	N	7277	7256	0	32 8	20
						181	4	8005	9						
02	0 W	171780	-0-	171780	635125	71	1	163311	2	N	7589	7419	0	134 1	45
						50	4	8348	9			11	8		
03	778340 X	143215	-0-	-635125	-0-	66	1	135822	2	N	6626	6627	0	12 8	32
						38	4	7289	9						

PGE DOS WELL #: K 1H RRCID -> 294177 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8118 - 23709

*11	227370 X	9783	-0-	-217587	-0-	5	1	9193	2	N	531	527	0	1 8	3
						1	4	584	9						
*12	234949 X	121089	-0-	-113860	-0-	74	1	112397	2	N	7806	7718	0	23 1	29
						31	4	8587	9			39	8		
*01	234949 X	141925	-0-	-93024	-0-	85	1	132499	2	N	8305	8274	0	37 8	23
						205	4	9136	9						
*02	217145 X	217145	-0-	-0-	-0-	118	1	203151	2	N	12539	12247	0	221 1	76
						83	4	13793	9			18	8		
*03	247933 X	247933	-0-	-0-	-0-	110	1	235390	2	N	11243	11242	0	21 8	56
						66	4	12367	9						

PGE DOS WELL #: K 3H RRCID -> 294181 COMPL. DATE 11/24/2022 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8238 - 26802

11	0 W	3995	-0-	3995	3995	1	1	3806	2	N	170	169	0		1
						1	4	187	9						
12	0 W	123367	-0-	123367	127362	59	1	116516	2	N	6153	6083	0	18 1	23
						24	4	6768	9			30	8		
01	0 W	173869	-0-	173869	301231	89	1	163926	2	N	8761	8721	0	39 8	24
						217	4	9637	9						
02	0 W	186861	-0-	186861	488092	96	1	175416	2	N	10255	10022	0	180 1	63
						68	4	11281	9			14	8		
03	0 W	178012	-0-	178012	666104	97	1	166986	2	N	9884	9879	0	18 8	50
						57	4	10872	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE DOS WELL #: N 1H RRCID -> 294193 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8076 - 18685														
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	* PERF CODE	EOM BALANCE	
11		209273 X	209273	-0-	-0-	-0-	89 1	197693 2	N	10422	10352 0	27 8	43	
							27 4	11464 9						
12		125233 X	125233	-0-	-0-	-0-	62 1	118043 2	N	6457	6425 0	19 1	24	
							25 4	7103 9			32 8			
01		0 W	123404	-0-	123404	123404	61 1	116548 2	N	6041	6022 0	26 8	17	
							150 4	6645 9						
02		0 W	159950	-0-	159950	283354	57 1	153089 2	N	6148	6010 0	108 1	38	
							41 4	6763 9			9 8			
03		0 W	122717	-0-	122717	406071	48 1	117203 2	N	4943	4946 0	9 8	26	
							29 4	5437 9						
PGE DOS WELL #: N 3H RRCID -> 294205 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8106 - 21989														
11		100743 X	100743	-0-	-0-	-0-	64 1	92452 2	N	7462	7412 0	19 8	31	
							19 4	8208 9						
12		132592 X	132592	-0-	-0-	-0-	88 1	122329 2	N	9217	9141 0	27 1	33	
							36 4	10139 9			47 8			
01		0 W	218692	-0-	218692	218692	139 1	203125 2	N	13715	13650 0	60 8	38	
							341 4	15087 9						
02		0 W	230621	-0-	230621	449313	97 1	219126 2	N	10300	10079 0	182 1	62	
							68 4	11330 9			15 8			
03		0 W	224434	-0-	224434	673747	95 1	213669 2	N	9649	9646 0	18 8	47	
							56 4	10614 9						
EL TORO RESOURCES LLC 250718 COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	100	180 1		175	
11		14B2 EXT	1316	-0-	1316	1316	1216 3	100 9	N	91	165 1		101	
12		14B2 EXT	1268	-0-	1268	2584	1148 3	120 9	N	109			210	
01		14B2 EXT	879	-0-	879	3463	777 3	102 9	N	93	165 1		138	
02		4148 X	685	-0-	-3463	-0-	597 3	88 9	N	80	165 1		53	
*03		1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1064 3	85 9	N	77			130	
BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39	
PRITCHETT WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693			Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693			Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693			Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693			Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693			Y	-0-			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
CODIGO		WELL #:		3H	RRCID ->	294261	COMPL. DATE	02/16/2023	TOTAL DEPTH	9519	PERF.	9572	-	21749	
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	0	114969	-0-	114969	114969	1120	1	103191	2	Y	9689	9582	1	47 8	60
03	471696 X	346537	-0-	-125159	-0-	10658	9	2045	1	Y	25652	25626	1	56 8	30
						28217	9								
CODIGO		WELL #:		5H	RRCID ->	294274	COMPL. DATE	02/16/2023	TOTAL DEPTH	9534	PERF.	9613	-	21634	
02	0	133112	-0-	133112	133112	1279	1	118453	2	Y	12164	12041	1	48 8	75
03	486913 X	353801	-0-	-133112	-0-	13380	9	2087	1	Y	26297	26276	1	65 8	31
						28927	9								
CODIGO		WELL #:		6H	RRCID ->	294275	COMPL. DATE	02/16/2023	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	9762	-	21902	
02	0	113981	-0-	113981	113981	1126	1	103271	2	Y	8713	8608	1	51 8	54
03	428829 X	314848	-0-	-113981	-0-	9584	9	1921	1	Y	17778	17731	1	80 8	21
						19556	9								
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231													
SPOHN RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	269081	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	10343	-	17188	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	831	-0-	831	831	49	1	782	2	Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	2017	-0-	2017	2848	152	1	1865	2	Y	-0-			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2848					Y	NO RPT			-0-	
SPOHN RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	276028	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	10422	PERF.	10655	-	17393	
10	0	19928	-0-	19928	19928	774	1	19154	2	Y	-0-			-0-	
11	0	19127	-0-	19127	39055	764	1	18363	2	Y	-0-			-0-	
12	0	6174	-0-	6174	45229	501	1	5673	2	Y	-0-			-0-	
01	45384 X	155	-0-	-45229	-0-	68	1	87	2	Y	-0-			-0-	
02	12844 X	12844	-0-	-0-	-0-	526	1	12318	2	Y	-0-			-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
SPOHN RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	276079	COMPL. DATE	01/29/2015	TOTAL DEPTH	10332	PERF.	10701	-	17244	
10	0	407	-0-	407	407	17	1	390	2	Y	-0-			-0-	
11	0	316	-0-	316	723	13	1	303	2	Y	-0-			-0-	
12	0	222	-0-	222	945	8	1	214	2	Y	-0-			-0-	
01	945 X	-0-	-0-	-945	-0-					Y	-0-			-0-	
02	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	76	1	1750	2	Y	-0-			-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
SPOHN RANCH		WELL #:		3HB	RRCID ->	277314	COMPL. DATE	04/15/2015	TOTAL DEPTH	9887	PERF.	10240	-	18950	
10	0	12242	-0-	12242	12242	478	1	11764	2	Y	-0-			-0-	
11	0	11614	-0-	11614	23856	451	1	11163	2	Y	-0-			-0-	
12	0	10963	-0-	10963	34819	3351	1	7612	2	Y	-0-			-0-	
01	46901 X	12082	-0-	-34819	-0-	3326	1	8756	2	Y	-0-			-0-	
02	10262 X	10262	-0-	-0-	-0-	524	1	9738	2	Y	-0-			-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: DIMMIT					
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231																	
SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 03/17/2017												TOTAL DEPTH	9906	PERF.10180	- 17738		
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
10		15810 X	11568	-0-	-4242	-0-	452	1	11116	2	Y	-0-				-0-	
11		14250 X	9398	-0-	-4852	-0-	377	1	9021	2	Y	-0-				-0-	
12		13857 X	2313	-0-	-11544	-0-	97	1	2216	2	Y	-0-				-0-	
01		11842 X	134	-0-	-11708	-0-	17	1	117	2	Y	-0-				-0-	
02		8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	356	1	7763	2	Y	-0-				-0-	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 03/10/2017												TOTAL DEPTH	10168	PERF.10626	- 18521		
10		0	15209	-0-	15209	15209	593	1	14616	2	Y	-0-				-0-	
11		0	15347	-0-	15347	30556	609	1	14738	2	Y	-0-				-0-	
12		0	16026	-0-	16026	46582	4567	1	11459	2	Y	-0-				-0-	
01		57157 X	10575	-0-	-46582	-0-	3386	1	7189	2	Y	-0-				-0-	
02		13370 X	13370	-0-	-0-	-0-	711	1	12659	2	Y	-0-				-0-	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 03/11/2017												TOTAL DEPTH	10540	PERF.10626	- 18521		
10		18739 X	18739	-0-	-0-	-0-	728	1	18011	2	Y	-0-				-0-	
11		17046 X	17046	-0-	-0-	-0-	667	1	16379	2	Y	-0-				-0-	
12		7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	1819	1	5881	2	Y	-0-				-0-	
01		19 X	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	Y	-0-				-0-	
02		11905 X	11905	-0-	-0-	-0-	578	1	11327	2	Y	-0-				-0-	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 06/16/2017												TOTAL DEPTH	10190	PERF.10058	- 19300		
10	DLQ	G-10	4934	-0-	4934	4934	184	1	4750	2	Y	-0-				-0-	
11	DLQ	G-10	5021	-0-	5021	9955	190	1	4831	2	Y	-0-				-0-	
12		15471 X	5516	-0-	-9955	-0-	240	1	5276	2	Y	-0-				-0-	
01		4929 X	56	-0-	-4873	-0-	56	2			Y	-0-				-0-	
02		6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	31	1	6542	2	Y	-0-				-0-	
03		5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT				-0-	

SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/18/2017												TOTAL DEPTH	9869	PERF.10099	- 19583		
10	DLQ	G-10	3234	-0-	3234	3234	120	1	3114	2	Y	-0-				-0-	
11	DLQ	G-10	3791	-0-	3791	7025	144	1	3647	2	Y	-0-				-0-	
12	DLQ	G-10	274	-0-	274	7299	20	1	254	2	Y	-0-				-0-	
01	DLQ	G-10	16	-0-	16	7315	16	2			Y	-0-				-0-	
02		10451 X	3136	-0-	-7315	-0-	14	1	3122	2	Y	-0-				-0-	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 281431 COMPL. DATE 09/28/2016												TOTAL DEPTH	10424	PERF.10587	- 19940		
10		19003 X	13842	-0-	-5161	-0-	529	1	13313	2	N	-0-				-0-	
11		18390 X	15621	-0-	-2769	-0-	624	1	14997	2	N	-0-				-0-	
12		22413 X	-0-	-0-	-22413	-0-					N	-0-				-0-	
01		22413 X	11464	-0-	-10949	-0-	1985	1	9479	2	N	-0-				-0-	
02		18686 X	18686	-0-	-0-	-0-	976	1	17710	2	N	-0-				-0-	
03		16151 X	NO RPT	-0-	-16151	-0-					N	NO RPT				-0-	

SPOHN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 281432 COMPL. DATE 10/01/2016												TOTAL DEPTH	10478	PERF.10240	- 21075		
10		26890 X	26890	-0-	-0-	-0-	1028	1	25862	2	N	-0-				-0-	
11		29850 X	29850	-0-	-0-	-0-	1187	1	28663	2	N	-0-				-0-	
12		5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	228	1	5666	2	N	-0-				-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		32023 X	32023	-0-	-0-	-0-	1590	1	30433	2	N	-0-				-0-	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231										
SPOHN RANCH		WELL #:		12H	RRCID ->	282191	COMPL. DATE	11/02/2017	TOTAL DEPTH	10239	PERF.	9869 - 19277
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	21399	-0-	21399	21399	794	1	20605	2	N	-0-	-0-
11	0	22638	-0-	22638	44037	859	1	21779	2	N	-0-	-0-
12	0	1332	-0-	1332	45369	47	1	1285	2	N	-0-	-0-
01	45369 X	-0-	-0-	-45369	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	24960 X	24960	-0-	-0-	-0-	112	1	24848	2	N	-0-	-0-
03	23405 X	NO RPT	-0-	-23405	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		13H	RRCID ->	282364	COMPL. DATE	05/22/2017	TOTAL DEPTH	10173	PERF.	9870 - 19278
10	0	22830	-0-	22830	22830	847	1	21983	2	N	-0-	-0-
11	0	22457	-0-	22457	45287	852	1	21605	2	N	-0-	-0-
12	0	1297	-0-	1297	46584	46	1	1251	2	N	-0-	-0-
01	46920 X	336	-0-	-46584	-0-	2	1	334	2	N	-0-	-0-
02	29994 X	29994	-0-	-0-	-0-	139	1	29855	2	N	-0-	-0-
03	23219 X	NO RPT	-0-	-23219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		14H	RRCID ->	282365	COMPL. DATE	05/23/2017	TOTAL DEPTH	10261	PERF.	9985 - 20068
10	0	24739	-0-	24739	24739	911	1	23828	2	N	-0-	-0-
11	0	27192	-0-	27192	51931	1031	1	26161	2	N	-0-	-0-
12	0	1795	-0-	1795	53726	54	1	1741	2	N	-0-	-0-
01	54922 X	1196	-0-	-53726	-0-	6	1	1190	2	N	-0-	-0-
02	28351 X	28351	-0-	-0-	-0-	131	1	28220	2	N	-0-	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		15H	RRCID ->	282473	COMPL. DATE	05/23/2017	TOTAL DEPTH	10264	PERF.	9991 - 20199
10	0	12035	-0-	12035	12035	445	1	11590	2	N	-0-	-0-
11	0	11580	-0-	11580	23615	439	1	11141	2	N	-0-	-0-
12	0	3442	-0-	3442	27057	38	1	3404	2	N	-0-	-0-
01	27223 X	166	-0-	-27057	-0-	1	1	165	2	N	-0-	-0-
02	15599 X	15599	-0-	-0-	-0-	74	1	15525	2	N	-0-	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JCR		WELL #:		2H	RRCID ->	282995	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	10513	PERF.	11134 - 18276
10	10075 X	604	-0-	-9471	-0-	31	1	573	2	N	-0-	-0-
11	7920 X	190	-0-	-7730	-0-	11	1	179	2	N	-0-	-0-
12	837 X	135	-0-	-702	-0-	8	1	127	2	N	-0-	-0-
01	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	214	1	4154	2	N	-0-	-0-
02	18147 X	18147	-0-	-0-	-0-	955	1	17192	2	N	-0-	-0-
03	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

REESE		WELL #:		2H	RRCID ->	283011	COMPL. DATE	08/16/2017	TOTAL DEPTH	10499	PERF.	10989 - 18615
10	0	11423	-0-	11423	11423	423	1	11000	2	Y	-0-	-0-
11	0	11764	-0-	11764	23187	436	1	11328	2	Y	-0-	-0-
12	0	11827	-0-	11827	35014	378	1	11449	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	5507	-0-	5507	40521	203	1	5304	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	13236	-0-	13236	53757	404	1	12832	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	53757	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

REESE		WELL #:		3H	RRCID ->	283023	COMPL. DATE	08/16/2017	TOTAL DEPTH	10431	PERF.	10989 - 18216
10	21824 X	19265	-0-	-2559	-0-	706	1	18559	2	Y	-0-	-0-
11	24776 X	24776	-0-	-0-	-0-	922	1	23854	2	Y	-0-	-0-
12	21824 X	21638	-0-	-186	-0-	691	1	20947	2	Y	-0-	-0-
01	9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	317	1	8766	2	Y	-0-	-0-
02	22704 X	22704	-0-	-0-	-0-	706	1	21998	2	Y	-0-	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231																	
RESEE WELL #: 4H RRCID -> 283024 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 10509 PERF.11085 - 18693																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		0	7007	-0-	7007	7007	260	1	6747	2	Y	-0-		2	1		-0-
11		0	7520	-0-	7520	14527	276	1	7244	2	Y	-0-					-0-
12		0	6420	-0-	6420	20947	204	1	6216	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	3942	-0-	3942	24889	148	1	3794	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	3419	-0-	3419	28308	108	1	3311	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	28308					Y	NO RPT					-0-

JCR WELL #: 1H RRCID -> 283096 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10535 PERF.11065 - 18407																	
10		12352 X	12352	-0-	-0-	-0-	705	1	11647	2	N	-0-					-0-
11		12306 X	12306	-0-	-0-	-0-	690	1	11616	2	N	-0-					-0-
12		12121 X	11615	-0-	-506	-0-	682	1	10933	2	N	-0-					-0-
01		12338 X	11639	-0-	-699	-0-	636	1	11003	2	N	-0-					-0-
02		11424 X	10464	-0-	-960	-0-	558	1	9906	2	N	-0-					-0-
03		12648 X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO WELL #: 31H RRCID -> 283748 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11670 - 19993																	
10		0	13666	-0-	13666	13666	384	1	13282	2	N	-0-					-0-
11		0	11224	-0-	11224	24890	329	1	10895	2	N	-0-					-0-
12		0	4173	-0-	4173	29063	221	1	3952	2	N	-0-					-0-
01		44297 X	15234	-0-	-29063	-0-	260	1	14974	2	N	-0-					-0-
02		16686 X	16686	-0-	-0-	-0-	303	1	16383	2	N	-0-					-0-
03		13671 X	NO RPT	-0-	-13671	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO WELL #: 32H RRCID -> 283749 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11590 - 17399																	
10		0	21900	-0-	21900	21900	616	1	21284	2	N	-0-					-0-
11		0	21168	-0-	21168	43068	613	1	20555	2	N	-0-					-0-
12		0	6025	-0-	6025	49093	220	1	5805	2	N	-0-					-0-
01		70542 X	21449	-0-	-49093	-0-	400	1	21049	2	N	-0-					-0-
02		29300 X	29300	-0-	-0-	-0-	505	1	28795	2	N	-0-					-0-
03		21886 X	NO RPT	-0-	-21886	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO WELL #: 33H RRCID -> 284040 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11589 - 17399																	
10		6665 X	6133	-0-	-532	-0-	172	1	5961	2	N	-0-					-0-
11		6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	194	1	6515	2	N	-0-					-0-
12		6665 X	2180	-0-	-4485	-0-	77	1	2103	2	N	-0-					-0-
01		7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	133	1	7349	2	N	-0-					-0-
02		9268 X	9268	-0-	-0-	-0-	164	1	9104	2	N	-0-					-0-
03		6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 284799 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9999 - 21370																	
10		37882 X	35681	-0-	-2201	-0-	1326	1	34355	2	N	-0-					-0-
11		35790 X	35114	-0-	-676	-0-	1337	1	33777	2	N	-0-					-0-
12		36518 X	2269	-0-	-34249	-0-	72	1	2197	2	N	-0-					-0-
01		36270 X	1479	-0-	-34791	-0-	6	1	1473	2	N	-0-					-0-
02		29234 X	29234	-0-	-0-	-0-	132	1	29102	2	N	-0-					-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 284828 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10525 - 21651																	
10		50592 X	44488	-0-	-6104	-0-	1651	1	42837	2	N	-0-					-0-
11		47460 X	43550	-0-	-3910	-0-	1653	1	41897	2	N	-0-					-0-
12		48174 X	3271	-0-	-44903	-0-	97	1	3174	2	N	-0-					-0-
01		46934 X	222	-0-	-46712	-0-	1	1	221	2	N	-0-					-0-
02		42035 X	42035	-0-	-0-	-0-	192	1	41843	2	N	-0-					-0-
03		45012 X	NO RPT	-0-	-45012	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
SPOHN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 284938 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10170 - 19326												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

10		38130 X	33413	-0-	-4717	-0-	1240	1	32173	2	N	-0-
11		35700 X	32983	-0-	-2717	-0-	1252	1	31731	2	N	-0-
12		36270 X	1934	-0-	-34336	-0-	68	1	1866	2	N	-0-
01		35464 X	149	-0-	-35315	-0-	1	1	148	2	N	-0-
02		26767 X	26767	-0-	-0-	-0-	122	1	26645	2	N	-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SPOHN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 284940 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10654 - 21821												
10		0	56708	-0-	56708	56708	2204	1	54504	2	N	-0-
11		0	51684	-0-	51684	108392	2060	1	49624	2	N	-0-
12		0	15536	-0-	15536	123928	1011	1	14525	2	N	-0-
01		126765 X	2837	-0-	-123928	-0-	672	1	2165	2	N	-0-
02		49838 X	49838	-0-	-0-	-0-	2406	1	47432	2	N	-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

JCR A WELL #: 3H RRCID -> 285406 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11094 - 20945												
10		41447 X	38332	-0-	-3115	-0-	2192	1	36140	2	N	-0-
11		40110 X	38409	-0-	-1701	-0-	2154	1	36255	2	N	-0-
*12		41447 X	34823	-0-	-6624	-0-	2012	1	32811	2	N	-0-
*01		38347 X	36607	-0-	-1740	-0-	2002	1	34605	2	N	-0-
02		35840 X	31659	-0-	-4181	-0-	1688	1	29971	2	N	-0-
03		39680 X	NO RPT	-0-	-39680	-0-					N	NO RPT

JCR B WELL #: 4H RRCID -> 285453 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10757 - 20982												
10		22661 X	20570	-0-	-2091	-0-	1173	1	19396	2	N	1
												4 1
11		21930 X	19840	-0-	-2090	-0-	1114	1	18726	2	N	-0-
12		0	18220	-0-	18220	18220	1053	1	17167	2	N	-0-
01		37431 X	19211	-0-	-18220	-0-	1048	1	18163	2	N	-0-
02		18916 X	18916	-0-	-0-	-0-	1007	1	17909	2	N	-0-
03		20584 X	NO RPT	-0-	-20584	-0-					N	NO RPT

TATE-RAMIREZ B WELL #: 3H RRCID -> 285455 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 10328 PERF.10980 - 20847												
10		59923 X	57162	-0-	-2761	-0-	2330	1	54832	2	N	-0-
11		57990 X	53185	-0-	-4805	-0-	2301	1	50884	2	N	-0-
12		59923 X	46214	-0-	-13709	-0-	2295	1	43919	2	N	-0-
01		57164 X	21752	-0-	-35412	-0-	1276	1	20476	2	N	-0-
02		53656 X	53656	-0-	-0-	-0-	2223	1	51433	2	N	-0-
03		57164 X	NO RPT	-0-	-57164	-0-					N	NO RPT

TATE-RAMIREZ C WELL #: 4H RRCID -> 285780 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.11028 - 21390												
10		53041 X	38957	-0-	-14084	-0-	1585	1	37372	2	N	-0-
11		51330 X	36944	-0-	-14386	-0-	1599	1	35345	2	N	-0-
12		51615 X	33252	-0-	-18363	-0-	1605	1	31647	2	N	-0-
01		51615 X	32881	-0-	-18734	-0-	1744	1	31137	2	N	-0-
02		38808 X	34045	-0-	-4763	-0-	1417	1	32628	2	N	-0-
03		38967 X	NO RPT	-0-	-38967	-0-					N	NO RPT

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
SPOHN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 286555 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10664 - 21310												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

10		50251 X	40450	-0-	-9801	-0-	1916	1	38534	2	N	-0-
11		46860 X	38338	-0-	-8522	-0-	1838	1	36500	2	N	-0-
12		42067 X	2130	-0-	-39937	-0-	89	1	2041	2	N	-0-
01		42067 X	29041	-0-	-13026	-0-	185	1	28856	2	N	-0-
02		44058 X	44058	-0-	-0-	-0-	865	1	43193	2	N	-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SPOHN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 286556 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10571 - 21206												
10		35588 X	31096	-0-	-4492	-0-	1474	1	29622	2	N	-0-
11		33150 X	29556	-0-	-3594	-0-	1419	1	28137	2	N	-0-
12		33480 X	1656	-0-	-31824	-0-	68	1	1588	2	N	-0-
01		32736 X	25057	-0-	-7679	-0-	159	1	24898	2	N	-0-
02		32290 X	32290	-0-	-0-	-0-	639	1	31651	2	N	-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SPOHN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 286557 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11056 - 21560												
10		0	28532	-0-	28532	28532	1352	1	27180	2	N	-0-
11		0	27030	-0-	27030	55562	1296	1	25734	2	N	-0-
12		0	3676	-0-	3676	59238	70	1	3606	2	N	-0-
01		85081 X	25843	-0-	-59238	-0-	161	1	25682	2	N	-0-
02		27083 X	27083	-0-	-0-	-0-	543	1	26540	2	N	-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SPOHN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 286606 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 1695 PERF.10583 - 21770												
10		0	26329	-0-	26329	26329	1227	1	25102	2	N	-0-
11		0	26068	-0-	26068	52397	1250	1	24818	2	N	-0-
12		0	3369	-0-	3369	55766	67	1	3302	2	N	-0-
01		74206 X	18440	-0-	-55766	-0-	117	1	18323	2	N	-0-
02		31003 X	31003	-0-	-0-	-0-	592	1	30411	2	N	-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SPOHN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 287125 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10845 - 21979												
10		49848 X	40994	-0-	-8854	-0-	1940	1	39054	2	N	-0-
11		44940 X	38275	-0-	-6665	-0-	1834	1	36441	2	N	-0-
12		45043 X	3040	-0-	-42003	-0-	92	1	2948	2	N	-0-
01		43772 X	29671	-0-	-14101	-0-	190	1	29481	2	N	-0-
02		38306 X	38306	-0-	-0-	-0-	765	1	37541	2	N	-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CERRITO WELL #: 37HR RRCID -> 287277 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494												
10		0	36516	-0-	36516	36516	1216	1	35300	2	N	-0-
11		0	35255	-0-	35255	71771	1133	1	34122	2	N	-0-
12		0	53849	-0-	53849	125620	1272	1	52577	2	N	-0-
01		165633 X	40013	-0-	-125620	-0-	1538	1	38475	2	N	-0-
02		34888 X	30023	-0-	-4865	-0-	756	1	29267	2	N	-0-
03		36518 X	NO RPT	-0-	-36518	-0-					N	NO RPT

CERRITO WELL #: 36HR RRCID -> 287486 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11534 - 21464												
10		36735 X	29632	-0-	-7103	-0-	985	1	28647	2	N	-0-
11		34560 X	25357	-0-	-9203	-0-	813	1	24544	2	N	-0-
12		41199 X	41199	-0-	-0-	-0-	966	1	40233	2	N	-0-
01		33449 X	30415	-0-	-3034	-0-	1152	1	29263	2	N	-0-
02		29792 X	23841	-0-	-5951	-0-	600	1	23241	2	N	-0-
03		29636 X	NO RPT	-0-	-29636	-0-					N	NO RPT

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231										
SPOHN RANCH		WELL #:		25H	RRCID ->	288991	COMPL. DATE	01/27/2020	TOTAL DEPTH	10139	PERF.10935 - 19553	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	129611	X	90583	-0-	-39028	-0-	3522 1	87061 2	N	-0-	-0-	
11	125430	X	77904	-0-	-47526	-0-	3109 1	74795 2	N	-0-	-0-	
12	129611	X	34774	-0-	-94837	-0-	2589 1	32185 2	N	-0-	-0-	
01	106609	X	39978	-0-	-66631	-0-	4922 1	35056 2	N	-0-	-0-	
02	53387	X	53387	-0-	-0-	-0-	2608 1	50779 2	N	-0-	-0-	
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SPOHN RANCH		WELL #:		26H	RRCID ->	288993	COMPL. DATE	01/28/2020	TOTAL DEPTH	10165	PERF.10608 - 16790	
10	0	57898	-0-	57898	57898	2260 1	55638 2	N	-0-	-0-		
11	0	51714	-0-	51714	109612	2069 1	49645 2	N	-0-	-0-		
12	0	13732	-0-	13732	123344	580 1	13152 2	N	-0-	-0-		
01	138565	X	15221	-0-	-123344	-0-	1056 1	14165 2	N	-0-	-0-	
02	35143	X	35143	-0-	-0-	-0-	1783 1	33360 2	N	-0-	-0-	
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SPOHN RANCH		WELL #:		27H	RRCID ->	289736	COMPL. DATE	01/27/2020	TOTAL DEPTH	10112	PERF.10596 - 19262	
10	104408	X	87758	-0-	-16650	-0-	3423 1	84335 2	N	-0-	-0-	
11	96870	X	78407	-0-	-18463	-0-	3134 1	75273 2	N	-0-	-0-	
12	95604	X	21769	-0-	-73835	-0-	1168 1	20601 2	N	-0-	-0-	
01	92969	X	8536	-0-	-84433	-0-	553 1	7983 2	N	-0-	-0-	
02	49829	X	49829	-0-	-0-	-0-	2764 1	47065 2	N	-0-	-0-	
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SPOHN RANCH		WELL #:		31H	RRCID ->	290373	COMPL. DATE	11/12/2020	TOTAL DEPTH	10256	PERF.10344 - 21371	
10	0	110672	-0-	110672	110672	276 1	110396 2	N	-0-	-0-		
11	0	97672	-0-	97672	208344	308 1	97364 2	N	-0-	-0-		
12	0	74725	-0-	74725	283069	354 1	74371 2	N	-0-	-0-		
01	295786	X	12717	-0-	-283069	-0-	50 1	12667 2	N	-0-	-0-	
02	52682	X	52682	-0-	-0-	-0-	227 1	52455 2	N	-0-	-0-	
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SPOHN RANCH		WELL #:		28H	RRCID ->	290383	COMPL. DATE	11/14/2020	TOTAL DEPTH	10302	PERF.10226 - 21368	
10	0	89423	-0-	89423	89423	223 1	89200 2	N	-0-	-0-		
11	0	84460	-0-	84460	173883	267 1	84193 2	N	-0-	-0-		
12	0	64025	-0-	64025	237908	303 1	63722 2	N	-0-	-0-		
01	239617	X	1709	-0-	-237908	-0-	8 1	1701 2	N	-0-	-0-	
02	81396	X	23011	-0-	-58385	-0-	99 1	22912 2	N	-0-	-0-	
03	89435	X	NO RPT	-0-	-89435	-0-			N	NO RPT	-0-	

SPOHN RANCH		WELL #:		29H	RRCID ->	290385	COMPL. DATE	11/13/2020	TOTAL DEPTH	10375	PERF.10322 - 21202	
10	131967	X	108898	-0-	-23069	-0-	2334 1	106564 2	N	-0-	-0-	
11	127710	X	104282	-0-	-23428	-0-	2319 1	101963 2	N	-0-	-0-	
12	129456	X	25414	-0-	-104042	-0-	198 1	25216 2	N	-0-	-0-	
01	122791	X	625	-0-	-122166	-0-	4 1	621 2	N	-0-	-0-	
02	27189	X	27189	-0-	-0-	-0-	117 1	27072 2	N	-0-	-0-	
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SPOHN RANCH		WELL #:		30H	RRCID ->	290427	COMPL. DATE	11/12/2020	TOTAL DEPTH	10202	PERF.10433 - 21182	
10	0	102747	-0-	102747	102747	2204 1	100543 2	N	-0-	-0-		
11	0	99032	-0-	99032	201779	2209 1	96823 2	N	-0-	-0-		
12	0	5240	-0-	5240	207019	104 1	5136 2	N	-0-	-0-		
01	207019	X	-0-	-0-	-207019	-0-			N	-0-	-0-	
02	30623	X	30623	-0-	-0-	-0-	132 1	30491 2	N	-0-	-0-	
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
CERRITO MATRIX F WELL #: 50H RRCID -> 290439 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11477 - 18938													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		84134 X	65766	-0-	-18368	-0-	1850 1	63916 2	N	-0-			-0-
11		77580 X	61223	-0-	-16357	-0-	1778 1	59445 2	N	-0-			-0-
12		75609 X	17880	-0-	-57729	-0-	380 1	17500 2	N	-0-			-0-
01		71455 X	28459	-0-	-42996	-0-	403 1	28056 2	N	-0-			-0-
02		77437 X	77437	-0-	-0-	-0-	1554 1	75883 2	N	-0-			-0-
03		65751 X	NO RPT	-0-	-65751	-0-			N	NO RPT			-0-

JCR WELL #: 5H RRCID -> 290527 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11100 - 23965													
10		89652 X	73495	-0-	-16157	-0-	3101 1	70394 2	N	-0-			3
*11		84390 X	73037	-0-	-11353	-0-	3048 1	69989 2	N	-0-			3
*12		85839 X	65913	-0-	-19926	-0-	3076 1	62837 2	N	-0-			3
*01		75392 X	67173	-0-	-8219	-0-	2855 1	64318 2	N	-0-			-0-
02		68180 X	57813	-0-	-10367	-0-	2843 1	54970 2	N	-0-			-0-
03		75485 X	NO RPT	-0-	-75485	-0-			N	NO RPT			-0-

JCR WELL #: 6H RRCID -> 290536 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10951 - 23965													
10		128867 X	107030	-0-	-21837	-0-	4483 1	102547 2	N	-0-			4
*11		121770 X	107285	-0-	-14485	-0-	4431 1	102854 2	N	-0-			4
*12		124682 X	98774	-0-	-25908	-0-	4674 1	94100 2	N	-0-			4
*01		110360 X	97832	-0-	-12528	-0-	4121 1	93711 2	N	-0-			-0-
02		100128 X	85221	-0-	-14907	-0-	4157 1	81064 2	N	-0-			-0-
03		110856 X	NO RPT	-0-	-110856	-0-			N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 292339 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10605 - 19137													
10		267406 X	144670	-0-	-122736	-0-	361 1	144309 2	N	-0-			-0-
11		225540 X	136898	-0-	-88642	-0-	436 1	136462 2	N	-0-			-0-
12		205809 X	138830	-0-	-66979	-0-	642 1	138188 2	N	-0-			-0-
01		189751 X	24730	-0-	-165021	-0-	93 1	24637 2	N	-0-			-0-
02		137424 X	101530	-0-	-35894	-0-	451 1	101079 2	N	-0-			-0-
03		144677 X	NO RPT	-0-	-144677	-0-			N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 292495 COMPL. DATE 12/26/2021 TOTAL DEPTH 10205 PERF.10550 - 19207													
10		0	166772	-0-	166772	166772	418 1	166354 2	N	-0-			-0-
11		0	153078	-0-	153078	319850	488 1	152590 2	N	-0-			-0-
12		0	156235	-0-	156235	476085	724 1	155511 2	N	-0-			-0-
01		504025 X	27940	-0-	-476085	-0-	105 1	27835 2	N	-0-			-0-
02		150640 X	45490	-0-	-105150	-0-	194 1	45296 2	N	-0-			-0-
03		166780 X	NO RPT	-0-	-166780	-0-			N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 292496 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10510 - 18856													
10		209529 X	115854	-0-	-93675	-0-	291 1	115563 2	N	-0-			-0-
11		179910 X	111163	-0-	-68747	-0-	353 1	110810 2	N	-0-			-0-
12		161851 X	111805	-0-	-50046	-0-	516 1	111289 2	N	-0-			-0-
01		140833 X	20221	-0-	-120612	-0-	76 1	20145 2	N	-0-			-0-
02		109900 X	77079	-0-	-32821	-0-	339 1	76740 2	N	-0-			-0-
03		115847 X	NO RPT	-0-	-115847	-0-			N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 292497 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10458 - 19319													
10		0	116677	-0-	116677	116677	296 1	116381 2	N	-0-			-0-
11		0	112520	-0-	112520	229197	359 1	112161 2	N	-0-			-0-
12		0	121261	-0-	121261	350458	561 1	120700 2	N	-0-			-0-
01		370750 X	20292	-0-	-350458	-0-	77 1	20215 2	N	-0-			-0-
02		112476 X	49954	-0-	-62522	-0-	217 1	49737 2	N	-0-			-0-
03		116684 X	NO RPT	-0-	-116684	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231														
SPOHN RANCH		WELL #:		37H	RRCID ->	292498	COMPL. DATE	02/01/2022	TOTAL DEPTH	10138	PERF.10658	- 18970				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	208878	X	99576	-0-	-109302	-0-	249	1	99327	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	163830	X	76893	-0-	-86937	-0-	233	1	76660	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	145824	X	41523	-0-	-104301	-0-	168	1	41355	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	125426	X	118363	-0-	-7063	-0-	674	1	117689	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	97244	X	52109	-0-	-45135	-0-	233	1	51876	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	99572	X	NO RPT	-0-	-99572	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		38H	RRCID ->	292499	COMPL. DATE	02/03/2022	TOTAL DEPTH	10098	PERF.10365	- 18598				
10	255533	X	129880	-0-	-125653	-0-	327	1	129553	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	211170	X	105065	-0-	-106105	-0-	324	1	104741	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	188790	X	56209	-0-	-132581	-0-	232	1	55977	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	163215	X	115469	-0-	-47746	-0-	647	1	114822	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	126616	X	55903	-0-	-70713	-0-	250	1	55653	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	108562	X	NO RPT	-0-	-108562	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		39H	RRCID ->	292515	COMPL. DATE	02/04/2022	TOTAL DEPTH	10066	PERF.10433	- 17247				
10	214179	X	119843	-0-	-94336	-0-	302	1	119541	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	180300	X	97518	-0-	-82782	-0-	301	1	97217	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	163463	X	61792	-0-	-101671	-0-	257	1	61535	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	143375	X	105342	-0-	-38033	-0-	577	1	104765	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	110376	X	55179	-0-	-55197	-0-	247	1	54932	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	100781	X	NO RPT	-0-	-100781	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		36H	RRCID ->	292523	COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL DEPTH	10170	PERF.10685	- 19139				
10	0	105823	-0-	105823	105823	266	1	105557	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	80283	-0-	80283	186106	245	1	80038	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	55223	-0-	55223	241329	234	1	54989	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	331773	X	90444	-0-	-241329	-0-	493	1	89951	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	103292	X	72145	-0-	-31147	-0-	319	1	71826	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	82956	X	NO RPT	-0-	-82956	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		42H	RRCID ->	293607	COMPL. DATE	08/09/2022	TOTAL DEPTH	10437	PERF.10447	- 17921				
10	0	242978	-0-	242978	617500	603	1	242375	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	200006	-0-	200006	817506	632	1	199374	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	263097	X	157018	-0-	-106079	-0-	925	1	156093	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	237636	X	NO RPT	-0-	-237636	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	263097	X	NO RPT	-0-	-263097	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		40H	RRCID ->	293696	COMPL. DATE	08/09/2022	TOTAL DEPTH	10510	PERF.10481	- 21730				
10	0	306473	-0-	306473	789829	762	1	305711	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	264418	-0-	264418	1054247	835	1	263583	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	411773	X	186125	-0-	-225648	-0-	1058	1	185067	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	371924	X	NO RPT	-0-	-371924	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	411773	X	NO RPT	-0-	-411773	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		41H	RRCID ->	293699	COMPL. DATE	08/09/2022	TOTAL DEPTH	10567	PERF.10400	- 21910				
10	0	317810	-0-	317810	784348	791	1	317019	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	275605	-0-	275605	1059953	871	1	274734	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	414501	X	199718	-0-	-214783	-0-	1122	1	198596	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	374388	X	NO RPT	-0-	-374388	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	414501	X	NO RPT	-0-	-414501	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
 SPOHN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 293843 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10541 - 17626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	218082	-0-	218082	619697	542	1	217540	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	184631	-0-	184631	804328	583	1	184048	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	328011 X	155288	-0-	-172723	-0-	918	1	154370	2	N	-0-	-0-	-0-
02	296268 X	NO RPT	-0-	-296268	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	328011 X	NO RPT	-0-	-328011	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

CERRITO JULIUS WELL #: 62H RRCID -> 294428 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 11635 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
 LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613

10	0	25190	-0-	25190	25190	158	1	22234	3	Y	2544	2562	0	118
						2798	9							
11	0	24938	-0-	24938	50128	126	1	21296	3	Y	3196	3137	0	177
						3516	9							
12	0	22195	-0-	22195	72323	165	1	19635	3	Y	2177	2246	0	108
						2395	9							
01	0	24668	-0-	24668	96991	178	1	20925	3	Y	3038	2924	0	222
						223	4	3342	9					
02	119425 X	22434	-0-	-96991	-0-	245	1	19364	3	Y	2568	2613	0	177
						2825	9							
03	24762 X	24762	-0-	-0-	-0-	272	1	20774	3	Y	3378	3400	0	155
						3716	9							

LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380

10	0	9418	-0-	9418	9418	56	1	8295	3	Y	970	951	0	44
						1067	9							
11	0	9104	-0-	9104	18522	47	1	7738	3	Y	1199	1177	0	66
						1319	9							
12	0	10237	-0-	10237	28759	56	1	9420	3	Y	692	723	0	35
						761	9							
01	0	7219	-0-	7219	35978	73	1	6244	3	Y	737	718	0	54
						91	4	811	9					
02	46104 X	10126	-0-	-35978	-0-	123	1	9081	3	Y	838	835	0	57
						922	9							
03	11657 X	11657	-0-	-0-	-0-	148	1	10451	3	Y	962	974	0	45
						1058	9							

LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974

10	0	10191	-0-	10191	10191	63	1	9194	3	Y	849	842	0	39
						934	9							
11	0	20222	-0-	20222	30413	51	1	19158	3	Y	921	909	0	51
						1013	9							
12	0	9462	-0-	9462	39875	151	1	8702	3	Y	554	577	0	28
						609	9							
01	0	9270	-0-	9270	49145	86	1	8232	3	Y	768	740	0	56
						107	4	845	9					
02	58379 X	9234	-0-	-49145	-0-	83	1	8229	3	Y	838	837	0	57
						922	9							
03	10697 X	10697	-0-	-0-	-0-	126	1	9128	3	Y	1312	1309	0	60
						1443	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696									
LOMA BLANCA		WELL #:		4H	RRCID ->	271167	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	8329	PERF.	8864 - 15235	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0	12518	-0-	12518	12518	83	1	11069	3	Y	1242	1231 0	57
11	0	11846	-0-	11846	24364	1366	9	10602	3	Y	1074	1071 0	60
12	0	11245	-0-	11245	35609	1181	9	9928	3	Y	1026	1036 0	50
01	0	12066	-0-	12066	47675	188	1	10635	3	Y	1104	1073 0	81
02	58888 X	11213	-0-	-47675	-0-	1129	9	1214	9		973	987 0	67
03	13476 X	13476	-0-	-0-	-0-	121	4	10022	3	Y	1049	1067 0	49
						146	1	12176	3	Y			
						1154	9						

LOMA BLANCA		WELL #:		5H	RRCID ->	271168	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	8296	PERF.	8912 - 16392	
10	0	26715	-0-	26715	26715	173	1	23943	3	Y	2363	2370 0	109
11	0	25628	-0-	25628	52343	2599	9	23156	3	Y	2121	2111 0	119
12	0	25530	-0-	25530	77873	139	1	23227	3	Y	1938	1963 0	94
01	0	25630	-0-	25630	103503	2333	9	22954	3	Y	2026	1971 0	149
02	127617 X	24114	-0-	-103503	-0-	171	1	2229	9		1919	1937 0	131
03	26316 X	26316	-0-	-0-	-0-	2132	9	21745	3	Y	2068	2103 0	96
						199	1	23724	3	Y			
						248	4						
						258	1						
						2111	9						
						317	1						
						2275	9						

LOMA BLANCA		WELL #:		14H	RRCID ->	275903	COMPL. DATE	07/23/2015	TOTAL DEPTH	8486	PERF.	9166 - 15042	
10	0	16397	-0-	16397	16397	106	1	14858	3	Y	1303	1324 0	61
11	0	15645	-0-	15645	32042	1433	9	14010	3	Y	1413	1395 0	79
12	0	14576	-0-	14576	46618	81	1	13144	3	Y	1217	1237 0	59
01	0	15280	-0-	15280	61898	1554	9	13357	3	Y	1504	1453 0	110
02	75708 X	13810	-0-	-61898	-0-	93	1	1654	9		1216	1242 0	84
03	16368 X	15898	-0-	-470	-0-	119	1	12323	3	Y	1603	1613 0	74
						150	4						
						149	1						
						1338	9						
						171	1						
						1763	9						

LOMA BLANCA		WELL #:		13H	RRCID ->	275905	COMPL. DATE	07/26/2015	TOTAL DEPTH	8499	PERF.	9009 - 14831	
10	0	8243	-0-	8243	8243	49	1	7326	3	Y	789	776 0	36
11	0	6894	-0-	6894	15137	868	9	6383	3	Y	430	441 0	25
12	0	6843	-0-	6843	21980	38	1	6184	3	Y	560	558 0	27
01	0	7168	-0-	7168	29148	473	9	6268	3	Y	712	687 0	52
02	36694 X	7546	-0-	-29148	-0-	43	1	783	9		730	732 0	50
03	8731 X	8731	-0-	-0-	-0-	616	9	6661	3	Y	786	799 0	37
						52	1						
						65	4						
						82	1						
						803	9						
						99	1						
						865	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696											
LOMA BLANCA		WELL #:		8H	RRCID ->	281836	COMPL. DATE	06/12/2017	TOTAL DEPTH	8323	PERF.	8762 - 15631			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		0	37461	-0-	37461	37461	232	1	32764	3	Y	4059	4136	0	190
							4465	9							
11		0	36946	-0-	36946	74407	184	1	31689	3	Y	4612	4546	0	256
							5073	9							
12		0	37536	-0-	37536	111943	247	1	32365	3	Y	4476	4515	0	217
							4924	9							
01		0	35706	-0-	35706	147649	249	1	31534	3	Y	3284	3254	0	247
							311	4	3612	9					
02	179773	X	32124	-0-	-147649	-0-	345	1	28360	3	Y	3108	3142	0	213
							3419	9							
03	36890	X	34620	-0-	-2270	-0-	396	1	30860	3	Y	3058	3128	0	143
							3364	9							

LOMA BLANCA		WELL #:		9H	RRCID ->	281838	COMPL. DATE	06/15/2017	TOTAL DEPTH	8304	PERF.	8924 - 15320			
10		0	30954	-0-	30954	30954	189	1	28165	3	Y	2364	2389	0	110
							2600	9							
11		0	29274	-0-	29274	60228	148	1	26659	3	Y	2243	2227	0	126
							2467	9							
12		0	25627	-0-	25627	85855	173	1	23363	3	Y	1901	1934	0	93
							2091	9							
01		0	24256	-0-	24256	110111	179	1	21829	3	Y	1841	1798	0	136
							223	4	2025	9					
02	146316	X	36205	-0-	-110111	-0-	454	1	33919	3	Y	1665	1687	0	114
							1832	9							
03	53223	X	53223	-0-	-0-	-0-	666	1	50313	3	Y	2040	2060	0	94
							2244	9							

LOMA BLANCA		WELL #:		10H	RRCID ->	284742	COMPL. DATE	08/16/2020	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8552 - 14628			
10		0	35678	-0-	35678	35678	225	1	31420	3	Y	3666	3702	0	170
							4033	9							
11		0	33080	-0-	33080	68758	170	1	29021	3	Y	3535	3507	0	198
							3889	9							
12		0	34685	-0-	34685	103443	233	1	31011	3	Y	3128	3173	0	153
							3441	9							
01		0	35175	-0-	35175	138618	248	1	31307	3	Y	3008	2938	0	223
							311	4	3309	9					
02	169737	X	31119	-0-	-138618	-0-	340	1	27836	3	Y	2675	2714	0	184
							2943	9							
03	34565	X	33496	-0-	-1069	-0-	391	1	29964	3	Y	2855	2906	0	133
							3141	9							

LOMA BLANCA		WELL #:		17H	RRCID ->	284944	COMPL. DATE	07/05/2018	TOTAL DEPTH	8297	PERF.	9053 - 14777			
10		0	57164	-0-	57164	57164	374	1	51658	3	Y	4665	4711	0	216
							5132	9							
11		0	53923	-0-	53923	111087	288	1	48799	3	Y	4396	4366	0	246
							4836	9							
12		0	54644	-0-	54644	165731	372	1	49887	3	Y	3986	4038	0	194
							4385	9							
01		0	55779	-0-	55779	221510	405	1	50714	3	Y	3776	3690	0	280
							506	4	4154	9					
02	268699	X	47189	-0-	-221510	-0-	537	1	43025	3	Y	3297	3350	0	227
							3627	9							
03	56761	X	52975	-0-	-3786	-0-	645	1	48292	3	Y	3671	3728	0	170
							4038	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696										
LOMA BLANCA		WELL #:		11H	RRCID ->	284988	COMPL. DATE	08/15/2020	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	8635 - 14621		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	0	57451	-0-	57451	57451	334	1	53252	3	Y	3514	3554	0	163
						3865	9							
11	0	52289	-0-	52289	109740	273	1	48231	3	Y	3441	3412	0	192
						3785	9							
12	0	36450	-0-	36450	146190	251	1	32860	3	Y	3035	3079	0	148
						3339	9							
01	0	36303	-0-	36303	182493	261	1	32541	3	Y	2886	2820	0	214
						326	4	3175	9					
02	214816 X	32323	-0-	-182493	-0-	349	1	29150	3	Y	2567	2605	0	176
						2824	9							
03	44547 X	35300	-0-	-9247	-0-	413	1	31811	3	Y	2796	2842	0	130
						3076	9							
LOMA BLANCA		WELL #:		18H	RRCID ->	284998	COMPL. DATE	08/25/2020	TOTAL DEPTH	8307	PERF.	8557 - 14525		
10	0	55351	-0-	55351	55351	368	1	50984	3	Y	3635	3669	0	168
						3999	9							
11	0	51443	-0-	51443	106794	284	1	47440	3	Y	3381	3360	0	189
						3719	9							
12	0	50876	-0-	50876	157670	362	1	47006	3	Y	3189	3223	0	155
						3508	9							
01	0	50380	-0-	50380	208050	388	1	46267	3	Y	2946	2883	0	218
						484	4	3241	9					
02	252624 X	44574	-0-	-208050	-0-	514	1	41146	3	Y	2649	2685	0	182
						2914	9							
03	55366 X	46293	-0-	-9073	-0-	640	1	42962	3	Y	2446	2513	0	115
						2691	9							
LOMA BLANCA		WELL #:		22H	RRCID ->	285314	COMPL. DATE	09/01/2020	TOTAL DEPTH	8369	PERF.	8604 - 14891		
10	0	64042	-0-	64042	64042	426	1	59615	3	Y	3637	3669	0	168
						4001	9							
11	0	58739	-0-	58739	122781	322	1	54663	3	Y	3413	3390	0	191
						3754	9							
12	0	59218	-0-	59218	181999	424	1	55285	3	Y	3190	3226	0	155
						3509	9							
01	0	59008	-0-	59008	241007	450	1	54653	3	Y	3039	2969	0	225
						562	4	3343	9					
02	293144 X	52137	-0-	-241007	-0-	596	1	48539	3	Y	2729	2767	0	187
						3002	9							
03	64046 X	57448	-0-	-6598	-0-	705	1	53730	3	Y	2739	2798	0	128
						3013	9							
LOMA BLANCA		WELL #:		23H	RRCID ->	285315	COMPL. DATE	09/01/2020	TOTAL DEPTH	8368	PERF.	8738 - 15194		
10	0	63501	-0-	63501	63501	427	1	59776	3	Y	2998	3037	0	139
						3298	9							
11	0	59451	-0-	59451	122952	329	1	55978	3	Y	2858	2837	0	160
						3144	9							
12	0	59688	-0-	59688	182640	429	1	55919	3	Y	3036	3049	0	147
						3340	9							
01	0	59227	-0-	59227	241867	473	1	54853	3	Y	3008	2933	0	222
						592	4	3309	9					
02	295254 X	53387	-0-	-241867	-0-	632	1	49367	3	Y	3080	3093	0	209
						3388	9							
03	63488 X	60028	-0-	-3460	-0-	741	1	56467	3	Y	2564	2652	0	121
						2820	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696									
LOMA BLANCA		WELL #:		24H	RRCID ->	285316	COMPL. DATE	09/08/2020	TOTAL DEPTH	8399	PERF.	8728 - 14940	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	0	64281	-0-	64281	64281	439 1	61343 3	Y	2272	2301 0		106	
11	0	59523	-0-	59523	123804	2499 9	56719 3	Y	2243	2224 0		125	
12	0	60373	-0-	60373	184177	337 1	57265 3	Y	2422	2430 0		117	
01	0	53026	-0-	53026	237203	2467 9	49673 3	Y	2209	2162 0		164	
02	287713 X	50510	-0-	-237203	-0-	444 1	2430 9	Y	2027	2052 0		139	
03	64294 X	60164	-0-	-4130	-0-	2664 9	47635 3	Y	2126	2166 0		99	
						410 1							
						513 4							
						645 1							
						2230 9							
						743 1							
						2339 9							

LOMA BLANCA		WELL #:		25H	RRCID ->	285317	COMPL. DATE	09/05/2020	TOTAL DEPTH	8371	PERF.	8754 - 14608	
10	0	63161	-0-	63161	63161	434 1	60561 3	Y	1969	1985 0		91	
11	0	53598	-0-	53598	116759	2166 9	50992 3	Y	2090	2065 0		116	
12	0	56342	-0-	56342	173101	307 1	54135 3	Y	1657	1692 0		81	
01	0	56868	-0-	56868	229969	2299 9	54082 3	Y	1659	1617 0		123	
02	281823 X	51854	-0-	-229969	-0-	384 1	1825 9	Y	1647	1658 0		112	
03	63147 X	59661	-0-	-3486	-0-	1823 9	49448 3	Y	1691	1724 0		79	
						427 1							
						534 4							
						594 1							
						1812 9							
						748 1							
						1860 9							

LOMA BLANCA		WELL #:		15H	RRCID ->	285319	COMPL. DATE	08/18/2020	TOTAL DEPTH	8347	PERF.	8596 - 15289	
10	0	54202	-0-	54202	54202	350 1	48719 3	Y	4666	4712 0		216	
11	0	50344	-0-	50344	104546	5133 9	45240 3	Y	4396	4366 0		246	
12	0	49084	-0-	49084	153630	268 1	44182 3	Y	4139	4184 0		201	
01	0	38006	-0-	38006	191636	4836 9	33928 3	Y	3132	3098 0		235	
02	230724 X	39088	-0-	-191636	-0-	349 1	3445 9	Y	3324	3333 0		226	
03	53258 X	42544	-0-	-10714	-0-	4553 9	34979 3	Y	3407	3474 0		159	
						282 1							
						351 4							
						453 1							
						3656 9							
						511 1							
						3748 9							

LOMA BLANCA		WELL #:		21H	RRCID ->	285320	COMPL. DATE	08/29/2020	TOTAL DEPTH	8318	PERF.	8662 - 14244	
10	0	58257	-0-	58257	58257	396 1	54463 3	Y	3089	3140 0		144	
11	0	53094	-0-	53094	111351	3398 9	49228 3	Y	3257	3220 0		181	
12	0	46835	-0-	46835	158186	283 1	43298 3	Y	2882	2923 0		140	
01	0	44441	-0-	44441	202627	3583 9	41178 3	Y	2302	2270 0		172	
02	238324 X	35697	-0-	-202627	-0-	367 1	2532 9	Y	2054	2085 0		141	
03	58249 X	36150	-0-	-22099	-0-	3170 9	33020 3	Y	1952	2001 0		92	
						325 1							
						406 4							
						418 1							
						2259 9							
						438 1							
						2147 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696									
LOMA BLANCA		WELL #:		16H	RRCID ->	285417	COMPL. DATE	08/20/2020	TOTAL DEPTH	8345	PERF.	8614 - 15187	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	0	52376	-0-	52376	52376	339 1	47406 3	Y	4210	4254 0		195	
11	0	49081	-0-	49081	101457	4631 9	44423 3	Y	3997	3968 0		224	
12	0	50376	-0-	50376	151833	4397 9	43493 3	Y	5949	5890 0		283	
01	0	51203	-0-	51203	203036	339 1	44176 3	Y	5648	5513 0		418	
02	247797 X	44761	-0-	-203036	-0-	6544 9	6213 9	Y	5107	5175 0		350	
03	51429 X	49797	-0-	-1632	-0-	361 1	38663 3	Y	5478	5573 0		255	
						453 4							
						480 1							
						5618 9							
						570 1							
						6026 9							

LOMA BLANCA		WELL #:		19H	RRCID ->	285420	COMPL. DATE	08/27/2020	TOTAL DEPTH	8299	PERF.	8542 - 14525	
10	0	58320	-0-	58320	58320	385 1	53070 3	Y	4423	4449 0		204	
11	0	53180	-0-	53180	111500	4865 9	48467 3	Y	4027	4005 0		226	
12	0	56467	-0-	56467	167967	283 1	52160 3	Y	3557	3610 0		173	
01	0	57002	-0-	57002	224969	4430 9	52314 3	Y	3408	3329 0		252	
02	274187 X	49218	-0-	-224969	-0-	394 1	3749 9	Y	3108	3147 0		213	
03	57350 X	53165	-0-	-4185	-0-	3913 9	45241 3	Y	3468	3520 0		161	
						417 1							
						522 4							
						558 1							
						3419 9							
						639 1							
						3815 9							

LOMA BLANCA		WELL #:		26H	RRCID ->	289726	COMPL. DATE	03/23/2021	TOTAL DEPTH	8556	PERF.	8714 - 17232	
10	0	65608	-0-	65608	65608	423 1	59019 3	Y	5605	5654 0		260	
11	0	61918	-0-	61918	127526	6166 9	55810 3	Y	5255	5221 0		294	
12	0	63763	-0-	63763	191289	327 1	56752 3	Y	5980	5986 0		288	
01	0	62924	-0-	62924	254213	5781 9	55578 3	Y	5739	5602 0		425	
02	309740 X	55527	-0-	-254213	-0-	433 1	6313 9	Y	5216	5283 0		358	
03	64046 X	61701	-0-	-2345	-0-	6578 9	49173 3	Y	5563	5662 0		259	
						459 1							
						574 4							
						616 1							
						5738 9							
						720 1							
						6119 9							

LOMA BLANCA		WELL #:		27H	RRCID ->	289730	COMPL. DATE	03/27/2021	TOTAL DEPTH	8546	PERF.	8732 - 17250	
10	0	90204	-0-	90204	90204	580 1	80794 3	Y	8027	8100 0		372	
11	0	85681	-0-	85681	175885	8830 9	76813 3	Y	7653	7597 0		428	
12	0	88280	-0-	88280	264165	450 1	77866 3	Y	8924	8923 0		429	
01	0	87510	-0-	87510	351675	8418 9	76741 3	Y	8503	8303 0		629	
02	428090 X	76415	-0-	-351675	-0-	598 1	9353 9	Y	7512	7625 0		516	
03	87792 X	85061	-0-	-2731	-0-	9816 9	67318 3	Y	8157	8294 0		379	
						629 1							
						787 4							
						834 1							
						8263 9							
						982 1							
						8973 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696														
LOMA BLANCA WELL #: 28H RRCID -> 289753 COMPL. DATE 04/06/2021 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8730 - 17704														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

10	0	99278	-0-	99278	99278	640	1	89573	3	Y	8241	8310	0	382
						9065	9							
11	0	94160	-0-	94160	193438	501	1	85004	3	Y	7868	7810	0	440
						8655	9							
12	0	96916	-0-	96916	290354	664	1	86607	3	Y	8768	8786	0	422
						9645	9							
01	0	97392	-0-	97392	387746	712	1	86574	3	Y	8379	8181	0	620
						889	4	9217	9					
02	473261 X	85515	-0-	-387746	-0-	946	1	76305	3	Y	7513	7617	0	516
						8264	9							
03	96348 X	93405	-0-	-2943	-0-	1093	1	83468	3	Y	8040	8182	0	374
						8844	9							

LOMA BLANCA WELL #: 29H RRCID -> 289826 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 8856 - 17577														
10	0	102454	-0-	102454	102454	663	1	92794	3	Y	8179	8255	0	379
						8997	9							
11	0	99138	-0-	99138	201592	569	1	90286	3	Y	7530	7487	0	422
						8283	9							
12	0	99676	-0-	99676	301268	684	1	89075	3	Y	9015	9004	0	433
						9917	9							
01	0	99167	-0-	99167	400435	748	1	87826	3	Y	8779	8563	0	649
						936	4	9657	9					
02	490015 X	89580	-0-	-400435	-0-	993	1	79966	3	Y	7837	7948	0	538
						8621	9							
03	100471 X	97063	-0-	-3408	-0-	1137	1	86730	3	Y	8360	8509	0	389
						9196	9							

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176														
WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
12	0	2123	-0-	2123	2123	1880	2	2	4	N	219			359
						241	9							
01	0	1552	-0-	1552	3675	1385	2	1	4	N	151			510
						166	9							
02	2800 N	310	-0-	-2490	1185	203	2	1	4	N	96	513	1	93
						106	9							
03	2462 N	1277	-0-	-1185	-0-	1122	2	3	4	N	138			231
						152	9							

WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053														
10	0	84	-0-	84	84	84	2			N	-0-			89
11	0	47	-0-	47	131	46	2	1	9	N	1			90
12	0	138	-0-	138	269	135	2	3	9	N	3			93
01	0	1054	-0-	1054	1323	958	2	2	4	N	85			178
						94	9							
02	2638 N	1315	-0-	-1323	-0-	1313	2	2	9	N	2			180
03	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-			180

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

10		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	252 1	2941 3	Y	219	212 1	9
							241 9					
11		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	213 1	2578 3	Y	221	229 1	1
							243 9					
12		3100 X	3056	-0-	-44	-0-	137 1	2740 3	Y	163	158 1	6
							179 9					
01		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	135 1	2928 3	Y	240	245 1	1
							264 9					
02		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	155 1	2711 3	Y	188	185 1	4
							207 9					
03		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			Y	NO RPT		4

COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES 07-DR WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808												
10		2697 X	2088	-0-	-609	-0-	148 1	1723 3	Y	197	191 1	7
							217 9					
11		2610 X	2589	-0-	-21	-0-	193 1	2332 3	Y	58	65 1	-0-
							64 9					
12		2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	121 1	2418 3	Y	55	53 1	2
							61 9					
01		2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	116 1	2506 3	Y	149	151 1	-0-
							164 9					
02		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	128 1	2234 3	Y	145	142 1	3
							160 9					
03		2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-			Y	NO RPT		3

COTULLA WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059												
10		5022 X	4100	-0-	-922	-0-	314 1	3635 3	Y	137	139 1	3
							151 9					
11		4860 X	4142	-0-	-718	-0-	305 1	3650 3	Y	170	173 1	-0-
							187 9					
12		4402 X	3229	-0-	-1173	-0-	147 1	2922 3	Y	145	140 1	5
							160 9					
01		4371 X	4013	-0-	-358	-0-	164 1	3643 3	Y	187	191 1	1
							206 9					
02		3948 X	3387	-0-	-561	-0-	174 1	3050 3	Y	148	148 1	1
							163 9					
03		4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			Y	NO RPT		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
GATES 07-DR		WELL #: 3H		RRCID -> 260179		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8600 - 12808		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4774 X	4595	-0-	-179	-0-	343 1	4004 3	Y	225 218 1	9
11	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	248 9	4115 3	Y	230 238 1	1
12	4836 X	4360	-0-	-476	-0-	340 1	3894 3	Y	246 237 1	10
01	4836 X	4470	-0-	-366	-0-	253 9	4044 3	Y	217 226 1	1
02	4396 X	4004	-0-	-392	-0-	195 1	3576 3	Y	203 200 1	4
03	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-	271 9		Y	NO RPT	4

GATES 07-DR		WELL #: 6H		RRCID -> 260464		COMPL. DATE 02/21/2011		TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8432 - 13809		
10	2790 X	2551	-0-	-239	-0-	188 1	2196 3	Y	152 147 1	6
11	2700 X	2344	-0-	-356	-0-	167 9	2046 3	Y	117 123 1	-0-
12	2759 X	2313	-0-	-446	-0-	169 1	2154 3	Y	46 44 1	2
01	2542 N	2477	-0-	-65	-0-	129 9	2166 3	Y	192 194 1	-0-
02	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	108 1	1988 3	Y	187 185 1	2
03	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-	51 9		Y	NO RPT	2

KILLAM GONZALEZ A		WELL #: 18H		RRCID -> 260475		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 10677 PERF.10831 - 16040		
10	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	71 1	2032 3	Y	47	53
11	2040 N	1831	-0-	-209	-0-	52 9	1761 3	Y	1 43 1	11
12	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	69 1	1864 3	Y	6	17
01	2170 N	2072	-0-	-98	-0-	1 9	1885 3	Y	6	23
02	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	106 1	1714 3	Y	-0-	23
03	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-	7 9		Y	NO RPT	23

GATES 07-DR		WELL #: 7H		RRCID -> 260511		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053		
10	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	160 1	1870 3	Y	152 147 1	6
11	2250 N	2124	-0-	-126	-0-	167 9	1793 3	Y	166 172 1	-0-
12	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	148 1	1996 3	Y	94 91 1	3
01	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	183 9	2024 3	Y	135 138 1	-0-
02	1988 N	1954	-0-	-34	-0-	100 1	1673 3	Y	168 165 1	3
03	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-	103 9		Y	NO RPT	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES 07-DR		WELL #:		5H	RRCID -> 263543	COMPL. DATE 04/06/2011	TOTAL DEPTH 8179	PERF. 8394	- 13131		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	291 1	3399 3	Y	203	197 1	8
						223 9					
11	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	258 1	3125 3	Y	150	157 1	1
						165 9					
12	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	161 1	3218 3	Y	99	96 1	4
						109 9					
01	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	151 1	3263 3	Y	136	140 1	-0-
						150 9					
02	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	165 1	2891 3	Y	131	129 1	2
						144 9					
03	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			Y	NO RPT		2

COTULLA		WELL #:		3H	RRCID -> 263545	COMPL. DATE 07/18/2011	TOTAL DEPTH 8422	PERF. 8620	- 12899		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES 07-DR		WELL #:		4H	RRCID -> 264755	COMPL. DATE 04/15/2011	TOTAL DEPTH 8179	PERF. 8479	- 13378		
10	2759 X	2366	-0-	-393	-0-	186 1	2176 3	Y	4	4 1	-0-
						4 9					
11	2580 X	2112	-0-	-468	-0-	161 1	1951 3	Y	-0-		-0-
12	2542 X	2313	-0-	-229	-0-	109 1	2167 3	Y	34	33 1	1
						37 9					
01	2542 X	2060	-0-	-482	-0-	88 1	1894 3	Y	71	72 1	-0-
						78 9					
02	2128 X	1191	-0-	-937	-0-	59 1	1029 3	Y	94	92 1	2
						103 9					
03	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			Y	NO RPT		2

LONG, A. G. HEIRS		WELL #:		1H	RRCID -> 265479	COMPL. DATE 05/07/2012	TOTAL DEPTH 9785	PERF.10108	- 15149		
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	14 1	504 3	Y	21		21
						23 9					
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	4 1	508 3	Y	5	22 1	4
						6 9					
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	6 1	355 3	Y	26		30
						29 9					
01	527 N	509	-0-	-18	-0-	9 1	425 3	Y	68	43 1	55
						75 9					
02	476 N	286	-0-	-190	-0-	1 1	285 3	Y	-0-	37 1	18
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT		18

GATES 07-DR		WELL #:		17H	RRCID -> 266084	COMPL. DATE 08/11/2011	TOTAL DEPTH 8392	PERF. 8528	- 12463		
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	64 1	745 3	Y	28	27 1	2
						31 9					
11	930 N	863	-0-	-67	-0-	62 1	747 3	Y	49	51 1	-0-
						54 9					
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	40 1	789 3	Y	15	15 1	-0-
						17 9					
01	837 N	824	-0-	-13	-0-	33 1	722 3	Y	63	63 1	-0-
						69 9					
02	812 N	667	-0-	-145	-0-	36 1	623 3	Y	7	7 1	-0-
						8 9					
03	837 N	NO RPT	-0-	-837	-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 #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	65	1	759	3	Y	62	59	1	4
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	68	9	662	3	Y	-0-	4	1	-0-
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	55	1	681	3	Y	27	26	1	1
01	899 N	631	-0-	-268	-0-	30	9	553	3	Y	47	48	1	-0-
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	26	1	609	3	Y	43	43	1	-0-
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-	52	9							-0-
						35	1							
						47	9			Y	NO RPT			-0-
GATES 07-DR WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8321 - 12418														
10	1891 N	1769	-0-	-122	-0-	138	1	1605	3	Y	24	24	1	-0-
11	1890 N	1865	-0-	-25	-0-	26	9	1668	3	Y	54	54	1	-0-
12	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	138	1	1891	3	Y	71	68	1	3
01	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	59	9	1781	3	Y	97	100	1	-0-
02	1736 N	1702	-0-	-34	-0-	95	1	1528	3	Y	79	78	1	1
03	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-	78	9							1
						82	1			Y	NO RPT			
						107	9							
						87	1							
						87	9							
DAWSON GU WELL #: 2H RRCID -> 266146 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10690 - 14836														
10	1891 N	1696	-0-	-195	-0-	46	1	1650	3	N	-0-			-0-
11	1500 N	1462	-0-	-38	-0-	12	1	1426	3	N	22			22
12	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	24	9	1489	3	N	-0-			22
01	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	27	1	1827	3	N	-0-			22
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	40	1	1649	3	N	-0-			22
03	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-	8	1			N	NO RPT			22
GATES 07-DR WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927														
10	3131 X	2639	-0-	-492	-0-	203	1	2371	3	Y	59	58	1	1
11	3060 X	2589	-0-	-471	-0-	65	9	2308	3	Y	82	83	1	-0-
12	3162 X	2820	-0-	-342	-0-	191	1	2575	3	Y	105	102	1	3
01	3162 X	2780	-0-	-382	-0-	90	9	2557	3	Y	95	98	1	-0-
02	2520 X	2447	-0-	-73	-0-	116	9	2221	3	Y	90	88	1	2
03	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-	118	1							2
						105	9							
						127	1			Y	NO RPT			
						99	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
COTULLA WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	427	1	4938	3	Y	267	270 1 8
						294	9					
11	5520 X	5418	-0-	-102	-0-	393	1	4710	3	Y	286	294 1 -0-
						315	9					
12	5704 X	5396	-0-	-308	-0-	244	1	4860	3	Y	265	256 1 9
						292	9					
01	5766 X	5476	-0-	-290	-0-	221	1	4904	3	Y	319	328 1 -0-
						351	9					
02	5208 X	4869	-0-	-339	-0-	245	1	4303	3	Y	292	290 1 2
						321	9					
03	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT	2

GATES 07-DR WELL #: 20H RRCID -> 266299 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8572 - 12548												
10	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	128	1	1490	3	Y	48	46 1 2
						53	9					
11	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	120	1	1455	3	Y	58	60 1 -0-
						64	9					
12	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	76	1	1509	3	Y	58	56 1 2
						64	9					
01	1674 N	1347	-0-	-327	-0-	56	1	1219	3	Y	65	67 1 -0-
						72	9					
02	1540 N	1183	-0-	-357	-0-	61	1	1068	3	Y	49	48 1 1
						54	9					
03	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT	1

COTULLA WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538												
10	4433 X	4303	-0-	-130	-0-	324	1	3748	3	Y	210	211 1 9
						231	9					
11	4290 X	4156	-0-	-134	-0-	301	1	3606	3	Y	226	234 1 1
						249	9					
12	4402 X	4262	-0-	-140	-0-	191	1	3800	3	Y	246	237 1 10
						271	9					
01	4309 X	4123	-0-	-186	-0-	168	1	3725	3	Y	209	218 1 1
						230	9					
02	3892 X	3862	-0-	-30	-0-	194	1	3404	3	Y	240	238 1 3
						264	9					
03	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT	3

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362												
10	3999 X	3799	-0-	-200	-0-	103	1	3696	3	Y	-0-	8
11	3780 X	3604	-0-	-176	-0-	31	1	3534	3	Y	35	43
						39	9					
12	3875 X	3610	-0-	-265	-0-	64	1	3542	3	Y	4	47
						4	9					
01	3875 X	3048	-0-	-827	-0-	66	1	2982	3	Y	-0-	47 1 -0-
02	3444 X	2440	-0-	-1004	-0-	12	1	2428	3	Y	-0-	-0-
03	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	226	1	2610	3	Y	46	50 1 -0-
11	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	51	9	2065	3	Y	67	67 1 -0-
12	3100 N	3186	-0-	86	86	172	1	2897	3	Y	130	125 1 5
01	2924 N	2838	-0-	-86	-0-	74	9	2573	3	Y	135	140 1 -0-
02	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	146	1	2175	3	Y	129	128 1 1
03	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-	143	9			Y	NO RPT	1

COTULLA WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706												
10	3813 X	2840	-0-	-973	-0-	221	1	2553	3	Y	60	63 1 3
11	3690 X	3463	-0-	-227	-0-	66	9	3014	3	Y	179	181 1 1
12	3720 X	3432	-0-	-288	-0-	252	1	3186	3	Y	78	77 1 2
01	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	197	9	3368	3	Y	206	207 1 1
02	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	160	1	2998	3	Y	171	170 1 2
03	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-	86	9			Y	NO RPT	2

GATES 07-DR WELL #: 23H RRCID -> 267608 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 13378												
10	2573 N	2479	-0-	-94	-0-	186	1	2172	3	Y	110	107 1 3
11	2490 N	2384	-0-	-106	-0-	121	9	2097	3	Y	104	107 1 -0-
12	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	173	1	2193	3	Y	49	48 1 1
01	2480 N	2452	-0-	-28	-0-	114	9	2212	3	Y	125	125 1 1
02	2212 N	2193	-0-	-19	-0-	110	1	1919	3	Y	149	147 1 3
03	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-	138	9			Y	NO RPT	3

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF.10260 - 14259												
10	3720 X	2567	-0-	-1153	-0-	69	1	2498	3	Y	-0-	6
11	3030 X	2371	-0-	-659	-0-	20	1	2315	3	Y	33	39
12	3007 X	2810	-0-	-197	-0-	36	9	2754	3	Y	5	44
01	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	50	1	3868	3	Y	-0-	44 1 -0-
02	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	6	9	2477	3	Y	-0-	-0-
03	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-	12	1			Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
COTULLA		WELL #:		9H	RRCID -> 267774	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	8193	PERF.	8549	- 13055	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		212 N	212	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	116	115 1	5
						128	9						
11		420 N	73	-0-	-347	3	1	38	3	Y	29	34 1	-0-
						32	9						
12		434 N	434	-0-	-0-	19	1	385	3	Y	27	26 1	1
						30	9						
01		348 N	348	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	204	203 1	2
						224	9						
02		207 N	207	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	130	130 1	2
						143	9						
03		434 N	NO RPT	-0-	-434					Y	NO RPT		2

COTULLA		WELL #:		17H	RRCID -> 268397	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	8265	PERF.	8695	- 12336	
10		1054 N	1001	-0-	-53	74	1	859	3	Y	62	60 1	2
						68	9						
11		1294 N	1294	-0-	-0-	96	1	1155	3	Y	39	41 1	-0-
						43	9						
12		786 N	786	-0-	-0-	34	1	684	3	Y	62	60 1	2
						68	9						
01		992 N	883	-0-	-109	35	1	770	3	Y	71	73 1	-0-
						78	9						
02		1204 N	851	-0-	-353	41	1	714	3	Y	87	87 1	-0-
						96	9						
03		775 N	NO RPT	-0-	-775					Y	NO RPT		-0-

DAWSON 360 GU		WELL #:		4H	RRCID -> 268452	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	9732	PERF.	9937	- 14297	
10		6758 X	6206	-0-	-552	167	1	5995	3	Y	40		41
						44	9						
11		6540 X	6302	-0-	-238	54	1	6167	3	Y	74	78 1	37
						81	9						
12		6720 X	6720	-0-	-0-	118	1	6561	3	Y	37	40 1	34
						41	9						
01		6324 X	5494	-0-	-830	118	1	5362	3	Y	13	45 1	2
						14	9						
02		6082 X	6082	-0-	-0-	30	1	6042	3	Y	9		11
						10	9						
03		6727 X	NO RPT	-0-	-6727					Y	NO RPT		11

COTULLA		WELL #:		12H	RRCID -> 268472	COMPL. DATE	01/08/2013	TOTAL DEPTH	8334	PERF.	8594	- 12329	
10		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		5 N	-0-	-0-	-5					Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES 07-DR		WELL #: 58H		RRCID -> 268868		COMPL. DATE 10/20/2012		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	103 1	1198 3	Y	42	41 1	2
						46 9					
11	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	97 1	1169 3	Y	66	67 1	1
						73 9					
12	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	55 1	1090 3	Y	63	61 1	3
						69 9					
01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	60 1	1307 3	Y	55	57 1	1
						61 9					
02	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	79 1	1375 3	Y	58	57 1	2
						64 9					
03	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT		2

GATES 07-DR		WELL #: 59H		RRCID -> 268879		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8630 - 11853			
10	1426 N	1381	-0-	-45	-0-	104 1	1214 3	Y	57	55 1	2
						63 9					
11	1440 N	1381	-0-	-59	-0-	100 1	1207 3	Y	67	69 1	-0-
						74 9					
12	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	67 1	1337 3	Y	72	69 1	3
						79 9					
01	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	62 1	1346 3	Y	75	78 1	-0-
						83 9					
02	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	69 1	1214 3	Y	73	72 1	1
						80 9					
03	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			Y	NO RPT		1

GATES 11-DR		WELL #: 28H		RRCID -> 268956		COMPL. DATE 12/31/2012		TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8244 - 13187			
10	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	387 1	4512 3	Y	179	173 1	8
						197 9					
11	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	388 1	4690 3	Y	167	173 1	2
						184 9					
12	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	240 1	4777 3	Y	178	172 1	8
						196 9					
01	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	220 1	4763 3	Y	189	195 1	2
						208 9					
02	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	240 1	4192 3	Y	177	174 1	5
						195 9					
03	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-			Y	NO RPT		5

GATES 11-DR		WELL #: 35H		RRCID -> 268980		COMPL. DATE 01/01/2013		TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8460 - 13041			
10	1085 N	1061	-0-	-24	-0-	79 1	926 3	Y	51	50 1	1
						56 9					
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	76 1	917 3	Y	82	83 1	-0-
						90 9					
12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	55 1	1106 3	Y	60	58 1	2
						66 9					
01	1054 N	1048	-0-	-6	-0-	43 1	937 3	Y	62	64 1	-0-
						68 9					
02	1008 N	940	-0-	-68	-0-	47 1	828 3	Y	59	59 1	-0-
						65 9					
03	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT		-0-

PALAFOX 1029		WELL #: 58H		RRCID -> 269117		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320			
10	6293 X	5360	-0-	-933	-0-	5358 2	2 9	Y	2		11
11	6090 X	5219	-0-	-871	-0-	5219 2		Y	-0-		11
12	5828 X	5561	-0-	-267	-0-	5561 2		Y	-0-		11
01	5549 X	5409	-0-	-140	-0-	5407 2	2 9	Y	2		13
02	5012 X	4378	-0-	-634	-0-	4372 2	6 9	Y	5		18
03	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-			Y	NO RPT		18

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	* EOM BALANCE
10	279 N	163	-0-	-116	-0-	4	1	133	3	Y	24	24
11	3000 N	4171	-0-	1171	1171	26	9	4120	3	Y	14	34 1 4
12	3100 N	2081	-0-	-1019	152	15	9	2016	3	Y	26	30
01	1764 N	1612	-0-	-152	-0-	36	1	1549	3	Y	26	25 1 31
02	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	29	9	1926	3	Y	33	64
03	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-	10	1			Y	NO RPT	64
						36	9					
GATES 07-DR WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821												
10	5208 X	3649	-0-	-1559	-0-	270	1	3149	3	Y	209	203 1 8
11	5040 X	3775	-0-	-1265	-0-	230	9	3308	3	Y	175	183 1 -0-
12	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	274	1	3893	3	Y	138	133 1 5
01	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	193	9	3956	3	Y	238	243 1 -0-
02	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	183	1	3437	3	Y	222	218 1 4
03	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-	262	9			Y	NO RPT	4
						197	1					
						244	9					
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529												
10	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	71	1	2020	3	Y	48	54
11	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	53	9	1944	3	Y	-0-	54 1 -0-
12	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	100	1	1747	3	Y	5	5
01	2139 N	2117	-0-	-22	-0-	6	9	1927	3	Y	5	10
02	1876 N	1432	-0-	-444	-0-	184	1	1332	3	Y	-0-	10
03	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-	100	1			Y	NO RPT	10
GATES 07-DR WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004												
10	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	452	1	5276	3	Y	246	239 1 8
11	5940 X	5779	-0-	-161	-0-	271	9	5056	3	Y	277	285 1 -0-
12	6138 X	5779	-0-	-359	-0-	418	1	5228	3	Y	263	254 1 9
01	6169 X	5764	-0-	-405	-0-	305	9	5177	3	Y	316	325 1 -0-
02	5572 X	4741	-0-	-831	-0-	262	1	4219	3	Y	255	251 1 4
03	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-	289	9			Y	NO RPT	4
						239	1					
						348	9					
						241	1					
						281	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
LONG, A. G. HEIRS		WELL #: 5H		RRCID -> 269907	COMPL. DATE 12/13/2012	TOTAL DEPTH 9750	PERF.10278	- 15056		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1426 N	1304	-0-	-122	-0-	35 1 23 9	1246 3	Y	21	22
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	10 1 44 9	1100 3	Y	40 53 1	9
12	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	21 1 85 9	1142 3	Y	77	86
01	1302 N	1137	-0-	-165	-0-	24 1 25 9	1088 3	Y	23 47 1	62
02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	6 1 20 9	1268 3	Y	18	80
03	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT	80

GATES 11-DR		WELL #: 78H		RRCID -> 269908	COMPL. DATE 12/30/2012	TOTAL DEPTH 8068	PERF. 8629	- 14140		
10	0	461	-0-	461	461	5 1 393 9	63 3	Y	357 343 1	14
11	0	-0-	-0-	-0-	461			Y	-0- 14 1	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	461			Y	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	461			Y	-0-	-0-
02	461 N	-0-	-0-	-461	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GATES 11-DR		WELL #: 79H		RRCID -> 269911	COMPL. DATE 12/31/2012	TOTAL DEPTH 8059	PERF. 8516	- 13375		
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	45 1 114 9	529 3	Y	104 100 1	4
11	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	127 1 96 9	1538 3	Y	87 91 1	-0-
12	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	112 1 155 9	2239 3	Y	141 137 1	4
01	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	82 1 142 9	1781 3	Y	129 133 1	-0-
02	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	88 1 157 9	1542 3	Y	143 141 1	2
03	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT	2

LONG, A. G. HEIRS		WELL #: 6H		RRCID -> 269913	COMPL. DATE 12/12/2012	TOTAL DEPTH 9711	PERF.10260	- 15001		
10	1085 N	19	-0-	-1066	-0-	1 1	18 3	Y	-0-	-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	19 1	861 3	Y	-0-	-0-
02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	5 1	1063 3	Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GATES 11-DR		WELL #: 80H		RRCID -> 269914	COMPL. DATE 12/30/2012	TOTAL DEPTH 8101	PERF. 8552	- 12796		
10	3062 N	3062	-0-	-0-	-0-	220 1 276 9	2566 3	Y	251 243 1	9
11	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	181 1 162 9	2185 3	Y	147 156 1	-0-
12	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	64 1 112 9	1270 3	Y	102 98 1	4
01	2759 N	1400	-0-	-1359	-0-	58 1 91 9	1251 3	Y	83 87 1	-0-
02	2352 N	1337	-0-	-1015	-0-	67 1 92 9	1178 3	Y	84 82 1	2
03	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			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 #: 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	2139 N	1790	-0-	-349	-0-	133	1	1557	3	Y	91	88 1 3	
11	1980 N	1793	-0-	-187	-0-	100	9	1583	3	Y	72	75 1 -0-	
12	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	131	1	1622	3	Y	71	68 1 3	
01	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	79	9	1733	3	Y	75	78 1 -0-	
02	1680 N	1627	-0-	-53	-0-	80	1	1470	3	Y	66	65 1 1	
03	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-	83	9			Y	NO RPT	1	
						73	9						
GATES 07-DR WELL #: 37H RRCID -> 269919 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF.11868 - 13909													
10	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	112	1	1309	3	Y	73	71 1 5	
11	1530 N	1359	-0-	-171	-0-	80	9	1178	3	Y	76	78 1 3	
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	97	1	1180	3	Y	58	56 1 5	
01	1488 N	1405	-0-	-83	-0-	84	9	1234	3	Y	104	106 1 3	
02	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	59	1	2147	3	Y	94	93 1 4	
03	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-	64	9			Y	NO RPT	4	
						57	1						
						114	9						
						123	1						
						103	9						
GATES 07-DR WELL #: 38H RRCID -> 269921 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8625 - 14051													
10	7750 X	6922	-0-	-828	-0-	525	1	6122	3	Y	250	243 1 8	
11	7350 X	6263	-0-	-1087	-0-	275	9	5512	3	Y	268	276 1 -0-	
12	7440 X	4956	-0-	-2484	-0-	456	1	4558	3	Y	154	149 1 5	
01	7440 X	5778	-0-	-1662	-0-	295	9	5229	3	Y	280	285 1 -0-	
02	6580 X	6439	-0-	-141	-0-	241	1	5725	3	Y	352	346 1 6	
03	6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-	308	9			Y	NO RPT	6	
						327	1						
						387	9						
DAWSON 360 G.U. WELL #: 5H RRCID -> 269924 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10049 - 14130													
10	6200 X	5990	-0-	-210	-0-	161	1	5785	3	Y	40		48
11	6270 X	4748	-0-	-1522	-0-	44	9	4701	3	Y	5	33 1 20	
12	6479 X	5339	-0-	-1140	-0-	41	1	5190	3	Y	50	35 1 35	
01	6479 X	5450	-0-	-1029	-0-	6	9	5297	3	Y	34	60 1 9	
02	5488 X	3628	-0-	-1860	-0-	94	1	3606	3	Y	4		13
03	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-	55	9			Y	NO RPT	13	
						116	1						
						37	9						
						18	1						
						4	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
10	6944 X	5332	-0-	-1612	-0-	144	1	5187	3	Y	1		1
11	6720 X	5012	-0-	-1708	-0-	43	1	4962	3	Y	6	5 1	2
12	6944 X	4843	-0-	-2101	-0-	85	1	4718	3	Y	36	20 1	18
01	5704 X	4820	-0-	-884	-0-	103	1	4707	3	Y	9	24 1	3
02	4872 X	4711	-0-	-161	-0-	24	1	4678	3	Y	8		11
03	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT		11

GATES 07-DR WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629

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

GATES 07-DR WELL #: 74H RRCID -> 269987 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8838 - 13654

10	14B2 EXT	2350	-0-	2350	9525	180	1	2104	3	Y	60	59 1	1
11	0	2198	-0-	2198	11723	163	1	1967	3	Y	62	63 1	-0-
12	0	2216	-0-	2216	13939	102	1	2037	3	Y	70	67 1	3
01	0	2167	-0-	2167	16106	92	1	2002	3	Y	66	68 1	1
02	2800 N	1706	-0-	-1094	15012	88	1	1538	3	Y	73	72 1	2
03	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	12811	80	9			Y	NO RPT		2

GATES 07-DR WELL #: 77H RRCID -> 270271 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8682 - 13263

10	3100 X	2268	-0-	-832	-0-	174	1	2032	3	Y	56	55 1	2
11	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	213	1	2573	3	Y	85	87 1	-0-
12	2976 X	1632	-0-	-1344	-0-	77	1	1524	3	Y	28	27 1	1
01	2883 X	2311	-0-	-572	-0-	95	1	2067	3	Y	135	135 1	1
02	2688 X	2169	-0-	-519	-0-	108	1	1882	3	Y	163	161 1	3
03	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-	179	9			Y	NO RPT		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GATES 07-DR WELL #: 76H RRCID -> 270560 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8637 - 12908												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	146	1	1702	3	Y	41	39 1
						45	9					2
11	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	180	1	2172	3	Y	56	58 1
						62	9					-0-
12	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	119	1	2378	3	Y	64	61 1
						70	9					3
01	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	94	1	2030	3	Y	60	63 1
						66	9					-0-
02	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	96	1	1674	3	Y	58	57 1
						64	9					1
03	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT	1
GATES 07-DR WELL #: 30H RRCID -> 270573 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8525 - 12987												
10	6200 X	6082	-0-	-118	-0-	461	1	5382	3	Y	217	211 1
						239	9					6
11	6870 X	5721	-0-	-1149	-0-	417	1	5049	3	Y	232	236 1
						255	9					2
12	7099 X	5837	-0-	-1262	-0-	269	1	5355	3	Y	194	189 1
						213	9					7
01	7099 X	5184	-0-	-1915	-0-	218	1	4711	3	Y	232	239 1
						255	9					-0-
02	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	294	1	5143	3	Y	280	276 1
						308	9					4
03	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT	4
GATES 07-DR WELL #: 75H RRCID -> 270576 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8529 - 12490												
10	3689 X	2447	-0-	-1242	-0-	189	1	2207	3	Y	46	45 1
						51	9					1
11	3360 X	1420	-0-	-1940	-0-	105	1	1270	3	Y	41	42 1
						45	9					-0-
12	2759 X	1665	-0-	-1094	-0-	77	1	1540	3	Y	44	42 1
						48	9					2
01	2759 X	1735	-0-	-1024	-0-	74	1	1607	3	Y	49	51 1
						54	9					-0-
02	2268 X	1492	-0-	-776	-0-	77	1	1350	3	Y	59	57 1
						65	9					2
03	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT	2
GATES 07-DR WELL #: 31H RRCID -> 270587 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8675 - 13876												
10	3038 X	590	-0-	-2448	-0-	39	1	456	3	Y	86	83 1
						95	9					3
11	2940 X	2326	-0-	-614	-0-	167	1	2017	3	Y	129	132 1
						142	9					-0-
12	3038 X	2631	-0-	-407	-0-	119	1	2377	3	Y	123	119 1
						135	9					4
01	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	118	1	2553	3	Y	137	141 1
						151	9					-0-
02	2184 X	1358	-0-	-826	-0-	63	1	1096	3	Y	181	178 1
						199	9					3
03	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT	3

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	* EOM BALANCE
10	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	273	1	3187	3	Y	99	3
						109	9					
11	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	240	1	2903	3	Y	111	-0-
						122	9					
12	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	154	1	3074	3	Y	111	4
						122	9					
01	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	137	1	2975	3	Y	119	-0-
						131	9					
02	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	162	1	2834	3	Y	114	1
						125	9					
03	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT	1

DAWSON 360 G.U. WELL #: 7H RRCID -> 270626 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10119 - 14260												
10	10044 X	9034	-0-	-1010	-0-	243	1	8735	3	Y	51	55
						56	9					
11	9720 X	8318	-0-	-1402	-0-	72	1	8203	3	Y	39	31
						43	9					
12	10044 X	8181	-0-	-1863	-0-	144	1	7996	3	Y	37	32
						41	9					
01	9238 X	8250	-0-	-988	-0-	177	1	8058	3	Y	14	3
						15	9					
02	8232 X	7747	-0-	-485	-0-	39	1	7706	3	Y	2	5
						2	9					
03	9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT	5

GATES 07-DR WELL #: 27H RRCID -> 270842 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8654 - 14819												
10	4278 X	3978	-0-	-300	-0-	299	1	3492	3	Y	170	10
						187	9					
11	4140 X	3824	-0-	-316	-0-	276	1	3332	3	Y	196	4
						216	9					
12	4216 X	3783	-0-	-433	-0-	171	1	3414	3	Y	180	10
						198	9					
01	4123 X	3604	-0-	-519	-0-	149	1	3225	3	Y	209	4
						230	9					
02	3612 X	3296	-0-	-316	-0-	167	1	2921	3	Y	189	7
						208	9					
03	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT	7

DAWSON 1547 WELL #: 3H RRCID -> 270867 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF.10230 - 14876												
10	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	91	1	3285	3	N	28	40
						31	9					
11	3570 X	3000	-0-	-570	-0-	26	1	2974	3	N	-0-	40
12	3689 X	3051	-0-	-638	-0-	54	1	2997	3	N	-0-	40
01	3689 X	2286	-0-	-1403	-0-	49	1	2237	3	N	-0-	40
02	3164 X	1675	-0-	-1489	-0-	8	1	1667	3	N	-0-	40
03	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT	40

MEADOR 1451 WELL #: 1H RRCID -> 270931 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9900 - 14513												
10	0	10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-	-0-
11	0	35	-0-	35	45	35	3			Y	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	45					Y	2	1
					73					Y	1	1
01	0	28	-0-	28		1	1	27	3	Y	-0-	1
02	149 N	76	-0-	-73	-0-	76	3			Y	-0-	-0-
03	0 N	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												
COTULLA WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 13821												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	3100 N	7736	-0-	4636	4636	613 1	7088 3	Y	32	30	1	2
11	3000 N	8552	-0-	5552	10188	35 9	7558 3	Y	330	330	1	2
12	3100 N	7913	-0-	4813	15001	631 1	7180 3	Y	338	325	1	15
01	22595 X	7594	-0-	-15001	-0-	363 9	6942 3	Y	309	321	1	3
02	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	372 9	5570 3	Y	276	274	1	5
03	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-	312 1		Y	NO RPT			5
						340 9						
						317 1						
						304 9						
GATES 07-DR WELL #: 110H RRCID -> 271409 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 9919 - 15044												
10	4960 X	2764	-0-	-2196	-0-	206 1	2398 3	Y	145	141	1	5
11	3930 X	2810	-0-	-1120	-0-	160 9	2420 3	Y	173	178	1	-0-
12	4061 X	2494	-0-	-1567	-0-	200 1	2205 3	Y	162	156	1	6
01	3255 X	3130	-0-	-125	-0-	190 9	2754 3	Y	226	232	1	-0-
02	2940 X	2196	-0-	-744	-0-	111 1	1909 3	Y	162	160	1	2
03	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-	178 9		Y	NO RPT			2
GATES 07-DR WELL #: 96H RRCID -> 271410 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8549 - 12690												
10	5704 X	5188	-0-	-516	-0-	384 1	4476 3	Y	298	288	1	11
11	5520 X	5095	-0-	-425	-0-	328 9	4340 3	Y	360	371	1	-0-
12	5580 X	5198	-0-	-382	-0-	359 1	4569 3	Y	364	351	1	13
01	5580 X	5236	-0-	-344	-0-	396 9	4558 3	Y	425	438	1	-0-
02	4844 X	4755	-0-	-89	-0-	229 1	4095 3	Y	387	381	1	6
03	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-	400 9		Y	NO RPT			6
GATES 07-DR WELL #: 97H RRCID -> 271411 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8759 - 13505												
10	3348 X	3070	-0-	-278	-0-	210 1	2606 3	Y	219	212	1	13
11	3240 X	3042	-0-	-198	-0-	241 9	2530 3	Y	275	283	1	5
12	3286 X	3162	-0-	-124	-0-	209 1	2701 3	Y	295	285	1	15
01	3100 X	2751	-0-	-349	-0-	303 9	2369 3	Y	248	260	1	3
02	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	136 1	2720 3	Y	230	226	1	7
03	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-	325 9		Y	NO RPT			7
GATES 07-DR WELL #: 62H RRCID -> 271419 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8878 - 12979												
10	0	407	-0-	407	407	109 1	375 3	Y	-0-			-0-
11	0	286	-0-	286	693	273 9	264 3	Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	693	253 9		Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	693			Y	-0-			-0-
02	767 N	74	-0-	-693	-0-	4 1	70 3	Y	-0-			-0-
03	0 N	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 #: 44H RRCID -> 271451 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8795 - 14932												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2170 N	2004	-0-	-166	-0-	152	1	1775	3	Y	70	68 1
						77	9					2
11	2070 N	1756	-0-	-314	-0-	127	1	1534	3	Y	86	88 1
						95	9					-0-
12	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	76	1	1517	3	Y	87	84 1
						96	9					3
01	2015 N	1675	-0-	-340	-0-	70	1	1510	3	Y	86	89 1
						95	9					-0-
02	1652 N	1643	-0-	-9	-0-	83	1	1455	3	Y	95	94 1
						105	9					1
03	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT	1
GATES 07-DR WELL #: 45H RRCID -> 271452 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8601 - 14120												
10	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	114	1	1332	3	Y	50	48 1
						55	9					3
11	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	106	1	1284	3	Y	76	78 1
						84	9					1
12	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	61	1	1224	3	Y	72	68 1
						79	9					5
01	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	59	1	1273	3	Y	77	80 1
						85	9					2
02	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	68	1	1192	3	Y	78	77 1
						86	9					3
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT	3
GATES 07-DR WELL #: 46H RRCID -> 271455 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8950 - 13687												
10	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	132	1	1535	3	Y	89	86 1
						98	9					3
11	1650 N	1612	-0-	-38	-0-	114	1	1380	3	Y	107	110 1
						118	9					-0-
12	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	72	1	1430	3	Y	101	98 1
						111	9					3
01	1767 N	1581	-0-	-186	-0-	65	1	1409	3	Y	97	100 1
						107	9					-0-
02	1512 N	1349	-0-	-163	-0-	70	1	1217	3	Y	56	55 1
						62	9					1
03	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT	1
GATES 07-DR WELL #: 32H RRCID -> 271551 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8552 - 13543												
10	1333 N	1285	-0-	-48	-0-	96	1	1120	3	Y	63	61 1
						69	9					2
11	1290 N	1257	-0-	-33	-0-	89	1	1080	3	Y	80	82 1
						88	9					-0-
12	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	56	1	1124	3	Y	76	73 1
						84	9					3
01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	52	1	1124	3	Y	79	82 1
						87	9					-0-
02	1148 N	1114	-0-	-34	-0-	56	1	981	3	Y	70	69 1
						77	9					1
03	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GATES 07-DR WELL #: 33H RRCID -> 271552 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8700 - 12744													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	244	1	2850	3	Y	152	148 1	5
11	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	167	9	2722	3	Y	182	187 1	-0-
12	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	225	1	2713	3	Y	194	188 1	6
01	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	200	9	2246	3	Y	227	233 1	-0-
02	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	136	1	1647	3	Y	209	206 1	3
03	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-	213	9			Y	NO RPT		3

MEADOR 1451 WELL #: 3H RRCID -> 271560 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9921 - 15123													
10	12679 X	12146	-0-	-533	-0-	328	1	11782	3	Y	33	39 1	19
11	11190 X	10222	-0-	-968	-0-	36	9	10092	3	Y	38	17 1	40
12	11315 X	9798	-0-	-1517	-0-	88	1	9583	3	Y	38	71 1	7
01	12152 X	9490	-0-	-2662	-0-	42	9	9267	3	Y	17		24
02	13042 X	13042	-0-	-0-	-0-	173	1	12956	3	Y	19	34 1	9
03	12152 X	NO RPT	-0-	-12152	-0-	204	1			Y	NO RPT		9

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 271585 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10078 - 15393													
10	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	126	1	4531	3	Y	37		41
11	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	41	9	3734	3	Y	14	47 1	8
12	3317 X	2840	-0-	-477	-0-	33	1	2767	3	Y	21		29
01	3317 X	3207	-0-	-110	-0-	15	9	3114	3	Y	23	22 1	30
02	2996 X	2908	-0-	-88	-0-	50	1	2857	3	Y	34		64
03	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-	23	9			Y	NO RPT		64

COTULLA WELL #: 13H RRCID -> 271894 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8532 - 12303													
10	3472 X	1385	-0-	-2087	-0-	94	1	1087	3	Y	185	182 1	6
11	3360 X	2126	-0-	-1234	-0-	204	9	1895	3	Y	66	72 1	-0-
12	2914 X	696	-0-	-2218	-0-	158	1	624	3	Y	37	35 1	2
01	2852 X	2012	-0-	-840	-0-	73	9	1772	3	Y	145	146 1	1
02	2576 X	1956	-0-	-620	-0-	31	1	1751	3	Y	95	95 1	1
03	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-	41	9			Y	NO RPT		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
COTULLA WELL #: 14H RRCID -> 271895 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8600 - 12481													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	AMT	BALANCE
10		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	125 1	1447 3	Y		121	124 1	5
							133 9						
11		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	122 1	1461 3	Y		46	51 1	-0-
							51 9						
12		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	83 1	1662 3	Y		77	74 1	3
							85 9						
01		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	71 1	1570 3	Y		90	92 1	1
							99 9						
02		1512 N	1406	-0-	-106	-0-	73 1	1287 3	Y		42	42 1	1
							46 9						
03		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			Y		NO RPT		1

GATES 07-DR WELL #: 29H RRCID -> 271906 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8637 - 14372													
10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	Y		-0-		-0-
							3 1	35 3	Y		-0-		-0-
11		60 N	38	-0-	-22	-0-	6 3		Y		-0-		-0-
							2 1	51 3	Y		-0-		-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	Y		-0-		-0-
									Y		NO RPT		-0-
01		53 N	53	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-
02		28 N	14	-0-	-14	-0-							-0-
													-0-
03		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-							-0-

GATES 07-DR WELL #: 61H RRCID -> 271960 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8623 - 13875													
10		2294 X	1323	-0-	-971	-0-	99 1	1154 3	Y		64	63 1	1
							70 9						
11		2220 X	1462	-0-	-758	-0-	104 1	1259 3	Y		90	91 1	-0-
							99 9						
12		2294 X	1334	-0-	-960	-0-	60 1	1198 3	Y		69	67 1	2
							76 9						
01		2294 X	1174	-0-	-1120	-0-	48 1	1047 3	Y		72	74 1	-0-
							79 9						
02		2072 X	409	-0-	-1663	-0-	21 1	371 3	Y		15	15 1	-0-
							17 9						
03		1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-			Y		NO RPT		-0-

GATES 07-DR WELL #: 60H RRCID -> 271961 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8824 - 14666													
10		4526 X	3942	-0-	-584	-0-	302 1	3520 3	Y		109	106 1	3
							120 9						
11		4380 X	3843	-0-	-537	-0-	283 1	3418 3	Y		129	132 1	-0-
							142 9						
12		4526 X	4153	-0-	-373	-0-	191 1	3809 3	Y		139	133 1	6
							153 9						
01		4340 X	3895	-0-	-445	-0-	165 1	3562 3	Y		153	158 1	1
							168 9						
02		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	193 1	3381 3	Y		143	141 1	3
							157 9						
03		4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-			Y		NO RPT		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GATES 07-DR WELL #: 83H RRCID -> 271964 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8839 - 14574												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10	7006 X	6433	-0-	-573	-0-	488	1	5694	3	Y	228	7
						251	9					
11	6780 X	6180	-0-	-600	-0-	451	1	5451	3	Y	253	-0-
						278	9					
12	6789 X	6070	-0-	-719	-0-	278	1	5539	3	Y	230	7
						253	9					
01	6634 X	5539	-0-	-1095	-0-	233	1	5038	3	Y	244	-0-
						268	9					
02	5964 X	4477	-0-	-1487	-0-	228	1	3994	3	Y	232	3
						255	9					
03	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT	3

GATES 07-DR WELL #: 81H RRCID -> 271983 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8724 - 14458												
10	4123 X	3598	-0-	-525	-0-	268	1	3123	3	Y	188	8
						207	9					
11	4020 X	3863	-0-	-157	-0-	278	1	3362	3	Y	203	-0-
						223	9					
12	4154 X	987	-0-	-3167	-0-	45	1	905	3	Y	34	1
						37	9					
01	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	192	1	4150	3	Y	244	1
						268	9					
02	3640 X	3023	-0-	-617	-0-	151	1	2631	3	Y	219	4
						241	9					
03	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT	4

GATES 07-DR WELL #: 69H RRCID -> 271991 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8463 - 13504												
10	3875 X	3076	-0-	-799	-0-	234	1	2729	3	Y	103	3
						113	9					
11	3660 X	3128	-0-	-532	-0-	229	1	2769	3	Y	118	-0-
						130	9					
12	3286 X	2980	-0-	-306	-0-	138	1	2752	3	Y	82	3
						90	9					
01	3224 X	3095	-0-	-129	-0-	130	1	2813	3	Y	138	-0-
						152	9					
02	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	152	1	2648	3	Y	143	2
						157	9					
03	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT	2

GATES 07-DR WELL #: 67H RRCID -> 271993 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 9003 - 13929												
10	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	333	1	3884	3	Y	109	4
						120	9					
11	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	293	1	3542	3	Y	141	-0-
						155	9					
12	3782 X	3193	-0-	-589	-0-	148	1	2942	3	Y	94	3
						103	9					
01	4340 X	2692	-0-	-1648	-0-	111	1	2415	3	Y	151	-0-
						166	9					
02	3920 X	3352	-0-	-568	-0-	172	1	3013	3	Y	152	2
						167	9					
03	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GATES 07-DR WELL #: 70H RRCID -> 271994 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8600 - 13557													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

10	3596 X	3425	-0-	-171	-0-	259	1	3026	3	Y	127	123 1	6
						140	9						
11	3450 X	3362	-0-	-88	-0-	244	1	2952	3	Y	151	157 1	-0-
						166	9						
12	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	171	1	3412	3	Y	163	158 1	5
						179	9						
01	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	156	1	3385	3	Y	176	181 1	-0-
						194	9						
02	3164 X	3115	-0-	-49	-0-	160	1	2789	3	Y	151	148 1	3
						166	9						
03	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT		3

KILLAM-GONZALEZ A WELL #: 26H RRCID -> 272001 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10128 - 14301													
10	8246 X	7368	-0-	-878	-0-	199	1	7169	3	Y	-0-		6
						61	1	7001	3	Y	34		40
						37	9						
12	8246 X	4645	-0-	-3601	-0-	82	1	4559	3	Y	4		44
						4	9						
01	7688 X	6887	-0-	-801	-0-	148	1	6735	3	Y	4	13 1	35
						4	9						
02	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	34	1	6822	3	Y	-0-		35
										Y	NO RPT		35
03	7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-0-								

GATES 07-DR WELL #: 34H RRCID -> 272025 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 14932													
10	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	106	1	1239	3	Y	63	62 1	3
						69	9						
11	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	85	1	1023	3	Y	52	55 1	-0-
						57	9						
12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	72	1	1429	3	Y	21	19 1	2
						23	9						
01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	60	1	1302	3	Y	26	28 1	-0-
						29	9						
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	67	1	1170	3	Y	14	13 1	1
						15	9						
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT		1

COTULLA WELL #: 52H RRCID -> 272367 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8725 - 12866													
10	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	360	1	4158	3	Y	196	188 1	11
						216	9						
11	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	374	1	4482	3	Y	326	332 1	5
						359	9						
12	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	226	1	4496	3	Y	278	268 1	15
						306	9						
01	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	188	1	4187	3	Y	263	273 1	5
						289	9						
02	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	197	1	3469	3	Y	271	269 1	7
						298	9						
03	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT		7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
COTULLA 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

10		2418 N	1816	-0-	-602	-0-	139	1	1611	3	Y	60	60	1
							66	9						
11		2370 N	1762	-0-	-608	-0-	130	1	1556	3	Y	69	70	1
							76	9						-0-
12		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	95	1	1892	3	Y	79	76	1
							87	9						3
01		1829 N	1661	-0-	-168	-0-	69	1	1522	3	Y	64	66	1
							70	9						1
02		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	97	1	1712	3	Y	83	82	1
							91	9						2
03		2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT		2

COTULLA WELL #: 53H RRCID -> 272369 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8657 - 12928														

10		5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	448	1	5173	3	Y	192	185	1
							211	9						8
11		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	301	1	3602	3	Y	249	256	1
							274	9						1
12		4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	184	1	3654	3	Y	284	273	1
							312	9						12
01		4247 X	3982	-0-	-265	-0-	160	1	3559	3	Y	239	250	1
							263	9						1
02		3836 X	3590	-0-	-246	-0-	182	1	3196	3	Y	193	192	1
							212	9						2
03		4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT		2

GATES 07-DR WELL #: 68H RRCID -> 272391 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 9138 - 14654														

10		4650 X	4297	-0-	-353	-0-	327	1	3813	3	Y	143	139	1
							157	9						9
11		4500 X	4063	-0-	-437	-0-	297	1	3594	3	Y	156	161	1
							172	9						4
12		4557 X	4037	-0-	-520	-0-	188	1	3739	3	Y	100	96	1
							110	9						8
01		4557 X	4112	-0-	-445	-0-	172	1	3731	3	Y	190	195	1
							209	9						3
02		4060 X	3742	-0-	-318	-0-	191	1	3346	3	Y	186	183	1
							205	9						6
03		4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT		6

GATES 07-DR WELL #: 71H RRCID -> 272521 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8632 - 12834														

10		2170 N	2084	-0-	-86	-0-	158	1	1837	3	Y	81	79	1
							89	9						3
11		2010 N	1870	-0-	-140	-0-	136	1	1644	3	Y	82	85	1
							90	9						-0-
12		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	80	1	1599	3	Y	73	71	1
							80	9						2
01		2077 N	1812	-0-	-265	-0-	76	1	1641	3	Y	86	87	1
							95	9						1
02		1736 N	1663	-0-	-73	-0-	85	1	1478	3	Y	91	90	1
							100	9						2
03		1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT		2

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	9	1	103	3	Y	4	4 1	-0-
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	25	1	307	3	Y	2	2 1	-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	Y	-0-		-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	Y	1	1 1	-0-
02	308 N	68	-0-	-240	-0-	1	9	64	3	Y	-0-		-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	4	1			Y	NO RPT		-0-

COTULLA				WELL #:	41H	RRCID ->	272738	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	8377	PERF. 8656 - 13031	
10	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	200	1	2317	3	Y	57	56 1	6
11	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	177	1	2116	3	Y	59	61 1	4
12	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	98	1	1941	3	Y	54	53 1	5
01	2573 N	2041	-0-	-532	-0-	85	1	1879	3	Y	70	70 1	5
02	2212 N	1852	-0-	-360	-0-	95	1	1666	3	Y	83	83 1	5
03	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-	91	9			Y	NO RPT		5

COTULLA				WELL #:	54H	RRCID ->	272739	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	8344	PERF. 8673 - 13414	
10	4030 X	265	-0-	-3765	-0-	20	1	227	3	Y	16	16 1	-0-
11	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-	18	9			Y	-0-		-0-
12	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-		-0-
01	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-		-0-
02	252 X	5	-0-	-247	-0-	5	3			Y	-0-		-0-
03	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT		-0-

GATES 07-DR				WELL #:	100H	RRCID ->	272751	COMPL. DATE	06/02/2013	TOTAL DEPTH	8273	PERF. 8916 - 14346	
10	4092 X	660	-0-	-3432	-0-	45	1	527	3	Y	80	77 1	4
11	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-	88	9			Y	1	4 1	1
12	4030 X	598	-0-	-3432	-0-	29	1	569	3	Y	-0-		1
01	0	3358	-0-	3358	3358	136	1	2935	3	Y	261	261 1	1
*02	6003 X	2645	-0-	-3358	-0-	287	9			Y			4
03	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-	131	1	2296	3	Y	198	195 1	4
						218	9			Y	NO RPT		4

COTULLA				WELL #:	15H	RRCID ->	272756	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL DEPTH	8246	PERF. 8693 - 12276	
10	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	124	1	1428	3	Y	96	94 1	11
11	2040 N	1088	-0-	-952	-0-	106	9			Y	73	77 1	7
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	78	1	930	3	Y	73	77 1	7
01	1643 N	1156	-0-	-487	-0-	80	9			Y	96	91 1	12
02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	35	1	706	3	Y	96	91 1	12
03	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-	106	9			Y	92	95 1	9
						45	1	1010	3	Y	92	95 1	9
						101	9			Y	139	137 1	11
						57	1	1003	3	Y	139	137 1	11
						153	9			Y	NO RPT		11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GATES 07-DR WELL #: 55H RRCID -> 272766 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8460 - 13421												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	330	1	3855	3	Y	222	215 1
						244	9					
11	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	346	1	4181	3	Y	220	229 1
						242	9					-0-
12	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	212	1	4227	3	Y	241	234 1
						265	9					7
01	4433 X	3760	-0-	-673	-0-	154	1	3336	3	Y	245	252 1
						270	9					-0-
02	4116 X	3890	-0-	-226	-0-	196	1	3431	3	Y	239	236 1
						263	9					3
03	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT	3
COTULLA WELL #: 16H RRCID -> 272770 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8727 - 12560												
10	2914 N	2571	-0-	-343	-0-	200	1	2317	3	Y	49	48 1
						54	9					6
11	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	186	1	2231	3	Y	26	29 1
						29	9					3
12	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	108	1	2152	3	Y	58	56 1
						64	9					5
01	2573 N	2400	-0-	-173	-0-	101	1	2249	3	Y	45	48 1
						50	9					2
02	2296 N	2112	-0-	-184	-0-	112	1	1960	3	Y	36	36 1
						40	9					2
03	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT	2
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 272773 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10457 - 15198												
10	8215 X	6138	-0-	-2077	-0-	165	1	5918	3	Y	50	
						55	9					54
11	7950 X	6641	-0-	-1309	-0-	57	1	6521	3	Y	57	95 1
						63	9					16
12	8215 X	5703	-0-	-2512	-0-	101	1	5602	3	Y	-0-	
						159	1	7233	3	Y	23	16 1
01	7471 X	7417	-0-	-54	-0-	25	9					23
						23	1	4582	3	Y	-0-	23 1
02	6748 X	4605	-0-	-2143	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT	-0-
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 272776 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10066 - 14802												
10	8122 X	7518	-0-	-604	-0-	202	1	7261	3	Y	50	
						55	9					53
11	7680 X	7021	-0-	-659	-0-	60	1	6885	3	Y	69	106 1
						76	9					16
12	7936 X	7341	-0-	-595	-0-	130	1	7211	3	Y	-0-	
						154	1	6998	3	Y	23	17 1
01	7750 X	7177	-0-	-573	-0-	25	9					22
						35	1	6887	3	Y	-0-	22 1
02	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT	-0-

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 #:		56H	RRCID ->	272790	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	8172	PERF.	8470 - 13726	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	5115 X	4667	-0-	-448	-0-	347	1	4050	3	Y	245	237 1	13
11	4950 X	4251	-0-	-699	-0-	270	9	3634	3	Y	288	297 1	4
12	5115 X	4300	-0-	-815	-0-	300	1	3802	3	Y	279	270 1	13
01	5115 X	4057	-0-	-1058	-0-	317	9	3615	3	Y	250	260 1	3
02	4620 X	3433	-0-	-1187	-0-	167	1	3015	3	Y	224	220 1	7
03	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-	275	9			Y	NO RPT		7
COTULLA		WELL #:		58H	RRCID ->	272794	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	8321	PERF.	8609 - 13730	
10	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	213	1	2464	3	Y	8	8 1	-0-
11	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	133	1	1600	3	Y	1	1 1	-0-
12	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	77	1	1539	3	Y	6	6 1	-0-
01	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	78	1	1732	3	Y	-0-		-0-
02	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	105	1	1854	3	Y	-0-		-0-
03	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT		-0-
LONG, A. G. HEIRS 'A'		WELL #:		14H	RRCID ->	272798	COMPL. DATE	06/27/2013	TOTAL DEPTH	9641	PERF.	10076 - 14892	
10	0	41	-0-	41	41	1	1	34	3	Y	5		5
11	0	-0-	-0-	-0-	41	6	9			Y	-0-		5
12	0	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-		5
01	0	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-	5 1	-0-
02	41 X	-0-	-0-	-41	-0-					Y	-0-		-0-
03	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT		-0-
LONG, A. G. HEIRS 'A'		WELL #:		15H	RRCID ->	272975	COMPL. DATE	06/27/2013	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	10198 - 14594	
10	7099 X	6425	-0-	-674	-0-	170	1	6124	3	Y	119		132
11	6870 X	5462	-0-	-1408	-0-	131	9	5414	3	Y	1		133
12	7099 X	4865	-0-	-2234	-0-	47	1	4741	3	Y	35		168
01	6727 X	6462	-0-	-265	-0-	85	1	6230	3	Y	86	81 1	173
02	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	39	9	5844	3	Y	15		188
03	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-	17	9			Y	NO RPT		188
GATES 11-DR		WELL #:		159H	RRCID ->	272984	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	8137	PERF.	8585 - 13326	
10	1736 N	1329	-0-	-407	-0-	92	1	1069	3	Y	153	147 1	7
11	1470 N	1029	-0-	-441	-0-	168	9	859	3	Y	90	96 1	1
12	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	71	1	1055	3	Y	33	33 1	1
01	1333 N	1071	-0-	-262	-0-	53	1	985	3	Y	37	38 1	-0-
02	952 N	539	-0-	-413	-0-	36	9	471	3	Y	37	37 1	-0-
03	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-	45	1			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GATES 11-DR WELL #: 161H RRCID -> 272988 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8559 - 11820												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	70	1	822	3	Y	96	93 1 4
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	106	9	541	3	Y	67	71 1 -0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	45	1	380	3	Y	8	7 1 1
01	806 N	478	-0-	-328	-0-	74	9	449	3	Y	7	8 1 -0-
02	616 N	338	-0-	-278	-0-	19	1	319	3	Y	1	1 1 -0-
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	21	1			Y		-0-
						8	9					
						18	1					
						1	9					
COTULLA WELL #: 73H RRCID -> 272992 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8569 - 13066												
10	1736 N	1585	-0-	-151	-0-	120	1	1389	3	Y	69	70 1 1
11	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	76	9	1448	3	Y	88	89 1 -0-
12	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	121	1	1429	3	Y	41	40 1 1
01	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	97	9	1603	3	Y	88	88 1 1
02	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	72	1	1674	3	Y	101	100 1 2
03	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-	45	9			Y		NO RPT 2
						111	9					
COTULLA WELL #: 61H RRCID -> 273137 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8649 - 12501												
10	1891 N	1822	-0-	-69	-0-	140	1	1615	3	Y	61	62 1 4
11	1980 N	1572	-0-	-408	-0-	67	9	1367	3	Y	83	86 1 1
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	114	1	1190	3	Y	19	19 1 1
01	1829 N	1413	-0-	-416	-0-	91	9	1268	3	Y	80	81 1 -0-
02	1456 N	1388	-0-	-68	-0-	60	1	1232	3	Y	78	77 1 1
03	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-	21	9			Y		NO RPT 1
						57	1					
						88	9					
						70	1					
						86	9					
COTULLA WELL #: 57H RRCID -> 273142 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8671 - 14517												
10	3100 X	2683	-0-	-417	-0-	207	1	2390	3	Y	78	79 1 5
11	2970 X	2447	-0-	-523	-0-	86	9	2172	3	Y	85	88 1 2
12	2945 X	2407	-0-	-538	-0-	181	1	2242	3	Y	47	45 1 4
01	2852 X	2169	-0-	-683	-0-	94	9	2076	3	Y	-0-	4 1 -0-
02	2520 X	2379	-0-	-141	-0-	113	1	2250	3	Y	1	1 1 -0-
03	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-	52	9			Y		NO RPT -0-
						93	1					
						128	1					
						1	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
COTULLA		WELL #: 74H		RRCID -> 273159		COMPL. DATE 07/14/2013			TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8686 - 12715		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1116 N	1098	-0-	-18	-0-	83 1	964 3	Y	46	46 1	2
11	1110 N	957	-0-	-153	-0-	51 9	826 3	Y	56	57 1	1
12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	62 9	856 3	Y	46	44 1	3
01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	43 1	1050 3	Y	71	73 1	1
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	51 9	761 3	Y	86	85 1	2
03	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-	47 1		Y	NO RPT		2
						78 9					
						43 1					
						95 9					
COTULLA		WELL #: 59H		RRCID -> 273160		COMPL. DATE 07/18/2013			TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8375 - 12696		
10	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-			Y	-0-	2 1	-0-
11	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	173 1	2078 3	Y	57	57 1	-0-
12	1798 X	946	-0-	-852	-0-	63 9	895 3	Y	5	5 1	-0-
01	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	45 1	1770 3	Y	-0-		-0-
02	2156 N	1420	-0-	-736	-0-	6 9	1344 3	Y	-0-		-0-
03	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-	80 1		Y	NO RPT		-0-
						76 1					
GATES 11-DR		WELL #: 160H		RRCID -> 273161		COMPL. DATE 09/12/2013			TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8454 - 12660		
10	2542 X	78	-0-	-2464	-0-	1 1	11 3	Y	60	61 1	3
11	2460 X	21	-0-	-2439	-0-	66 9	19 3	Y	-0-	3 1	-0-
12	2542 X	66	-0-	-2476	-0-	2 1	63 3	Y	-0-		-0-
01	2542 X	5	-0-	-2537	-0-	3 1	4 9	Y	4	4 1	-0-
02	2296 X	36	-0-	-2260	-0-	1 3	34 3	Y	-0-		-0-
03	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-	2 1		Y	NO RPT		-0-
PALAFOX 1029		WELL #: 60H		RRCID -> 273174		COMPL. DATE 08/20/2013			TOTAL DEPTH 9096 PERF. 9642 - 15045		
10	38874 X	38834	-0-	-40	-0-	38832 2	2 9	Y	2		72
11	37620 X	36168	-0-	-1452	-0-	36168 2		Y	-0-		72
12	38874 X	36228	-0-	-2646	-0-	36228 2		Y	-0-		72
01	41075 X	36252	-0-	-4823	-0-	36251 2	1 9	Y	1		73
02	37100 X	31849	-0-	-5251	-0-	31845 2	4 9	Y	4		77
03	38843 X	NO RPT	-0-	-38843	-0-			Y	NO RPT		77
PALAFOX 1029		WELL #: 59H		RRCID -> 273175		COMPL. DATE 08/20/2013			TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9497 - 14595		
10	32240 X	31384	-0-	-856	-0-	31366 2	18 9	Y	16		40
11	31140 X	30471	-0-	-669	-0-	30471 2		Y	-0-		40
12	32178 X	29936	-0-	-2242	-0-	29936 2		Y	-0-		40
01	31372 X	29204	-0-	-2168	-0-	29192 2	12 9	Y	11		51
02	28448 X	26575	-0-	-1873	-0-	26535 2	40 9	Y	36		87
03	31496 X	NO RPT	-0-	-31496	-0-			Y	NO RPT		87

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GATES 11-DR WELL #: 142H RRCID -> 273272 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8516 - 12592												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10	2325 X	2124	-0-	-201	-0-	159	1	1853	3	Y	102	100 1 3
						112	9					
11	2010 X	1906	-0-	-104	-0-	140	1	1693	3	Y	66	69 1 -0-
						73	9					
12	2077 X	1550	-0-	-527	-0-	70	1	1397	3	Y	75	72 1 3
						83	9					
01	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	92	1	1999	3	Y	118	121 1 -0-
						130	9					
02	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	107	1	1864	3	Y	89	87 1 2
						98	9					
03	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT	2

GATES 07-DR WELL #: 41H RRCID -> 273362 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8947 - 14236												
10	9220 X	9220	-0-	-0-	-0-	707	1	8248	3	Y	241	233 1 13
						265	9					
11	6660 X	5241	-0-	-1419	-0-	384	1	4646	3	Y	192	201 1 4
						211	9					
12	6882 X	5539	-0-	-1343	-0-	255	1	5078	3	Y	187	181 1 10
						206	9					
01	6882 X	5248	-0-	-1634	-0-	219	1	4736	3	Y	266	273 1 3
						293	9					
02	6216 X	6044	-0-	-172	-0-	308	1	5387	3	Y	317	312 1 8
						349	9					
03	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT	8

MEADOR 1451 WELL #: 4H RRCID -> 273616 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9884 - 16432												
10	27523 X	27523	-0-	-0-	-0-	743	1	26738	3	Y	38	35 1 18
						42	9					
11	23823 X	23823	-0-	-0-	-0-	206	1	23567	3	Y	45	19 1 44
						50	9					
12	22664 X	22664	-0-	-0-	-0-	400	1	22213	3	Y	46	82 1 8
						51	9					
01	21080 X	18530	-0-	-2550	-0-	398	1	18084	3	Y	44	52
						48	9					
02	19605 X	19605	-0-	-0-	-0-	97	1	19392	3	Y	105	127 1 30
						116	9					
03	21080 X	NO RPT	-0-	-21080	-0-					Y	NO RPT	30

COTULLA WELL #: 26H RRCID -> 273859 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8502 - 12943												
10	2356 N	2125	-0-	-231	-0-	163	1	1883	3	Y	72	72 1 2
						79	9					
11	2160 N	2063	-0-	-97	-0-	152	1	1819	3	Y	84	86 1 -0-
						92	9					
12	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	98	1	1942	3	Y	72	69 1 3
						79	9					
01	2139 N	1885	-0-	-254	-0-	77	1	1706	3	Y	93	96 1 -0-
						102	9					
02	1932 N	1871	-0-	-61	-0-	96	1	1681	3	Y	85	84 1 1
						94	9					
03	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
COTULLA WELL #: 25H RRCID -> 273860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8651 - 12137												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2759 X	2348	-0-	-411	-0-	180	1	2077	3	Y	83	85 1
						91	9					3
11	2640 X	2251	-0-	-389	-0-	165	1	1976	3	Y	100	103 1
						110	9					-0-
12	2728 X	2281	-0-	-447	-0-	105	1	2093	3	Y	75	72 1
						83	9					3
01	2356 N	2260	-0-	-96	-0-	92	1	2043	3	Y	114	117 1
						125	9					-0-
02	2100 N	2093	-0-	-7	-0-	106	1	1865	3	Y	111	110 1
						122	9					1
03	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT	1
COTULLA WELL #: 28H RRCID -> 273867 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8623 - 13879												
10	3627 X	3432	-0-	-195	-0-	264	1	3054	3	Y	104	105 1
						114	9					8
11	3510 X	3296	-0-	-214	-0-	244	1	2928	3	Y	113	116 1
						124	9					5
12	3596 X	3498	-0-	-98	-0-	162	1	3233	3	Y	94	91 1
						103	9					8
01	3596 X	3292	-0-	-304	-0-	135	1	3006	3	Y	137	140 1
						151	9					5
02	3220 X	2994	-0-	-226	-0-	154	1	2702	3	Y	125	124 1
						138	9					6
03	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT	6
COTULLA WELL #: 27H RRCID -> 273868 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8657 - 13548												
10	2852 X	2042	-0-	-810	-0-	157	1	1817	3	Y	62	62 1
						68	9					3
11	2760 X	2074	-0-	-686	-0-	153	1	1838	3	Y	75	78 1
						83	9					-0-
12	2170 X	2110	-0-	-60	-0-	97	1	1928	3	Y	77	73 1
						85	9					4
01	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	87	1	1930	3	Y	88	91 1
						97	9					1
02	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	108	1	1902	3	Y	89	88 1
						98	9					2
03	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT	2
COTULLA WELL #: 29H RRCID -> 273870 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8526 - 14583												
10	4185 X	3966	-0-	-219	-0-	306	1	3532	3	Y	116	117 1
						128	9					4
11	4020 X	3787	-0-	-233	-0-	281	1	3367	3	Y	126	130 1
						139	9					-0-
12	4154 X	3841	-0-	-313	-0-	178	1	3544	3	Y	108	104 1
						119	9					4
01	4123 X	3839	-0-	-284	-0-	158	1	3513	3	Y	153	155 1
						168	9					2
02	3668 X	3474	-0-	-194	-0-	179	1	3138	3	Y	143	142 1
						157	9					3
03	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978								
GATES 07-DR			WELL #:		63H	RRCID ->	273895	COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL DEPTH	8112	PERF. 8624 - 13515	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

10	2976 X	2634	-0-	-342	-0-	196	1	2289	3	Y	135	131 1	5
						149	9						
11	2760 X	2386	-0-	-374	-0-	171	1	2066	3	Y	135	140 1	-0-
						149	9						
12	2790 X	2589	-0-	-201	-0-	117	1	2322	3	Y	136	132 1	4
						150	9						
01	2759 X	2623	-0-	-136	-0-	109	1	2353	3	Y	146	150 1	-0-
						161	9						
02	2380 X	2320	-0-	-60	-0-	117	1	2049	3	Y	140	138 1	2
						154	9						
03	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT		2

GATES 07-DR			WELL #:		64H	RRCID ->	273896	COMPL. DATE	12/19/2014	TOTAL DEPTH	8094	PERF. 8432 - 13756	

10	2790 X	2551	-0-	-239	-0-	193	1	2252	3	Y	96	93 1	4
						106	9						
11	2700 X	2434	-0-	-266	-0-	177	1	2146	3	Y	101	105 1	-0-
						111	9						
12	2728 X	2545	-0-	-183	-0-	116	1	2307	3	Y	111	107 1	4
						122	9						
01	2542 N	2502	-0-	-40	-0-	105	1	2278	3	Y	108	112 1	-0-
						119	9						
02	2268 N	2265	-0-	-3	-0-	116	1	2036	3	Y	103	101 1	2
						113	9						
03	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT		2

GATES 11-DR			WELL #:		140H	RRCID ->	273897	COMPL. DATE	09/13/2013	TOTAL DEPTH	8068	PERF. 8455 - 14096	

10	3255 X	3126	-0-	-129	-0-	235	1	2738	3	Y	139	135 1	6
						153	9						
11	3210 X	2370	-0-	-840	-0-	171	1	2072	3	Y	115	119 1	2
						127	9						
12	3317 X	2812	-0-	-505	-0-	131	1	2618	3	Y	57	56 1	3
						63	9						
01	3317 X	2835	-0-	-482	-0-	117	1	2543	3	Y	159	160 1	2
						175	9						
02	2940 X	2536	-0-	-404	-0-	128	1	2233	3	Y	159	157 1	4
						175	9						
03	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT		4

COTULLA			WELL #:		62H	RRCID ->	273898	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	8383	PERF. 8689 - 13730	

10	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	402	1	4646	3	Y	314	306 1	12
						345	9						
11	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	504	1	6042	3	Y	366	376 1	2
						403	9						
12	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	277	1	5519	3	Y	235	227 1	10
						259	9						
01	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	240	1	5329	3	Y	244	252 1	2
						268	9						
02	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	243	1	4273	3	Y	168	168 1	2
						185	9						
03	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
COTULLA WELL #: 63H RRCID -> 273899 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8605 - 13861																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
10		3970 X	3970	-0-	-0-	-0-		295	1	3410	3	Y	241	234	1	10
								265	9							
11		4971 X	4971	-0-	-0-	-0-		352	1	4215	3	Y	367	374	1	3
								404	9							
12		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-		182	1	3621	3	Y	176	171	1	8
								194	9							
01		3888 X	3888	-0-	-0-	-0-		160	1	3565	3	Y	148	155	1	1
								163	9							
02		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-		172	1	3027	3	Y	145	144	1	2
								160	9							
03		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-						Y	NO RPT			2

GATES 07-DR WELL #: 48H RRCID -> 273903 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8546 - 15300																
10		3838 X	3838	-0-	-0-	-0-		284	1	3316	3	Y	216	210	1	8
								238	9							
11		4050 X	3602	-0-	-448	-0-		255	1	3083	3	Y	240	247	1	1
								264	9							
12		4185 X	3754	-0-	-431	-0-		166	1	3304	3	Y	258	249	1	10
								284	9							
01		4185 X	3801	-0-	-384	-0-		155	1	3361	3	Y	259	268	1	1
								285	9							
02		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-		188	1	3281	3	Y	264	261	1	4
								290	9							
03		3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-						Y	NO RPT			4

COTULLA WELL #: 64H RRCID -> 273919 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8706 - 13827																
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11		0	1	-0-	-0-	1		1	3			Y	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-			-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

COTULLA WELL #: 65H RRCID -> 273920 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8816 - 13254																
10		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-		270	1	3126	3	Y	92	94	1	3
								101	9							
11		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-		242	1	2898	3	Y	125	128	1	-0-
								138	9							
12		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-		158	1	3143	3	Y	123	120	1	3
								135	9							
01		3503 X	3131	-0-	-372	-0-		128	1	2838	3	Y	150	153	1	-0-
								165	9							
02		3164 X	2953	-0-	-211	-0-		150	1	2630	3	Y	157	156	1	1
								173	9							
03		3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-						Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
COTULLA		WELL #: 66H		RRCID -> 273921		COMPL. DATE 06/03/2015		TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8799 - 12700		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	138 1	1593 3	Y	66 67 1	3
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	73 9	1101 3	Y	63 66 1	-0-
12	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	92 1	1099 3	Y	91 88 1	3
01	1798 N	1340	-0-	-458	-0-	69 9	1227 3	Y	53 56 1	-0-
02	1176 N	1165	-0-	-11	-0-	55 1	1049 3	Y	51 51 1	-0-
03	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-	100 9		Y	NO RPT	-0-
COTULLA		WELL #: 19H		RRCID -> 274182		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8575 - 13568		
10	2480 X	2324	-0-	-156	-0-	176 1	2039 3	Y	99 100 1	2
11	2400 X	2123	-0-	-277	-0-	109 9	1851 3	Y	106 108 1	-0-
12	2449 X	2318	-0-	-131	-0-	155 1	2069 3	Y	132 127 1	5
01	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	117 9	2145 3	Y	130 134 1	1
02	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	104 1	1847 3	Y	121 120 1	2
03	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-	145 9		Y	NO RPT	2
COTULLA		WELL #: 18H		RRCID -> 274183		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8576 - 13129		
10	2511 X	1663	-0-	-848	-0-	124 1	1431 3	Y	98 99 1	10
11	2430 X	1152	-0-	-1278	-0-	108 9	990 3	Y	72 75 1	7
12	2294 X	1721	-0-	-573	-0-	83 1	1497 3	Y	135 129 1	13
01	1674 N	1472	-0-	-202	-0-	79 9	1296 3	Y	107 112 1	8
02	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	75 1	1258 3	Y	132 131 1	9
03	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-	149 9		Y	NO RPT	9
GATES 07-DR		WELL #: 112H		RRCID -> 274233		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8762 - 13030		
10	3813 X	3602	-0-	-211	-0-	275 1	3207 3	Y	109 106 1	3
11	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	120 9	3473 3	Y	133 136 1	-0-
12	3782 X	2502	-0-	-1280	-0-	287 1	2279 3	Y	99 95 1	4
01	3782 X	2329	-0-	-1453	-0-	146 9	2113 3	Y	107 110 1	1
02	3640 X	1957	-0-	-1683	-0-	114 1	1750 3	Y	97 95 1	3
03	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-	109 9		Y	NO RPT	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978							
GATES 07-DR			WELL #:		92H	RRCID ->	274235	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL DEPTH	8221	PERF. 8913 - 12415
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10	1023 N	947	-0-	-76	-0-	71 1	832 3	Y	40	39 1	2	
11	1020 N	961	-0-	-59	-0-	44 9	860 3	Y	27	29 1	-0-	
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	71 1	459 3	Y	4	4 1	-0-	
01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	30 9	1048 3	Y	39	39 1	-0-	
02	896 N	779	-0-	-117	-0-	23 1	706 3	Y	30	29 1	1	
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	4 9		Y	NO RPT		1	

GATES 07-DR			WELL #:		93H	RRCID ->	274236	COMPL. DATE	09/08/2014	TOTAL DEPTH	8798	PERF. 8502 - 12695

10	2108 X	1962	-0-	-146	-0-	150 1	1749 3	Y	57	55 1	3	
11	2010 X	1966	-0-	-44	-0-	63 9	1749 3	Y	65	67 1	1	
12	2077 X	2026	-0-	-51	-0-	145 1	1873 3	Y	54	53 1	2	
01	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	72 9	1804 3	Y	75	76 1	1	
02	1848 N	1784	-0-	-64	-0-	94 1	1612 3	Y	73	72 1	2	
03	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-	59 9		Y	NO RPT		2	

GATES 07-DR			WELL #:		94H	RRCID ->	274237	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	8185	PERF. 8718 - 12880

10	1643 N	1417	-0-	-226	-0-	108 1	1254 3	Y	50	48 1	2	
11	1620 N	1273	-0-	-347	-0-	55 9	1099 3	Y	75	76 1	1	
12	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	91 1	1220 3	Y	53	50 1	4	
01	1426 N	1323	-0-	-103	-0-	83 9	1190 3	Y	71	75 1	-0-	
02	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	61 1	1055 3	Y	72	70 1	2	
03	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-	58 9		Y	NO RPT		2	

GATES 07-DR			WELL #:		101H	RRCID ->	274244	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	8260	PERF. 8911 - 14341

10	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	281 1	3280 3	Y	246	238 1	9	
11	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	271 9	3354 3	Y	290	298 1	1	
12	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	277 1	3461 3	Y	283	273 1	11	
01	3844 X	3708	-0-	-136	-0-	319 9	3226 3	Y	303	314 1	-0-	
02	3696 X	3169	-0-	-527	-0-	174 1	2717 3	Y	270	267 1	3	
03	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-	311 9		Y	NO RPT		3	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978								
GATES 07-DR			WELL #:		51H	RRCID -> 274245			COMPL. DATE	09/03/2014	TOTAL DEPTH	8387 PERF. 8649 - 13240	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		2201 N	1874	-0-	-327	-0-	138	1	1614	3	Y	111 108 1	4
							122	9					
11		2160 N	1982	-0-	-178	-0-	140	1	1695	3	Y	134 138 1	-0-
							147	9					
12		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	77	1	1537	3	Y	141 137 1	4
							155	9					
01		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	90	1	1942	3	Y	152 156 1	-0-
							167	9					
02		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	101	1	1766	3	Y	146 144 1	2
							161	9					
03		1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT	2

GATES 07-DR			WELL #:		49H	RRCID -> 274261			COMPL. DATE	02/06/2014	TOTAL DEPTH	8390 PERF. 8623 - 12922	
10		5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	390	1	4555	3	Y	91 88 1	5
							100	9					
11		4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	345	1	4179	3	Y	122 126 1	1
							134	9					
12		5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	239	1	4769	3	Y	132 128 1	5
							145	9					
01		5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	215	1	4655	3	Y	137 142 1	-0-
							151	9					
02		4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	230	1	4019	3	Y	123 122 1	1
							135	9					
03		1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT	1

GATES 07-DR			WELL #:		111H	RRCID -> 274264			COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	8185 PERF. 8540 - 12985	
10		2604 X	2325	-0-	-279	-0-	179	1	2083	3	Y	57 55 1	2
							63	9					
11		2700 X	2331	-0-	-369	-0-	173	1	2093	3	Y	59 61 1	-0-
							65	9					
12		2790 X	2272	-0-	-518	-0-	105	1	2091	3	Y	69 67 1	2
							76	9					
01		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	101	1	2188	3	Y	93 95 1	-0-
							102	9					
02		2184 N	2052	-0-	-132	-0-	106	1	1855	3	Y	83 82 1	1
							91	9					
03		2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT	1

GATES 07-DR			WELL #:		95H	RRCID -> 274275			COMPL. DATE	09/17/2014	TOTAL DEPTH	8205 PERF. 8585 - 12490	
10		1426 N	1255	-0-	-171	-0-	92	1	1074	3	Y	81 78 1	4
							89	9					
11		1350 N	1186	-0-	-164	-0-	86	1	1043	3	Y	52 55 1	1
							57	9					
12		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	57	1	1139	3	Y	43 42 1	2
							47	9					
01		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	59	1	1272	3	Y	63 64 1	1
							69	9					
02		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	64	1	1123	3	Y	67 66 1	2
							74	9					
03		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					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 #:		141H	RRCID ->	274286	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL DEPTH	8097	PERF. 8514 - 12415
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10	3007 X	2307	-0-	-700	-0-	174	1	2025 3	Y	98	96 1	2
						108	9					
11	2910 X	1857	-0-	-1053	-0-	135	1	1632 3	Y	82	84 1	-0-
						90	9					
12	3007 X	1920	-0-	-1087	-0-	88	1	1757 3	Y	68	65 1	3
						75	9					
01	2294 N	1943	-0-	-351	-0-	77	1	1660 3	Y	187	190 1	-0-
						206	9					
02	2800 N	2992	-0-	192	192	149	1	2609 3	Y	213	210 1	3
						234	9					
03	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-				Y	NO RPT		3

GATES 07-DR			WELL #:		65H	RRCID ->	274388	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	8096	PERF. 8572 - 14213

10	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	221	1	2584 3	Y	88	85 1	3
						97	9					
11	2460 X	1818	-0-	-642	-0-	135	1	1637 3	Y	42	45 1	-0-
						46	9					
12	2542 X	1959	-0-	-583	-0-	92	1	1825 3	Y	38	37 1	1
						42	9					
01	2914 N	2652	-0-	-262	-0-	114	1	2473 3	Y	59	60 1	-0-
						65	9					
02	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	103	1	1800 3	Y	44	43 1	1
						48	9					
03	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-				Y	NO RPT		1

GATES 07-DR			WELL #:		47H	RRCID ->	274442	COMPL. DATE	08/06/2013	TOTAL DEPTH	8169	PERF. 8672 - 14970

10	5766 X	4589	-0-	-1177	-0-	343	1	4004 3	Y	220	214 1	9
						242	9					
11	5280 X	4331	-0-	-949	-0-	314	1	3793 3	Y	204	212 1	1
						224	9					
12	5084 X	4513	-0-	-571	-0-	204	1	4069 3	Y	218	211 1	8
						240	9					
01	5084 X	4774	-0-	-310	-0-	199	1	4313 3	Y	238	245 1	1
						262	9					
02	4368 X	4173	-0-	-195	-0-	213	1	3721 3	Y	217	214 1	4
						239	9					
03	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-				Y	NO RPT		4

COTULLA			WELL #:		72H	RRCID ->	274482	COMPL. DATE	01/26/2014	TOTAL DEPTH	8384	PERF. 8719 - 11480

10	1209 N	1195	-0-	-14	-0-	88	1	1015 3	Y	84	86 1	3
						92	9					
11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	81	1	966 3	Y	142	145 1	-0-
						156	9					
12	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	52	1	1045 3	Y	101	98 1	3
						111	9					
01	1209 N	1197	-0-	-12	-0-	47	1	1040 3	Y	100	103 1	-0-
						110	9					
02	1120 N	1083	-0-	-37	-0-	54	1	943 3	Y	78	78 1	-0-
						86	9					
03	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-				Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978							
COTULLA			WELL #:		71H	RRCID ->	274484	COMPL. DATE	02/06/2014	TOTAL DEPTH	8375	PERF. 8704 - 12095
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

10	2449 X	2244	-0-	-205	-0-	168 1	1936 3	Y	127	128 1	5	
						140 9						
11	2310 X	2180	-0-	-130	-0-	156 1	1872 3	Y	138	143 1	-0-	
						152 9						
12	2356 X	2238	-0-	-118	-0-	99 1	1971 3	Y	153	147 1	6	
						168 9						
01	2232 N	2221	-0-	-11	-0-	88 1	1957 3	Y	160	166 1	-0-	
						176 9						
02	2044 N	2009	-0-	-35	-0-	100 1	1752 3	Y	143	142 1	1	
						157 9						
03	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-			Y	NO RPT		1	

GATES 07-DR			WELL #:		50H	RRCID ->	274487	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	8388	PERF. 8580 - 13091

10	1643 X	1493	-0-	-150	-0-	113 1	1314 3	Y	60	58 1	5	
						66 9						
11	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	115 1	1396 3	Y	75	78 1	2	
						83 9						
12	1612 X	479	-0-	-1133	-0-	22 1	435 3	Y	20	19 1	3	
						22 9						
01	1612 X	1411	-0-	-201	-0-	58 1	1255 3	Y	89	89 1	3	
						98 9						
02	1484 X	656	-0-	-828	-0-	34 1	601 3	Y	19	19 1	3	
						21 9						
03	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-			Y	NO RPT		3	

GATES 07-DR			WELL #:		24H	RRCID ->	274492	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	8288	PERF. 8849 - 13740

10	2511 X	2434	-0-	-77	-0-	183 1	2138 3	Y	103	100 1	3	
						113 9						
11	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	177 1	2143 3	Y	91	94 1	-0-	
						100 9						
12	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	115 1	2283 3	Y	95	91 1	4	
						105 9						
01	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	105 1	2278 3	Y	101	105 1	-0-	
						111 9						
02	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	117 1	2046 3	Y	98	97 1	1	
						108 9						
03	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-			Y	NO RPT		1	

GATES 07-DR			WELL #:		170H	RRCID ->	274517	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	8301	PERF. 8734 - 11430

10	2852 X	2435	-0-	-417	-0-	186 1	2171 3	Y	71	69 1	2	
						78 9						
11	2760 X	2300	-0-	-460	-0-	169 1	2039 3	Y	84	86 1	-0-	
						92 9						
12	2728 X	2260	-0-	-468	-0-	103 1	2062 3	Y	86	83 1	3	
						95 9						
01	2728 X	2281	-0-	-447	-0-	96 1	2084 3	Y	92	95 1	-0-	
						101 9						
02	2408 X	2137	-0-	-271	-0-	110 1	1929 3	Y	89	88 1	1	
						98 9						
03	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-			Y	NO RPT		1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 07-DR WELL #: 26H RRCID -> 274526 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8580 - 13025															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

10		2201 X	2196	-0-	-5	-0-	170	1	1982	3	Y	40	39	1	2
							44	9							
11		2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	168	1	2036	3	Y	51	53	1	-0-
							56	9							
12		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	116	1	2315	3	Y	53	50	1	3
							58	9							
01		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	101	1	2183	3	Y	55	58	1	-0-
							61	9							
02		2100 N	1787	-0-	-313	-0-	92	1	1601	3	Y	85	84	1	1
							94	9							
03		2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT			1

COTULLA WELL #: 70H RRCID -> 274586 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8799 - 12820															
10		2480 X	1623	-0-	-857	-0-	124	1	1429	3	Y	64	67	1	8
							70	9							
11		2400 X	2350	-0-	-50	-0-	171	1	2043	3	Y	124	126	1	6
							136	9							
12		2356 X	2304	-0-	-52	-0-	103	1	2052	3	Y	135	129	1	12
							149	9							
01		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	88	1	1948	3	Y	140	146	1	6
							154	9							
02		2184 N	1948	-0-	-236	-0-	98	1	1720	3	Y	118	117	1	7
							130	9							
03		2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT			7

GATES 07-DR WELL #: 169H RRCID -> 274597 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8749 - 13950															
10		2325 X	2251	-0-	-74	-0-	172	1	2004	3	Y	68	66	1	4
							75	9							
11		2220 X	2176	-0-	-44	-0-	159	1	1928	3	Y	81	83	1	2
							89	9							
12		2232 X	1309	-0-	-923	-0-	58	1	1160	3	Y	83	83	1	2
							91	9							
01		2263 N	2242	-0-	-21	-0-	94	1	2046	3	Y	93	95	1	-0-
							102	9							
02		2044 N	1748	-0-	-296	-0-	90	1	1579	3	Y	72	70	1	2
							79	9							
03		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT			2

GATES 11-DR WELL #: 131H RRCID -> 274598 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8581 - 12584															
10		4805 X	4493	-0-	-312	-0-	348	1	4055	3	Y	82	80	1	3
							90	9							
11		4710 X	3761	-0-	-949	-0-	281	1	3394	3	Y	78	81	1	-0-
							86	9							
12		4867 X	3444	-0-	-1423	-0-	161	1	3203	3	Y	73	71	1	2
							80	9							
01		4867 X	3909	-0-	-958	-0-	167	1	3622	3	Y	109	111	1	-0-
							120	9							
02		4172 X	3389	-0-	-783	-0-	177	1	3098	3	Y	104	103	1	1
							114	9							
03		4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 07-DR		WELL #:		57H	RRCID ->	274615	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	8179	PERF.	8870 - 13231	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	2433	-0-	2433	2433	101	1	2190	3	Y	129	129	1
						142	9						
02	2800 N	3360	-0-	560	2993	173	1	3026	3	Y	146	144	1
						161	9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2993					Y	NO RPT		2

GATES 07-DR		WELL #:		91H	RRCID ->	274617	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL DEPTH	8214	PERF.	9032 - 12384	
10	775 N	688	-0-	-87	-0-	53	1	621	3	Y	13	13	1
						14	9						
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	85	1	1026	3	Y	17	17	1
						19	9						
12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	43	1	862	3	Y	4	4	1
						4	9						
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	42	1	909	3	Y	15	15	1
						17	9						
02	896 N	627	-0-	-269	-0-	34	1	593	3	Y	-0-		-0-
03	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT		-0-

GATES 11-DR		WELL #:		147H	RRCID ->	274877	COMPL. DATE	01/17/2015	TOTAL DEPTH	8126	PERF.	8569 - 15110	
10	4216 X	3630	-0-	-586	-0-	281	1	3282	3	Y	61	59	1
						67	9						3
11	4080 X	3396	-0-	-684	-0-	254	1	3067	3	Y	68	70	1
						75	9						1
12	3844 X	2022	-0-	-1822	-0-	92	1	1828	3	Y	93	90	1
						102	9						4
01	3844 X	3136	-0-	-708	-0-	135	1	2920	3	Y	74	77	1
						81	9						1
02	3332 X	3235	-0-	-97	-0-	170	1	2977	3	Y	80	79	1
						88	9						2
03	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT		2

COTULLA		WELL #:		69H	RRCID ->	274892	COMPL. DATE	01/22/2015	TOTAL DEPTH	8352	PERF.	8638 - 13071	
10	2201 X	1614	-0-	-587	-0-	123	1	1423	3	Y	62	61	1
						68	9						8
11	2100 X	777	-0-	-1323	-0-	57	1	684	3	Y	33	36	1
						36	9						5
12	1581 X	1569	-0-	-12	-0-	68	1	1359	3	Y	129	124	1
						142	9						10
01	1612 N	1491	-0-	-121	-0-	64	1	1413	3	Y	13	19	1
						14	9						4
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	47	1	830	3	Y	47	46	1
						52	9						5
03	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT		5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																						
GATES 11-DR																						
WELL #: 146H RRCID -> 274893													COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 8207		PERF. 8591 - 12990					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE								
10	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	268	1	3123	3	Y	117	113	1	5								
11	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	129	9	254	1	Y	134	138	1	1								
12	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	147	9	174	1	Y	96	93	1	4								
01	3565 X	3353	-0-	-212	-0-	106	9	139	1	Y	193	196	1	1								
02	3220 X	3178	-0-	-42	-0-	212	9	164	1	Y	142	140	1	3								
03	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-	156	9			Y	NO RPT			3								
GATES 11-DR													WELL #: 145H		RRCID -> 274894		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 8560 - 13015	
10	2294 X	2055	-0-	-239	-0-	157	1	1830	3	Y	62	60	1	2								
11	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	68	9	197	1	Y	63	65	1	-0-								
12	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	69	9	127	1	Y	42	41	1	1								
01	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	46	9	101	1	Y	99	100	1	-0-								
02	2464 X	1974	-0-	-490	-0-	109	9	102	1	Y	84	82	1	2								
03	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-	92	9			Y	NO RPT			2								
GATES 11-DR													WELL #: 133H		RRCID -> 274927		COMPL. DATE 03/28/2014		TOTAL DEPTH 8181		PERF. 8774 - 12819	
10	2790 X	2454	-0-	-336	-0-	187	1	2181	3	Y	78	76	1	2								
11	2700 X	1626	-0-	-1074	-0-	86	9	120	1	Y	47	49	1	-0-								
12	2790 X	1410	-0-	-1380	-0-	52	9	65	1	Y	43	42	1	1								
01	2790 X	2196	-0-	-594	-0-	47	9	91	1	Y	117	117	1	1								
02	2324 X	2017	-0-	-307	-0-	129	9	103	1	Y	95	94	1	2								
03	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-	105	9			Y	NO RPT			2								
COTULLA													WELL #: 67H		RRCID -> 274932		COMPL. DATE 04/19/2014		TOTAL DEPTH 8464		PERF. 8836 - 14771	
10	4123 X	3934	-0-	-189	-0-	299	1	3459	3	Y	160	160	1	7								
11	3990 X	3396	-0-	-594	-0-	176	9	248	1	Y	156	162	1	1								
12	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	172	9	198	1	Y	215	207	1	9								
01	4030 X	3819	-0-	-211	-0-	237	9	155	1	Y	197	204	1	2								
02	3612 X	3308	-0-	-304	-0-	217	9	169	1	Y	156	155	1	3								
03	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-	172	9			Y	NO RPT			3								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
GATES 11-DR		WELL #: 148HR		RRCID -> 274933		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8547 - 14616		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	12397 X	12397	-0-	-0-	-0-	978 1	11415 3	Y	4 4 1	-0-
11	10351 X	10351	-0-	-0-	-0-	790 1	9555 3	Y	5 5 1	-0-
12	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	128 1	2545 3	Y	53 50 1	3
01	5239 X	3555	-0-	-1684	-0-	155 1	3352 3	Y	44 47 1	-0-
02	4732 X	2472	-0-	-2260	-0-	131 1	2294 3	Y	43 42 1	1
03	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-	47 9		Y	NO RPT	1
GATES 11-DR		WELL #: 149H		RRCID -> 274934		COMPL. DATE 12/21/2013		TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8682 - 15073		
10	4402 X	3684	-0-	-718	-0-	286 1	3340 3	Y	53 51 1	3
11	4200 X	3631	-0-	-569	-0-	272 1	3292 3	Y	61 64 1	-0-
12	4340 X	3374	-0-	-966	-0-	157 1	3126 3	Y	83 80 1	3
01	3751 X	2549	-0-	-1202	-0-	110 1	2388 3	Y	46 49 1	-0-
02	3388 X	2632	-0-	-756	-0-	137 1	2397 3	Y	89 87 1	2
03	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-	98 9		Y	NO RPT	2
COTULLA		WELL #: 68H		RRCID -> 274935		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8667 - 13621		
10	4030 X	3753	-0-	-277	-0-	286 1	3301 3	Y	151 153 1	4
11	4020 X	3869	-0-	-151	-0-	281 1	3362 3	Y	205 209 1	-0-
12	4154 X	3963	-0-	-191	-0-	226 1	3556 3	Y	207 199 1	8
01	4154 X	3882	-0-	-272	-0-	179 1	3490 3	Y	214 221 1	1
02	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	228 1	3254 3	Y	191 190 1	2
03	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-	157 1		Y	NO RPT	2
GATES 11-DR		WELL #: 144H		RRCID -> 274936		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8508 - 13430		
10	2635 N	2514	-0-	-121	-0-	191 1	2229 3	Y	85 83 1	2
11	3000 N	3045	-0-	45	45	94 1	2707 3	Y	104 106 1	-0-
12	2633 N	2588	-0-	-45	-0-	224 1	2377 3	Y	84 80 1	4
01	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	114 1	2305 3	Y	123 127 1	-0-
02	2576 X	2387	-0-	-189	-0-	119 1	2134 3	Y	119 118 1	1
03	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-	92 1		Y	NO RPT	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GATES 07-DR WELL #: 84H RRCID -> 274939 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8515 - 13549													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	7068 X	4030	-0-	-3038	-0-	302	1	3528	3	Y	182	176 1	7
						200	9						
11	6840 X	3998	-0-	-2842	-0-	286	1	3457	3	Y	232	238 1	1
						255	9						
12	7068 X	4250	-0-	-2818	-0-	190	1	3781	3	Y	254	246 1	9
						279	9						
01	6014 X	3665	-0-	-2349	-0-	152	1	3289	3	Y	204	212 1	1
						224	9						
02	3836 X	3102	-0-	-734	-0-	158	1	2755	3	Y	172	169 1	4
						189	9						
03	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT		4

GATES 07-DR WELL #: 86H RRCID -> 274940 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8750 - 14682													
10	7006 X	6222	-0-	-784	-0-	475	1	5538	3	Y	190	185 1	6
						209	9						
11	6780 X	5781	-0-	-999	-0-	423	1	5121	3	Y	215	221 1	-0-
						237	9						
12	7006 X	5969	-0-	-1037	-0-	273	1	5451	3	Y	223	216 1	7
						245	9						
01	6231 X	6032	-0-	-199	-0-	254	1	5510	3	Y	244	251 1	-0-
						268	9						
02	5628 X	5333	-0-	-295	-0-	274	1	4795	3	Y	240	236 1	4
						264	9						
03	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT		4

GATES 07-DR WELL #: 89H RRCID -> 274941 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8568 - 14211													
10	3906 X	3406	-0-	-500	-0-	254	1	2966	3	Y	169	164 1	5
						186	9						
11	3780 X	2841	-0-	-939	-0-	204	1	2472	3	Y	150	155 1	-0-
						165	9						
12	3720 X	3675	-0-	-45	-0-	166	1	3305	3	Y	185	179 1	6
						204	9						
01	3658 X	3558	-0-	-100	-0-	149	1	3224	3	Y	168	174 1	-0-
						185	9						
02	3220 X	3121	-0-	-99	-0-	158	1	2767	3	Y	178	176 1	2
						196	9						
03	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT		2

GATES 07-DR WELL #: 88H RRCID -> 274959 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8540 - 14176													
10	3255 X	2619	-0-	-636	-0-	198	1	2313	3	Y	98	96 1	2
						108	9						
11	3150 X	2468	-0-	-682	-0-	179	1	2165	3	Y	113	115 1	-0-
						124	9						
12	3255 X	2515	-0-	-740	-0-	114	1	2276	3	Y	114	110 1	4
						125	9						
01	2852 X	2501	-0-	-351	-0-	104	1	2257	3	Y	127	131 1	-0-
						140	9						
02	2576 X	2285	-0-	-291	-0-	117	1	2038	3	Y	118	116 1	2
						130	9						
03	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
COTULLA WELL #: 43H RRCID -> 275027 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8714 - 13315														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	3100 N	5063	-0-	1963	1963	403	1	4653	3	Y	6	7	1	5
11	3000 N	3002	-0-	2	1965	230	1	2760	3	Y	11	12	1	4
12	3100 N	2617	-0-	-483	1482	121	1	2409	3	Y	79	76	1	7
01	4350 X	2868	-0-	-1482	-0-	122	1	2715	3	Y	28	31	1	4
02	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	147	1	2587	3	Y	-0-	4	1	-0-
03	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT			-0-
COTULLA WELL #: 45H RRCID -> 275028 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8731 - 13710														
10	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	381	1	4410	3	Y	137	133	1	9
11	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	151	9	331	1	Y	97	102	1	4
12	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	107	9	174	1	Y	71	68	1	7
01	4061 X	3546	-0-	-515	-0-	78	9	149	1	Y	71	73	1	5
02	3668 X	3234	-0-	-434	-0-	169	1	2964	3	Y	92	91	1	6
03	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-	101	9			Y	NO RPT			6
COTULLA WELL #: 46H RRCID -> 275029 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8689 - 14623														
10	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	460	1	5315	3	Y	233	230	1	11
11	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	256	9	424	1	Y	159	168	1	2
12	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	175	9	5015	3	Y	310	297	1	15
01	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	341	9	215	1	Y	144	157	1	2
02	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	158	9	233	1	Y	253	250	1	5
03	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-	278	9			Y	NO RPT			5
COTULLA WELL #: 47H RRCID -> 275068 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8634 - 14570														
10	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	374	1	4322	3	Y	115	114	1	4
11	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	127	9	326	1	Y	140	144	1	-0-
12	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	154	9	247	1	Y	214	206	1	8
01	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	235	9	228	1	Y	213	221	1	-0-
02	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	234	9	249	1	Y	181	180	1	1
03	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-	199	9			Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
COTULLA WELL #: 44H RRCID -> 275251 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8700 - 13080													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

10	3100 N	4859	-0-	1759	1759	372	1	4296	3	Y	174	170 1	9
						191	9						
11	3000 N	4319	-0-	1319	3078	323	1	3869	3	Y	115	122 1	2
						127	9						
12	3100 N	3716	-0-	616	3694	171	1	3410	3	Y	123	119 1	6
						135	9						
01	7394 X	3700	-0-	-3694	-0-	155	1	3445	3	Y	91	95 1	2
						100	9						
02	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	157	1	2758	3	Y	58	58 1	2
						64	9						
03	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT		2

LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 18H RRCID -> 275318 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10084 - 15000													
10	19747 X	16320	-0-	-3427	-0-	439	1	15778	3	Y	94		104
						103	9						
11	19110 X	11920	-0-	-7190	-0-	103	1	11815	3	Y	2		106
						2	9						
12	19437 X	14308	-0-	-5129	-0-	253	1	14037	3	Y	16	88 1	34
						18	9						
01	17577 X	13995	-0-	-3582	-0-	301	1	13694	3	Y	-0-		34
02	15008 X	13987	-0-	-1021	-0-	70	1	13851	3	Y	60		94
						66	9						
03	16306 X	NO RPT	-0-	-16306	-0-					Y	NO RPT		94

LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 19H RRCID -> 275324 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10124 - 14725													
10	12958 X	7618	-0-	-5340	-0-	203	1	7296	3	Y	108		181
						119	9						
11	12540 X	7910	-0-	-4630	-0-	68	1	7784	3	Y	53		234
						58	9						
12	12958 X	7673	-0-	-5285	-0-	135	1	7465	3	Y	66	217 1	83
						73	9						
01	12958 X	6179	-0-	-6779	-0-	132	1	6027	3	Y	18	43 1	58
						20	9						
02	8876 X	7504	-0-	-1372	-0-	37	1	7369	3	Y	89		147
						98	9						
03	8184 X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT		147

GATES 07-DR WELL #: 10H RRCID -> 275356 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8728 - 13762													
10	2232 X	1974	-0-	-258	-0-	147	1	1710	3	Y	106	102 1	5
						117	9						
11	2340 X	1885	-0-	-455	-0-	133	1	1614	3	Y	125	130 1	-0-
						138	9						
12	2418 X	2008	-0-	-410	-0-	89	1	1776	3	Y	130	126 1	4
						143	9						
01	2418 X	1953	-0-	-465	-0-	80	1	1722	3	Y	137	141 1	-0-
						151	9						
02	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	107	1	1871	3	Y	140	138 1	2
						154	9						
03	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GATES 07-DR WELL #: 12H RRCID -> 275442 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8772 - 13806													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	5177 X	4607	-0-	-570	-0-	348	1	4054	3	Y	186	181 1	7
						205	9						
11	4710 X	4650	-0-	-60	-0-	336	1	4062	3	Y	229	236 1	-0-
						252	9						
12	4867 X	4803	-0-	-64	-0-	217	1	4327	3	Y	235	227 1	8
						259	9						
01	4805 X	4775	-0-	-30	-0-	199	1	4305	3	Y	246	253 1	1
						271	9						
02	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	229	1	3997	3	Y	229	225 1	5
						252	9						
03	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT		5

GATES 07-DR WELL #: 11H RRCID -> 275443 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8749 - 13400													
10	6293 X	5756	-0-	-537	-0-	435	1	5072	3	Y	226	219 1	8
						249	9						
11	6090 X	5615	-0-	-475	-0-	406	1	4915	3	Y	267	275 1	-0-
						294	9						
12	5952 X	5702	-0-	-250	-0-	258	1	5137	3	Y	279	270 1	9
						307	9						
01	5952 X	5736	-0-	-216	-0-	239	1	5169	3	Y	298	307 1	-0-
						328	9						
02	5376 X	4965	-0-	-411	-0-	252	1	4405	3	Y	280	276 1	4
						308	9						
03	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT		4

GATES 07-DR WELL #: 109H RRCID -> 275444 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8758 - 12109													
10	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	110	1	1280	3	Y	67	65 1	2
						74	9						
11	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	106	1	1287	3	Y	67	69 1	-0-
						74	9						
12	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	62	1	1228	3	Y	77	74 1	3
						85	9						
01	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	57	1	1230	3	Y	75	78 1	-0-
						83	9						
02	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	72	1	1266	3	Y	115	113 1	2
						127	9						
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT		2

GATES 07-DR WELL #: 108H RRCID -> 275445 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8650 - 12307													
10	3596 X	3254	-0-	-342	-0-	243	1	2840	3	Y	155	151 1	5
						171	9						
11	3480 X	2944	-0-	-536	-0-	214	1	2591	3	Y	126	131 1	-0-
						139	9						
12	3565 X	2883	-0-	-682	-0-	130	1	2599	3	Y	140	135 1	5
						154	9						
01	3441 X	2898	-0-	-543	-0-	120	1	2605	3	Y	157	162 1	-0-
						173	9						
02	3052 X	2662	-0-	-390	-0-	135	1	2365	3	Y	147	145 1	2
						162	9						
03	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GATES 07-DR WELL #: 53H RRCID -> 275447 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8591 - 12770												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	4774 X	4083	-0-	-691	-0-	302	1	3528	3	Y	230	223 1
						253	9					
11	4620 X	3801	-0-	-819	-0-	269	1	3254	3	Y	253	262 1
						278	9					-0-
12	0	3703	-0-	3703	3703	164	1	3268	3	Y	246	237 1
						271	9					9
01	0	3417	-0-	3417	7120	139	1	3003	3	Y	250	259 1
						275	9					-0-
02	10080 X	2960	-0-	-7120	-0-	146	1	2559	3	Y	232	229 1
						255	9					3
03	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT	3
GATES 07-DR WELL #: 105H RRCID -> 275448 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8782 - 13215												
10	2418 X	2338	-0-	-80	-0-	180	1	2096	3	Y	56	55 1
						62	9					1
11	2370 X	2124	-0-	-246	-0-	158	1	1907	3	Y	54	55 1
						59	9					-0-
12	2449 X	2401	-0-	-48	-0-	111	1	2211	3	Y	72	70 1
						79	9					2
01	2449 X	2174	-0-	-275	-0-	93	1	2011	3	Y	64	66 1
						70	9					-0-
02	2212 X	2145	-0-	-67	-0-	113	1	1967	3	Y	59	59 1
						65	9					-0-
03	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT	-0-
GATES 07-DR WELL #: 104H RRCID -> 275450 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8685 - 13118												
10	1798 N	1643	-0-	-155	-0-	126	1	1472	3	Y	41	41 1
						45	9					1
11	1620 N	1480	-0-	-140	-0-	107	1	1298	3	Y	68	68 1
						75	9					1
12	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	73	1	1463	3	Y	64	62 1
						70	9					3
01	1643 N	1579	-0-	-64	-0-	67	1	1449	3	Y	57	60 1
						63	9					-0-
02	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	76	1	1327	3	Y	63	62 1
						69	9					1
03	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT	1
GATES 07-DR WELL #: 103H RRCID -> 275452 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8562 - 13596												
10	2883 X	2828	-0-	-55	-0-	218	1	2547	3	Y	57	55 1
						63	9					2
11	2760 X	2755	-0-	-5	-0-	205	1	2475	3	Y	68	70 1
						75	9					-0-
12	2852 X	1751	-0-	-1101	-0-	80	1	1585	3	Y	78	75 1
						86	9					3
01	2852 X	2764	-0-	-88	-0-	118	1	2565	3	Y	74	77 1
						81	9					-0-
02	2576 X	2545	-0-	-31	-0-	133	1	2326	3	Y	78	78 1
						86	9					-0-
03	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
GATES 11-DR		WELL #: 155H		RRCID -> 275463		COMPL. DATE 01/29/2015		TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8761 - 12381		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	108 1	1256 3	Y	88 85 1	3
11	1410 N	1408	-0-	-2	-0-	97 9	1236 3	Y	64 67 1	-0-
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	102 1	954 3	Y	60 58 1	2
01	1457 N	1097	-0-	-360	-0-	70 9	973 3	Y	72 74 1	-0-
02	1316 N	971	-0-	-345	-0-	48 1	860 3	Y	56 56 1	-0-
03	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-	66 9		Y	NO RPT	-0-
GATES 11-DR		WELL #: 150H		RRCID -> 275464		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8533 - 13330		
10	3007 X	2870	-0-	-137	-0-	221 1	2576 3	Y	66 64 1	2
11	2880 X	2738	-0-	-142	-0-	73 9	2449 3	Y	79 81 1	-0-
12	2945 X	2818	-0-	-127	-0-	202 1	2600 3	Y	80 77 1	3
01	2945 X	2773	-0-	-172	-0-	87 9	2560 3	Y	86 89 1	-0-
02	2660 X	2500	-0-	-160	-0-	130 1	2280 3	Y	82 81 1	1
03	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-	90 9		Y	NO RPT	1
GATES 11-DR		WELL #: 154H		RRCID -> 275465		COMPL. DATE 01/30/2015		TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8659 - 12323		
10	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	147 1	1715 3	Y	62 61 1	2
11	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	68 9	1665 3	Y	82 78 1	6
12	0	1827	-0-	1827	1827	138 1	1669 3	Y	67 65 1	8
01	0	1779	-0-	1779	3606	90 9	1613 3	Y	83 85 1	6
02	2800 N	1516	-0-	-1284	2322	74 9	1362 3	Y	69 69 1	6
03	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	493	75 1		Y	NO RPT	6
GATES 11-DR		WELL #: 153H		RRCID -> 275466		COMPL. DATE 01/29/2015		TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8647 - 12223		
10	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	176 1	2053 3	Y	70 68 1	3
11	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	77 9	1914 3	Y	80 83 1	-0-
12	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	158 1	2105 3	Y	82 79 1	3
01	2294 N	2109	-0-	-185	-0-	88 9	1915 3	Y	96 99 1	-0-
02	2016 N	1928	-0-	-88	-0-	106 1	1713 3	Y	106 104 1	2
03	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-	90 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 #:		152H	RRCID ->	275467	COMPL. DATE	01/16/2015	TOTAL DEPTH	8146	PERF. 8561 - 13053
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10	2635 X	1995	-0-	-640	-0-	152	1	1775	3	Y	62	60 1 3
11	2550 X	1862	-0-	-688	-0-	68	9	1648	3	Y	71	73 1 1
12	2635 X	1932	-0-	-703	-0-	136	1	1760	3	Y	76	73 1 4
01	1984 N	1917	-0-	-67	-0-	78	9	1746	3	Y	82	86 1 -0-
02	1736 N	1278	-0-	-458	-0-	88	1	1112	3	Y	93	91 1 2
03	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-	84	9			Y	NO RPT	2
						81	1					
						90	9					
						64	1					
						102	9					

GATES 11-DR			WELL #:		151H	RRCID ->	275468	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 8591 - 13083

10	2573 X	2433	-0-	-140	-0-	186	1	2171	3	Y	69	67 1 3
11	2460 X	2382	-0-	-78	-0-	76	9	2116	3	Y	83	86 1 -0-
12	2480 X	2294	-0-	-186	-0-	175	1	2093	3	Y	87	84 1 3
01	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	91	9	2226	3	Y	93	96 1 -0-
02	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	105	1	2003	3	Y	87	86 1 1
03	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-	96	9			Y	NO RPT	1
						103	1					
						102	9					
						115	1					
						96	9					

GATES 07-DR			WELL #:		87H	RRCID ->	275470	COMPL. DATE	02/19/2015	TOTAL DEPTH	8074	PERF. 8483 - 13598

10	2170 X	1326	-0-	-844	-0-	97	1	1131	3	Y	89	85 1 4
11	1710 X	1072	-0-	-638	-0-	98	9	834	3	Y	154	158 1 -0-
12	1767 X	1434	-0-	-333	-0-	69	1	1243	3	Y	117	113 1 4
01	1333 N	1283	-0-	-50	-0-	169	9	1102	3	Y	118	122 1 -0-
02	1008 N	946	-0-	-62	-0-	62	1	784	3	Y	106	104 1 2
03	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-	129	9			Y	NO RPT	2
						51	1					
						130	9					
						45	1					
						117	9					

GATES 07-DR			WELL #:		102H	RRCID ->	275512	COMPL. DATE	07/10/2014	TOTAL DEPTH	8295	PERF. 8682 - 13115

10	2573 N	2306	-0-	-267	-0-	179	1	2084	3	Y	39	38 1 3
11	2430 N	1946	-0-	-484	-0-	43	9	1769	3	Y	28	30 1 1
12	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	146	1	1357	3	Y	30	30 1 1
01	2294 N	2110	-0-	-184	-0-	31	9	1973	3	Y	42	43 1 -0-
02	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	68	1	1701	3	Y	40	40 1 -0-
03	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-	33	9			Y	NO RPT	-0-
						91	1					
						46	9					
						97	1					
						44	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
COTULLA WELL #: 5H RRCID -> 275604 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8604 - 13107												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2914 X	2900	-0-	-14	-0-	222	1	2564	3	Y	104	105 1
						114	9					
11	2820 X	1657	-0-	-1163	-0-	119	1	1424	3	Y	104	107 1
						114	9					-0-
12	2914 X	2715	-0-	-199	-0-	121	1	2404	3	Y	173	166 1
						190	9					7
01	2914 N	2727	-0-	-187	-0-	111	1	2460	3	Y	142	148 1
						156	9					1
02	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	123	1	2153	3	Y	160	159 1
						176	9					2
03	2728 N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT	2
GATES 07-DR WELL #: 85H RRCID -> 275628 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8447 - 14641												
10	6355 X	5626	-0-	-729	-0-	430	1	5019	3	Y	161	156 1
						177	9					8
11	6150 X	4918	-0-	-1232	-0-	360	1	4350	3	Y	189	196 1
						208	9					1
12	5921 X	4195	-0-	-1726	-0-	196	1	3904	3	Y	86	84 1
						95	9					3
01	5611 X	5584	-0-	-27	-0-	236	1	5118	3	Y	209	212 1
						230	9					-0-
02	5068 X	4560	-0-	-508	-0-	235	1	4109	3	Y	196	192 1
						216	9					4
03	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT	4
COTULLA WELL #: 31H RRCID -> 275645 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8509 - 12160												
10	1395 N	1368	-0-	-27	-0-	103	1	1187	3	Y	71	70 1
						78	9					2
11	1440 N	1430	-0-	-10	-0-	103	1	1230	3	Y	88	90 1
						97	9					-0-
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	33	1	652	3	Y	35	34 1
						39	9					1
01	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	50	1	1102	3	Y	219	219 1
						241	9					1
02	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	68	1	1200	3	Y	124	123 1
						136	9					2
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT	2
COTULLA WELL #: 75H RRCID -> 275646 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8530 - 14261												
10	5177 X	4976	-0-	-201	-0-	374	1	4320	3	Y	256	259 1
						282	9					12
11	5160 X	4863	-0-	-297	-0-	352	1	4222	3	Y	263	273 1
						289	9					2
12	5332 X	4766	-0-	-566	-0-	219	1	4365	3	Y	165	159 1
						182	9					8
01	5332 X	4933	-0-	-399	-0-	196	1	4355	3	Y	347	351 1
						382	9					4
02	4648 X	4367	-0-	-281	-0-	217	1	3807	3	Y	312	310 1
						343	9					6
03	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT	6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
COTULLA WELL #: 49H RRCID -> 275647 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8759 - 13200												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10	4898 X	3094	-0-	-1804	-0-	240	1	2780	3	Y	67	68 1
						74	9					3
11	4740 X	2448	-0-	-2292	-0-	177	1	2125	3	Y	133	136 1
						146	9					-0-
12	4030 X	2834	-0-	-1196	-0-	126	1	2503	3	Y	186	178 1
						205	9					8
01	3224 X	3084	-0-	-140	-0-	128	1	2845	3	Y	101	108 1
						111	9					1
02	2912 X	2404	-0-	-508	-0-	124	1	2181	3	Y	90	90 1
						99	9					1
03	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT	1

COTULLA WELL #: 50H RRCID -> 275653 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8529 - 13570												
10	4154 X	3092	-0-	-1062	-0-	239	1	2767	3	Y	78	78 1
						86	9					4
11	4020 X	2076	-0-	-1944	-0-	155	1	1856	3	Y	59	62 1
						65	9					1
12	4154 X	2176	-0-	-1978	-0-	104	1	2070	3	Y	2	3 1
						2	9					-0-
01	3100 X	2408	-0-	-692	-0-	104	1	2304	3	Y	-0-	-0-
02	2800 X	2189	-0-	-611	-0-	118	1	2071	3	Y	-0-	-0-
03	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT	-0-

COTULLA WELL #: 32H RRCID -> 275655 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8496 - 13387												
10	3441 X	3195	-0-	-246	-0-	244	1	2826	3	Y	114	115 1
						125	9					7
11	3330 X	2842	-0-	-488	-0-	209	1	2500	3	Y	121	125 1
						133	9					3
12	3348 X	2242	-0-	-1106	-0-	104	1	2071	3	Y	61	60 1
						67	9					4
01	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	137	1	3052	3	Y	224	223 1
						246	9					5
02	2940 X	2566	-0-	-374	-0-	130	1	2289	3	Y	134	134 1
						147	9					5
03	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT	5

COTULLA WELL #: 33H RRCID -> 275659 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8589 - 13480												
10	1891 N	1795	-0-	-96	-0-	137	1	1582	3	Y	69	69 1
						76	9					2
11	1830 N	1762	-0-	-68	-0-	129	1	1552	3	Y	74	76 1
						81	9					-0-
12	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	64	1	1280	3	Y	64	61 1
						70	9					3
01	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	86	1	1916	3	Y	148	151 1
						163	9					-0-
02	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	88	1	1543	3	Y	83	83 1
						91	9					-0-
03	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
COTULLA		WELL #: 51H		RRCID -> 275728		COMPL. DATE 01/22/2014			TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9509 - 13350						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	226	1	2608	3	Y	66	65	1		2
11	2640 X	2007	-0-	-633	-0-	73	9	1783	3	Y	68	70	1		-0-
12	2728 X	1399	-0-	-1329	-0-	149	1	1311	3	Y	20	19	1		1
01	2914 N	2737	-0-	-177	-0-	75	9	2619	3	Y	-0-	1	1		-0-
02	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	66	1	2196	3	Y	1	1	1		-0-
03	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-	22	9			Y	NO RPT				-0-
MEADOR 1451		WELL #: 5H		RRCID -> 275761		COMPL. DATE 03/14/2015			TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9883 - 15890						
10	13578 X	11180	-0-	-2398	-0-	301	1	10837	3	Y	38	35	1		18
11	11850 X	10338	-0-	-1512	-0-	42	9	10194	3	Y	50	21	1		47
12	12245 X	10916	-0-	-1329	-0-	89	1	10714	3	Y	8	49	1		6
01	13268 X	12083	-0-	-1185	-0-	55	9	11791	3	Y	30				36
02	11984 X	10674	-0-	-1310	-0-	193	1	10557	3	Y	58	76	1		18
03	11191 X	NO RPT	-0-	-11191	-0-	9	9			Y	NO RPT				18
COTULLA		WELL #: 30H		RRCID -> 275790		COMPL. DATE 11/27/2013			TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8589 - 13667						
10	4030 X	3911	-0-	-119	-0-	299	1	3458	3	Y	140	138	1		8
11	3900 X	2089	-0-	-1811	-0-	154	9	1803	3	Y	123	130	1		1
12	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	151	1	3729	3	Y	194	187	1		8
01	3999 X	3692	-0-	-307	-0-	135	9	3340	3	Y	184	191	1		1
02	3528 X	3152	-0-	-376	-0-	187	1	2778	3	Y	196	194	1		3
03	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-	213	9			Y	NO RPT				3
COTULLA		WELL #: 76H		RRCID -> 275808		COMPL. DATE 12/14/2013			TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631						
10	2542 N	2161	-0-	-381	-0-	161	1	1866	3	Y	122	123	1		4
11	2310 N	2252	-0-	-58	-0-	134	9	1961	3	Y	115	119	1		-0-
12	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	164	1	2005	3	Y	84	80	1		4
01	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	127	9	2016	3	Y	158	162	1		-0-
02	2100 N	2049	-0-	-51	-0-	101	1	1792	3	Y	141	141	1		-0-
03	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-	92	9			Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																				
GATES 07-DR																				
WELL #: 54H RRCID -> 275811													COMPL. DATE 06/28/2014		TOTAL DEPTH 8247		PERF. 8557 - 12635			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE							
10	4526 X	3728	-0-	-798	-0-	280	1	3263	3	Y	168	163	1	7						
11	4380 X	3485	-0-	-895	-0-	185	9	3027	3	Y	189	196	1	-0-						
12	0	3436	-0-	3436	3436	208	9	3067	3	Y	195	188	1	7						
01	0	3435	-0-	3435	6871	154	1	3066	3	Y	206	213	1	-0-						
02	9880 X	3009	-0-	-6871	-0-	215	9	2702	3	Y	138	136	1	2						
03	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-	142	1			Y	NO RPT			2						
						227	9													
						155	1													
						152	9													
COTULLA													WELL #: 34H RRCID -> 275988		COMPL. DATE 02/25/2014		TOTAL DEPTH 8199		PERF. 8959 - 13470	
10	1519 N	1459	-0-	-60	-0-	112	1	1290	3	Y	52	53	1	2						
11	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	57	9	1439	3	Y	98	100	1	-0-						
12	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	120	1	1296	3	Y	58	56	1	2						
01	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	108	9	1410	3	Y	96	97	1	1						
02	1568 N	1174	-0-	-394	-0-	65	1	1066	3	Y	43	44	1	-0-						
03	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-	64	9			Y	NO RPT			-0-						
						63	1													
						106	9													
						61	1													
						47	9													
GATES 11-DR GU FF													WELL #: 119H RRCID -> 276075		COMPL. DATE 03/05/2015		TOTAL DEPTH 8198		PERF. 8591 - 13750	
10	1023 N	996	-0-	-27	-0-	72	1	845	3	Y	72	70	1	3						
11	990 N	768	-0-	-222	-0-	79	9	640	3	Y	68	71	1	-0-						
12	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	53	1	1071	3	Y	82	79	1	3						
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	75	9	935	3	Y	94	97	1	-0-						
02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	54	1	883	3	Y	95	94	1	1						
03	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-	90	9			Y	NO RPT			1						
						43	1													
						103	9													
						51	1													
						105	9													
GATES 11-DR GU GG													WELL #: 120H RRCID -> 276076		COMPL. DATE 03/09/2015		TOTAL DEPTH 8186		PERF. 8571 - 14206	
10	2883 X	2184	-0-	-699	-0-	165	1	1924	3	Y	86	84	1	2						
11	2790 X	2498	-0-	-292	-0-	95	9	2220	3	Y	85	87	1	-0-						
12	2697 X	2423	-0-	-274	-0-	184	1	2252	3	Y	53	51	1	2						
01	2511 X	2415	-0-	-96	-0-	94	9	2171	3	Y	131	133	1	-0-						
02	2324 X	2294	-0-	-30	-0-	113	1	2033	3	Y	132	130	1	2						
03	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-	58	9			Y	NO RPT			2						
						100	1													
						144	9													
						116	1													
						145	9													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GATES 11-DR GU HH WELL #: 121H RRCID -> 276078 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8566 - 14805													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

10	5115 X	4923	-0-	-192	-0-	377	1	4401	3	Y	132	127 1	6
						145	9						
11	4950 X	4469	-0-	-481	-0-	330	1	3998	3	Y	128	133 1	1
						141	9						
12	5022 X	4291	-0-	-731	-0-	201	1	4005	3	Y	77	75 1	3
						85	9						
01	4991 X	4674	-0-	-317	-0-	198	1	4292	3	Y	167	170 1	-0-
						184	9						
02	4480 X	4115	-0-	-365	-0-	213	1	3728	3	Y	158	155 1	3
						174	9						
03	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT		3

GATES 11-DR WELL #: 127H RRCID -> 276091 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8405 - 13597													

10	3720 X	3284	-0-	-436	-0-	252	1	2941	3	Y	83	81 1	2
						91	9						
11	3600 X	3037	-0-	-563	-0-	224	1	2710	3	Y	94	96 1	-0-
						103	9						
12	3596 X	3009	-0-	-587	-0-	140	1	2781	3	Y	80	78 1	2
						88	9						
01	3503 X	3146	-0-	-357	-0-	133	1	2890	3	Y	112	114 1	-0-
						123	9						
02	3108 X	3016	-0-	-92	-0-	155	1	2705	3	Y	142	139 1	3
						156	9						
03	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT		3

GATES 11-DR WELL #: 125H RRCID -> 276253 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8295 - 11153													

10	2077 X	1796	-0-	-281	-0-	137	1	1603	3	Y	51	49 1	2
						56	9						
11	1980 X	1652	-0-	-328	-0-	121	1	1467	3	Y	58	59 1	1
						64	9						
12	1984 X	1600	-0-	-384	-0-	74	1	1468	3	Y	53	50 1	4
						58	9						
01	1798 N	1770	-0-	-28	-0-	73	1	1585	3	Y	102	105 1	1
						112	9						
02	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	86	1	1506	3	Y	66	65 1	2
						73	9						
03	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT		2

GATES 11-DR WELL #: 172H RRCID -> 276254 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8398 - 12824													

10	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	129	1	1501	3	Y	84	81 1	4
						92	9						
11	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	118	1	1424	3	Y	100	104 1	-0-
						110	9						
12	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	80	1	1599	3	Y	108	104 1	4
						119	9						
01	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	85	1	1849	3	Y	111	115 1	-0-
						122	9						
02	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	97	1	1689	3	Y	101	100 1	1
						111	9						
03	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 499978																
GATES 11-DR WELL #: 171H RRCID -> 276255 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8385 - 12818																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		1519 N	1422	-0-	-97	-0-	112	1	1310	3	Y	-0-			-0-	
11		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	134	1	1621	3	Y	-0-			-0-	
12		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	81	1	1620	3	Y	-0-			-0-	
01		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	62	1	1335	3	Y	36	36	1	-0-	
							40	9								
02		1652 N	1139	-0-	-513	-0-	58	1	1005	3	Y	69	68	1	1	
							76	9								
03		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT			1	

GATES 11-DR WELL #: 183H RRCID -> 276256 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8307 - 12358																
10		4836 X	4214	-0-	-622	-0-	316	1	3682	3	Y	196	190	1	9	
							216	9								
11		4530 X	3805	-0-	-725	-0-	274	1	3310	3	Y	201	209	1	1	
							221	9								
12		4681 X	3781	-0-	-900	-0-	170	1	3395	3	Y	196	189	1	8	
							216	9								
01		4681 X	3673	-0-	-1008	-0-	151	1	3273	3	Y	226	233	1	1	
							249	9								
02		4032 X	3219	-0-	-813	-0-	162	1	2835	3	Y	202	199	1	4	
							222	9								
03		4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT			4	

GATES 11-DR WELL #: 126H RRCID -> 276257 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8423 - 12738																
10		2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	159	1	1860	3	Y	87	85	1	2	
							96	9								
11		2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	159	1	1924	3	Y	98	100	1	-0-	
							108	9								
12		2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	104	1	2081	3	Y	77	74	1	3	
							85	9								
01		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	94	1	2028	3	Y	110	113	1	-0-	
							121	9								
02		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	104	1	1825	3	Y	106	104	1	2	
							117	9								
03		2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT			2	

GATES 11-DR WELL #: 129H RRCID -> 276328 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8622 - 12514																
10		3999 X	3614	-0-	-385	-0-	277	1	3226	3	Y	101	97	1	5	
							111	9								
11		3870 X	3522	-0-	-348	-0-	259	1	3132	3	Y	119	124	1	-0-	
							131	9								
12		3937 X	3876	-0-	-61	-0-	180	1	3587	3	Y	99	95	1	4	
							109	9								
01		3844 X	3773	-0-	-71	-0-	160	1	3453	3	Y	145	148	1	1	
							160	9								
02		3444 X	2945	-0-	-499	-0-	151	1	2639	3	Y	141	139	1	3	
							155	9								
03		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT			3	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GATES 11-DR WELL #: 134H RRCID -> 276341 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8503 - 14515												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	4867 X	4495	-0-	-372	-0-	346	1	4036	3	Y	103	100 1 4
11	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	113	9	4401	3	Y	104	107 1 1
12	4681 X	4375	-0-	-306	-0-	114	9	4055	3	Y	106	103 1 4
01	4681 X	4538	-0-	-143	-0-	203	1	4191	3	Y	139	143 1 -0-
02	4564 X	3203	-0-	-1361	-0-	117	9	2923	3	Y	103	102 1 1
03	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-	194	1			Y	NO RPT	1
						153	9					
						167	1					
						113	9					
GATES 11-DR GU EE WELL #: 128H RRCID -> 276352 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8700 - 13133												
10	3472 X	3268	-0-	-204	-0-	251	1	2929	3	Y	80	77 1 3
11	3270 X	3159	-0-	-111	-0-	88	9	2817	3	Y	99	102 1 -0-
12	3317 X	2673	-0-	-644	-0-	233	1	2496	3	Y	47	46 1 1
01	3286 X	3261	-0-	-25	-0-	109	9	3008	3	Y	104	105 1 -0-
02	2968 X	2953	-0-	-15	-0-	125	1	2686	3	Y	103	101 1 2
03	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-	52	9			Y	NO RPT	2
						139	1					
						114	9					
						154	1					
						113	9					
GATES 07-DR WELL #: 187H RRCID -> 276359 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8452 - 14015												
10	5456 X	5263	-0-	-193	-0-	397	1	4635	3	Y	210	203 1 8
11	5280 X	5053	-0-	-227	-0-	231	9	4442	3	Y	222	230 1 -0-
12	5394 X	5132	-0-	-262	-0-	367	1	4642	3	Y	234	226 1 8
01	5301 X	4998	-0-	-303	-0-	244	9	4507	3	Y	257	265 1 -0-
02	4760 X	3272	-0-	-1488	-0-	233	1	2928	3	Y	160	158 1 2
03	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-	257	9			Y	NO RPT	2
						208	1					
						283	9					
						168	1					
						176	9					
GATES 07-DR GU DD WELL #: 168H RRCID -> 276363 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8702 - 12945												
10	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	209	1	2443	3	Y	82	80 1 3
11	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	90	9	2193	3	Y	83	86 1 -0-
12	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	181	1	2692	3	Y	83	79 1 4
01	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	91	9	2523	3	Y	92	96 1 -0-
02	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	135	1	2438	3	Y	55	54 1 1
03	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-	117	1			Y	NO RPT	1
						101	9					
						140	1					
						61	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GATES 11-DR WELL #: 130H RRCID -> 276365 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8527 - 13481												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	3162 X	2563	-0-	-599	-0-	196	1	2290	3	Y	70	68 1 2
11	3060 X	1679	-0-	-1381	-0-	77	9	1484	3	Y	65	67 1 -0-
12	3162 X	1911	-0-	-1251	-0-	123	1	1779	3	Y	39	37 1 2
01	3162 X	1578	-0-	-1584	-0-	72	9	1426	3	Y	78	80 1 -0-
02	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	89	1	2479	3	Y	163	160 1 3
03	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-	43	9			Y	NO RPT	3

GATES 11-DR WELL #: 139H RRCID -> 276381 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8384 - 12640												
10	2542 X	1993	-0-	-549	-0-	147	1	1715	3	Y	119	115 1 5
11	2460 X	1896	-0-	-564	-0-	131	9	1626	3	Y	124	129 1 -0-
12	2356 X	1806	-0-	-550	-0-	134	1	1659	3	Y	58	56 1 2
01	1984 N	1416	-0-	-568	-0-	136	9	1239	3	Y	109	111 1 -0-
02	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	83	1	1549	3	Y	123	120 1 3
03	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-	64	9			Y	NO RPT	3

GATES 11-DR WELL #: 137H RRCID -> 276382 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8461 - 14396												
10	5580 X	4379	-0-	-1201	-0-	336	1	3921	3	Y	111	108 1 6
11	4980 X	3968	-0-	-1012	-0-	122	9	3552	3	Y	111	115 1 2
12	4991 X	4781	-0-	-210	-0-	294	1	4382	3	Y	163	158 1 7
01	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	122	9	4541	3	Y	203	208 1 2
02	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	179	9	4203	3	Y	198	195 1 5
03	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-	210	1			Y	NO RPT	5

GATES 11-DR WELL #: 182H RRCID -> 276383 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8312 - 13875												
10	1581 N	1442	-0-	-139	-0-	106	1	1239	3	Y	88	85 1 3
11	1410 N	577	-0-	-833	-0-	97	9	442	3	Y	89	92 1 -0-
12	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	37	1	1561	3	Y	102	98 1 4
01	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	98	9	2321	3	Y	195	199 1 -0-
02	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	78	1	1859	3	Y	121	119 1 2
03	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-	112	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 #: 135H RRCID -> 276397 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8429 - 14365												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2759 X	2556	-0-	-203	-0-	196	1	2290	3	Y	64	62 1 3
11	2670 X	2354	-0-	-316	-0-	70	9	2115	3	Y	58	60 1 1
12	2759 X	2316	-0-	-443	-0-	64	9	2109	3	Y	92	88 1 5
01	2542 N	2354	-0-	-188	-0-	106	1	2171	3	Y	75	79 1 1
02	2800 N	4559	-0-	1759	1759	101	9	4233	3	Y	76	75 1 2
03	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-	100	1			Y	NO RPT	2
						83	9					
						242	1					
						84	9					
GATES 11-DR WELL #: 136H RRCID -> 276407 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8561 - 14100												
10	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	382	1	4462	3	Y	88	85 1 4
11	4200 X	3260	-0-	-940	-0-	97	9	2921	3	Y	89	93 1 -0-
12	4340 X	2179	-0-	-2161	-0-	241	1	2042	3	Y	32	31 1 1
01	4557 X	2058	-0-	-2499	-0-	98	9	1922	3	Y	43	44 1 -0-
02	4116 X	3382	-0-	-734	-0-	102	1	3108	3	Y	87	85 1 2
03	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-	35	9			Y	NO RPT	2
						89	1					
						47	9					
						178	1					
						96	9					
GATES 11-DR WELL #: 138H RRCID -> 276408 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8362 - 14813												
10	5146 X	4726	-0-	-420	-0-	362	1	4222	3	Y	129	125 1 5
11	4980 X	4036	-0-	-944	-0-	142	9	3613	3	Y	113	118 1 -0-
12	4991 X	4288	-0-	-703	-0-	299	1	3935	3	Y	142	137 1 5
01	4805 X	4176	-0-	-629	-0-	124	9	3823	3	Y	160	165 1 -0-
02	4312 X	3446	-0-	-866	-0-	156	9	3090	3	Y	163	161 1 2
03	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-	177	1			Y	NO RPT	2
						176	9					
						177	1					
						179	9					
GATES 07-DR WELL #: 90H RRCID -> 276712 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8456 - 12168												
10	4619 X	4237	-0-	-382	-0-	325	1	3795	3	Y	106	102 1 5
11	4470 X	4068	-0-	-402	-0-	117	9	3630	3	Y	125	130 1 -0-
12	4619 X	3131	-0-	-1488	-0-	300	1	2858	3	Y	118	114 1 4
01	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	138	9	4214	3	Y	161	165 1 -0-
02	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	143	1	3707	3	Y	151	148 1 3
03	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-	130	9			Y	NO RPT	3
						195	1					
						177	9					
						212	1					
						166	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GATES 07-DR WELL #: 184H RRCID -> 276718 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8578 - 11815													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	3658 X	3444	-0-	-214	-0-	263	1	3063	3	Y	107	104 1	4
						118	9						
11	3630 X	3428	-0-	-202	-0-	251	1	3042	3	Y	123	126 1	1
						135	9						
12	3751 X	3415	-0-	-336	-0-	157	1	3127	3	Y	119	114 1	6
						131	9						
01	3751 X	3178	-0-	-573	-0-	134	1	2893	3	Y	137	142 1	1
						151	9						
02	3304 X	2994	-0-	-310	-0-	153	1	2668	3	Y	157	154 1	4
						173	9						
03	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT		4
GATES 07-DR WELL #: 185H RRCID -> 276720 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8476 - 12544													
10	4092 X	3586	-0-	-506	-0-	273	1	3182	3	Y	119	115 1	5
						131	9						
11	3960 X	3418	-0-	-542	-0-	250	1	3022	3	Y	133	138 1	-0-
						146	9						
12	3968 X	3461	-0-	-507	-0-	159	1	3164	3	Y	125	121 1	4
						138	9						
01	3844 X	3460	-0-	-384	-0-	145	1	3140	3	Y	159	163 1	-0-
						175	9						
02	3388 X	3157	-0-	-231	-0-	161	1	2819	3	Y	161	159 1	2
						177	9						
03	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT		2
GATES 07-DR WELL #: 186H RRCID -> 276721 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8520 - 13104													
10	4309 X	3783	-0-	-526	-0-	290	1	3380	3	Y	103	100 1	3
						113	9						
11	4170 X	3792	-0-	-378	-0-	280	1	3382	3	Y	118	121 1	-0-
						130	9						
12	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	209	1	4156	3	Y	125	121 1	4
						138	9						
01	3968 X	3826	-0-	-142	-0-	162	1	3518	3	Y	133	137 1	-0-
						146	9						
02	3528 X	3214	-0-	-314	-0-	166	1	2910	3	Y	125	123 1	2
						138	9						
03	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT		2
GATES 07-DR WELL #: 107H RRCID -> 276810 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8553 - 12738													
10	4867 X	4179	-0-	-688	-0-	320	1	3737	3	Y	111	107 1	5
						122	9						
11	4710 X	4303	-0-	-407	-0-	315	1	3816	3	Y	156	161 1	-0-
						172	9						
12	4681 X	4547	-0-	-134	-0-	206	1	4113	3	Y	207	200 1	7
						228	9						
01	4681 X	4400	-0-	-281	-0-	186	1	4028	3	Y	169	176 1	-0-
						186	9						
02	4228 X	3951	-0-	-277	-0-	204	1	3565	3	Y	165	163 1	2
						182	9						
03	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 13H													RRCID -> 276814	
COMPL. DATE 11/16/2014													TOTAL DEPTH 8325	
PERF. 8785 - 12665														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	261	1	3043	3	Y	121	118	1	5
11	3210 X	3164	-0-	-46	-0-	133	9	2770	3	Y	150	154	1	1
12	3317 X	3176	-0-	-141	-0-	229	1	2902	3	Y	116	113	1	4
01	3472 X	2999	-0-	-473	-0-	165	9	2698	3	Y	160	163	1	1
02	3136 X	2534	-0-	-602	-0-	146	1	2232	3	Y	158	155	1	4
03	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-	128	9			Y	NO RPT			4
						174	9							
GATES 07-DR													WELL #: 14H	
RRCID -> 276815													COMPL. DATE 11/16/2014	
TOTAL DEPTH 8301													PERF. 8683 - 12215	
10	2356 N	2063	-0-	-293	-0-	159	1	1859	3	Y	41	39	1	2
11	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	45	9	2076	3	Y	84	86	1	-0-
12	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	172	1	1913	3	Y	65	63	1	2
01	2077 N	1964	-0-	-113	-0-	92	9	1796	3	Y	77	79	1	-0-
02	2128 N	1798	-0-	-330	-0-	96	1	1633	3	Y	65	65	1	-0-
03	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-	72	9			Y	NO RPT			-0-
						83	1							
						85	9							
						93	1							
						72	9							
GATES 07-DR													WELL #: 15H	
RRCID -> 276841													COMPL. DATE 11/16/2014	
TOTAL DEPTH 8310													PERF. 8655 - 12640	
10	4774 X	4536	-0-	-238	-0-	331	1	3864	3	Y	310	300	1	12
11	4620 X	4154	-0-	-466	-0-	341	9	3583	3	Y	250	262	1	-0-
12	4774 X	3956	-0-	-818	-0-	296	1	3575	3	Y	184	177	1	7
01	4619 X	4143	-0-	-476	-0-	275	9	3700	3	Y	247	254	1	-0-
02	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	179	1	3821	3	Y	262	258	1	4
03	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-	202	9			Y	NO RPT			4
						171	1							
						272	9							
						219	1							
						288	9							
GATES 07-DR GU CC													WELL #: 167H	
RRCID -> 276971													COMPL. DATE 04/21/2015	
TOTAL DEPTH 8256													PERF. 8604 - 11835	
10	1798 N	1704	-0-	-94	-0-	129	1	1500	3	Y	68	66	1	3
11	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	75	9	1455	3	Y	96	99	1	-0-
12	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	120	1	1568	3	Y	122	97	1	25
01	0	1723	-0-	1723	1723	106	9	1551	3	Y	91	94	1	22
02	2800 N	1586	-0-	-1214	509	79	1	1403	3	Y	94	92	1	24
03	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-	134	9			Y	NO RPT			24
						72	1							
						100	9							
						80	1							
						103	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
COTULLA WELL #: 77H RRCID -> 277022 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8592 - 12080												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2170 X	1729	-0-	-441	-0-	132	1	1521	3	Y	69	69 1 5
11	1830 X	1655	-0-	-175	-0-	76	9	1454	3	Y	73	76 1 2
12	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	80	9	1771	3	Y	91	88 1 5
01	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	89	1	2031	3	Y	104	107 1 2
02	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	100	9	1735	3	Y	108	107 1 3
03	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-	91	1			Y	NO RPT	3
						114	9					
						99	1					
						119	9					
COTULLA WELL #: 78H RRCID -> 277023 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8576 - 11725												
10	1271 N	1082	-0-	-189	-0-	83	1	963	3	Y	33	34 1 1
11	1080 N	1045	-0-	-35	-0-	36	9	926	3	Y	38	39 1 -0-
12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	77	1	982	3	Y	47	46 1 1
01	1085 N	1066	-0-	-19	-0-	42	9	969	3	Y	48	49 1 -0-
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	49	1	1012	3	Y	44	43 1 1
03	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-	52	9			Y	NO RPT	1
						44	1					
						53	9					
						58	1					
						48	9					
COTULLA WELL #: 38H RRCID -> 277025 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8284 - 12527												
10	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	471	1	5446	3	Y	135	138 1 5
11	4800 X	4700	-0-	-100	-0-	149	9	4211	3	Y	125	130 1 -0-
12	9320 X	9320	-0-	-0-	-0-	351	1	8717	3	Y	150	144 1 6
01	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	138	9	5660	3	Y	157	162 1 1
02	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	438	1	4932	3	Y	252	249 1 4
03	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-	165	9			Y	NO RPT	4
						255	1					
						173	9					
						281	1					
						277	9					
COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 277844 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016												
10	3565 X	3215	-0-	-350	-0-	250	1	2884	3	Y	74	75 1 4
11	3450 X	2778	-0-	-672	-0-	81	9	2474	3	Y	89	92 1 1
12	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	206	1	3887	3	Y	65	62 1 4
01	3441 X	2283	-0-	-1158	-0-	98	9	2115	3	Y	66	69 1 1
02	10780 X	10780	-0-	-0-	-0-	195	1	10140	3	Y	57	57 1 1
03	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-	72	9			Y	NO RPT	1
						95	1					
						73	9					
						577	1					
						63	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES 11-DR		WELL #: 143H		RRCID -> 277935		COMPL. DATE 09/16/2013		TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8640 - 12481			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	4557 X	4157	-0-	-400	-0-	316 1	3689 3	Y	138	134 1	5
11	4200 X	3390	-0-	-810	-0-	152 9	3012 3	Y	117	122 1	-0-
12	4278 X	4153	-0-	-125	-0-	249 1	3867 3	Y	84	80 1	4
01	4278 X	4238	-0-	-40	-0-	129 9	3863 3	Y	179	183 1	-0-
02	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	194 1	3546 3	Y	176	173 1	3
03	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-	92 9		Y	NO RPT		3
						178 1					
						197 9					
						203 1					
						194 9					
WRIGHT, L. C.		WELL #: 1H		RRCID -> 278467		COMPL. DATE 12/27/2014		TOTAL DEPTH 10565 PERF.10997 - 15020			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-	-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
COTULLA		WELL #: 37H		RRCID -> 278510		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8514 - 12345			
10	1829 X	1520	-0-	-309	-0-	111 1	1282 3	Y	115	117 1	4
11	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	127 9	2412 3	Y	132	136 1	-0-
12	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	201 1	3926 3	Y	162	155 1	7
01	1860 X	1709	-0-	-151	-0-	145 9	1469 3	Y	158	164 1	1
02	2576 X	1085	-0-	-1491	-0-	197 1	892 3	Y	129	128 1	2
03	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-	178 9		Y	NO RPT		2
						66 1					
						174 9					
						51 1					
						142 9					
OWENS 1080		WELL #: 11H		RRCID -> 278517		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL DEPTH 10357 PERF.10867 - 15300			
10	32426 X	31370	-0-	-1056	-0-	562 1	30808 3	Y	-0-	-0-	
11	31502 X	31502	-0-	-0-	-0-	524 1	30978 3	Y	-0-	-0-	
12	31651 X	31431	-0-	-220	-0-	468 1	30963 3	Y	-0-	-0-	
01	31372 X	31258	-0-	-114	-0-	547 1	30711 3	Y	-0-	-0-	
02	29400 X	27844	-0-	-1556	-0-	384 1	27460 3	Y	-0-	-0-	
03	32550 X	NO RPT	-0-	-32550	-0-			Y	NO RPT	-0-	
OWENS 1080		WELL #: 12H		RRCID -> 278518		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL DEPTH 10375 PERF.10859 - 15530			
10	31403 X	14322	-0-	-17081	-0-	256 1	14066 3	Y	-0-	-0-	
11	30390 X	-0-	-0-	-30390	-0-			Y	-0-	-0-	
12	29233 X	-0-	-0-	-29233	-0-			Y	-0-	-0-	
01	28520 X	-0-	-0-	-28520	-0-			Y	-0-	-0-	
02	22540 X	4298	-0-	-18242	-0-	59 1	4239 3	Y	-0-	-0-	
03	14322 X	NO RPT	-0-	-14322	-0-			Y	NO RPT	-0-	
OWENS 1080		WELL #: 13H		RRCID -> 278542		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195			
10	33232 X	30681	-0-	-2551	-0-	549 1	30132 3	Y	-0-	-0-	
11	32160 X	29308	-0-	-2852	-0-	488 1	28820 3	Y	-0-	-0-	
12	33232 X	29864	-0-	-3368	-0-	445 1	29419 3	Y	-0-	-0-	
01	31992 X	29247	-0-	-2745	-0-	512 1	28735 3	Y	-0-	-0-	
02	28448 X	27280	-0-	-1168	-0-	377 1	26903 3	Y	-0-	-0-	
03	30690 X	NO RPT	-0-	-30690	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
GATES 11-DR			WELL #:		178H	RRCID ->	278620	COMPL. DATE	02/27/2015	TOTAL DEPTH	8330	PERF. 8612 - 13045			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			

10		7595 X	6982	-0-	-613	-0-	537	1	6270	3	Y	159	155	1	6
							175	9							
11		7590 X	7534	-0-	-56	-0-	558	1	6745	3	Y	210	215	1	1
							231	9							
12		7843 X	6546	-0-	-1297	-0-	303	1	6046	3	Y	179	174	1	6
							197	9							
01		7843 X	6992	-0-	-851	-0-	298	1	6449	3	Y	223	228	1	1
							245	9							
02		7028 X	6274	-0-	-754	-0-	327	1	5708	3	Y	217	214	1	4
							239	9							
03		7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT			4

GATES 11-DR			WELL #:		179H	RRCID ->	278621	COMPL. DATE	02/27/2015	TOTAL DEPTH	8346	PERF. 8730 - 12660			

10		11563 X	9521	-0-	-2042	-0-	731	1	8529	3	Y	237	229	1	10
							261	9							
11		11070 X	9214	-0-	-1856	-0-	679	1	8219	3	Y	287	296	1	1
							316	9							
12		11284 X	8935	-0-	-2349	-0-	412	1	8219	3	Y	276	267	1	10
							304	9							
01		11284 X	9625	-0-	-1659	-0-	409	1	8852	3	Y	331	340	1	1
							364	9							
02		9100 X	7114	-0-	-1986	-0-	368	1	6437	3	Y	281	277	1	5
							309	9							
03		9517 X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT			5

COTULLA			WELL #:		48H	RRCID ->	278739	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	8385	PERF. 8768 - 13313			

10		10764 X	10764	-0-	-0-	-0-	847	1	9793	3	Y	113	117	1	3
							124	9							
11		10643 X	10643	-0-	-0-	-0-	806	1	9657	3	Y	164	167	1	-0-
							180	9							
12		9112 X	9112	-0-	-0-	-0-	427	1	8501	3	Y	167	160	1	7
							184	9							
01		10757 X	9866	-0-	-891	-0-	415	1	9222	3	Y	208	212	1	3
							229	9							
02		9716 X	7603	-0-	-2113	-0-	398	1	6986	3	Y	199	197	1	5
							219	9							
03		10757 X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					Y	NO RPT			5

COTULLA			WELL #:		80H	RRCID ->	278741	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	8259	PERF. 8504 - 12636			

10		9858 X	9831	-0-	-27	-0-	761	1	8793	3	Y	252	255	1	12
							277	9							
11		9540 X	8778	-0-	-762	-0-	657	1	7875	3	Y	224	234	1	2
							246	9							
12		12114 X	12114	-0-	-0-	-0-	566	1	11266	3	Y	256	246	1	12
							282	9							
01		11787 X	11787	-0-	-0-	-0-	494	1	10974	3	Y	290	299	1	3
							319	9							
02		9983 X	9983	-0-	-0-	-0-	518	1	9106	3	Y	326	323	1	6
							359	9							
03		10881 X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					Y	NO RPT			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
COTULLA		WELL #:		55H	RRCID ->	278743	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	8369	PERF.	8630 - 12762
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
10	9362 X	6762	-0-	-2600	-0-	525 1	6066 3	Y	155	158 1		4
						171 9						
11	8820 X	5236	-0-	-3584	-0-	393 1	4715 3	Y	116	120 1		-0-
						128 9						
12	6727 X	2633	-0-	-4094	-0-	123 1	2441 3	Y	63	61 1		2
						69 9						
01	7316 X	4714	-0-	-2602	-0-	196 1	4364 3	Y	140	142 1		-0-
						154 9						
02	6608 X	4605	-0-	-2003	-0-	237 1	4158 3	Y	191	189 1		2
						210 9						
03	6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-			Y	NO RPT			2

COTULLA		WELL #:		79H	RRCID ->	278744	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	8249	PERF.	8484 - 12616
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	15 1	169 3	Y	-0-			-0-
						11 1	127 3	Y	-0-			-0-
11	180 N	138	-0-	-42	-0-	11 1	127 3	Y	-0-			-0-
						8 1	155 3	Y	-0-			-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8 1	155 3	Y	-0-			-0-
						7 1	165 3	Y	-0-			-0-
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	7 1	165 3	Y	-0-			-0-
						8 1	146 3	Y	-0-			-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8 1	146 3	Y	-0-			-0-
								Y	NO RPT			-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			-0-

COTULLA		WELL #:		56H	RRCID ->	278746	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	8366	PERF.	8883 - 13015
10	6014 X	3172	-0-	-2842	-0-	247 1	2861 3	Y	58	58 1		4
						64 9						
11	5310 X	2844	-0-	-2466	-0-	212 1	2541 3	Y	83	86 1		1
						91 9						
12	4371 X	3441	-0-	-930	-0-	159 1	3166 3	Y	105	101 1		5
						116 9						
01	4371 X	2780	-0-	-1591	-0-	115 1	2562 3	Y	94	97 1		2
						103 9						
02	3696 X	1825	-0-	-1871	-0-	93 1	1633 3	Y	90	90 1		2
						99 9						
03	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-			Y	NO RPT			2

GATES 11-DR		WELL #:		132H	RRCID ->	278747	COMPL. DATE	04/25/2015	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	8026 - 12323
10	11439 X	10776	-0-	-663	-0-	835 1	9737 3	Y	185	179 1		7
						204 9						
11	10980 X	9961	-0-	-1019	-0-	742 1	8978 3	Y	219	226 1		-0-
						241 9						
12	11191 X	10764	-0-	-427	-0-	505 1	10060 3	Y	181	175 1		6
						199 9						
01	11191 X	11011	-0-	-180	-0-	473 1	10239 3	Y	272	278 1		-0-
						299 9						
02	9912 X	9528	-0-	-384	-0-	500 1	8739 3	Y	263	260 1		3
						289 9						
03	10788 X	NO RPT	-0-	-10788	-0-			Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978							
GATES 11-DR			WELL #:		162H	RRCID ->	278839	COMPL. DATE	11/17/2016	TOTAL DEPTH	8189	PERF. 8736 - 15125
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	9486 X	9251	-0-	-235	-0-	703 1 350 9	8198 3	Y	318	309 1	11	
11	9256 X	9256	-0-	-0-	-0-	676 1 406 9	8174 3	Y	369	380 1	-0-	
12	9614 X	9614	-0-	-0-	-0-	441 1 387 9	8786 3	Y	352	340 1	12	
01	9610 X	8277	-0-	-1333	-0-	348 1 393 9	7536 3	Y	357	369 1	-0-	
02	8680 X	6798	-0-	-1882	-0-	350 1 328 9	6120 3	Y	298	293 1	5	
03	9610 X	NO RPT	-0-	-9610	-0-			Y	NO RPT		5	

COTULLA			WELL #:		7H	RRCID ->	278858	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	8315	PERF. 8726 - 12804
10	9579 X	9258	-0-	-321	-0-	713 1 308 9	8237 3	Y	280	282 1	9	
11	9180 X	8571	-0-	-609	-0-	633 1 354 9	7584 3	Y	322	331 1	-0-	
12	9486 X	8959	-0-	-527	-0-	415 1 288 9	8256 3	Y	262	253 1	9	
01	9486 X	9436	-0-	-50	-0-	384 1 526 9	8526 3	Y	478	484 1	3	
02	8372 X	8199	-0-	-173	-0-	420 1 405 9	7374 3	Y	368	366 1	5	
03	9269 X	NO RPT	-0-	-9269	-0-			Y	NO RPT		5	

COTULLA			WELL #:		22H	RRCID ->	278859	COMPL. DATE	02/11/2015	TOTAL DEPTH	8302	PERF. 8819 - 14520
10	7781 X	6927	-0-	-854	-0-	529 1 283 9	6115 3	Y	257	260 1	7	
11	7530 X	6190	-0-	-1340	-0-	454 1 296 9	5440 3	Y	269	276 1	-0-	
12	7688 X	6357	-0-	-1331	-0-	292 1 242 9	5823 3	Y	220	212 1	8	
01	7285 X	6785	-0-	-500	-0-	277 1 343 9	6165 3	Y	312	319 1	1	
02	6580 X	5510	-0-	-1070	-0-	280 1 305 9	4925 3	Y	277	275 1	3	
03	6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-			Y	NO RPT		3	

GATES 11-DR			WELL #:		163H	RRCID ->	278863	COMPL. DATE	11/17/2016	TOTAL DEPTH	8203	PERF. 8530 - 14081
10	4774 X	3197	-0-	-1577	-0-	240 1 156 9	2801 3	Y	142	138 1	6	
11	4620 X	2493	-0-	-2127	-0-	182 1 106 9	2205 3	Y	96	101 1	1	
12	4619 X	3336	-0-	-1283	-0-	153 1 139 9	3044 3	Y	126	121 1	6	
01	4619 X	3579	-0-	-1040	-0-	152 1 134 9	3293 3	Y	122	127 1	1	
02	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	184 1 136 9	3214 3	Y	124	122 1	3	
03	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			Y	NO RPT		3	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
COTULLA WELL #: 21H RRCID -> 278884 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8704 - 12283													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	11315 X	10564	-0-	-751	-0-	812 1	9386 3	Y	333	335 1	10		
11	10950 X	10163	-0-	-787	-0-	366 9	9005 3	Y	370	380 1	-0-		
12	11315 X	10447	-0-	-868	-0-	407 9	9596 3	Y	335	323 1	12		
01	11315 X	10323	-0-	-992	-0-	482 1	9435 3	Y	421	431 1	2		
02	9772 X	9198	-0-	-574	-0-	369 9	8294 3	Y	393	390 1	5		
03	10571 X	NO RPT	-0-	-10571	-0-	425 1		Y	NO RPT		5		
						463 9							
						472 1							
						432 9							
GATES 11-DR GU JJ WELL #: 173H RRCID -> 278921 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8754 - 14088													
10	9982 X	9282	-0-	-700	-0-	721 1	8408 3	Y	139	135 1	5		
11	9780 X	8704	-0-	-1076	-0-	153 9	7836 3	Y	200	205 1	-0-		
12	10106 X	9337	-0-	-769	-0-	648 1	8672 3	Y	209	201 1	8		
01	10106 X	9154	-0-	-952	-0-	220 9	8459 3	Y	276	284 1	-0-		
02	8624 X	7918	-0-	-706	-0-	435 1	7228 3	Y	252	249 1	3		
03	9331 X	NO RPT	-0-	-9331	-0-	230 9		Y	NO RPT		3		
						391 1							
						304 9							
						413 1							
						277 9							
GATES 11-DR WELL #: 175H RRCID -> 278923 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8707 - 13140													
10	5208 X	4499	-0-	-709	-0-	348 1	4057 3	Y	85	83 1	3		
11	4980 X	4229	-0-	-751	-0-	94 9	3813 3	Y	92	95 1	-0-		
12	5146 X	4143	-0-	-1003	-0-	315 1	3848 3	Y	93	90 1	3		
01	5146 X	4533	-0-	-613	-0-	101 9	4210 3	Y	117	120 1	-0-		
02	4480 X	3856	-0-	-624	-0-	193 1	3533 3	Y	110	109 1	1		
03	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-	102 9		Y	NO RPT		1		
						194 1							
						129 9							
						202 1							
						121 9							
GATES 11-DR WELL #: 174H RRCID -> 278924 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8630 - 13232													
10	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	608 1	7098 3	Y	186	181 1	6		
11	8220 X	7376	-0-	-844	-0-	205 9	6608 3	Y	202	208 1	-0-		
12	8494 X	7274	-0-	-1220	-0-	546 1	6698 3	Y	218	211 1	7		
01	8494 X	7235	-0-	-1259	-0-	222 9	6674 3	Y	230	237 1	-0-		
02	7336 X	6364	-0-	-972	-0-	336 1	5794 3	Y	217	213 1	4		
03	7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-	240 9		Y	NO RPT		4		
						308 1							
						253 9							
						331 1							
						239 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
GATES 11-DR		WELL #: 192H		RRCID -> 278926		COMPL. DATE 05/09/2015		TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8474 - 11405				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	424 1	96 9	4945 3	Y	87	84 1	4
11	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	382 1	117 9	4622 3	Y	106	110 1	-0-
12	4619 X	4521	-0-	-98	-0-	212 1	90 9	4219 3	Y	82	79 1	3
01	5456 X	4139	-0-	-1317	-0-	178 1	97 9	3864 3	Y	88	91 1	-0-
02	4928 X	3050	-0-	-1878	-0-	161 1	83 9	2806 3	Y	75	75 1	-0-
03	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-				Y	NO RPT		-0-
GATES 11-DR		WELL #: 176H		RRCID -> 278934		COMPL. DATE 03/05/2015		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8735 - 13168				
10	7874 X	7295	-0-	-579	-0-	565 1	142 9	6588 3	Y	129	126 1	3
11	7470 X	7078	-0-	-392	-0-	528 1	158 9	6392 3	Y	144	147 1	-0-
12	7688 X	7571	-0-	-117	-0-	353 1	185 9	7033 3	Y	168	162 1	6
01	7688 X	7616	-0-	-72	-0-	327 1	211 9	7078 3	Y	192	197 1	1
02	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	357 1	201 9	6238 3	Y	183	181 1	3
03	7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-				Y	NO RPT		3
GATES 11-DR		WELL #: 177H		RRCID -> 278938		COMPL. DATE 02/27/2015		TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8772 - 13015				
10	8122 X	7729	-0-	-393	-0-	600 1	132 9	6997 3	Y	120	117 1	4
11	8010 X	7303	-0-	-707	-0-	545 1	160 9	6598 3	Y	145	149 1	-0-
12	8277 X	4708	-0-	-3569	-0-	220 1	110 9	4378 3	Y	100	97 1	3
01	8277 X	5765	-0-	-2512	-0-	249 1	129 9	5387 3	Y	117	120 1	-0-
02	7084 X	5755	-0-	-1329	-0-	303 1	152 9	5300 3	Y	138	135 1	3
03	7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-				Y	NO RPT		3
GATES 11-DR		WELL #: 123H		RRCID -> 278947		COMPL. DATE 05/09/2015		TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8446 - 11455				
10	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	566 1	74 9	6597 3	Y	67	66 1	2
11	7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	533 1	50 9	6452 3	Y	45	47 1	-0-
12	7223 X	6534	-0-	-689	-0-	309 1	63 9	6162 3	Y	57	55 1	2
01	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	325 1	113 9	7029 3	Y	103	105 1	-0-
02	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	355 1	98 9	6209 3	Y	89	88 1	1
03	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-				Y	NO RPT		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GATES 11-DR WELL #: 124H RRCID -> 278949 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8598 - 12621												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	9176 X	7964	-0-	-1212	-0-	615 1	7177 3	Y	156	151 1	5	
						172 9						
11	8790 X	6122	-0-	-2668	-0-	457 1	5532 3	Y	121	126 1	-0-	
						133 9						
12	9083 X	6988	-0-	-2095	-0-	330 1	6569 3	Y	81	79 1	2	
						89 9						
01	8959 X	7621	-0-	-1338	-0-	329 1	7132 3	Y	145	147 1	-0-	
						160 9						
02	7896 X	6712	-0-	-1184	-0-	355 1	6207 3	Y	136	135 1	1	
						150 9						
03	7967 X	NO RPT	-0-	-7967	-0-			Y	NO RPT		1	

GATES 11-DR WELL #: 193H RRCID -> 278952 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8378 - 11695												
10	6448 X	6137	-0-	-311	-0-	475 1	5537 3	Y	114	110 1	4	
						125 9						
11	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	477 1	5769 3	Y	141	145 1	-0-	
						155 9						
12	6448 X	5248	-0-	-1200	-0-	246 1	4900 3	Y	93	90 1	3	
						102 9						
01	6355 X	6175	-0-	-180	-0-	265 1	5743 3	Y	152	154 1	1	
						167 9						
02	5824 X	5407	-0-	-417	-0-	284 1	4973 3	Y	136	134 1	3	
						150 9						
03	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-			Y	NO RPT		3	

GATES 11-DR WELL #: 122H RRCID -> 278993 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8540 - 11065												
10	7006 X	1710	-0-	-5296	-0-	130 1	1515 3	Y	59	58 1	1	
						65 9						
11	6780 X	883	-0-	-5897	-0-	66 1	796 3	Y	19	20 1	-0-	
						21 9						
12	6045 X	1296	-0-	-4749	-0-	61 1	1212 3	Y	21	19 1	2	
						23 9						
01	5363 X	4361	-0-	-1002	-0-	187 1	4054 3	Y	109	111 1	-0-	
						120 9						
02	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	305 1	5333 3	Y	115	114 1	1	
						127 9						
03	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-			Y	NO RPT		1	

GATES 07-DR WELL #: 8H RRCID -> 279040 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8186 PERF. N/A												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GATES 07-DR WELL #: 9H RRCID -> 279041 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47H RRCID -> 279122 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
GATES 07-DR WELL #: 52H RRCID -> 279123 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8230 PERF. N/A															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
GATES 11-DR WELL #: 200H RRCID -> 279206 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8461 - 14397															
10	20491	X	20299	-0-	-192	-0-	1573	1	18352	3	Y	340	330	1	12
							374	9							
11	19980	X	18716	-0-	-1264	-0-	1397	1	16897	3	Y	384	396	1	-0-
							422	9							
12	20946	X	20946	-0-	-0-	-0-	979	1	19519	3	Y	407	393	1	14
							448	9							
01	20646	X	19343	-0-	-1303	-0-	833	1	18036	3	Y	431	445	1	-0-
							474	9							
02	18340	X	16726	-0-	-1614	-0-	880	1	15394	3	Y	411	405	1	6
							452	9							
03	20956	X	NO RPT	-0-	-20956	-0-					Y	NO RPT			6
GATES 11-DR WELL #: 201H RRCID -> 279207 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8345 - 14130															
10	13140	X	13140	-0-	-0-	-0-	1014	1	11830	3	Y	269	261	1	11
							296	9							
11	12889	X	12889	-0-	-0-	-0-	958	1	11590	3	Y	310	320	1	1
							341	9							
12	12338	X	11654	-0-	-684	-0-	540	1	10766	3	Y	316	306	1	11
							348	9							
01	13144	X	11301	-0-	-1843	-0-	483	1	10451	3	Y	334	344	1	1
							367	9							
02	11984	X	9564	-0-	-2420	-0-	499	1	8716	3	Y	317	312	1	6
							349	9							
03	13268	X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					Y	NO RPT			6
GATES 07-DR WELL #: 202H RRCID -> 279299 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8034 PERF. N/A															
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 279604 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	76	1	879	3	Y	80	81	1	2
11	990 N	816	-0-	-174	-0-	88	9	695	3	Y	57	59	1	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1			Y	-0-			-0-
01	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	63	9	1383	3	Y	119	118	1	1
02	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	131	9	1450	3	Y	102	101	1	2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	83	1			Y	NO RPT			2
						112	9							
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 21H RRCID -> 280746 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10070 - 15815														
10	12312 X	12312	-0-	-0-	-0-	333	1	11979	3	Y	-0-			35
11	11850 X	5271	-0-	-6579	-0-	44	1	5069	3	Y	144	100	1	79
12	12245 X	9055	-0-	-3190	-0-	158	9	8872	3	Y	21	80	1	20
01	12245 X	7555	-0-	-4690	-0-	160	1	7369	3	Y	22			42
02	11060 X	7231	-0-	-3829	-0-	23	9	7061	3	Y	123	153	1	12
03	12245 X	NO RPT	-0-	-12245	-0-	162	1			Y	NO RPT			12
						24	9							
						35	1							
						135	9							
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 22H RRCID -> 280747 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9957 - 15359														
10	9765 X	9646	-0-	-119	-0-	261	1	9385	3	Y	-0-			13
11	9750 X	8102	-0-	-1648	-0-	69	1	7903	3	Y	118	75	1	56
12	10075 X	4942	-0-	-5133	-0-	130	9	4851	3	Y	4	50	1	10
01	10075 X	5579	-0-	-4496	-0-	87	1	5439	3	Y	18			28
02	8708 X	6134	-0-	-2574	-0-	4	9	6013	3	Y	83	107	1	4
03	9641 X	NO RPT	-0-	-9641	-0-	120	1			Y	NO RPT			4
						20	9							
						30	1							
						91	9							
GATES 11-DR WELL #: 157H RRCID -> 280895 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8507 - 13353														
10	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	374	1	4367	3	Y	147	143	1	4
11	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	162	9	4051	3	Y	122	126	1	-0-
12	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	335	1	5046	3	Y	180	174	1	6
01	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	134	9	4643	3	Y	184	190	1	-0-
02	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	253	1	4221	3	Y	176	174	1	2
03	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-	198	9			Y	NO RPT			2
						214	1							
						202	9							
						241	1							
						194	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GATES 11-DR WELL #: 156H RRCID -> 280922 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8757 - 14044												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	13237 X	8962	-0-	-4275	-0-	687	1	8009	3	Y	242	236 1 8
						266	9					
11	12810 X	8945	-0-	-3865	-0-	661	1	7991	3	Y	266	274 1 -0-
						293	9					
12	13237 X	9011	-0-	-4226	-0-	416	1	8286	3	Y	281	272 1 9
						309	9					
01	11098 X	9016	-0-	-2082	-0-	383	1	8285	3	Y	316	325 1 -0-
						348	9					
02	9716 X	8007	-0-	-1709	-0-	415	1	7256	3	Y	305	301 1 4
						336	9					
03	9238 X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					Y	NO RPT	4
GATES 11-DR WELL #: 164HR RRCID -> 281067 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8515 - 12696												
10	10788 X	10277	-0-	-511	-0-	774	1	9029	3	Y	431	418 1 15
						474	9					
11	10440 X	9985	-0-	-455	-0-	721	1	8725	3	Y	490	505 1 -0-
						539	9					
12	10788 X	10122	-0-	-666	-0-	459	1	9140	3	Y	475	460 1 15
						523	9					
01	10726 X	10149	-0-	-577	-0-	422	1	9137	3	Y	536	551 1 -0-
						590	9					
02	9688 X	9089	-0-	-599	-0-	463	1	8094	3	Y	484	478 1 6
						532	9					
03	10323 X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					Y	NO RPT	6
GATES 11-DR PSA 'B' WELL #: 207H RRCID -> 283477 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8462 - 12668												
10	10850 X	9758	-0-	-1092	-0-	746	1	8701	3	Y	283	274 1 12
						311	9					
11	10200 X	9060	-0-	-1140	-0-	667	1	8074	3	Y	290	300 1 2
						319	9					
12	10230 X	8845	-0-	-1385	-0-	411	1	8185	3	Y	226	219 1 9
						249	9					
01	10168 X	8851	-0-	-1317	-0-	379	1	8205	3	Y	243	251 1 1
						267	9					
02	9100 X	8121	-0-	-979	-0-	422	1	7377	3	Y	293	289 1 5
						322	9					
03	9765 X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT	5
GATES 11-DR PSA 'A' WELL #: 206H RRCID -> 283538 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8425 - 13153												
10	11222 X	10520	-0-	-702	-0-	805	1	9393	3	Y	293	283 1 12
						322	9					
11	10740 X	8807	-0-	-1933	-0-	650	1	7864	3	Y	266	277 1 1
						293	9					
12	10881 X	9165	-0-	-1716	-0-	428	1	8521	3	Y	196	189 1 8
						216	9					
01	10881 X	10218	-0-	-663	-0-	434	1	9399	3	Y	350	356 1 2
						385	9					
02	9492 X	8753	-0-	-739	-0-	456	1	7965	3	Y	302	298 1 6
						332	9					
03	10509 X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT	6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 23H RRCID -> 293042 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10216 - 15076															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE		
10		131378 X	71232	-0-	-60146	-0-	1892	1	68040	3	Y	1182	1210	1	61
							1300	9							
11		127140 X	58398	-0-	-68742	-0-	500	1	57159	3	Y	672	693	1	40
							739	9							
12		118606 X	52077	-0-	-66529	-0-	907	1	50343	3	Y	752	735	1	57
							827	9							
01		99386 X	49730	-0-	-49656	-0-	1045	1	47523	3	Y	1056	920	1	193
							1162	9							
02		75572 X	42150	-0-	-33422	-0-	207	1	41224	3	Y	654	673	1	174
							719	9							
03		71238 X	NO RPT	-0-	-71238	-0-					Y	NO RPT			174

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 293043 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10203 - 15059															
10		133176 X	74335	-0-	-58841	-0-	1953	1	70229	3	Y	1957	1998	1	103
							2153	9							
11		128880 X	61750	-0-	-67130	-0-	522	1	59673	3	Y	1414	1432	1	85
							1555	9							
12		123535 X	53667	-0-	-69868	-0-	927	1	51457	3	Y	1166	1155	1	96
							1283	9							
01		0	51408	-0-	51408	51408	1072	1	48756	3	Y	1436	1261	1	271
							1580	9							
02		94462 X	43054	-0-	-51408	-0-	209	1	41684	3	Y	1055	1047	1	279
							1161	9							
03		74338 X	NO RPT	-0-	-74338	-0-					Y	NO RPT			279

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 25H RRCID -> 293044 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10320 - 15178															
10		136152 X	79725	-0-	-56427	-0-	2066	1	74293	3	Y	3060	3107	1	160
							3366	9							
11		131760 X	65519	-0-	-66241	-0-	551	1	62962	3	Y	1824	1872	1	112
							2006	9							
12		124403 X	58099	-0-	-66304	-0-	1019	1	56530	3	Y	500	565	1	47
							550	9							
01		108686 X	54053	-0-	-54633	-0-	1141	1	51883	3	Y	935	809	1	173
							1029	9							
02		84252 X	46640	-0-	-37612	-0-	225	1	44713	3	Y	1547	1360	1	360
							1702	9							
03		79732 X	NO RPT	-0-	-79732	-0-					Y	NO RPT			360

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 26H RRCID -> 293045 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9753 PERF.10609 - 15467															
10		126728 X	62690	-0-	-64038	-0-	1654	1	59485	3	Y	1410	1478	1	75
							1551	9							
11		122640 X	50732	-0-	-71908	-0-	424	1	48540	3	Y	1607	1588	1	94
							1768	9							
12		109833 X	40065	-0-	-69768	-0-	683	1	37880	3	Y	1365	1351	1	108
							1502	9							
01		92194 X	44668	-0-	-47526	-0-	924	1	42033	3	Y	1555	1372	1	291
							1711	9							
02		68908 X	34528	-0-	-34380	-0-	167	1	33279	3	Y	984	1008	1	267
							1082	9							
03		62682 X	NO RPT	-0-	-62682	-0-					Y	NO RPT			267

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 LONG, A. G. HEIRS GU C WELL #: 27H RRCID -> 293046 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9922 PERF.10179 - 16336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	221929 X	128040	-0-	-93889	-0-	3379	1	121535	3	Y	2842	2874	1	148
11	214770 X	110387	-0-	-104383	-0-	3126	9	107254	3	Y	1995	2023	1	120
12	198493 X	99788	-0-	-98705	-0-	938	1	96379	3	Y	1520	1518	1	122
01	170345 X	90422	-0-	-79923	-0-	2195	9	86971	3	Y	1399	1255	1	266
02	132832 X	74170	-0-	-58662	-0-	1737	1	73070	3	Y	666	738	1	194
03	128030 X	NO RPT	-0-	-128030	-0-	1672	9			Y	NO RPT			194

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
 CUTLASS WEST A WELL #: 2 RRCID -> 272949 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 9143 - 13790

10	3875 X	2386	-0-	-1489	-0-	79	1	2255	2	N	47			235
11	3750 X	3025	-0-	-725	-0-	52	9	2891	2	N	53	190	1	98
12	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	76	1	4516	2	N	94			192
01	3503 X	3185	-0-	-318	-0-	58	9	3049	2	N	52			244
02	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	76	1	3561	2	N	35	175	1	104
*03	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	103	9	3695	2	N	80			184

CUTLASS WEST A WELL #: 1 RRCID -> 274656 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8708 - 12833

10	3007 X	1861	-0-	-1146	-0-	79	1	1732	2	N	45			90
11	2910 X	2396	-0-	-514	-0-	50	9	2267	2	N	48			138
12	3007 X	2696	-0-	-311	-0-	76	1	2543	2	N	70			208
01	2480 X	2017	-0-	-463	-0-	53	9	1903	2	N	32			240
02	2268 X	619	-0-	-1649	-0-	77	9	545	2	N	3	175	1	68
*03	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	71	1	2767	2	N	76			144

PROTEGE ENERGY III LLC 681493
 CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7611 - 12405

10	0	508	-0-	508	2251	412	1	81	3	Y	12	12	0	-0-
11	0	571	-0-	571	2822	535	1	13	9	Y	2	2	0	-0-
12	3100 N	511	-0-	-2589	233	510	1	2	9	Y	1	1	0	-0-
*01	809 N	576	-0-	-233	-0-	472	1	84	2	Y	17	17	0	-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	1	4	19	9	Y	7	7	0	-0-
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	40	1	1	9	Y	1	1	0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493									
CMWW A		WELL #: 4302H		RRCID -> 264171		COMPL. DATE 07/02/2011			TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7661 - 12330		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	340	1 1230 3	Y	190	180 0	18
11	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	350	6 4 209 9	Y	178	184 0	12
12	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	349	5 4 196 9	Y	175	179 0	8
*01	1500 N	1702	-0-	202	202	389	2 4 1105 2	Y	184	183 0	9
02	1816 N	1614	-0-	-202	-0-	319	1 4 193 9	Y	201	200 0	10
*03	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	412	1 4 1107 2	Y	187	188 0	9
							2 4 202 9				
CMWW B		WELL #: 3701H		RRCID -> 264297		COMPL. DATE 08/19/2011			TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789		
10	0	36	-0-	36	51	21	1 15 9	Y	14		77
11	0	99	-0-	99	150	63	1 36 9	Y	33	31 0	79
12	161 N	11	-0-	-150	-0-	2	1 9 9	Y	8		87
*01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	28	1 20 9	Y	18	39 1	66
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	121	1 63 9	Y	57		123
*03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	195	1 20 9	Y	18	42 1	99
CMWW A		WELL #: 4201 H		RRCID -> 265717		COMPL. DATE 08/20/2010			TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7190 - 12270		
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	198	1 411 3	Y	177	174 0	8
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	207	2 4 195 9	Y	174	175 0	7
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	230	1 4 275 3	Y	173	175 0	5
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	235	1 4 191 9	Y	163	162 0	6
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	209	1 4 295 2	Y	141	141 0	6
*03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	241	1 4 190 9	Y	168	168 0	6
							1 4 254 2				
							1 4 179 9				
							2 4 155 9				
							1 4 218 2				
							1 4 185 9				
CMWW A		WELL #: 4401H		RRCID -> 265720		COMPL. DATE 03/17/2011			TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745		
10	0	596	-0-	596	1813	498	1 98 9	Y	89	82 0	10
11	0	506	-0-	506	2319	393	1 113 9	Y	103	110 0	3
12	2754 N	435	-0-	-2319	-0-	348	1 87 9	Y	79	80 0	2
*01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	362	1 4 1	Y	65	65 0	2
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	432	1 286 2	Y	68	67 0	3
*03	3100 N	3799	-0-	699	699	440	1 75 9	Y	74	74 0	3
							5 4 3273 2				
							81 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493													
MORO CREEK		WELL #: 3303H		RRCID -> 265722		COMPL. DATE 05/12/2011				TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	478	-0-	478	1465	419	1	59	9	Y	54	56	0		1
11	1930 N	465	-0-	-1465	-0-	356	1	109	9	Y	99	97	0		3
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	322	1	175	2	Y	119	119	0		3
*01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	499	1	123	9	Y	112	112	0		3
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	472	1	2	4	Y	94	95	0		2
						103	9								
*03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	557	1	22	9	Y	20	22	0		-0-

MORO CREEK		WELL #: 3301H		RRCID -> 265723		COMPL. DATE 05/06/2011				TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550					
10	3100 N	479	-0-	-2621	634	301	1	178	9	Y	162	164	0		3
11	1097 N	463	-0-	-634	-0-	356	1	107	9	Y	97	97	0		3
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	413	1	89	9	Y	81	82	0		2
*01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	462	1	145	9	Y	132	131	0		3
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	423	1	130	9	Y	118	119	0		2
*03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	469	1	143	9	Y	130	129	0		3

MORO CREEK		WELL #: 3302H		RRCID -> 265724		COMPL. DATE 05/10/2011				TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223					
10	0	1257	-0-	1257	5238	268	1	809	3	Y	163	164	0		3
						1	4	179	9						
11	3000 N	861	-0-	-2139	3099	313	1	379	3	Y	152	150	0		5
						2	4	167	9						
12	3100 N	788	-0-	-2312	787	325	1	333	2	Y	115	117	0		3
						3	4	127	9						
*01	1500 N	740	-0-	-760	27	347	1	207	2	Y	168	167	0		4
						1	4	185	9						
02	795 N	768	-0-	-27	-0-	327	1	318	2	Y	106	108	0		2
						6	4	117	9						
*03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	371	1	503	2	Y	122	121	0		3
						1	4	134	9						

CMWW A		WELL #: 104H		RRCID -> 267487		COMPL. DATE 06/20/2012				TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420					
10	3100 N	1963	-0-	-1137	3278	526	1	1078	3	Y	321	320	0		9
						6	4	353	9						
11	3000 N	1457	-0-	-1543	1735	514	1	700	3	Y	217	219	0		7
						4	4	239	9						
12	1880 N	145	-0-	-1735	-0-	111	1	34	9	Y	31	36	0		2
01	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	459	1	1839	2	Y	427	417	0		12
						6	4	470	9						
02	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	490	1	1406	2	Y	500	498	0		14
						7	4	550	9						
03	3062 N	3062	-0-	-0-	-0-	478	1	2068	2	Y	465	468	0		11
						4	4	512	9						

CMWW A		WELL #: 4501H		RRCID -> 269906		COMPL. DATE 10/03/2012				TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 17759					
10	0	1640	-0-	1640	5943	547	1	866	3	Y	201	201	0		5
						6	4	221	9						
11	0	1519	-0-	1519	7462	576	1	683	3	Y	233	232	0		6
						4	4	256	9						
12	3100 N	1778	-0-	-1322	6140	583	1	928	2	Y	241	242	0		5
						2	4	265	9						
*01	1500 N	1532	-0-	32	6172	554	1	716	2	Y	235	234	0		6
						3	4	259	9						
02	2800 N	1148	-0-	-1652	4520	366	1	578	2	Y	182	183	0		5
						4	4	200	9						
*03	3100 N	1262	-0-	-1838	2682	372	1	683	2	Y	187	188	0		4
						1	4	206	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) PROTEGE ENERGY III LLC CMWW A		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 681493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: 4403H		RRCID -> 271311		COMPL. DATE 09/18/2011				TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7503 - 12615			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	51545	-0-	51545	148670	1617 1 166 4	39453 3 10309 9		Y	9372	9380 0		237
11	0	49064	-0-	49064	197734	1754 1 147 4	39393 3 7770 9		Y	7064	7114 0		187
12	241887 X	44153	-0-	-197734	-0-	1589 1 63 4	36889 2 5612 9		Y	5102	5182 0		107
*01	37249 X	37249	-0-	-0-	-0-	1376 1 78 4	31058 2 4737 9		Y	4306	4303 0		110
02	29365 X	29365	-0-	-0-	-0-	1132 1 101 4	24317 2 3815 9		Y	3468	3488 0		90
03	34565 X	29278	-0-	-5287	-0-	1152 1 36 4	24332 2 3758 9		Y	3416	3431 0		75
CMWW A		WELL #: 4303H		RRCID -> 271335		COMPL. DATE 04/07/2013				TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7520 - 15080			
10	3441 X	3298	-0-	-143	-0-	188 1 12 4	2743 3 355 9		Y	323	323 0		7
11	3240 X	3165	-0-	-75	-0-	199 1 10 4	2612 3 344 9		Y	313	311 0		9
12	3255 X	3171	-0-	-84	-0-	197 1 5 4	2644 2 325 9		Y	295	297 0		7
01	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	192 1 7 4	2617 2 336 9		Y	305	304 0		8
02	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	178 1 10 4	2397 2 292 9		Y	265	266 0		7
*03	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	276 1 4 4	2783 2 331 9		Y	301	301 0		7
CMWW A		WELL #: 4305H		RRCID -> 271368		COMPL. DATE 03/23/2013				TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7589 - 15051			
10	3441 X	2838	-0-	-603	-0-	177 1 10 4	2224 3 427 9		Y	388	388 0		9
11	3300 X	2604	-0-	-696	-0-	188 1 8 4	1987 3 421 9		Y	383	381 0		11
12	3348 X	2736	-0-	-612	-0-	195 1 4 4	2098 2 439 9		Y	399	401 0		9
01	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	184 1 5 4	2079 2 422 9		Y	384	382 0		11
02	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	188 1 8 4	1825 2 370 9		Y	336	338 0		9
*03	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	225 1 3 4	1847 2 400 9		Y	364	365 0		8
CMWW A		WELL #: 4306H		RRCID -> 271568		COMPL. DATE 04/13/2013				TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7787 - 15003			
10	0	1734	-0-	1734	12041	281 1 6 4	1234 3 213 9		Y	194	187 0		13
11	0	1649	-0-	1649	13690	297 1 5 4	1145 3 202 9		Y	184	186 0		11
12	3100 N	1612	-0-	-1488	12202	279 1 2 4	1130 2 201 9		Y	183	186 0		8
*01	1500 N	1653	-0-	153	12355	283 1 3 4	1171 2 196 9		Y	178	177 0		9
02	2800 N	1454	-0-	-1346	11009	245 1 5 4	1032 2 172 9		Y	156	157 0		8
*03	3100 N	1694	-0-	-1406	9603	296 1 2 4	1201 2 195 9		Y	177	177 0		8

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	3100 N	1725	-0-	-1375	7843	239 1	1260 3	Y	200	198 0	7
						6 4	220 9				
11	0	1538	-0-	1538	9381	238 1	1086 3	Y	190	190 0	7
						5 4	209 9				
12	3100 N	1700	-0-	-1400	7981	235 1	1241 2	Y	202	203 0	6
						2 4	222 9				
*01	1500 N	1692	-0-	192	8173	236 1	1239 2	Y	194	194 0	6
						4 4	213 9				
02	2800 N	1490	-0-	-1310	6863	218 1	1078 2	Y	172	172 0	6
						5 4	189 9				
03	3100 N	1718	-0-	-1382	5481	278 1	1204 2	Y	213	213 0	6
						2 4	234 9				

CMWW A		WELL #: 4308H		RRCID -> 271664		COMPL. DATE 04/27/2013			TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7820 - 15009		
10	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	285 1	2506 3	Y	240	242 0	5
						11 4	264 9				
11	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	278 1	2284 3	Y	195	195 0	5
						9 4	215 9				
12	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	268 1	2341 2	Y	188	189 0	4
						4 4	207 9				
01	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	269 1	2345 2	Y	285	282 0	7
						6 4	314 9				
02	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	244 1	2195 2	Y	262	262 0	7
						10 4	288 9				
03	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	269 1	2463 2	Y	302	303 0	6
						4 4	332 9				

MORO CREEK		WELL #: 2401H		RRCID -> 271797		COMPL. DATE 03/09/2011			TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7200 - 12030		
10	0	686	-0-	686	6079	616 1	70 9	Y	64	64 0	2
11	0	453	-0-	453	6532	440 1	13 9	Y	12	13 0	1
12	3100 N	537	-0-	-2563	3969	524 1	13 9	Y	12	9 0	2 1
											2
01	1500 N	540	-0-	-960	3009	526 1	14 9	Y	13	12 0	1 1
											2
02	2800 N	517	-0-	-2283	726	486 1	31 9	Y	28	27 0	2 1
											1
*03	1382 N	656	-0-	-726	-0-	578 1	78 9	Y	71	49 0	18 1
											5

CMWW B		WELL #: 3703H		RRCID -> 271802		COMPL. DATE 01/27/2012			TOTAL DEPTH 6470 PERF. 7047 - 11624		
10	0	726	-0-	726	2025	176 1	478 3	Y	63		228
						3 4	69 9				
11	0	928	-0-	928	2953	193 1	613 3	Y	108	82 0	254
						3 4	119 9				
12	3100 N	615	-0-	-2485	468	217 1	379 2	Y	16		270
						1 4	18 9				
01	1025 N	557	-0-	-468	-0-	110 1	391 2	Y	50	139 1	181
						1 4	55 9				
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	3 1	80 2	Y	1		182
						1 9					
*03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	6 1	14 2	Y	-0-	60 1	122

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

10		2294 X	1944	-0-	-350	-0-	639 1	1074 3	Y	209	221 0			4
							1 4	230 9						
11		2220 X	1689	-0-	-531	-0-	566 1	898 3	Y	200	198 0			6
							5 4	220 9						
12		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	469 1	635 2	Y	313	311 0			8
							5 4	344 9						
*01		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	543 1	506 2	Y	328	329 0			7
							1 4	361 9						
02		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	497 1	292 2	Y	328	329 0			6
							7 4	361 9						
*03		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	522 1	312 2	Y	299	299 0			6
							329 9							

CMWW A			WELL #: 4310H		RRCID -> 272350			COMPL. DATE 08/11/2018			TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7638 - 15020			

10		6324 X	5418	-0-	-906	-0-	599 1	4308 3	Y	446	445 0			12
							20 4	491 9						
11		5940 X	2036	-0-	-3904	-0-	475 1	1227 3	Y	298	300 0			10
							6 4	328 9						
12		5735 X	2969	-0-	-2766	-0-	515 1	2030 2	Y	382	383 0			9
							4 4	420 9						
*01		678 X	678	-0-	-0-	-0-	420 1	1 4	Y	234	236 0			7
							257 9							
02		566 X	566	-0-	-0-	-0-	367 1	199 9	Y	181	182 0			6
*03		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	446 1	3217 2	Y	391	387 0			10
							5 4	430 9						

CMWW A			WELL #: 4314H		RRCID -> 272510			COMPL. DATE 07/24/2018			TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7467 - 15277			

10		0	2008	-0-	2008	14185	594 1	472 3	Y	853	861 0			19
							4 4	938 9						
11		0	1757	-0-	1757	15942	608 1	306 3	Y	764	762 0			21
							3 4	840 9						
12		16589 X	647	-0-	-15942	-0-	472 1	8 2	Y	151	169 0			3
							1 4	166 9						
*01		1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	604 1	730 2	Y	289	284 0			8
							3 4	318 9						
02		899 X	899	-0-	-0-	-0-	503 1	195 2	Y	180	183 0			5
							3 4	198 9						
*03		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	503 1	2264 2	Y	378	374 0			9
							4 4	416 9						

CMWW A			WELL #: 4311H		RRCID -> 272705			COMPL. DATE 09/10/2013			TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7355 - 14647			

10		0	1254	-0-	1254	3693	265 1	762 3	Y	203	199 0			10
							4 4	223 9						
11		0	1088	-0-	1088	4781	271 1	596 3	Y	198	199 0			9
							3 4	218 9						
12		3100 N	1094	-0-	-2006	2775	269 1	584 2	Y	218	220 0			7
							1 4	240 9						
01		1500 N	1221	-0-	-279	2496	261 1	769 2	Y	172	172 0			7
							2 4	189 9						
02		2800 N	1142	-0-	-1658	838	238 1	725 2	Y	159	159 0			7
							4 4	175 9						
03		2117 N	1279	-0-	-838	-0-	244 1	848 2	Y	168	169 0			6
							2 4	185 9						

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	479 1	2130 3	Y	749	751 0		16
						11 4	824 9					
11	3000 X	2941	-0-	-59	-0-	453 1	1712 3	Y	698	696 0		18
						8 4	768 9					
12	3100 X	2875	-0-	-225	-0-	462 1	1621 2	Y	717	720 0		15
						3 4	789 9					
01	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	479 1	1788 2	Y	655	653 0		17
						5 4	721 9					
02	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	416 1	1610 2	Y	564	567 0		14
						8 4	620 9					
*03	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	424 1	2293 2	Y	654	654 0		14
						4 4	719 9					
CMWW B		WELL #: 3702H		RRCID -> 273791		COMPL. DATE 08/23/2011			TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469			
10	498 N	172	-0-	-326	-0-	103 1	69 9	Y	63			225
11	0	175	-0-	175	-0-	67 1	108 9	Y	98	79 0		244
12	343 N	168	-0-	-175	-0-	78 1	90 9	Y	82			326
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	201 1	26 9	Y	24	162 1		188
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	121 1	65 9	Y	59			247
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	115 1	70 9	Y	64	88 1		223
CMWW A		WELL #: 4503H		RRCID -> 274099		COMPL. DATE 02/13/2014			TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7446 - 18020			
10	0	231	-0-	231	-0-	176 1	55 9	Y	50	49 0		2
11	0	237	-0-	237	-0-	200 1	37 9	Y	34	35 0		1
12	961 N	255	-0-	-706	-0-	193 1	62 9	Y	56	56 0		1
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	184 1	95 9	Y	86	85 0		2
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	172 1	76 9	Y	69	69 0		2
*03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	208 1	78 9	Y	71	71 0		2
CMWW A		WELL #: 4502H		RRCID -> 274155		COMPL. DATE 02/14/2014			TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7362 - 17761			
10	0	1396	-0-	1396	-0-	507 1	628 3	Y	233	236 0		7
						5 4	256 9					
11	0	440	-0-	440	-0-	432 1	1 4	Y	6	10 0		3
						7 9						
12	3100 N	535	-0-	-2565	-0-	251 1	126 2	Y	143	141 0		5
						1 4	157 9					
01	1500 N	1622	-0-	122	-0-	444 1	856 2	Y	290	286 0		9
						3 4	319 9					
02	2800 N	1478	-0-	-1322	-0-	318 1	914 2	Y	219	221 0		7
						5 4	241 9					
03	2025 N	1580	-0-	-445	-0-	356 1	960 2	Y	238	238 0		7
						2 4	262 9					
CMWW A		WELL #: 4405H		RRCID -> 274158		COMPL. DATE 02/20/2014			TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7558 - 15236			
10	0	2126	-0-	2126	-0-	256 1	1657 3	Y	186	183 0		9
						8 4	205 9					
11	3000 N	2197	-0-	-803	-0-	266 1	1683 3	Y	219	220 0		8
						7 4	241 9					
12	3100 N	1309	-0-	-1791	-0-	232 1	873 2	Y	184	187 0		5
						2 4	202 9					
01	1500 N	458	-0-	-1042	-0-	328 1	130 9	Y	118	119 0		4
02	2800 N	389	-0-	-2411	-0-	266 1	123 9	Y	112	112 0		4
*03	3100 N	955	-0-	-2145	-0-	288 1	445 2	Y	201	199 0		6
						1 4	221 9					

 BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
 CMWW A WELL #: 4406H RRCID -> 274305 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7426 - 14976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	1577	-0-	1577	10262	297	1	1133	3	Y	128	126	0			6
						6	4	141	9							
11	3000 N	1429	-0-	-1571	8691	314	1	968	3	Y	129	129	0			6
						5	4	142	9							
12	3100 N	727	-0-	-2373	6318	319	1	300	2	Y	97	99	0			4
						1	4	107	9							
01	1500 N	57	-0-	-1443	4875	39	1	18	9	Y	16	18	0			2
02	2800 N	317	-0-	-2483	2392	177	1	140	9	Y	127	124	0			5
*03	3022 N	630	-0-	-2392	-0-	375	1	255	9	Y	232	230	0			7

 MORO CREEK WELL #: 2405H RRCID -> 276199 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7425 - 15099

10	0	998	-0-	998	4682	310	1	494	3	Y	175	179	0			3
						1	4	193	9							
11	0	987	-0-	987	5669	294	1	509	3	Y	167	167	0			3
						184	9									
12	3100 N	519	-0-	-2581	3088	256	1	92	2	Y	151	149	0	2	1	3
						5	4	166	9							
*01	1500 N	991	-0-	-509	2579	300	1	475	2	Y	195	194	0	1	1	3
						1	4	215	9							
02	2800 N	924	-0-	-1876	703	273	1	464	2	Y	166	162	0	3	1	4
						4	4	183	9							
*03	2201 N	1498	-0-	-703	-0-	504	1	769	2	Y	204	185	0	16	1	7
						1	4	224	9							

 MORO CREEK WELL #: 2404H RRCID -> 276264 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7267 - 16854

10	0	2526	-0-	2526	7825	462	1	1660	3	Y	365	376	0			8
						2	4	402	9							
11	0	3482	-0-	3482	11307	458	1	2551	3	Y	428	428	0			8
						2	4	471	9							
12	3100 N	3062	-0-	-38	11269	441	1	2120	2	Y	424	412	0	11	1	9
						35	4	466	9							
01	1500 N	3469	-0-	1969	13238	448	1	2498	2	Y	473	471	0	3	1	8
						3	4	520	9							
02	2800 N	3031	-0-	231	13469	412	1	2139	2	Y	423	409	0	11	1	11
						15	4	465	9							
*03	3100 N	3719	-0-	619	14088	561	1	2592	2	Y	513	489	0	21	1	14
						2	4	564	9							

 CMWW B WELL #: 3602H RRCID -> 276282 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 7016 - 12087

10	4495 X	3949	-0-	-546	-0-	526	1	3153	3	Y	232	235	0			10
						15	4	255	9							
11	4350 X	3677	-0-	-673	-0-	548	1	2878	3	Y	217	215	0			12
						12	4	239	9							
12	4495 X	3891	-0-	-604	-0-	550	1	3070	2	Y	241	239	0			14
						6	4	265	9							
01	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	544	1	3395	2	Y	179	181	0			12
						9	4	197	9							
02	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	389	1	2091	2	Y	191	185	0			18
						10	4	210	9							
03	3875 X	2996	-0-	-879	-0-	495	1	2258	2	Y	217	222	0			13
						4	4	239	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493														
MORO CREEK		WELL #: 2406H		RRCID -> 276346		COMPL. DATE 07/11/2014				TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7396 - 15351						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	1410	-0-	1410	6704	476	1	783	3	Y	136	141	0			4
						1	4	150	9							
11	0	1329	-0-	1329	8033	451	1	743	3	Y	122	123	0			3
						1	4	134	9							
12	3100 N	963	-0-	-2137	5896	404	1	432	2	Y	105	102	0	4	1	2
						11	4	116	9							
01	1500 N	1022	-0-	-478	5418	392	1	519	2	Y	100	99	0	1	1	2
						1	4	110	9							
02	2800 N	1000	-0-	-1800	3618	350	1	529	2	Y	105	100	0	4	1	3
						5	4	116	9							
03	3100 N	840	-0-	-2260	1358	364	1	336	2	Y	127	113	0	12	1	5
						140	9									
MORO CREEK		WELL #: 2601H		RRCID -> 276349		COMPL. DATE 10/19/2011				TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7050 - 11632						
10	0	1273	-0-	1273	4952	155	1	527	3	Y	536	542	0			7
						1	4	590	9							
11	0	1917	-0-	1917	6869	329	1	937	3	Y	591	590	0			8
						1	4	650	9							
12	3100 N	1588	-0-	-1512	5357	271	1	395	2	Y	830	819	0	3	1	16
						9	4	913	9							
01	1500 N	1966	-0-	466	5823	512	1	596	2	Y	779	781	0	1	1	13
						1	4	857	9							
02	2800 N	2267	-0-	-533	5290	530	1	892	2	Y	761	752	0	6	1	16
						8	4	837	9							
*03	3100 N	2335	-0-	-765	4525	611	1	1065	2	Y	598	578	0	20	1	16
						1	4	658	9							
CMWW A		WELL #: 4408H		RRCID -> 276422		COMPL. DATE 07/22/2014				TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7440 - 12649						
10	0	39860	-0-	39860	143220	1290	1	30046	3	Y	7634	7644	0			236
						127	4	8397	9							
11	177758 X	34538	-0-	-143220	-0-	1325	1	27141	3	Y	5427	5520	0			143
						102	4	5970	9							
12	32342 X	32342	-0-	-0-	-0-	1286	1	25824	2	Y	4716	4760	0			99
						44	4	5188	9							
01	26761 X	26761	-0-	-0-	-0-	1033	1	21723	2	Y	3591	3597	0			93
						55	4	3950	9							
02	23178 X	23178	-0-	-0-	-0-	922	1	19076	2	Y	2819	2835	0			77
						79	4	3101	9							
03	26660 X	24151	-0-	-2509	-0-	1148	1	20113	2	Y	2600	2616	0			61
						30	4	2860	9							
MORO CREEK		WELL #: 2402H		RRCID -> 276502		COMPL. DATE 08/16/2011				TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7265 - 12470						
10	0	2866	-0-	2866	18757	445	1	2132	3	Y	260	265	0			7
						3	4	286	9							
11	0	2733	-0-	2733	21490	411	1	2043	3	Y	253	254	0			6
						1	4	278	9							
12	3100 N	2560	-0-	-540	20950	414	1	1877	2	Y	216	207	0	9	1	6
						31	4	238	9							
01	1500 N	2244	-0-	744	21694	475	1	1490	2	Y	252	250	0	3	1	5
						2	4	277	9							
02	2800 N	2382	-0-	-418	21276	440	1	1745	2	Y	167	157	0	9	1	6
						13	4	184	9							
03	3100 N	2518	-0-	-582	20694	532	1	1846	2	Y	125	106	0	19	1	6
						2	4	138	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493													
MORO CREEK		WELL #: 3310H		RRCID -> 277701		COMPL. DATE 03/14/2015				TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7278 - 17283					
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)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
10	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	596 1	1566 3	201 9		Y	183	193 0			3
11	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	604 1	1241 3	409 9		Y	372	364 0			11
12	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	458 1	1067 2	427 9		Y	388	389 0			10
01	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	580 1	1270 2	424 9		Y	385	386 0			9
02	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	563 1	1156 2	406 9		Y	369	371 0			7
*03	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	683 1	1368 2	527 9		Y	479	476 0			10

MORO CREEK		WELL #: 3404H		RRCID -> 277703		COMPL. DATE 03/31/2015				TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7362 - 14891					
10	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	789 1	3469 3	791 9		Y	719	722 0			13
11	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	800 1	3290 3	715 9		Y	650	643 0			20
12	5022 X	4639	-0-	-383	-0-	795 1	3143 2	682 9		Y	620	625 0			15
01	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	890 1	3074 2	668 9		Y	607	608 0			14
02	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	829 1	2813 2	579 9		Y	526	530 0			10
*03	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	925 1	3073 2	644 9		Y	585	583 0			12

MORO CREEK		WELL #: 3403H		RRCID -> 277706		COMPL. DATE 03/31/2015				TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7362 - 14943					
10	4340 X	3898	-0-	-442	-0-	690 1	2686 3	519 9		Y	472	475 0			8
11	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	765 1	3977 3	792 9		Y	720	706 0			22
12	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	678 1	3572 2	633 9		Y	575	583 0			14
01	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	784 1	3178 2	530 9		Y	482	485 0			11
02	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	826 1	2726 2	452 9		Y	411	415 0			7
03	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	911 1	2800 2	543 9		Y	494	491 0			10

MORO CREEK		WELL #: 3309H		RRCID -> 277789		COMPL. DATE 03/21/2015				TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7210 - 17164					
10	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	630 1	2194 3	426 9		Y	387	390 0			7
11	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	668 1	2358 3	396 9		Y	360	356 0			11
12	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	703 1	2230 2	424 9		Y	385	386 0			10
01	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	935 1	2484 2	429 9		Y	390	391 0			9
02	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	849 1	2131 2	378 9		Y	344	347 0			6
03	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	973 1	2509 2	498 9		Y	453	449 0			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493										
MORO CREEK		WELL #: 2310H		RRCID -> 285295		COMPL. DATE 06/11/2018			TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7006 - 16661			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* PERF	EOM BALANCE
10	0	1538	-0-	1538	2418	688	1 4	221 3	201	201	0	5
11	0	3779	-0-	3779	6197	720	1 4	2644 3	375	372	0	8
12	3100 N	4547	-0-	1447	7644	712	1 4	3288 2	447	430	0	10
01	12893 X	5249	-0-	-7644	-0-	55	4 4	492 9	493	488	0	10
02	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	716	1 4	3987 2	402	382	0	13
*03	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	607	1 4	3260 2	492	470	0	13
						23	4 4	442 9				
						538	1 4	3750 2				
						3	4 4	541 9				

MORO CREEK		WELL #: 2308H		RRCID -> 285334		COMPL. DATE 06/11/2018			TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7290 - 17388			
10	18476 X	11356	-0-	-7120	-0-	788	1 4	4938 3	5113	5142	0	65
11	17880 X	8768	-0-	-9112	-0-	6	4 4	5624 9	2995	3018	0	42
12	11284 X	5781	-0-	-5503	-0-	744	1 4	4726 3	1717	1709	0	33
01	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	3	4 4	3295 9	1122	1130	0	20
02	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	676	1 4	3164 2	690	682	0	17
03	5022 X	3553	-0-	-1469	-0-	52	4 4	1889 9	719	696	0	18
						650	1 4	2606 2				
						3	4 4	1234 9				
						562	1 4	1916 2				
						15	4 4	759 9				
						624	1 4	2136 2				
						2	4 4	791 9				

MORO CREEK		WELL #: 2309H		RRCID -> 285335		COMPL. DATE 06/11/2018			TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6921 - 17151			
10	17236 X	10278	-0-	-6958	-0-	1063	1 4	8297 3	825	820	0	26
11	16680 X	11006	-0-	-5674	-0-	10	4 4	908 9	1122	1125	0	23
12	11315 X	10104	-0-	-1211	-0-	1040	1 4	8726 3	984	946	0	24
01	10681 X	10681	-0-	-0-	-0-	6	4 4	1234 9	1054	1044	0	22
02	9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	999	1 4	7901 2	859	819	0	27
03	9517 X	8816	-0-	-701	-0-	122	4 4	1082 9	781	755	0	20
						933	1 4	8581 2				
						8	4 4	1159 9				
						802	1 4	7218 2				
						48	4 4	945 9				
						723	1 4	7228 2				
						6	4 4	859 9				

CMWW A		WELL #: 4317H		RRCID -> 285553		COMPL. DATE 08/10/2018			TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7679 - 15480			
10	9542 X	9542	-0-	-0-	-0-	786	1 4	7779 3	856	823	0	54
11	8961 X	8961	-0-	-0-	-0-	35	4 4	942 9	765	774	0	45
12	9779 X	9779	-0-	-0-	-0-	801	1 4	7289 3	789	800	0	34
01	9973 X	9973	-0-	-0-	-0-	29	4 4	842 9	741	739	0	36
02	7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	805	1 4	8091 2	604	606	0	34
03	9548 X	8539	-0-	-1009	-0-	15	4 4	868 9	692	693	0	33
						672	1 4	8464 2				
						22	4 4	815 9				
						614	1 4	6658 2				
						29	4 4	664 9				
						681	1 4	7086 2				
						11	4 4	761 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493									
CMWW A		WELL #: 4316H		RRCID -> 285677		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7564 - 15535			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	551	-0-	551	964	443	1 108 9	Y	98	97 0	4
11	0	473	-0-	473	1437	379	1 94 9	Y	85	85 0	4
12	1822 N	385	-0-	-1437	-0-	286	1 99 9	Y	90	90 0	4
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	267	1 95 9	Y	86	86 0	4
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	238	1 107 9	Y	97	97 0	4
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	241	1 185 9	Y	168	167 0	5

CMWW A		WELL #: 4319H		RRCID -> 285684		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7116 - 15186			
10	4185 X	3999	-0-	-186	-0-	320	1 3094 3	Y	519	524 0	11
						14	4 571 9				
11	4050 X	3613	-0-	-437	-0-	333	1 2865 3	Y	367	368 0	10
						11	4 404 9				
12	4185 X	3876	-0-	-309	-0-	312	1 2958 2	Y	546	544 0	12
						5	4 601 9				
01	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	288	1 2875 2	Y	855	845 0	22
						8	4 941 9				
02	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	259	1 2473 2	Y	547	554 0	15
						11	4 602 9				
03	3503 X	2626	-0-	-877	-0-	308	1 1789 2	Y	478	482 0	11
						3	4 526 9				

CMWW A		WELL #: 4318H		RRCID -> 285727		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7302 - 15391			
10	11603 X	11603	-0-	-0-	-0-	613	1 10175 3	Y	701	706 0	15
						44	4 771 9				
11	13665 X	13665	-0-	-0-	-0-	648	1 12179 3	Y	720	716 0	19
						46	4 792 9				
12	12657 X	12657	-0-	-0-	-0-	600	1 11421 2	Y	560	567 0	12
						20	4 616 9				
01	14878 X	14878	-0-	-0-	-0-	532	1 13684 2	Y	571	568 0	15
						34	4 628 9				
02	13321 X	13321	-0-	-0-	-0-	475	1 12271 2	Y	476	479 0	12
						51	4 524 9				
03	12970 X	12970	-0-	-0-	-0-	455	1 11965 2	Y	484	485 0	11
						18	4 532 9				

CMWW A		WELL #: 4504H		RRCID -> 287208		COMPL. DATE 04/10/2019		TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7628 - 13133			
10	27528 X	26047	-0-	-1481	-0-	1010	1 23239 3	Y	1545	1540 0	43
						98	4 1700 9				
11	26640 X	25152	-0-	-1488	-0-	995	1 22281 3	Y	1630	1622 0	51
						83	4 1793 9				
12	26660 X	25909	-0-	-751	-0-	932	1 23078 2	Y	1691	1699 0	43
						39	4 1860 9				
01	23482 X	23482	-0-	-0-	-0-	845	1 20892 2	Y	1539	1535 0	47
						52	4 1693 9				
02	21385 X	21385	-0-	-0-	-0-	761	1 18740 2	Y	1643	1642 0	48
						77	4 1807 9				
03	24490 X	22528	-0-	-1962	-0-	1076	1 19698 2	Y	1567	1575 0	40
						30	4 1724 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) PROTEGE ENERGY III LLC CMWW A		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 681493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: 4505H		RRCID -> 287209		COMPL. DATE 04/09/2019			TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7341 - 17341		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	44950 X	41356	-0-	-3594	-0-	1465 1 154 4	36500 3 3237 9	Y	2943	2919 0	82
11	43500 X	39846	-0-	-3654	-0-	1485 1 131 4	35186 3 3044 9	Y	2767	2765 0	84
12	42408 X	39794	-0-	-2614	-0-	1470 1 60 4	35202 2 3062 9	Y	2784	2802 0	66
01	38709 X	38709	-0-	-0-	-0-	1382 1 86 4	34473 2 2768 9	Y	2516	2510 0	72
02	34528 X	34528	-0-	-0-	-0-	1301 1 127 4	30648 2 2452 9	Y	2229	2237 0	64
03	37436 X	37436	-0-	-0-	-0-	1528 1 49 4	33007 2 2852 9	Y	2593	2594 0	63
CMWW A		WELL #: 4506H		RRCID -> 287210		COMPL. DATE 04/09/2019			TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7342 - 17318		
10	43338 X	41731	-0-	-1607	-0-	1563 1 158 4	37422 3 2588 9	Y	2353	2330 0	87
11	41940 X	39519	-0-	-2421	-0-	1620 1 133 4	35441 3 2325 9	Y	2114	2123 0	78
12	42253 X	39844	-0-	-2409	-0-	1589 1 61 4	35616 2 2578 9	Y	2344	2359 0	63
01	39448 X	39448	-0-	-0-	-0-	1520 1 89 4	35418 2 2421 9	Y	2201	2194 0	70
02	35162 X	35162	-0-	-0-	-0-	1384 1 131 4	31645 2 2002 9	Y	1820	1829 0	61
03	39618 X	37699	-0-	-1919	-0-	1491 1 51 4	33988 2 2169 9	Y	1972	1976 0	57
CMWW A		WELL #: 4507H		RRCID -> 287211		COMPL. DATE 04/09/2019			TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7534 - 17497		
10	41230 X	29884	-0-	-11346	-0-	1236 1 113 4	26652 3 1883 9	Y	1712	1703 0	52
11	39900 X	28081	-0-	-11819	-0-	1208 1 93 4	24827 3 1953 9	Y	1775	1768 0	59
12	39370 X	33388	-0-	-5982	-0-	1319 1 50 4	29304 2 2715 9	Y	2468	2466 0	61
01	39215 X	39215	-0-	-0-	-0-	1451 1 86 4	34426 2 3252 9	Y	2956	2933 0	84
02	35310 X	35310	-0-	-0-	-0-	1297 1 127 4	30797 2 3089 9	Y	2808	2812 0	80
03	37826 X	37826	-0-	-0-	-0-	1372 1 49 4	33087 2 3318 9	Y	3016	3023 0	73
MORO CREEK		WELL #: 2407H		RRCID -> 287463		COMPL. DATE 05/06/2019			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7341 - 15210		
10	8060 X	7143	-0-	-917	-0-	519 1 8 4	6352 3 264 9	Y	240	240 0	15
11	7560 X	6893	-0-	-667	-0-	448 1 4 4	6157 3 284 9	Y	258	263 0	10
12	7223 X	6258	-0-	-965	-0-	376 1 81 4	5505 2 296 9	Y	269	246 0	24 1 9
01	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	362 1 5 4	5808 2 259 9	Y	235	227 0	8 1 9
02	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	349 1 30 4	4600 2 249 9	Y	226	202 0	22 1 11
03	6665 X	5452	-0-	-1213	-0-	596 1 4 4	4586 2 266 9	Y	242	219 0	25 1 9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493												
MORO CREEK		WELL #: 2408H		RRCID -> 287464		COMPL. DATE 05/06/2019			TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7440 - 15398					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	15810 X	12173	-0-	-3637	-0-	863	1	10177	3	Y	1019	1023	0	31
						12	4	1121	9					
11	15300 X	12289	-0-	-3011	-0-	831	1	10150	3	Y	1184	1190	0	25
						6	4	1302	9					
12	14136 X	10815	-0-	-3321	-0-	763	1	8753	2	Y	1062	1022	0	25
						131	4	1168	9				40	1
01	14313 X	14313	-0-	-0-	-0-	820	1	11953	2	Y	1390	1373	0	28
						11	4	1529	9					14
02	12574 X	12574	-0-	-0-	-0-	760	1	10425	2	Y	1202	1144	0	37
						67	4	1322	9					49
03	13388 X	13388	-0-	-0-	-0-	769	1	11080	2	Y	1391	1356	0	33
						9	4	1530	9					39

MORO CREEK		WELL #: 2409H		RRCID -> 287467		COMPL. DATE 05/06/2019			TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7702 - 15708					
10	15655 X	10142	-0-	-5513	-0-	715	1	8524	3	Y	812	821	0	26
						10	4	893	9					
11	15150 X	9893	-0-	-5257	-0-	709	1	8036	3	Y	1039	1044	0	21
						5	4	1143	9					
12	12710 X	9402	-0-	-3308	-0-	689	1	7479	2	Y	1020	985	0	23
						112	4	1122	9					
01	10672 X	10672	-0-	-0-	-0-	704	1	8691	2	Y	1154	1143	0	23
						8	4	1269	9					
02	9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	633	1	7244	2	Y	1022	981	0	29
						47	4	1124	9					35
03	10261 X	10261	-0-	-0-	-0-	697	1	8361	2	Y	1087	1058	0	26
						7	4	1196	9					32

CMWW A		WELL #: 4321H		RRCID -> 288910		COMPL. DATE 08/06/2021			TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7250 - 14692					
10	28094 X	28094	-0-	-0-	-0-	1305	1	23064	3	N	3297	3247	0	137
						98	4	3627	9					
11	27461 X	27461	-0-	-0-	-0-	1392	1	22438	3	N	3224	3230	0	131
						85	4	3546	9					
12	26542 X	26542	-0-	-0-	-0-	1341	1	21886	2	N	2979	3013	0	97
						38	4	3277	9					
01	25128 X	25128	-0-	-0-	-0-	1253	1	20889	2	N	2666	2661	0	102
						53	4	2933	9					
02	21896 X	21063	-0-	-833	-0-	1074	1	17530	2	N	2168	2180	0	90
						74	4	2385	9					
03	24242 X	22349	-0-	-1893	-0-	1133	1	18602	2	N	2351	2356	0	85
						28	4	2586	9					

CMWW A		WELL #: 4322H		RRCID -> 288912		COMPL. DATE 07/31/2021			TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7246 - 14876					
10	0	34747	-0-	34747	34747	1441	1	29374	3	N	3461	3401	0	170
						125	4	3807	9					
11	0	31578	-0-	31578	66325	1442	1	26590	3	N	3133	3151	0	152
						100	4	3446	9					
12	97004 X	30679	-0-	-66325	-0-	1387	1	26038	2	N	2917	2956	0	113
						45	4	3209	9					
01	29475 X	29475	-0-	-0-	-0-	1298	1	25079	2	N	2759	2750	0	122
						63	4	3035	9					
02	25488 X	25488	-0-	-0-	-0-	1155	1	21443	2	N	2545	2549	0	118
						90	4	2800	9					
*03	26479 X	26479	-0-	-0-	-0-	1202	1	22470	2	N	2521	2532	0	107
						34	4	2773	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493												
CMWW A		WELL #: 4323H		RRCID -> 288913		COMPL. DATE 08/03/2021				TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7525 - 16051				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	51898 X	51898	-0-	-0-	-0-	1948	1	44879	3	N	4438	4395	0	170
						189	4	4882	9					
11	48940 X	48940	-0-	-0-	-0-	1980	1	41713	3	N	4627	4627	0	170
						157	4	5090	9					
12	48441 X	48441	-0-	-0-	-0-	1915	1	41398	2	N	4597	4637	0	130
						71	4	5057	9					
01	46513 X	46513	-0-	-0-	-0-	1791	1	40041	2	N	4164	4154	0	140
						101	4	4580	9					
02	40559 X	40559	-0-	-0-	-0-	1564	1	34953	2	N	3543	3557	0	126
						145	4	3897	9					
03	42931 X	42931	-0-	-0-	-0-	1636	1	37041	2	N	3817	3826	0	117
						55	4	4199	9					

MORO CREEK		WELL #: 3319H		RRCID -> 288926		COMPL. DATE 09/10/2021				TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7300 - 15076				
10	38551 X	38551	-0-	-0-	-0-	1801	1	32126	3	N	4177	4216	0	76
						29	4	4595	9					
11	36817 X	36817	-0-	-0-	-0-	1773	1	29893	3	N	4589	4525	0	140
						103	4	5048	9					
12	36636 X	36636	-0-	-0-	-0-	1652	1	29871	2	N	4508	4536	0	112
						154	4	4959	9					
01	35030 X	35030	-0-	-0-	-0-	1706	1	28141	2	N	4682	4689	0	105
						33	4	5150	9					
02	30480 X	30480	-0-	-0-	-0-	1527	1	24188	2	N	4125	4155	0	75
						227	4	4538	9					
03	32162 X	32162	-0-	-0-	-0-	1658	1	25718	2	N	4335	4318	0	92
						17	4	4769	9					

MORO CREEK		WELL #: 3320H		RRCID -> 288932		COMPL. DATE 09/10/2021				TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7275 - 14901				
10	33533 X	33533	-0-	-0-	-0-	1619	1	27985	3	N	3549	3595	0	65
						25	4	3904	9					
11	30714 X	30714	-0-	-0-	-0-	1529	1	25840	3	N	2960	2935	0	90
						89	4	3256	9					
12	29056 X	29056	-0-	-0-	-0-	1408	1	24837	2	N	2439	2468	0	61
						128	4	2683	9					
01	27378 X	27378	-0-	-0-	-0-	1504	1	23239	2	N	2370	2378	0	53
						28	4	2607	9					
02	22668 X	22668	-0-	-0-	-0-	1380	1	19000	2	N	1916	1934	0	35
						180	4	2108	9					
*03	24109 X	24109	-0-	-0-	-0-	1530	1	20233	2	N	2121	2111	0	45
						13	4	2333	9					

MORO CREEK		WELL #: 3321H		RRCID -> 288933		COMPL. DATE 09/10/2021				TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7350 - 14976				
10	29224 X	29224	-0-	-0-	-0-	1243	1	24871	3	N	2807	2830	0	51
						22	4	3088	9					
11	25665 X	25665	-0-	-0-	-0-	1161	1	22017	3	N	2192	2176	0	67
						76	4	2411	9					
12	23043 X	23043	-0-	-0-	-0-	1003	1	19513	2	N	2206	2218	0	55
						100	4	2427	9					
01	23889 X	23889	-0-	-0-	-0-	1212	1	20614	2	N	1854	1867	0	42
						24	4	2039	9					
02	21384 X	21384	-0-	-0-	-0-	1131	1	18431	2	N	1499	1514	0	27
						173	4	1649	9					
03	22533 X	22533	-0-	-0-	-0-	1298	1	19451	2	N	1610	1603	0	34
						13	4	1771	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC			//CONT.//		681493										
MORO CREEK			WELL #:		3322H	RRCID ->		288934	COMPL. DATE		09/10/2021	TOTAL DEPTH	7394	PERF. 7325 - 14801	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		29234 X	29234	-0-	-0-	-0-	1519	1	24397	3	N	2996	3024	0	54
							22	4	3296	9					
11		22303 X	22303	-0-	-0-	-0-	1224	1	18606	3	N	2189	2176	0	67
							65	4	2408	9					
12		21453 X	21453	-0-	-0-	-0-	1135	1	17858	2	N	2152	2165	0	54
							93	4	2367	9					
01		20303 X	20303	-0-	-0-	-0-	1232	1	16900	2	N	1955	1965	0	44
							20	4	2151	9					
02		16473 X	16473	-0-	-0-	-0-	1053	1	13427	2	N	1695	1708	0	31
							128	4	1865	9					
03		16720 X	16720	-0-	-0-	-0-	1116	1	13618	2	N	1797	1790	0	38
							9	4	1977	9					

MORO CREEK			WELL #:		3323H	RRCID ->		288935	COMPL. DATE		09/10/2021	TOTAL DEPTH	7373	PERF. 6929 - 15601	
10		33014 X	33014	-0-	-0-	-0-	1409	1	27990	3	N	3264	3289	0	59
							25	4	3590	9					
11		30299 X	30299	-0-	-0-	-0-	1344	1	25745	3	N	2838	2810	0	87
							88	4	3122	9					
12		28027 X	28027	-0-	-0-	-0-	1230	1	24119	2	N	2322	2351	0	58
							124	4	2554	9					
01		26265 X	26265	-0-	-0-	-0-	1267	1	22179	2	N	2539	2540	0	57
							26	4	2793	9					
02		22525 X	22525	-0-	-0-	-0-	1120	1	18850	2	N	2162	2180	0	39
							177	4	2378	9					
03		23220 X	23220	-0-	-0-	-0-	1190	1	19560	2	N	2234	2226	0	47
							13	4	2457	9					

CMWW B			WELL #:		3605H	RRCID ->		292268	COMPL. DATE		10/23/2021	TOTAL DEPTH	6682	PERF. 6925 - 16921	
10		0	39627	-0-	39627	39627	1590	1	32488	3	N	4919	4945	0	590
							138	4	5411	9					
11		0	35364	-0-	35364	74991	1568	1	28862	3	N	4386	4375	0	601
							109	4	4825	9					
12		108662 X	33671	-0-	-74991	-0-	1481	1	27608	2	N	4122	4103	0	620
							48	4	4534	9					
01		31238 X	31238	-0-	-0-	-0-	1350	1	25666	2	N	3779	3784	0	615
							65	4	4157	9					
02		26091 X	26091	-0-	-0-	-0-	1194	1	21340	2	N	3153	3081	0	687
							89	4	3468	9					
03		26775 X	26775	-0-	-0-	-0-	1228	1	21819	2	N	3359	3437	0	609
							33	4	3695	9					

MORO CREEK			WELL #:		2410H	RRCID ->		292296	COMPL. DATE		11/23/2020	TOTAL DEPTH	6991	PERF. 7275 - 15276	
10		17535 X	17535	-0-	-0-	-0-	1403	1	15238	3	N	796	800	0	8
							18	4	876	9					
11		19299 X	19299	-0-	-0-	-0-	1400	1	16257	3	N	1484	1474	0	18
							10	4	1632	9					
12		17996 X	17996	-0-	-0-	-0-	1306	1	14599	2	N	1703	1692	0	29
							218	4	1873	9					
01		19555 X	19555	-0-	-0-	-0-	1282	1	16186	2	N	1884	1889	0	24
							15	4	2072	9					
02		17064 X	17064	-0-	-0-	-0-	1174	1	13932	2	N	1698	1690	0	32
							90	4	1868	9					
*03		20444 X	20444	-0-	-0-	-0-	1319	1	16938	2	N	1976	1968	0	40
							13	4	2174	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493												
CMWW B		WELL #: 3604H		RRCID -> 292346		COMPL. DATE 10/14/2021			TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6850 - 16851					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	34989 X	34989	-0-	-0-	-0-	1313	1	29788	3	N	3420	3390	0	403
						126	4	3762	9					
11	30875 X	30875	-0-	-0-	-0-	1279	1	26330	3	N	2879	2876	0	406
						99	4	3167	9					
12	30281 X	30281	-0-	-0-	-0-	1233	1	26011	2	N	2720	2707	0	419
						45	4	2992	9					
01	30266 X	30266	-0-	-0-	-0-	1200	1	26332	2	N	2425	2431	0	413
						66	4	2668	9					
02	25768 X	25768	-0-	-0-	-0-	1029	1	22500	2	N	1951	1910	0	454
						93	4	2146	9					
03	26664 X	26664	-0-	-0-	-0-	1076	1	23356	2	N	1997	2050	0	401
						35	4	2197	9					

MORO CREEK		WELL #: 2411H		RRCID -> 292573		COMPL. DATE 12/09/2020			TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7225 - 15276					
10	26722 X	-0-	-0-	-26722	-0-					N	137	138	0	1
						711	1	250	9	N	227	225	0	3
11	25860 X	961	-0-	-24899	-0-	611	1	208	9	N	189	185	0	7
		819	-0-	-22183	-0-									
12	23002 X	819	-0-	-22183	-0-	752	1	2190	2	N	674	668	0	13
		3686	-0-	-0-	-0-	3	4	741	9					
01	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	702	1	4375	2	N	887	884	0	16
						30	4	976	9					
02	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	694	1	3596	2	N	872	871	0	17
		5252	-0-	-0-	-0-	3	4	959	9					

REDEMPTION OIL & GAS, LLC		696882		WELL #: 1H		RRCID -> 292517		COMPL. DATE 01/03/2022			TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7285 - 14323			
JX RANCH UNIT A														
10	39773 X	18066	-0-	-21707	-0-	2766	1	13751	3	Y	765	675	1	286
						707	4	842	9					
11	31260 X	6488	-0-	-24772	-0-	275	1	4545	3	Y	228	327	1	187
						822	4	595	5					
12	27962 X	13209	-0-	-14753	-0-	293	1	11272	3	Y	447	349	1	266
						381	4	771	5					
01	0	25269	-0-	25269	25269	524	1	15203	3	Y	881	866	1	279
						217	4	8356	5					
02	44735 X	19466	-0-	-25269	-0-	332	1	13315	3	Y	579	744	1	112
						12	4	5170	5					
03	18073 X	NO RPT	-0-	-18073	-0-					Y	NO RPT			112

JX RANCH UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 293787		COMPL. DATE 10/11/2022			TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6598 - 16140					
10	0	8139	-0-	8139	8139	275	1	3600	3	Y	3281	2481	1	680
						655	4	3609	9					
11	0	54476	-0-	54476	62615	2482	1	41086	3	Y	9907	9142	1	1287
						10	4	10898	9					
12	103787 X	41172	-0-	-62615	-0-	893	1	34359	3	Y	4630	5309	1	530
						215	4	612	5					
01	0	29118	-0-	29118	29118	730	1	21192	3	Y	2898	2958	1	412
						302	4	3706	5					
02	57103 X	27985	-0-	-29118	-0-	500	1	20060	3	Y	2266	2313	1	337
						19	4	4913	5					
03	52576 X	NO RPT	-0-	-52576	-0-					Y	NO RPT			337

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462										
LIGHT RANCH				WELL #: 345H	RRCID -> 267203	COMPL. DATE 06/06/2012	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 9185	- 14149					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
10	1860 N	1442	-0-	-418	-0-	136	1	1239	3	Y	61	57	0	21
11	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	67	9	1850	3	Y	106	92	0	35
12	3100 N	3204	-0-	104	104	117	9	2783	3	Y	107	100	0	42
01	2771 X	2667	-0-	-104	-0-	118	9	2347	3	Y	83	87	0	38
02	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	229	1	2347	3	Y	84	84	0	38
03	3193 X	2844	-0-	-349	-0-	91	9	2473	3	Y	65	72	0	31
						186	1							
						92	9							
						299	1							
						72	9							

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
10	DLQ G-10	1073	-0-	1073	4164	61	1	982	3	Y	27	28	1	1
11	2900 N	1062	-0-	-1838	2326	30	9	974	3	Y	23	22	1	2
12	3100 N	828	-0-	-2272	54	63	1	711	3	Y	20	21	1	1
01	0	1049	-0-	1049	1103	25	9	1017	3	Y	28	27	1	2
02	2156 N	1053	-0-	-1103	-0-	95	1	957	3	Y	30	25	1	7
03	3100 N	3958	-0-	858	858	22	9	3524	3	Y	201	201	1	7
						31	9							
						63	1							
						33	9							
						213	1							
						221	9							

BRISCOE RANCH EF				WELL #: 2	RRCID -> 269334	COMPL. DATE 08/02/2012	TOTAL DEPTH 7786	PERF. 8283	- 13500					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
10	DLQ G-10	1198	-0-	1198	4621	62	1	991	3	Y	132	136	1	6
11	2900 N	1170	-0-	-1730	2891	145	9	983	3	Y	113	112	1	7
12	3100 N	924	-0-	-2176	715	63	1	718	3	Y	100	102	1	5
01	0	1179	-0-	1179	1894	124	9	1027	3	Y	137	133	1	9
02	2800 N	1193	-0-	-1607	287	96	1	966	3	Y	149	124	1	34
03	3013 N	2726	-0-	-287	-0-	110	9	2451	3	Y	115	145	1	4
						1	1							
						151	9							
						63	1							
						164	9							
						148	1							
						127	9							

BRISCOE RANCH EF				WELL #: 3	RRCID -> 269335	COMPL. DATE 08/02/2012	TOTAL DEPTH 769	PERF. 8161	- 13469					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
10	DLQ G-10	910	-0-	910	4796	53	1	857	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	2900 N	904	-0-	-1996	2800	55	1	849	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	3100 N	704	-0-	-2396	404	83	1	621	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	0	888	-0-	888	1292	1	1	887	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	2207 N	915	-0-	-1292	-0-	55	1	834	3	Y	24	19	1	5
03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	26	9	1455	3	Y	57	60	1	2
						88	1							
						63	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	DLQ G-10	1874	-0-	1874	7282	103	1	1659	3	Y	102	105	1	6
						112	9							
11	2900 N	1849	-0-	-1051	6231	106	1	1646	3	Y	88	87	1	7
						97	9							
12	3100 N	1448	-0-	-1652	4579	161	1	1201	3	Y	78	79	1	6
						86	9							
01	0	1838	-0-	1838	6417	2	1	1718	3	Y	107	103	1	10
						118	9							
02	2800 N	1849	-0-	-951	5466	106	1	1616	3	Y	115	96	1	29
						127	9							
03	3100 N	5369	-0-	2269	7735	270	1	4469	3	Y	573	580	1	21
						630	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087														
10	DLQ G-10	5073	-0-	5073	19706	284	1	4565	3	Y	204	210	1	11
						224	9							
11	24718 X	5012	-0-	-19706	-0-	291	1	4528	3	Y	175	172	1	14
						193	9							
12	4929 X	3920	-0-	-1009	-0-	443	1	3306	3	Y	155	158	1	11
						171	9							
01	0	4968	-0-	4968	4968	5	1	4729	3	Y	213	206	1	18
						234	9							
02	9960 X	4992	-0-	-4968	-0-	292	1	4446	3	Y	231	193	1	56
						254	9							
03	5177 X	3582	-0-	-1595	-0-	179	1	2962	3	Y	401	441	1	16
						441	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112														
10	DLQ G-10	2721	-0-	2721	10568	147	1	2364	3	Y	191	196	1	11
						210	9							
11	2900 N	2675	-0-	-225	10343	151	1	2344	3	Y	164	162	1	13
						180	9							
12	3100 N	2102	-0-	-998	9345	230	1	1712	3	Y	145	148	1	10
						160	9							
01	0	2670	-0-	2670	12015	3	1	2448	3	Y	199	193	1	16
						219	9							
02	2800 N	2690	-0-	-110	11905	151	1	2302	3	Y	215	179	1	52
						237	9							
03	3100 N	6199	-0-	3099	15004	331	1	5490	3	Y	344	381	1	15
						378	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651														
10	DLQ G-10	596	-0-	596	2314	33	1	528	3	Y	32	33	1	2
						35	9							
11	2900 N	589	-0-	-2311	3	34	1	524	3	Y	28	28	1	2
						31	9							
12	464 N	461	-0-	-3	-0-	51	1	382	3	Y	25	26	1	1
						28	9							
01	0	585	-0-	585	585	1	1	547	3	Y	34	33	1	2
						37	9							
02	1172 N	587	-0-	-585	-0-	34	1	513	3	Y	36	30	1	8
						40	9							
03	3100 N	5541	-0-	2441	2441	298	1	4928	3	Y	286	285	1	9
						315	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 10 RRCID -> 272615 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8347 - 13559														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	DLQ G-10	1108	-0-	1108	4307	58	1	938	3	Y	102	105	1	6
						112	9							
11	2900 N	1087	-0-	-1813	2494	60	1	930	3	Y	88	87	1	7
						97	9							
12	3100 N	856	-0-	-2244	250	91	1	679	3	Y	78	79	1	6
						86	9							
01	0	1090	-0-	1090	1340	1	1	971	3	Y	107	103	1	10
						118	9							
02	2440 N	1100	-0-	-1340	-0-	60	1	913	3	Y	115	96	1	29
						127	9							
03	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	88	1	1455	3	Y	143	165	1	7
						157	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 13113														

10	DLQ G-10	3643	-0-	3643	14150	204	1	3274	3	Y	150	155	1	7
						165	9							
11	17748 X	3598	-0-	-14150	-0-	209	1	3247	3	Y	129	127	1	9
						142	9							
12	3534 X	2815	-0-	-719	-0-	318	1	2372	3	Y	114	116	1	7
						125	9							
01	0	3568	-0-	3568	3568	4	1	3391	3	Y	157	152	1	12
						173	9							
02	7153 X	3585	-0-	-3568	-0-	209	1	3189	3	Y	170	141	1	41
						187	9							
03	3720 X	2361	-0-	-1359	-0-	133	1	2196	3	Y	29	67	1	2
						32	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571														

10	DLQ G-10	531	-0-	531	2067	23	1	366	3	Y	129	133	1	7
						142	9							
11	2575 N	508	-0-	-2067	-0-	23	1	363	3	Y	111	110	1	8
						122	9							
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	36	1	265	3	Y	98	100	1	6
						108	9							
01	0	527	-0-	527	527	378	3	149	9	Y	135	131	1	10
						161	9							
02	1067 N	540	-0-	-527	-0-	23	1	356	3	Y	146	122	1	34
						161	9							
03	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	131	1	2170	3	Y	143	171	1	7
						157	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547														

10	DLQ G-10	2585	-0-	2585	10034	151	1	2420	3	Y	13	13	1	2
						14	9							
11	2900 N	2567	-0-	-333	9701	154	1	2401	3	Y	11	11	1	2
						12	9							
12	3100 N	1999	-0-	-1101	8600	235	1	1753	3	Y	10	10	1	2
						11	9							
01	0	2524	-0-	2524	11124	3	1	2506	3	Y	14	13	1	3
						15	9							
02	2800 N	2529	-0-	-271	10853	155	1	2357	3	Y	15	13	1	5
						17	9							
03	3100 N	2261	-0-	-839	10014	123	1	2043	3	Y	86	87	1	3
						95	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
BRISCOE RANCH EF WELL #: 29 RRCID -> 273788 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774															
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

10	DLQ	G-10	565	-0-	565	3114	33	1	532	3	Y	-0-			-0-
11		2900 N	562	-0-	-2338	776	34	1	528	3	Y	-0-			-0-
12		1213 N	437	-0-	-776	-0-	52	1	385	3	Y	-0-			-0-
01		0	552	-0-	552	552	1	1	551	3	Y	-0-			-0-
02		1426 N	874	-0-	-552	-0-	50	1	757	3	Y	61	48	1	13
							67	9							
03		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	130	1	2145	3	Y	115	123	1	5
							127	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814															
10	DLQ	G-10	1492	-0-	1492	5747	85	1	1360	3	Y	43	44	1	2
							47	9							
11		2900 N	1476	-0-	-1424	4323	87	1	1348	3	Y	37	37	1	2
							41	9							
12		3100 N	1153	-0-	-1947	2376	132	1	985	3	Y	33	33	1	2
							36	9							
01		0	1460	-0-	1460	3836	2	1	1408	3	Y	45	44	1	3
							50	9							
02		2800 N	1289	-0-	-1511	2325	75	1	1147	3	Y	61	51	1	13
							67	9							
03		3100 N	1858	-0-	-1242	1083	77	1	1277	3	Y	458	456	1	14
							504	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 26 RRCID -> 273793 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860															
10	DLQ	G-10	2484	-0-	2484	9567	143	1	2297	3	Y	40	41	1	2
							44	9							
11		2900 N	2463	-0-	-437	9130	146	1	2278	3	Y	35	35	1	2
							39	9							
12		3100 N	1921	-0-	-1179	7951	223	1	1664	3	Y	31	32	1	1
							34	9							
01		0	2428	-0-	2428	10379	3	1	2379	3	Y	42	41	1	2
							46	9							
02		2800 N	2434	-0-	-366	10013	147	1	2237	3	Y	45	38	1	9
							50	9							
03		3100 N	2469	-0-	-631	9382	139	1	2298	3	Y	29	38	1	-0-
							32	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780															
10	DLQ	G-10	1476	-0-	1476	5728	84	1	1353	3	Y	35	36	1	2
							39	9							
11		2900 N	1460	-0-	-1440	4288	86	1	1341	3	Y	30	29	1	3
							33	9							
12		3100 N	1140	-0-	-1960	2328	131	1	979	3	Y	27	28	1	2
							30	9							
01		0	1443	-0-	1443	3771	2	1	1401	3	Y	36	35	1	3
							40	9							
02		2800 N	1447	-0-	-1353	2418	87	1	1317	3	Y	39	32	1	10
							43	9							
03		3100 N	2414	-0-	-686	1732	125	1	2068	3	Y	201	203	1	9
							221	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	DLQ G-10	2283	-0-	2283	8871	123	1	1971	3	Y	172	177	1	9
						189	9							
11	2900 N	2242	-0-	-658	8213	126	1	1954	3	Y	147	145	1	11
						162	9							
12	3100 N	1763	-0-	-1337	6876	191	1	1428	3	Y	131	134	1	8
						144	9							
01	0	2240	-0-	2240	9116	2	1	2041	3	Y	179	174	1	13
						197	9							
02	2800 N	2258	-0-	-542	8574	126	1	1919	3	Y	194	162	1	45
						213	9							
03	3100 N	2680	-0-	-420	8154	142	1	2349	3	Y	172	211	1	7
						189	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165														
10	DLQ G-10	4824	-0-	4824	18736	265	1	4254	3	Y	277	285	1	15
						305	9							
11	23486 X	4750	-0-	-18736	-0-	271	1	4218	3	Y	237	234	1	18
						261	9							
12	4712 X	3724	-0-	-988	-0-	413	1	3080	3	Y	210	214	1	14
						231	9							
01	0	4729	-0-	4729	4729	5	1	4406	3	Y	289	280	1	23
						318	9							
02	9487 X	4758	-0-	-4729	-0-	272	1	4142	3	Y	313	261	1	75
						344	9							
03	4898 X	1912	-0-	-2986	-0-	80	1	1328	3	Y	458	514	1	19
						504	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099														
10	DLQ G-10	1631	-0-	1631	6337	87	1	1399	3	Y	132	136	1	7
						145	9							
11	2900 N	1600	-0-	-1300	5037	89	1	1387	3	Y	113	112	1	8
						124	9							
12	3100 N	1259	-0-	-1841	3196	136	1	1013	3	Y	100	102	1	6
						110	9							
01	0	1602	-0-	1602	4798	2	1	1449	3	Y	137	133	1	10
						151	9							
02	2800 N	1615	-0-	-1185	3613	89	1	1362	3	Y	149	124	1	35
						164	9							
03	3100 N	1821	-0-	-1279	2334	102	1	1685	3	Y	31	64	1	2
						34	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 5 RRCID -> 274152 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 13635														
10	DLQ G-10	1747	-0-	1747	6784	99	1	1595	3	Y	48	50	1	2
						53	9							
11	2900 N	1729	-0-	-1171	5613	102	1	1582	3	Y	41	40	1	3
						45	9							
12	3100 N	1351	-0-	-1749	3864	155	1	1155	3	Y	37	38	1	2
						41	9							
01	0	1710	-0-	1710	5574	2	1	1653	3	Y	50	48	1	4
						55	9							
02	2800 N	1717	-0-	-1083	4491	102	1	1554	3	Y	55	46	1	13
						61	9							
03	3100 N	1255	-0-	-1845	2646	69	1	1149	3	Y	34	46	1	1
						37	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 12832														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	10850 X	9631	-0-	-1219	-0-	540	1	8666	3	N	386	397	1	21
						425	9							
11	10350 X	9512	-0-	-838	-0-	552	1	8595	3	N	332	327	1	26
						365	9							
12	9362 X	7442	-0-	-1920	-0-	842	1	6277	3	N	294	300	1	20
						323	9							
01	9641 X	9431	-0-	-210	-0-	10	1	8977	3	N	404	391	1	33
						444	9							
02	9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	554	1	8440	3	N	437	364	1	106
						481	9							
03	9827 X	1257	-0-	-8570	-0-	62	1	1021	3	N	158	253	1	11
						174	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8333 - 13083														
10	11501 X	6938	-0-	-4563	-0-	389	1	6244	3	N	277	285	1	15
						305	9							
11	10980 X	6851	-0-	-4129	-0-	398	1	6192	3	N	237	234	1	18
						261	9							
12	9951 X	5359	-0-	-4592	-0-	606	1	4522	3	N	210	214	1	14
						231	9							
01	6944 X	6793	-0-	-151	-0-	8	1	6467	3	N	289	280	1	23
						318	9							
02	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	399	1	6081	3	N	313	261	1	75
						344	9							
03	7068 X	6051	-0-	-1017	-0-	328	1	5439	3	N	258	321	1	12
						284	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8307 - 13149														
10	DLQ G-10	7902	-0-	7902	30712	417	1	6693	3	Y	720	741	1	38
						792	9							
11	38457 X	7745	-0-	-30712	-0-	427	1	6638	3	Y	618	610	1	46
						680	9							
12	7626 X	6100	-0-	-1526	-0-	650	1	4847	3	Y	548	560	1	34
						603	9							
01	0	7768	-0-	7768	7768	8	1	6933	3	Y	752	728	1	58
						827	9							
02	15609 X	7841	-0-	-7768	-0-	428	1	6519	3	Y	813	677	1	194
						894	9							
03	7626 X	1166	-0-	-6460	-0-	60	1	996	3	Y	100	283	1	12
						110	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8414 - 13456														
10	DLQ G-10	6072	-0-	6072	23589	328	1	5262	3	Y	438	451	1	22
						482	9							
11	29557 X	5968	-0-	-23589	-0-	335	1	5219	3	Y	376	370	1	28
						414	9							
12	5952 X	4688	-0-	-1264	-0-	511	1	3811	3	Y	333	339	1	22
						366	9							
01	0	5960	-0-	5960	5960	6	1	5451	3	Y	457	442	1	37
						503	9							
02	11967 X	6007	-0-	-5960	-0-	337	1	5125	3	Y	495	412	1	120
						545	9							
03	15880 X	15880	-0-	-0-	-0-	789	1	13074	3	Y	1834	1886	1	67
						2017	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
BRISCOE RANCH EF WELL #: 39 RRCID -> 282193 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8301 - 13543															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10		DLQ G-10	14032	-0-	14032	46072	781	1	12527	3	Y	658	677	1	35
							724	9							
11		59918 X	13846	-0-	-46072	-0-	799	1	12425	3	Y	565	557	1	43
							622	9							
12		10841 X	10841	-0-	-0-	-0-	1217	1	9073	3	Y	501	511	1	33
							551	9							
01		0	13748	-0-	13748	13748	15	1	12977	3	Y	687	665	1	55
							756	9							
02		27569 X	13821	-0-	-13748	-0-	801	1	12202	3	Y	744	620	1	179
							818	9							
03		5456 X	4516	-0-	-940	-0-	237	1	3932	3	Y	315	475	1	18
							347	9							
SM ENERGY COMPANY 788997															
BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE G WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13123															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	1696	-0-	1696	1696	98	1	1598	2	Y	-0-			-0-
BRISCOE G GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257867 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566															
10		18104 X	12259	-0-	-5845	-0-	626	1	11633	2	Y	-0-			-0-
11		17520 X	7581	-0-	-9939	-0-	394	1	7187	2	Y	-0-			-0-
12		18104 X	7974	-0-	-10130	-0-	408	1	7566	2	Y	-0-			-0-
01		0	10801	-0-	10801	10801	595	1	10206	2	Y	-0-			-0-
02		23845 X	13044	-0-	-10801	-0-	670	1	12374	2	Y	-0-			-0-
03		12245 X	11990	-0-	-255	-0-	677	1	11313	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #:		7H	RRCID ->	257869	COMPL. DATE	02/26/2017	TOTAL DEPTH	8482	PERF.	8997 - 14001
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE		AMT CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	257946	COMPL. DATE	03/26/2012	TOTAL DEPTH	8465	PERF.	8972 - 14129
10	7719 X	5574	-0-	-2145	-0-	284	1	5290	2	Y	-0-	-0-
11	7470 X	5277	-0-	-2193	-0-	277	1	5000	2	Y	-0-	-0-
12	7719 X	5873	-0-	-1846	-0-	301	1	5572	2	Y	-0-	-0-
01	0	4532	-0-	4532	4532	249	1	4283	2	Y	-0-	-0-
02	18354 X	13822	-0-	-4532	-0-	709	1	13113	2	Y	-0-	-0-
03	9951 X	9951	-0-	-0-	-0-	559	1	9392	2	Y	-0-	-0-

BRISCOE G GU2		WELL #:		5H	RRCID ->	257949	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	7326	PERF.	7877 - 12951
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BRISCOE "B"		WELL #:		2H	RRCID ->	258126	COMPL. DATE	11/27/2016	TOTAL DEPTH	7093	PERF.	7697 - 12725
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BRISCOE G		WELL #:		4H	RRCID ->	258147	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	7535	PERF.	8119 - 13150
10	3069 X	597	-0-	-2472	-0-	31	1	564	2	Y	2	6 0 3 1 -0-
11	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	277	1	4997	2	Y	229	203 0 26
12	4061 X	3594	-0-	-467	-0-	179	1	3318	2	Y	88	103 0 3 1 8
01	0	2841	-0-	2841	2841	143	1	2444	2	Y	231	218 0 3 1 18
02	5758 X	2917	-0-	-2841	-0-	140	1	2592	2	Y	168	170 0 4 1 12
03	5704 X	836	-0-	-4868	-0-	46	1	744	2	Y	42	46 0 3 1 5

GALVAN RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	258155	COMPL. DATE	04/08/2012	TOTAL DEPTH	8925	PERF.	9146 - 14190
10	8711 X	6791	-0-	-1920	-0-	347	1	6444	2	Y	-0-	-0-
11	8430 X	592	-0-	-7838	-0-	31	1	561	2	Y	-0-	-0-
12	8711 X	2435	-0-	-6276	-0-	124	1	2311	2	Y	-0-	-0-
01	0	6851	-0-	6851	6851	377	1	6474	2	Y	-0-	-0-
02	16229 X	9378	-0-	-6851	-0-	482	1	8896	2	Y	-0-	-0-
03	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	444	1	7426	2	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997															
GALVAN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		11005 X	10482	-0-	-523	-0-	537	1	9945	2	Y	-0-			107
11		10650 X	9528	-0-	-1122	-0-	499	1	9029	2	Y	-0-			107
12		10819 X	6650	-0-	-4169	-0-	341	1	6309	2	Y	-0-			107
01		0	7066	-0-	7066	7066	387	1	6679	2	Y	-0-			107
02		14157 X	7091	-0-	-7066	-0-	364	1	6727	2	Y	-0-			107
03		10478 X	1410	-0-	-9068	-0-	80	1	1330	2	Y	-0-			107

SAN AMBROSIA D WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370															
10		3131 X	2022	-0-	-1109	-0-	100	1	1821	2	Y	92	89	0	5
							101	9							
11		3030 X	622	-0-	-2408	-0-	32	1	569	2	Y	19	21	0	2
							21	9							
12		3131 X	1442	-0-	-1689	-0-	71	1	1313	2	Y	53	50	0	5
							58	9							
01		0	942	-0-	942	942	48	1	853	2	Y	37	37	0	3
							41	9							
02		1962 X	1020	-0-	-942	-0-	50	1	924	2	Y	42	41	0	3
							46	9							
03		2015 X	90	-0-	-1925	-0-	89	2	1	9	Y	1	3	0	-0-

SAN AMBROSIA C WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115															
10		3937 X	2430	-0-	-1507	-0-	118	1	2161	2	Y	137	133	0	7
							151	9							
11		3810 X	2021	-0-	-1789	-0-	101	1	1812	2	Y	98	92	0	11
							108	9							
12		3937 X	1656	-0-	-2281	-0-	78	1	1486	2	Y	84	86	0	8
							92	9							
01		0	1897	-0-	1897	1897	101	1	1709	2	Y	79	78	0	6
							87	9							
02		3851 X	1954	-0-	-1897	-0-	96	1	1790	2	Y	62	63	0	4
							68	9							
03		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	1	3	0	-0-

GALVAN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952															
10		4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	245	1	4573	2	Y	40	39	0	2
							44	9							
11		4560 X	4153	-0-	-407	-0-	215	1	3890	2	Y	44	41	0	5
							48	9							
12		4836 X	3960	-0-	-876	-0-	201	1	3675	2	Y	76	74	0	7
							84	9							
01		0	4412	-0-	4412	4412	238	1	4119	2	Y	50	51	0	4
							55	9							
02		6940 X	2528	-0-	-4412	-0-	129	1	2379	2	Y	18	20	0	1
							20	9							
03		4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-	1	0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 258756		COMPL. DATE 08/10/2016			TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	9153 X	9153	-0-	-0-	-0-	471	1	8682	2	Y	-0-
11	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	335	1	6103	2	Y	4
12	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	311	1	5742	2	Y	16
01	0	5674	-0-	5674	5674	310	1	5356	2	Y	7
02	12185 X	6511	-0-	-5674	-0-	333	1	6178	2	Y	1
03	9145 X	6719	-0-	-2426	-0-	379	1	6322	2	Y	14
						18	9				0

BRISCOE C		WELL #: 4H		RRCID -> 258806		COMPL. DATE 01/29/2012			TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 12276		
10	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	139	1	2613	2	Y	77
11	2730 X	2261	-0-	-469	-0-	115	1	2079	2	Y	61
12	2821 X	2410	-0-	-411	-0-	121	1	2210	2	Y	72
01	0	1985	-0-	1985	1985	105	1	1794	2	Y	78
02	4031 X	2046	-0-	-1985	-0-	99	1	1858	2	Y	81
03	2852 X	2176	-0-	-676	-0-	119	1	1977	2	Y	73
						80	9				69

GALVAN RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 258902		COMPL. DATE 02/25/2015			TOTAL DEPTH 8749 PERF. 9309 - 14955		
10	9269 X	7314	-0-	-1955	-0-	371	1	6896	2	Y	43
11	10190 X	10190	-0-	-0-	-0-	529	1	9600	2	Y	55
12	9269 X	9170	-0-	-99	-0-	465	1	8620	2	Y	77
01	0	8181	-0-	8181	8181	445	1	7671	2	Y	59
02	17084 X	8903	-0-	-8181	-0-	453	1	8409	2	Y	37
03	10540 X	8914	-0-	-1626	-0-	499	1	8360	2	Y	50
						55	9				42

GALVAN RANCH		WELL #: 16H		RRCID -> 259554		COMPL. DATE 09/01/2015			TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245		
10	2728 X	2322	-0-	-406	-0-	115	1	2106	2	Y	92
11	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	196	1	3535	2	Y	124
12	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	187	1	3537	2	Y	145
01	0	3911	-0-	3911	3911	206	1	3555	2	Y	136
02	7280 X	3369	-0-	-3911	-0-	167	1	3092	2	Y	100
03	3999 X	3186	-0-	-813	-0-	172	1	2898	2	Y	105
						116	9				87

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997										
SAN AMBROSIA B			WELL #: 1H		RRCID -> 259569			COMPL. DATE 01/22/2011			TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 12400		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10	4805 X	2780	-0-	-2025	-0-	139	1	2573	2	Y	62	62 0	2 1 3
						68	9						
11	4650 X	1033	-0-	-3617	-0-	53	1	957	2	Y	21	21 0	1 1 2
						23	9						
12	3968 X	1409	-0-	-2559	-0-	68	1	1294	2	Y	43	41 0	4
						47	9						
01	0	5325	-0-	5325	5325	282	1	4897	2	Y	133	125 0	1 1 11
						146	9						
02	9125 X	3800	-0-	-5325	-0-	188	1	3513	2	Y	90	93 0	2 1 6
						99	9						
03	2790 X	2476	-0-	-314	-0-	137	1	2269	2	Y	64	61 0	2 1 7
						70	9						

BRISCOE C			WELL #: 3H		RRCID -> 259570			COMPL. DATE 08/09/2010			TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705		

10	3751 X	1031	-0-	-2720	-0-	49	1	917	2	Y	59	61 0	5 1 3
						65	9						
11	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-	2 0	1 1 -0-
12	4774 X	13	-0-	-4761	-0-	9	2	4	9	Y	4	4 0	-0-
01	0	1883	-0-	1883	1883	98	1	1673	2	Y	102	94 0	8
						112	9						
02	3332 X	-0-	-0-	-3332	-0-					Y	-0-	6 0	2 1 -0-
03	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-		-0-

SAN AMBROSIA D			WELL #: 4H		RRCID -> 259598			COMPL. DATE 09/12/2016			TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853		

10	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	90	1	1659	2	Y	196	190 0	3 1 10
						216	9						
11	5850 X	1592	-0-	-4258	-0-	73	1	1318	2	Y	183	170 0	2 1 21
						201	9						
12	6045 X	1255	-0-	-4790	-0-	61	1	1106	2	Y	80	91 0	2 1 8
						88	9						
01	0	1794	-0-	1794	1794	85	1	1486	2	Y	203	192 0	3 1 16
						223	9						
02	1825 X	31	-0-	-1794	-0-	30	2	1	9	Y	1	14 0	3 1 -0-
03	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-		-0-

BRISCOE B			WELL #: 4H		RRCID -> 259766			COMPL. DATE 09/22/2010			TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419		

10	7223 X	4868	-0-	-2355	-0-	241	1	4530	2	Y	88	87 0	3 1 4
						97	9						
11	6990 X	162	-0-	-6828	-0-	8	1	153	2	Y	1	4 0	1 1 -0-
						1	9						
12	5983 X	1992	-0-	-3991	-0-	98	1	1836	2	Y	53	48 0	5
						58	9						
01	0	4536	-0-	4536	4536	245	1	4216	2	Y	68	66 0	2 1 5
						75	9						
02	10120 X	5584	-0-	-4536	-0-	280	1	5214	2	Y	82	80 0	1 1 6
						90	9						
03	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	292	1	4881	2	Y	106	99 0	2 1 11
						117	9						

GALVAN RANCH			WELL #: 15H		RRCID -> 260107			COMPL. DATE 10/09/2016			TOTAL DEPTH 9060 PERF. 9675 - 14970		

10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 Z	-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 #: 23H		RRCID -> 260197		COMPL. DATE 01/09/2017		TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	5611 X	5462	-0-	-149	-0-	278	1	5133	2	Y	46	45 0 1 1 2
11	5400 X	5129	-0-	-271	-0-	265	1	4802	2	Y	56	51 0 1 1 6
12	5549 X	4917	-0-	-632	-0-	248	1	4599	2	Y	64	63 0 1 1 6
01	0	5418	-0-	5418	5418	294	1	5067	2	Y	52	52 0 2 1 4
02	10801 X	5383	-0-	-5418	-0-	273	1	5068	2	Y	38	38 0 1 1 3
03	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	308	1	5180	2	Y	47	44 0 1 1 5
						52	9					
BRISCOE B (SA5)		WELL #: 7H		RRCID -> 260309		COMPL. DATE 08/26/2012		TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BRISCOE C (SA3)		WELL #: 5H		RRCID -> 260334		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH		WELL #: 22H		RRCID -> 260376		COMPL. DATE 09/08/2013		TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479				
10	6510 X	6007	-0-	-503	-0-	306	1	5669	2	Y	29	28 0 1 1 1
11	6300 X	4226	-0-	-2074	-0-	220	1	3977	2	Y	26	24 0 3
12	6324 X	1702	-0-	-4622	-0-	86	1	1588	2	Y	25	26 0 2
01	0	3428	-0-	3428	3428	187	1	3190	2	Y	46	43 0 1 1 4
02	6624 X	3196	-0-	-3428	-0-	163	1	3013	2	Y	18	20 0 1 1 1
03	6014 X	4150	-0-	-1864	-0-	231	1	3891	2	Y	25	23 0 3
						28	9					
GALVAN RANCH		WELL #: 21H		RRCID -> 260377		COMPL. DATE 10/21/2016		TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485				
10	10509 X	8587	-0-	-1922	-0-	437	1	8119	2	Y	28	27 0 1 1 1
11	9990 X	5453	-0-	-4537	-0-	284	1	5141	2	Y	25	23 0 3
12	9610 X	7206	-0-	-2404	-0-	365	1	6795	2	Y	42	41 0 4
01	0	9653	-0-	9653	9653	526	1	9073	2	Y	49	48 0 1 1 4
02	17983 X	8330	-0-	-9653	-0-	425	1	7868	2	Y	34	35 0 1 1 2
03	8587 X	7974	-0-	-613	-0-	447	1	7493	2	Y	31	29 0 1 1 3
						34	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 260396		COMPL. DATE 10/15/2016		TOTAL DEPTH 9031		PERF. 9518 - 14433			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	10850 X	8149	-0-	-2701	-0-	417 14 9	7718 2	Y	13	13	0		1
11	10500 X	5731	-0-	-4769	-0-	299 10 9	5422 2	Y	9	9	0		1
12	10385 X	5798	-0-	-4587	-0-	295 14 9	5489 2	Y	13	13	0		1
01	0	8977	-0-	8977	8977	492 30 9	8455 2	Y	27	26	0		2
02	13781 X	4804	-0-	-8977	-0-	245 18 9	4541 2	Y	16	16	0	1 1	1
03	8153 X	8111	-0-	-42	-0-	456 28 9	7627 2	Y	25	23	0		3

BRISCOE B		WELL #: 3H		RRCID -> 260439		COMPL. DATE 04/24/2011		TOTAL DEPTH 6855		PERF. 7504 - 12832			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BRISCOE C (SA2)		WELL #: 10H		RRCID -> 260440		COMPL. DATE 12/12/2018		TOTAL DEPTH 6893		PERF. 7444 - 12724			
10	3100 X	1035	-0-	-2065	-0-	50 45 9	940 2	Y	41	41	0	1 1	2
11	3000 X	9	-0-	-2991	-0-	9 2		Y	-0-	2	0		-0-
12	2418 X	1467	-0-	-951	-0-	72 65 9	1330 2	Y	59	53	0		6
01	0	4360	-0-	4360	4360	228 204 9	3928 2	Y	185	174	0	2 1	15
02	6082 X	1722	-0-	-4360	-0-	85 69 9	1568 2	Y	63	71	0	3 1	4
03	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	170 156 9	2833 2	Y	142	129	0	2 1	15

BRISCOE B		WELL #: 11H		RRCID -> 260441		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 7043		PERF. 7692 - 12719			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BRISCOE C		WELL #: 9H		RRCID -> 260495		COMPL. DATE 09/17/2021		TOTAL DEPTH 7054		PERF. 7511 - 11320			
10	1488 X	210	-0-	-1278	-0-	13 7 9	190 2	Y	6	7	0	1 1	-0-
11	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-			Y	-0-				-0-
12	1488 X	5	-0-	-1483	-0-	5 2		Y	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	125 147 9	2321 2	Y	134	125	0		9
03	791 X	791	-0-	-0-	-0-	46 17 9	728 2	Y	15	19	0	3 1	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE B		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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D (SA9)		WELL #: 5H		RRCID -> 260538		COMPL. DATE 03/29/2019		TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692								
10	3379 X	1573	-0-	-1806	-0-	75	1	1384	2	Y	104	102	0	3	1	5
						114	9									
11	3270 X	1353	-0-	-1917	-0-	66	1	1219	2	Y	62	59	0	1	1	7
						68	9									
12	3379 X	2775	-0-	-604	-0-	130	1	2435	2	Y	191	179	0	1	1	18
						210	9									
01	0	2000	-0-	2000	2000	101	1	1724	2	Y	159	158	0	6	1	13
						175	9									
02	2376 X	376	-0-	-2000	-0-	18	1	349	2	Y	8	17	0	3	1	1
						9	9									
03	2790 X	1965	-0-	-825	-0-	106	1	1771	2	Y	80	72	0			9
						88	9									

BRISCOE R (SA25)		WELL #: 2H		RRCID -> 260584		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G		WELL #: 8H		RRCID -> 260600		COMPL. DATE 06/27/2016		TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287								
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-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-

BRISCOE G		WELL #: 12H		RRCID -> 261412		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G		WELL #: 13H		RRCID -> 261616		COMPL. DATE 12/09/2022		TOTAL DEPTH 7259 PERF. 8175 - 12845								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 261623		COMPL. DATE 05/03/2018		TOTAL DEPTH 9240		PERF. 9818 - 15032	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3193 X	5	-0-	-3188	-0-	3 2	2 9	Y	2	2 0	-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	3100 N	5103	-0-	2003	2003	280 1	4728 2	Y	86	77 0	9
						95 9					
GALVAN RANCH		WELL #: 26H		RRCID -> 263067		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 9183		PERF. 9738 - 14586	
10	4309 X	4	-0-	-4305	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	3100 N	4350	-0-	1250	1250	242 1	4010 2	Y	89	79 0	10
						98 9					
GALVAN RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 263175		COMPL. DATE 05/23/2021		TOTAL DEPTH 9547		PERF.10469 - 15982	
10	12493 X	10379	-0-	-2114	-0-	524 1	9728 2	Y	115	112 0	3 1 6
						127 9					
11	12090 X	8013	-0-	-4077	-0-	413 1	7460 2	Y	127	117 0	2 1 14
						140 9					
12	12493 X	1161	-0-	-11332	-0-	60 1	1100 2	Y	1	13 0	2 1 -0-
						1 9					
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	10332 X	3797	-0-	-6535	-0-	190 1	3571 2	Y	33	31 0	2
						36 9					
03	10385 X	8370	-0-	-2015	-0-	466 1	7803 2	Y	92	83 0	1 1 10
						101 9					
GALVAN RANCH		WELL #: 27H		RRCID -> 263265		COMPL. DATE 10/02/2015		TOTAL DEPTH 9195		PERF. 9823 - 14267	
10	2666 X	5	-0-	-2661	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	3100 N	5707	-0-	2607	2607	321 1	5360 2	Y	24	21 0	3
						26 9					
BRISCOE R		WELL #: 4H		RRCID -> 263371		COMPL. DATE 01/21/2016		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 8290 - 13380	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE B (SA3)		WELL #: 13H		RRCID -> 263604		COMPL. DATE 11/25/2016		TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-					-0-
11	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-					-0-
12	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	3507	-0-	3507	3507	182	1	3132	2	Y	175	161	0			14
						193	9									
02	9132 X	5625	-0-	-3507	-0-	280	1	5159	2	Y	169	168	0	3	1	12
						186	9									
03	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	126	1	2128	2	Y	84	84	0	3	1	9
						92	9									

GALVAN RANCH		WELL #: A444H		RRCID -> 263660		COMPL. DATE 01/01/2019		TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A442H		RRCID -> 263675		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9803 - 14669								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A443H		RRCID -> 263700		COMPL. DATE 01/01/2019		TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9796 - 14557								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A528H		RRCID -> 263767		COMPL. DATE 01/30/2016		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019								
10	992 X	481	-0-	-511	-0-	25	1	441	2	Y	14	14	0			1
						15	9									
11	900 X	313	-0-	-587	-0-	16	1	290	2	Y	6	6	0			1
						7	9									
12	930 X	292	-0-	-638	-0-	17	1	275	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	0	701	-0-	701	701	38	1	650	2	Y	12	11	0			1
						13	9									
02	1181 X	480	-0-	-701	-0-	23	1	447	2	Y	9	9	0			1
						10	9									
03	702 X	702	-0-	-0-	-0-	40	1	662	2	Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE R		WELL #: 14H		RRCID -> 264517		COMPL. DATE 03/31/2017		TOTAL DEPTH 7272		PERF. 7870 - 12883	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	12090 X	8853	-0-	-3237	-0-	450 1	8364 2	Y	35	34 0	1 1 2
11	11700 X	5999	-0-	-5701	-0-	314 1	5654 2	Y	28	27 0	3
12	12090 X	2021	-0-	-10069	-0-	105 1	1912 2	Y	4	7 0	-0-
01	0	12467	-0-	12467	12467	678 1	11713 2	Y	69	64 0	5
02	21133 X	8666	-0-	-12467	-0-	442 1	8180 2	Y	40	41 0	1 1 3
03	8866 X	470	-0-	-8396	-0-	27 1	443 2	Y	-0-	2 0	1 1 -0-

GALVAN STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 264607		COMPL. DATE 01/05/2016		TOTAL DEPTH 7736		PERF. 8343 - 13540	
10	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-			Y	-0-		-0-
11	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-			Y	-0-		-0-
12	3038 X	1	-0-	-3037	-0-	1 2		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-

BRISCOE G GU5 STATE		WELL #: 14B2		RRCID -> 264651		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 7313		PERF. N/A	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE G		WELL #: 7H		RRCID -> 264689		COMPL. DATE 06/26/2016		TOTAL DEPTH 7329		PERF. 8459 - 11871	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C454H		RRCID -> 264809		COMPL. DATE 12/14/2021		TOTAL DEPTH 8772		PERF. 9400 - 15818	
10	13857 X	8734	-0-	-5123	-0-	446 1	8287 2	Y	1	1 0	-0-
11	13170 X	-0-	-0-	-13170	-0-	1 9		Y	-0-		-0-
12	13609 X	-0-	-0-	-13609	-0-			Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	20219 X	20219	-0-	-0-	-0-	1035 1	19158 2	Y	24	22 0	2
03	28160 X	28160	-0-	-0-	-0-	1583 1	26486 2	Y	83	75 0	1 1 9

GALVAN RANCH		WELL #: A527H		RRCID -> 264977		COMPL. DATE 11/27/2011		TOTAL DEPTH 9163		PERF. 9669 - 15085	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: B152H		RRCID -> 265079		COMPL. DATE 01/26/2016		TOTAL DEPTH 9130		PERF. 9518 - 15525				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		16027 X	15701	-0-	-326	-0-	804 1	14897 2	Y		-0-			-0-
11		15450 X	11054	-0-	-4396	-0-	579 1	10474 2	Y		1	1 0		-0-
12		15903 X	14146	-0-	-1757	-0-	723 1	13423 2	Y		-0-			-0-
01		0	14440	-0-	14440	14440	791 1	13648 2	Y		1	1 0		-0-
02		29588 X	15148	-0-	-14440	-0-	775 1	14373 2	Y		-0-			-0-
03		15686 X	15370	-0-	-316	-0-	867 1	14503 2	Y		-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A501H		RRCID -> 265169		COMPL. DATE 02/13/2016		TOTAL DEPTH 9104		PERF. 9555 - 14480				
10		4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-			Y		-0-			-0-
11		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y		-0-			-0-
12		2 X	-0-	-0-	-2	-0-			Y		-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		Y		-0-			-0-
03		2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	157 1	2630 2	Y		87	78 0		9
							96 9							

BRISCOE G GU4 STATE		WELL #: 18H		RRCID -> 265195		COMPL. DATE 01/05/2019		TOTAL DEPTH 7294		PERF. 7850 - 13818				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

WATSON GU1 STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 265237		COMPL. DATE 11/20/2011		TOTAL DEPTH 8369		PERF. 8650 - 14138				
10		3007 X	2439	-0-	-568	-0-	124 1	2315 2	Y		-0-			-0-
11		2730 X	1385	-0-	-1345	-0-	72 1	1313 2	Y		-0-			-0-
12		2728 X	832	-0-	-1896	-0-	43 1	789 2	Y		-0-			-0-
01		0	4098	-0-	4098	4098	224 1	3874 2	Y		-0-			-0-
02		6405 X	2307	-0-	-4098	-0-	119 1	2185 2	Y		3	3 0		-0-
03		2449 X	1876	-0-	-573	-0-	106 1	1770 2	Y		-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A401H		RRCID -> 265240		COMPL. DATE 09/17/2012		TOTAL DEPTH 9408		PERF. 9616 - 13450				
10		8897 X	-0-	-0-	-8897	-0-			Y		-0-			-0-
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y		-0-			-0-
12		8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	397 1	7392 2	Y		240	217 0		23
							264 9							
01		T. A.	7230	-0-	7230	7230	380 1	6558 2	Y		265	259 0	8 1	21
							292 9							
02		T. A.	5719	-0-	5719	12949	284 1	5256 2	Y		163	168 0	5 1	11
							179 9							
03		T. A.	6006	-0-	6006	18955	327 1	5485 2	Y		176	165 0	3 1	19
							194 9							

BRISCOE G GU5 STATE		WELL #: 11H		RRCID -> 265369		COMPL. DATE 11/24/2015		TOTAL DEPTH 7313		PERF. 7804 - 13241				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A301H		RRCID ->	265374	COMPL. DATE	09/24/2012	TOTAL DEPTH	9424	PERF.	9890 - 14804
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	6913 X	1	-0-	-6912	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
11	270 X	4	-0-	-266	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
12	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	212	1	3921	2	Y	152	138 0	14
01	0	7282	-0-	7282	7282	167	9	6632	2	Y	243	233 0	5 1 19
02	2800 N	5460	-0-	2660	9942	267	9	5002	2	Y	172	175 0	4 1 12
03	15751 X	5809	-0-	-9942	-0-	269	1	5274	2	Y	200	186 0	4 1 22
						189	9						
						315	1						
						220	9						

BRISCOE GUL STATE AR		WELL #: 2H		RRCID ->	265460	COMPL. DATE	09/20/2015	TOTAL DEPTH	7763	PERF.	8267 - 13357		
10	5673 X	4774	-0-	-899	-0-	241	1	4455	2	Y	71	70 0	1 1 4
11	5490 X	4112	-0-	-1378	-0-	78	9	3823	2	Y	71	66 0	1 1 8
12	5022 X	4120	-0-	-902	-0-	211	1	3809	2	Y	96	94 0	1 1 9
01	0	2262	-0-	2262	2262	205	1	2099	2	Y	40	43 0	3 1 3
02	4396 X	-0-	-0-	-4396	-0-	106	9			Y	4	6 0	1 1 -0-
03	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-	119	1			Y	-0-		-0-
						44	9						

GALVAN RANCH		WELL #: A529H		RRCID ->	265517	COMPL. DATE	02/02/2016	TOTAL DEPTH	9196	PERF.	9780 - 15342		
10	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	267	1	4940	2	Y	5	6 0	1 1 -0-
11	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	6	9	3638	2	Y	27	24 0	3
12	3751 X	3349	-0-	-402	-0-	201	1	3179	2	Y	-0-	3 0	-0-
01	0	2810	-0-	2810	2810	30	9	2654	2	Y	-0-		-0-
02	4772 X	1962	-0-	-2810	-0-	170	1	1863	2	Y	-0-		-0-
03	5208 X	2584	-0-	-2624	-0-	156	1	2432	2	Y	7	6 0	1
						99	1						
						144	1						
						8	9						

SAN AMBROSIA D (SA1)		WELL #: 16H		RRCID ->	265546	COMPL. DATE	07/14/2017	TOTAL DEPTH	6664	PERF.	7211 - 12207		
10	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	161	1	2969	2	Y	576	552 0	3 1 29
11	2070 X	1762	-0-	-308	-0-	634	9	1400	2	Y	256	249 0	7 1 29
12	2139 X	1165	-0-	-974	-0-	80	1	881	2	Y	215	221 0	3 1 20
01	0	1605	-0-	1605	1605	282	9	1146	2	Y	356	341 0	7 1 28
02	3388 X	1731	-0-	-1657	-0-	47	1	1343	2	Y	287	289 0	6 1 20
03	3751 X	688	-0-	-3063	-0-	237	9	514	2	Y	130	130 0	6 1 14
						67	1						
						392	9						
						72	1						
						316	9						
						31	1						
						143	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997															
GALVAN RANCH		WELL #: A125H		RRCID -> 265781		COMPL. DATE 08/14/2022		TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM					
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
10	14B2 EXT	53637	-0-	53637	169839	2732	1	50678	2	Y	206	151 0 53 1 122					
11	T. A.	40040	-0-	40040	209879	227	9	37515	2	Y	413	353 0 31 1 151					
12	210845 X	966	-0-	-209879	-0-	454	9	794	2	Y	117	134 0 17 1 117					
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1			Y	-0-	117					
02	63224 X	2639	-0-	-60585	-0-	129	9	2505	2	Y	-0-	117					
03	53630 X	507	-0-	-53123	-0-	29	1	478	2	Y	-0-	117					
NEEL										WELL #: 3H		RRCID -> 266129		COMPL. DATE 04/02/2015		TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8600 - 13920	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
PLUGGED AND ABANDONED_____													03/21/2023 - WELL PLUGGED 3/21/2023				
SAN AMBROSIA D										WELL #: 14H		RRCID -> 266167		COMPL. DATE 02/07/2018		TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7166 - 12336	
10	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	84	1	1546	2	Y	208	203 0 4 1 10					
11	975 X	975	-0-	-0-	-0-	229	9	877	2	Y	46	48 0 3 1 5					
12	1271 X	743	-0-	-528	-0-	47	1	642	2	Y	61	59 0 1 1 6					
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	51	9			Y	-0-	4 0 2 1 -0-					
02	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-	34	1			Y	-0-	-0-					
03	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-	67	9			Y	-0-	-0-					
BRISCOE R										WELL #: 12H		RRCID -> 266173		COMPL. DATE 02/11/2016		TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
GALVAN RANCH										WELL #: B138H		RRCID -> 266175		COMPL. DATE 07/13/2021		TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361	
10	29450 X	26872	-0-	-2578	-0-	1374	1	25495	2	Y	3	3 0 -0-					
11	27810 X	24510	-0-	-3300	-0-	3	9	23223	2	Y	4	4 0 -0-					
12	28272 X	22906	-0-	-5366	-0-	4	9	21728	2	Y	7	6 0 1					
01	0	21781	-0-	21781	21781	1170	1	20583	2	Y	4	5 0 -0-					
02	47238 X	25457	-0-	-21781	-0-	8	9	24148	2	Y	3	3 0 -0-					
03	26877 X	26011	-0-	-866	-0-	4	9	24540	2	Y	4	4 0 -0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRASK DUMONT		WELL #:		1H	RRCID ->	266177	COMPL. DATE	03/29/2015	TOTAL DEPTH	8129	PERF.	8450	-	14073
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH LP		WELL #:		1H	RRCID ->	266258	COMPL. DATE	12/29/2015	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	8872	-	13630
10	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-				Y	-0-				-0-
11	6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-				Y	-0-				-0-
12	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	78	-0-	78	78	78	2		Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	78				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	78				Y	-0-				-0-

BRISCOE G GU6		WELL #:		6H	RRCID ->	266860	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	7524	PERF.	8775	-	14284
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BRISCOE R		WELL #:		13H	RRCID ->	266861	COMPL. DATE	03/29/2017	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	7604	-	12987
10	8153 X	6491	-0-	-1662	-0-	327	1	6035	2	Y	117	114	0	3 1 6
						129	9							
11	7890 X	4456	-0-	-3434	-0-	229	1	4147	2	Y	73	69	0	2 1 8
						80	9							
12	6696 X	5716	-0-	-980	-0-	277	1	5119	2	Y	291	270	0	1 1 28
						320	9							
01	0	7294	-0-	7294	7294	393	1	6748	2	Y	139	147	0	9 1 11
						153	9							
02	12993 X	5699	-0-	-7294	-0-	286	1	5301	2	Y	102	104	0	2 1 7
						112	9							
03	6479 X	6437	-0-	-42	-0-	356	1	5964	2	Y	106	100	0	2 1 11
						117	9							

GALVAN RANCH		WELL #:		C403H	RRCID ->	267049	COMPL. DATE	10/19/2019	TOTAL DEPTH	8606	PERF.	9524	-	16136
10	6014 X	5644	-0-	-370	-0-	284	1	5283	2	Y	70	69	0	1 1 3
						77	9							
11	5730 X	5006	-0-	-724	-0-	256	1	4663	2	Y	79	72	0	1 1 9
						87	9							
12	5766 X	5224	-0-	-542	-0-	261	1	4847	2	Y	105	103	0	1 1 10
						116	9							
01	0	5310	-0-	5310	5310	285	1	4929	2	Y	87	87	0	3 1 7
						96	9							
02	10429 X	5119	-0-	-5310	-0-	256	1	4794	2	Y	63	64	0	2 1 4
						69	9							
03	5642 X	5248	-0-	-394	-0-	292	1	4882	2	Y	67	62	0	2 1 7
						74	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE R		WELL #: 10H		RRCID -> 267050		COMPL. DATE 12/16/2012			TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3906 X	3851	-0-	-55	-0-	190	1	3544	2	Y	106	103 0	2 1 5
11	3420 X	2864	-0-	-556	-0-	117	9	2632	2	Y	78	73 0	1 1 9
12	3534 X	2493	-0-	-1041	-0-	146	1	2273	2	Y	88	88 0	1 1 8
01	0	3394	-0-	3394	3394	86	9	3126	2	Y	79	78 0	3 1 6
02	6286 X	2892	-0-	-3394	-0-	181	1	2682	2	Y	57	58 0	1 1 4
03	3844 X	2893	-0-	-951	-0-	147	1	2670	2	Y	59	56 0	1 1 6
						63	9						
						158	1						
						65	9						

BRISCOE R		WELL #: 11H		RRCID -> 267051		COMPL. DATE 02/10/2016			TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 13798				
10	3813 X	2764	-0-	-1049	-0-	138	1	2552	2	Y	67	66 0	2 1 3
11	3690 X	2117	-0-	-1573	-0-	74	9	1888	2	Y	112	101 0	1 1 13
12	3007 X	1657	-0-	-1350	-0-	106	1	1529	2	Y	42	50 0	1 1 4
01	0	2969	-0-	2969	2969	123	9	2805	2	Y	2	5 0	1 1 -0-
02	5565 X	2596	-0-	-2969	-0-	82	1	2408	2	Y	53	49 0	1 1 4
03	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	46	9	2557	2	Y	44	42 0	1 1 5
						162	1						
						2	9						
						130	1						
						58	9						
						154	1						
						48	9						

BRISCOE R		WELL #: 8H		RRCID -> 267052		COMPL. DATE 04/14/2013			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRISCOE R		WELL #: 7H		RRCID -> 267458		COMPL. DATE 01/18/2016			TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758				
10	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	321	1	5944	2	Y	135	131 0	2 1 7
11	5310 X	4567	-0-	-743	-0-	149	9	4243	2	Y	82	78 0	2 1 9
12	5115 X	2335	-0-	-2780	-0-	234	1	2150	2	Y	64	66 0	1 1 6
01	0	6345	-0-	6345	6345	90	9	5808	2	Y	181	171 0	2 1 14
02	9605 X	3260	-0-	-6345	-0-	115	1	3003	2	Y	85	90 0	3 1 6
03	6417 X	4263	-0-	-2154	-0-	70	9	3908	2	Y	112	104 0	2 1 12
						338	1						
						199	9						
						163	1						
						94	9						
						232	1						
						123	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH LP		WELL #: 2H		RRCID -> 267933		COMPL. DATE 01/02/2016		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023			
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
10	5890 X	7	-0-	-5883	-0-	7	2	Y	-0-		-0-
11	5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-			Y	-0-		-0-
12	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-			Y	-0-		-0-
01	0	60	-0-	60	60	60	2	Y	-0-		-0-
02	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
03	7 X	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		-0-

GALVAN STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 267934		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962						
10	2604 X	2404	-0-	-200	-0-	122	1	2261	2	Y	19	19	0	1
						21	9							
11	2520 X	1941	-0-	-579	-0-	101	1	1828	2	Y	11	11	0	1
						12	9							
12	2480 X	1374	-0-	-1106	-0-	67	1	1287	2	Y	18	17	0	2
						20	9							
01	0	1866	-0-	1866	1866	101	1	1740	2	Y	23	22	0	1 1 2
						25	9							
02	4145 X	2279	-0-	-1866	-0-	115	1	2135	2	Y	26	25	0	1 1 2
						29	9							
03	2418 X	2256	-0-	-162	-0-	126	1	2102	2	Y	25	23	0	1 1 3
						28	9							

GALVAN RANCH		WELL #: B346H		RRCID -> 267935		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592						
10	16306 X	14539	-0-	-1767	-0-	745	1	13785	2	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
11	15630 X	9956	-0-	-5674	-0-	519	1	9420	2	Y	15	13	0	2
						17	9							
12	16058 X	14578	-0-	-1480	-0-	743	1	13807	2	Y	25	25	0	2
						28	9							
01	0	14580	-0-	14580	14580	801	1	13761	2	Y	16	16	0	1 1 1
						18	9							
02	30206 X	15626	-0-	-14580	-0-	801	1	14813	2	Y	11	11	0	1
						12	9							
03	15397 X	15397	-0-	-0-	-0-	868	1	14517	2	Y	11	11	0	1
						12	9							

GALVAN RANCH		WELL #: A361H		RRCID -> 267936		COMPL. DATE 01/06/2014		TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A363H		RRCID -> 268122		COMPL. DATE 07/26/2018		TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE G		WELL #: 14H		RRCID -> 268168		COMPL. DATE 08/21/2015		TOTAL DEPTH 7614		PERF. 7744 - 12351				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRASK DUMONT		WELL #: 2H		RRCID -> 268195		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 7901		PERF. 8394 - 11699				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE G		WELL #: 16H		RRCID -> 268283		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 7607		PERF. 7777 - 12825				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE G		WELL #: 15H		RRCID -> 268285		COMPL. DATE 06/18/2016		TOTAL DEPTH 7598		PERF. 7809 - 12707				
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	160	-0-	160	160	6	1	140	2	Y	13	12	0	1
						14	9							
02	T. A.	24	-0-	24	184	24	2			Y	-0-	1	0	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH LP		WELL #: 3H		RRCID -> 268286		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 8274		PERF. 8779 - 14325				
10	9300 X	8156	-0-	-1144	-0-	417	1	7720	2	Y	17	16	0	1
						19	9							
11	8400 X	7365	-0-	-1035	-0-	386	1	6979	2	Y	-0-	1	0	-0-
12	8277 X	7183	-0-	-1094	-0-	366	1	6817	2	Y	-0-			-0-
01	0	8499	-0-	8499	8499	464	1	8024	2	Y	10	9	0	1
						11	9							
02	15695 X	7196	-0-	-8499	-0-	370	1	6801	2	Y	23	22	0	2
						25	9							
03	8153 X	8089	-0-	-64	-0-	453	1	7608	2	Y	25	23	0	3
						28	9							
GALVAN RANCH		WELL #: C307H		RRCID -> 268446		COMPL. DATE 03/08/2014		TOTAL DEPTH 8771		PERF. 9443 - 14072				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT					
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED																		
SM ENERGY COMPANY																		
//CONT.// 788997																		
WATSON STATE																		
WELL #: 4H RRCID -> 268491													COMPL. DATE 05/04/2013		TOTAL DEPTH 8365		PERF. 8635 - 13231	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT					
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE					
10		9920 X	8454	-0-	-1466	-0-	432 1	8022 2		Y	-0-			-0-				
11		8370 X	7807	-0-	-563	-0-	408 1	7399 2		Y	-0-			-0-				
12		8618 X	7368	-0-	-1250	-0-	378 1	6990 2		Y	-0-			-0-				
01		0	10379	-0-	10379	10379	569 1	9810 2		Y	-0-			-0-				
02		19080 X	8701	-0-	-10379	-0-	446 1	8254 2		Y	1	1 0		-0-				
							1 9											
03		8640 X	8640	-0-	-0-	-0-	487 1	8153 2		Y	-0-			-0-				

GALVAN RANCH													CNTY: DIMMIT					
WELL #: B101H RRCID -> 268492													COMPL. DATE 10/13/2012		TOTAL DEPTH 9332		PERF. 9720 - 15314	
10		12865 X	11695	-0-	-1170	-0-	597 1	11070 2		Y	25	24 0	1 1	1				
							28 9											
11		12420 X	7669	-0-	-4751	-0-	399 1	7245 2		Y	23	21 0		3				
							25 9											
12		12493 X	8625	-0-	-3868	-0-	438 1	8143 2		Y	40	39 0		4				
							44 9											
01		0	13560	-0-	13560	13560	740 1	12766 2		Y	49	48 0	1 1	4				
							54 9											
02		24775 X	11215	-0-	-13560	-0-	574 1	10607 2		Y	31	32 0	1 1	2				
							34 9											
03		12509 X	12509	-0-	-0-	-0-	702 1	11775 2		Y	29	27 0	1 1	3				
							32 9											

GALVAN RANCH													CNTY: DIMMIT					
WELL #: B102H RRCID -> 268493													COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 9323		PERF. 9459 - 15185	
10		8370 X	7402	-0-	-968	-0-	377 1	6984 2		Y	37	36 0		2				
							41 9											
11		8100 X	6331	-0-	-1769	-0-	332 1	5981 2		Y	16	16 0		2				
							18 9											
12		8091 X	6466	-0-	-1625	-0-	329 1	6106 2		Y	28	27 0		3				
							31 9											
01		0	7567	-0-	7567	7567	413 1	7128 2		Y	24	24 0	1 1	2				
							26 9											
02		14186 X	6619	-0-	-7567	-0-	339 1	6261 2		Y	17	17 0	1 1	1				
							19 9											
03		7409 X	7186	-0-	-223	-0-	404 1	6742 2		Y	36	33 0		4				
							40 9											

BRISCOE G GU7 STATE													CNTY: DIMMIT					
WELL #: 20H RRCID -> 268595													COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH 7327		PERF. 7843 - 13273	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
03		14B2 EXT	4212	-0-	4212	4212	237 1	3975 2		Y	-0-			-0-				

BRISCOE G GU7 STATE													CNTY: DIMMIT					
WELL #: 21H RRCID -> 268596													COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 7828 - 13386	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				

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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH			WELL #: A568H		RRCID -> 268633		COMPL. DATE 12/28/2020			TOTAL DEPTH 8750		PERF. 9319 - 14387			
10	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	417	1	7731	2	Y	45	45	0	2 1 2
							50	9							
11	3210	X	2947	-0-	-263	-0-	153	1	2793	2	Y	1	2	0	1 1 -0-
							1	9							
12	4991	X	2373	-0-	-2618	-0-	122	1	2251	2	Y	-0-			-0-
01	0		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-			-0-
02	7392	X	-0-	-0-	-7392	-0-					Y	-0-			-0-
03	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH			WELL #: A567H		RRCID -> 268634		COMPL. DATE 09/01/2017			TOTAL DEPTH 8752		PERF. 9725 - 14388			
10	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	458	1	8434	2	Y	64	63	0	1 1 3
							70	9							
11	10170	X	6086	-0-	-4084	-0-	315	1	5696	2	Y	68	62	0	1 1 8
							75	9							
12	10509	X	6185	-0-	-4324	-0-	312	1	5781	2	Y	84	83	0	1 1 8
							92	9							
01	0		10327	-0-	10327	10327	558	1	9639	2	Y	118	114	0	3 1 9
							130	9							
02	18485	X	8158	-0-	-10327	-0-	414	1	7650	2	Y	85	86	0	2 1 6
							94	9							
03	8959	X	8635	-0-	-324	-0-	481	1	8057	2	Y	88	83	0	2 1 9
							97	9							

GALVAN RANCH			WELL #: A569H		RRCID -> 268637		COMPL. DATE 12/23/2019			TOTAL DEPTH 8741		PERF. 9410 - 14729			
10	6603	X	6222	-0-	-381	-0-	314	1	5835	2	Y	66	65	0	2 1 3
							73	9							
11	6300	X	4504	-0-	-1796	-0-	233	1	4215	2	Y	51	47	0	1 1 6
							56	9							
12	6510	X	4793	-0-	-1717	-0-	238	1	4453	2	Y	93	89	0	1 1 9
							102	9							
01	0		6396	-0-	6396	6396	329	1	5656	2	Y	374	350	0	3 1 30
							411	9							
02	11460	X	5064	-0-	-6396	-0-	254	1	4738	2	Y	65	84	0	6 1 5
							72	9							
03	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	534	1	8935	2	Y	140	128	0	2 1 15
							154	9							

GALVAN RANCH			WELL #: B103H		RRCID -> 268841		COMPL. DATE 05/05/2018			TOTAL DEPTH 9324		PERF. 9770 - 14851			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A359H		RRCID -> 269225		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A336H		RRCID -> 269250		COMPL. DATE 02/10/2016		TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A334H		RRCID -> 269251		COMPL. DATE 02/28/2016		TOTAL DEPTH 9364 PERF. 10042 - 14331								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A335 H		RRCID -> 269252		COMPL. DATE 02/14/2016		TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551								
10	4619 X	4384	-0-	-235	-0-	220	1	4114	2	Y	45	44	0	1	1	2
						50	9									
11	4470 X	3542	-0-	-928	-0-	184	1	3318	2	Y	36	33	0	1	1	4
						40	9									
12	4371 X	3517	-0-	-854	-0-	178	1	3269	2	Y	64	62	0			6
						70	9									
01	0	4682	-0-	4682	4682	251	1	4377	2	Y	49	49	0	2	1	4
						54	9									
02	8846 X	4164	-0-	-4682	-0-	212	1	3921	2	Y	28	29	0	1	1	2
						31	9									
03	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	261	1	4359	2	Y	37	34	0	1	1	4
						41	9									

GALVAN RANCH		WELL #: A540H		RRCID -> 269554		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B (SA7)		WELL #: 15H		RRCID -> 269555		COMPL. DATE 12/05/2012		TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE B (SA6)		WELL #: 14H		RRCID -> 269556		COMPL. DATE 08/23/2015		TOTAL DEPTH 7052		PERF. 7392 - 12855			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4681 X	2449	-0-	-2232	-0-	121 75 9	1	2253 2	Y	68	69 0	3 1	3
11	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	181 113 9	1	3312 2	Y	103	93 0	1 1	12
12	4402 X	2287	-0-	-2115	-0-	114 62 9	1	2111 2	Y	56	62 0	1 1	5
01	0	5527	-0-	5527	5527	294 199 9	1	5034 2	Y	181	170 0	2 1	14
02	7059 X	1532	-0-	-5527	-0-	76 34 9	1	1422 2	Y	31	40 0	3 1	2
03	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	242 161 9	1	4030 2	Y	146	131 0	1 1	16

BRASK DUMONT		WELL #: 3H		RRCID -> 269594		COMPL. DATE 07/30/2012		TOTAL DEPTH 8113		PERF. 8474 - 12835			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE GUL STATE AR		WELL #: 3H		RRCID -> 269603		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 8238 - 12968			
10	2759 X	2634	-0-	-125	-0-	134 52 9	1	2448 2	Y	47	46 0	1 1	2
11	2550 X	2040	-0-	-510	-0-	106 43 9	1	1891 2	Y	39	36 0	1 1	4
12	2604 X	1877	-0-	-727	-0-	94 77 9	1	1706 2	Y	70	67 0		7
01	0	834	-0-	834	834	44 26 9	1	764 2	Y	24	27 0	2 1	2
02	2523 X	1689	-0-	-834	-0-	87 10 9	1	1592 2	Y	9	9 0	1 1	1
03	2635 X	2427	-0-	-208	-0-	136 36 9	1	2255 2	Y	33	30 0		4

GALVAN RANCH		WELL #: A541H		RRCID -> 269604		COMPL. DATE 12/09/2016		TOTAL DEPTH 9051		PERF. 9774 - 15230			
10	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	289 48 9	1	5325 2	Y	44	43 0	1 1	2
11	5160 X	2492	-0-	-2668	-0-	130 25 9	1	2337 2	Y	23	22 0		3
12	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-				Y	-0-	3 0		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	5124 X	-0-	-0-	-5124	-0-				Y	-0-			-0-
03	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE G		WELL #: 25H		RRCID -> 269605		COMPL. DATE 06/24/2019		TOTAL DEPTH 7623		PERF. 7955 - 12515			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G		WELL #: 39H		RRCID -> 269606		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G		WELL #: 40H		RRCID -> 269618		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737				
10	837 N	706	-0-	-131	-0-	32 1	642 2	Y	29	30 0	1 1	1
						32 9						
11	1200 N	277	-0-	-923	-0-	14 1	246 2	Y	15	14 0		2
						17 9						
12	1085 N	417	-0-	-668	-0-	19 1	390 2	Y	7	8 0		1
						8 9						
01	0	526	-0-	526	526	24 1	424 2	Y	71	66 0		6
						78 9						
02	608 N	82	-0-	-526	-0-	81 2	1 9	Y	1	6 0	1 1	-0-
03	403 N	356	-0-	-47	-0-	17 1	278 2	Y	55	49 0		6
						61 9						

GALVAN STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 269619		COMPL. DATE 07/26/2016		TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218				
10	2232 X	1978	-0-	-254	-0-	100 1	1837 2	Y	37	35 0	1 1	2
						41 9						
11	2160 X	1581	-0-	-579	-0-	81 1	1470 2	Y	27	26 0		3
						30 9						
12	2077 X	737	-0-	-1340	-0-	36 1	668 2	Y	30	30 0		3
						33 9						
01	0	1962	-0-	1962	1962	105 1	1803 2	Y	49	47 0	1 1	4
						54 9						
02	3608 X	1646	-0-	-1962	-0-	82 1	1535 2	Y	26	27 0	1 1	2
						29 9						
03	1984 X	1783	-0-	-201	-0-	99 1	1645 2	Y	35	32 0	1 1	4
						39 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A131H		RRCID -> 269620		COMPL. DATE 11/09/2021		TOTAL DEPTH 9621 PERF.10013 - 15129				
10	8835 X	7216	-0-	-1619	-0-	365 1	6768 2	Y	75	73 0	2 1	4
						83 9						
11	8400 X	7310	-0-	-1090	-0-	376 1	6870 2	Y	58	54 0	1 1	7
						64 9						
12	8246 X	258	-0-	-7988	-0-	17 1	241 2	Y	-0-	6 0	1 1	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	10129 X	10129	-0-	-0-	-0-	511 1	9482 2	Y	124	115 0		9
						136 9						
03	11225 X	11225	-0-	-0-	-0-	626 1	10485 2	Y	104	100 0	2 1	11
						114 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: A539H		RRCID -> 270008		COMPL. DATE 02/22/2018		TOTAL DEPTH 9077		PERF. 9554 - 14829			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
10	14012 X	12248	-0-	-1764	-0-	623 1	11529 2	Y	87	86 0	2 1	4	
11	13560 X	4982	-0-	-8578	-0-	96 9	4693 2	Y	27	27 0	1 1	3	
12	13237 X	11	-0-	-13226	-0-	30 9		Y	-0-	3 0		-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-			-0-	
02	11060 X	-0-	-0-	-11060	-0-			Y	-0-			-0-	
03	12245 X	-0-	-0-	-12245	-0-			Y	-0-			-0-	

GALVAN RANCH		WELL #: A553H		RRCID -> 270009		COMPL. DATE 02/01/2018		TOTAL DEPTH 8970		PERF. 9554 - 14762			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

GALVAN RANCH		WELL #: A552H		RRCID -> 270010		COMPL. DATE 02/20/2019		TOTAL DEPTH 9009		PERF. 9578 - 14741			
10	10323 X	9520	-0-	-803	-0-	488 1	9018 2	Y	13	13 0		1	
11	11370 X	983	-0-	-10387	-0-	14 9	931 2	Y	1	2 0		-0-	
12	11749 X	11496	-0-	-253	-0-	51 1	10836 2	Y	70	63 0		7	
01	0	11987	-0-	11987	11987	1 9		Y	45	46 0	2 1	4	
02	19584 X	7597	-0-	-11987	-0-	583 1	7186 2	Y	19	21 0	1 1	1	
03	11501 X	10412	-0-	-1089	-0-	77 9	9789 2	Y	34	30 0	1 1	4	

GALVAN RANCH LP		WELL #: 4H		RRCID -> 270011		COMPL. DATE 09/11/2016		TOTAL DEPTH 8412		PERF. 8828 - 13067			
10	3100 N	2472	-0-	-628	6936	124 1	2298 2	Y	45	44 0	1 1	2	
11	8535 X	1599	-0-	-6936	-0-	50 9	1470 2	Y	44	40 0	1 1	5	
12	2697 X	2443	-0-	-254	-0-	81 1	2257 2	Y	58	57 0		6	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	48 9		Y	-0-	4 0	2 1	-0-	
02	2744 X	-0-	-0-	-2744	-0-	122 1		Y	-0-			-0-	
03	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-	64 9		Y	-0-			-0-	

GALVAN RANCH		WELL #: B127H		RRCID -> 270012		COMPL. DATE 06/19/2016		TOTAL DEPTH 9080		PERF. 9366 - 14085			
10	5301 X	5122	-0-	-179	-0-	262 1	4858 2	Y	2	2 0		-0-	
11	5130 X	4445	-0-	-685	-0-	2 9	4206 2	Y	5	4 0		1	
12	5301 X	4681	-0-	-620	-0-	233 1	4441 2	Y	3	4 0		-0-	
01	0	4971	-0-	4971	4971	6 9		Y	5	5 0		-0-	
02	9226 X	4255	-0-	-4971	-0-	3 9	4690 2	Y	4	4 0		-0-	
03	5115 X	4895	-0-	-220	-0-	275 1	4617 2	Y	4	4 0		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
WATSON GU3 STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 270013		COMPL. DATE 08/20/2019		TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	3813 X	3474	-0-	-339	-0-	177	1	3297	2	Y	-0-
11	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	251	1	4503	2	Y	-0-
12	3813 X	3377	-0-	-436	-0-	172	1	3198	2	Y	1
01	0	3503	-0-	3503	3503	193	1	3309	2	Y	-0-
02	6601 X	3098	-0-	-3503	-0-	157	1	2938	2	Y	-0-
03	4929 X	3416	-0-	-1513	-0-	192	1	3215	2	Y	1

GALVAN RANCH		WELL #: B115H		RRCID -> 270014		COMPL. DATE 07/14/2014		TOTAL DEPTH 9111		PERF. 9372 - 14468	
10	19034 X	8549	-0-	-10485	-0-	432	1	8085	2	Y	1
11	24374 X	24374	-0-	-0-	-0-	1268	1	23015	2	Y	9
12	21523 X	21523	-0-	-0-	-0-	1098	1	20363	2	Y	5
01	0	19777	-0-	19777	19777	1079	1	18620	2	Y	6
02	34663 X	14886	-0-	-19777	-0-	761	1	14085	2	Y	3
03	25172 X	10660	-0-	-14512	-0-	599	1	10017	2	Y	4

GALVAN RANCH		WELL #: A523H		RRCID -> 270015		COMPL. DATE 02/02/2014		TOTAL DEPTH 9186		PERF. 9804 - 16245	
10	6665 X	6539	-0-	-126	-0-	325	1	5982	2	Y	10
11	6390 X	5653	-0-	-737	-0-	291	1	5267	2	Y	10
12	6541 X	5604	-0-	-937	-0-	282	1	5228	2	Y	8
01	0	6598	-0-	6598	6598	355	1	6127	2	Y	8
02	12319 X	5721	-0-	-6598	-0-	287	1	5350	2	Y	5
03	6541 X	6303	-0-	-238	-0-	351	1	5856	2	Y	9

GALVAN RANCH		WELL #: A522H		RRCID -> 270016		COMPL. DATE 02/03/2014		TOTAL DEPTH 9249		PERF. 9854 - 13942	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
GALVAN RANCH WELL #: A524H RRCID -> 270017 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	7192 X	6713	-0-	-479	-0-	340	1	6303	2	Y	64	63	0	3
						70	9							
11	6930 X	5045	-0-	-1885	-0-	261	1	4716	2	Y	62	57	0	7
						68	9							
12	7161 X	6097	-0-	-1064	-0-	307	1	5699	2	Y	83	81	0	8
						91	9							
01	0	7313	-0-	7313	7313	395	1	6834	2	Y	76	75	0	6
						84	9							
02	13293 X	5980	-0-	-7313	-0-	305	1	5631	2	Y	40	42	0	3
						44	9							
03	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	381	1	6364	2	Y	39	37	0	4
						43	9							
WATSON GU2 STATE WELL #: 2H RRCID -> 270131 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961														
10	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	138	1	2568	2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	3454	-0-	454	454	180	1	3274	2	Y	-0-			-0-
12	2971 N	2517	-0-	-454	-0-	128	1	2389	2	Y	-0-			-0-
01	0	3105	-0-	3105	3105	171	1	2934	2	Y	-0-			-0-
02	6198 X	3093	-0-	-3105	-0-	157	1	2936	2	Y	-0-			-0-
03	3565 X	3043	-0-	-522	-0-	171	1	2872	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 10472 - 15193														
10	1271 N	175	-0-	-1096	-0-	3	1	138	2	Y	31	30	0	2
						34	9							
11	570 N	14	-0-	-556	-0-	14	2			Y	-0-	2	0	-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH WELL #: A149H RRCID -> 270143 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497														
10	8122 X	5649	-0-	-2473	-0-	281	1	5212	2	Y	142	135	0	7
						156	9							
11	7320 X	4302	-0-	-3018	-0-	218	1	3934	2	Y	136	126	0	15
						150	9							
12	7378 X	5707	-0-	-1671	-0-	285	1	5308	2	Y	104	107	0	10
						114	9							
01	0	5623	-0-	5623	5623	301	1	5173	2	Y	135	131	0	11
						149	9							
02	10916 X	5293	-0-	-5623	-0-	267	1	4928	2	Y	89	92	0	6
						98	9							
03	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	332	1	5608	2	Y	59	57	0	6
						65	9							
GALVAN RANCH WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 10079 - 14988														
10	9889 X	979	-0-	-8910	-0-	49	1	926	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
11	9570 X	1894	-0-	-7676	-0-	100	1	1792	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
12	9889 X	3045	-0-	-6844	-0-	155	1	2858	2	Y	29	26	0	3
						32	9							
01	0	6377	-0-	6377	6377	347	1	5988	2	Y	38	37	0	3
						42	9							
02	11151 X	4774	-0-	-6377	-0-	242	1	4503	2	Y	26	26	0	2
						29	9							
03	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	355	1	5950	2	Y	29	27	0	3
						32	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A247H		RRCID -> 270152		COMPL. DATE 01/04/2022		TOTAL DEPTH 9354		PERF. 9936 - 14865	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	13299 X	43	-0-	-13256	-0-	43	2	Y	-0-		-0-
11	12210 X	-0-	-0-	-12210	-0-			Y	-0-		-0-
12	10571 X	66	-0-	-10505	-0-	66	2	Y	-0-		-0-
01	0	11343	-0-	11343	11343	616	1	Y	66	61 0	5
						73	9				
02	19341 X	7998	-0-	-11343	-0-	405	1	Y	88	86 0	1 1 6
						97	9				
03	11212 X	11212	-0-	-0-	-0-	627	1	Y	89	83 0	2 1 10
						98	9				

BRISCOE G GU9 STATE		WELL #: 41H		RRCID -> 270153		COMPL. DATE 12/20/2015		TOTAL DEPTH 7301		PERF. 7988 - 13849	
10	4340 X	219	-0-	-4121	-0-	12	1	Y	24	37 0	11 1 1
						26	9				
11	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
12	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-			Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	3472 X	2	-0-	-3470	-0-	1	2	Y	1	1 0	-0-
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B315H		RRCID -> 270154		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 8819		PERF. 9270 - 14729	
10	18817 X	14430	-0-	-4387	-0-	733	1	Y	53	51 0	1 1 3
						58	9				
11	18210 X	10526	-0-	-7684	-0-	544	1	Y	47	44 0	1 1 5
						52	9				
12	16523 X	2233	-0-	-14290	-0-	113	1	Y	18	20 0	1 1 2
						20	9				
01	0	73	-0-	73	73	73	2	Y	-0-	1 0	1 1 -0-
02	13020 X	-0-	-0-	-13020	-0-			Y	-0-		-0-
03	14415 X	-0-	-0-	-14415	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE G GU12 STATE		WELL #: 17H		RRCID -> 270155		COMPL. DATE 05/09/2016		TOTAL DEPTH 7297		PERF. 7984 - 13045	
10	3193 X	1382	-0-	-1811	-0-	57	1	Y	200	195 0	3 1 10
						220	9				
11	4140 X	1903	-0-	-2237	-0-	83	1	Y	255	233 0	3 1 29
						281	9				
12	4278 X	833	-0-	-3445	-0-	37	1	Y	108	124 0	3 1 10
						119	9				
01	0	2685	-0-	2685	2685	120	1	Y	409	384 0	3 1 32
						450	9				
02	2685 X	-0-	-0-	-2685	-0-			Y	-0-	25 0	7 1 -0-
03	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-			Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B410H		RRCID -> 270171		COMPL. DATE 10/07/2020		TOTAL DEPTH 8728		PERF. 9644 - 15016	
10	11129 X	1735	-0-	-9394	-0-	89	1	Y	2	2 0	-0-
						2	9				
11	19537 X	19537	-0-	-0-	-0-	1013	1	Y	158	140 0	18
						174	9				
12	16135 X	16135	-0-	-0-	-0-	818	1	Y	120	125 0	2 1 11
						132	9				
01	0	15115	-0-	15115	15115	822	1	Y	92	92 0	4 1 7
						101	9				
02	27954 X	12839	-0-	-15115	-0-	652	1	Y	64	65 0	2 1 4
						70	9				
03	20181 X	13714	-0-	-6467	-0-	768	1	Y	73	67 0	2 1 8
						80	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 BRISCOE G WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	620 X	133	-0-	-487	-0-	112	2	21	9	Y	19	18	0	1
11	600 X	304	-0-	-296	-0-	14	1	242	2	Y	44	40	0	5
12	310 X	83	-0-	-227	-0-	48	9	48	9	Y	44	45	0	4
01	0	187	-0-	187	187	12	1	171	2	Y	4	7	0	-0-
02	280 X	-0-	-0-	-280	-0-	4	9			Y	-0-			-0-
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE G WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246

10	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	76	1	1401	2	Y	269	256	0	13
11	1680 X	587	-0-	-1093	-0-	296	9	469	2	Y	84	84	0	9
12	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	26	1	941	2	Y	369	342	0	35
01	0	196	-0-	196	196	92	9	406	9	Y	23	44	0	2
02	1624 X	737	-0-	-887	-0-	48	1	612	2	Y	84	79	0	6
03	1767 X	1220	-0-	-547	-0-	10	1	941	2	Y	202	184	0	22
						25	9							
						33	1							
						92	9							
						57	1							
						222	9							

GALVAN RANCH WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259

10	9114 X	7813	-0-	-1301	-0-	399	1	7355	2	Y	54	53	0	3
11	8730 X	6383	-0-	-2347	-0-	59	9	5979	2	Y	65	60	0	7
12	9021 X	7867	-0-	-1154	-0-	332	1	7370	2	Y	93	90	0	9
01	0	9164	-0-	9164	9164	72	9	8568	2	Y	91	90	0	7
02	16655 X	7491	-0-	-9164	-0-	102	9	7052	2	Y	54	55	0	4
03	8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	496	1	7980	2	Y	64	60	0	7
						100	9							
						380	1							
						59	9							
						476	1							
						70	9							

GALVAN RANCH WELL #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107

10	8914 X	8914	-0-	-0-	-0-	455	1	8395	2	Y	58	57	0	3
11	8250 X	7527	-0-	-723	-0-	64	9	7059	2	Y	71	65	0	8
12	8680 X	7383	-0-	-1297	-0-	390	1	6913	2	Y	89	88	0	8
01	0	7826	-0-	7826	7826	78	9	7363	2	Y	35	37	0	3
02	14677 X	6851	-0-	-7826	-0-	424	1	6449	2	Y	48	47	0	3
03	8928 X	7664	-0-	-1264	-0-	39	9	7169	2	Y	58	54	0	6
						431	1							
						64	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE GUI STATE AR		WELL #: 4H		RRCID -> 270185		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM					
											BALANCE					
10	8742 X	6184	-0-	-2558	-0-	312	1	5809	2	Y	57	56	0	1	1	3
						63	9									
11	7380 X	6049	-0-	-1331	-0-	314	1	5663	2	Y	65	60	0	1	1	7
						72	9									
12	7223 X	5995	-0-	-1228	-0-	302	1	5603	2	Y	82	80	0	1	1	8
						90	9									
01	0	3371	-0-	3371	3371	183	1	3144	2	Y	40	42	0	3	1	3
						44	9									
02	9209 X	5838	-0-	-3371	-0-	297	1	5495	2	Y	42	41	0	1	1	3
						46	9									
03	8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	493	1	8268	2	Y	93	85	0	1	1	10
						102	9									

GALVAN RANCH		WELL #: C505H		RRCID -> 270186		COMPL. DATE 10/16/2019		TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8910 - 14890								
10	1674 X	697	-0-	-977	-0-	32	1	665	2	Y	-0-	2	0	1	1	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	2139 X	22	-0-	-2117	-0-	13	2	9	9	Y	8	7	0			1
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	1932 X	1	-0-	-1931	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	144	1	2396	2	Y	12	11	0			1
						13	9									

BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #: 3H		RRCID -> 271085		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #: 2H		RRCID -> 271086		COMPL. DATE 09/08/2013		TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #: 1H		RRCID -> 271087		COMPL. DATE 08/02/2015		TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G		WELL #: 24H		RRCID -> 271114		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960								
10	185 X	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	2	Y	-0-					-0-
11	180 X	18	-0-	-162	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	437	-0-	437	437	24	1	413	2	Y	-0-					-0-
02	437 X	-0-	-0-	-437	-0-					Y	-0-					-0-
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE G		WELL #: 23H		RRCID -> 271115		COMPL. DATE 12/16/2015		TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 271128		COMPL. DATE 04/13/2014		TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851						
10	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	-0-			-0-
11	6690 X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	-0-			-0-
12	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	3	3	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-

GALVAN RANCH		WELL #: B421H		RRCID -> 271170		COMPL. DATE 10/17/2014		TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558						
10	15686 X	-0-	-0-	-15686	-0-					Y	-0-			-0-
11	15120 X	61	-0-	-15059	-0-	61	2			Y	-0-			-0-
12	7998 X	1004	-0-	-6994	-0-	50	1	943	2	Y	10	9	0	1
						11	9							
01	0	1963	-0-	1963	1963	107	1	1841	2	Y	14	14	0	1
						15	9							
02	5302 X	3339	-0-	-1963	-0-	167	1	3121	2	Y	46	44	0	3
						51	9							
03	992 X	39	-0-	-953	-0-	39	2			Y	-0-	2	0	1 1 -0-

GALVAN RANCH		WELL #: B419H		RRCID -> 271171		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303						
10	9052 X	-0-	-0-	-9052	-0-					Y	-0-			-0-
11	3780 X	7	-0-	-3773	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
12	2046 X	2	-0-	-2044	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2	2				Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B327H		RRCID -> 271172		COMPL. DATE 03/16/2015		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016						
10	17391 X	16288	-0-	-1103	-0-	832	1	15430	2	Y	24	23	0	1 1 1
						26	9							
11	16140 X	13029	-0-	-3111	-0-	679	1	12315	2	Y	32	29	0	4
						35	9							
12	16678 X	7968	-0-	-8710	-0-	404	1	7518	2	Y	42	42	0	4
						46	9							
01	0	15468	-0-	15468	15468	842	1	14558	2	Y	62	60	0	1 1 5
						68	9							
02	30450 X	14982	-0-	-15468	-0-	765	1	14165	2	Y	47	48	0	1 1 3
						52	9							
03	16275 X	14514	-0-	-1761	-0-	816	1	13647	2	Y	46	43	0	1 1 5
						51	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B417H		RRCID -> 271173		COMPL. DATE 10/10/2014		TOTAL DEPTH 8734		PERF. 9280 - 14376	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-				Y	-0-			-0-
11	4920 X	113	-0-	-4807	-0-	1	1	110	2	2	2	0	-0-
12	2635 X	682	-0-	-1953	-0-	2	1	618	2	29	26	0	3
01	0	541	-0-	541	541	32	9						
01	0	541	-0-	541	541	30	1	507	2	4	6	0	1 1 -0-
02	1373 X	832	-0-	-541	-0-	4	9						
02	1373 X	832	-0-	-541	-0-	43	1	787	2	2	2	0	-0-
03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	2	9						
03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	92	1	1539	2	19	17	0	2
						21	9						

GALVAN RANCH		WELL #: B415H		RRCID -> 271174		COMPL. DATE 10/07/2014		TOTAL DEPTH 8746		PERF. 9439 - 14475			
10	11866 X	11866	-0-	-0-	-0-	601	1	11174	2	Y	83	81	0 1 1 4
11	8857 X	8857	-0-	-0-	-0-	91	1	8300	2	Y	89	82	0 1 1 10
12	8618 X	8115	-0-	-503	-0-	459	1	7582	2	Y	114	112	0 1 1 11
01	0	9678	-0-	9678	9678	98	9						
01	0	9678	-0-	9678	9678	408	1	9057	2	Y	86	86	0 4 1 7
02	17753 X	8075	-0-	-9678	-0-	125	9						
02	17753 X	8075	-0-	-9678	-0-	526	1	7598	2	Y	62	63	0 2 1 4
03	11873 X	8938	-0-	-2935	-0-	95	9						
03	11873 X	8938	-0-	-2935	-0-	409	1	8369	2	Y	64	59	0 2 1 7
						68	9						
						499	1						
						70	9						

GALVAN RANCH		WELL #: B434H		RRCID -> 271295		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 8737		PERF. 9282 - 13840			
10	3751 X	3669	-0-	-82	-0-	188	1	3474	2	Y	6	6	0 -0-
11	3570 X	2262	-0-	-1308	-0-	7	9	2134	2	Y	10	9	0 1
12	3565 X	2604	-0-	-961	-0-	117	1	2431	2	Y	39	36	0 4
01	0	1811	-0-	1811	1811	11	9						
01	0	1811	-0-	1811	1811	130	1	1698	2	Y	12	14	0 1 1 1
02	5906 X	4095	-0-	-1811	-0-	43	9						
02	5906 X	4095	-0-	-1811	-0-	100	1	3867	2	Y	19	19	0 1
03	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	13	9						
03	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	207	1	3531	2	Y	15	14	0 2
						21	9						
						209	1						
						17	9						

GALVAN RANCH		WELL #: B436H		RRCID -> 271296		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 8740		PERF. 9286 - 14016			
10	17546 X	14517	-0-	-3029	-0-	740	1	13715	2	Y	56	54	0 1 1 3
11	16800 X	12674	-0-	-4126	-0-	62	9	11950	2	Y	60	55	0 1 1 7
12	17205 X	5369	-0-	-11836	-0-	658	1	5065	2	Y	27	30	0 1 1 3
01	0	21295	-0-	21295	21295	66	9						
01	0	21295	-0-	21295	21295	274	1	20064	2	Y	61	58	0 1 1 5
02	38535 X	17240	-0-	-21295	-0-	30	9						
02	38535 X	17240	-0-	-21295	-0-	1164	1	16287	2	Y	66	65	0 1 1 5
03	17761 X	17761	-0-	-0-	-0-	67	9						
03	17761 X	17761	-0-	-0-	-0-	880	1	16707	2	Y	50	48	0 2 1 5
						73	9						
						999	1						
						55	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: B438H		RRCID -> 271297		COMPL. DATE 10/23/2019			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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	13950 X	13789	-0-	-161	-0-	701 43	1 9	13045 2	Y	39	38 0	1 1	2
11	13380 X	5294	-0-	-8086	-0-	277 17	1 9	5000 2	Y	15	15 0		2
12	14203 X	14203	-0-	-0-	-0-	721 69	1 9	13413 2	Y	63	59 0		6
01	0	12294	-0-	12294	12294	671 46	1 9	11577 2	Y	42	43 0	2 1	3
02	25610 X	13316	-0-	-12294	-0-	678 51	1 9	12587 2	Y	46	45 0	1 1	3
03	14198 X	13455	-0-	-743	-0-	756 47	1 9	12652 2	Y	43	40 0	1 1	5

GALVAN RANCH		WELL #: B344H		RRCID -> 271518		COMPL. DATE 09/11/2014			TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603				
10	19499 X	18282	-0-	-1217	-0-	934 28	1 9	17320 2	Y	25	24 0	1 1	1
11	18300 X	14301	-0-	-3999	-0-	749 15	1 9	13537 2	Y	14	13 0		2
12	18910 X	6308	-0-	-12602	-0-	322 7	1 9	5979 2	Y	6	7 0		1
01	0	17823	-0-	17823	17823	976 31	1 9	16816 2	Y	28	27 0		2
02	31912 X	14089	-0-	-17823	-0-	721 26	1 9	13342 2	Y	24	23 0	1 1	2
03	18528 X	18528	-0-	-0-	-0-	1043 31	1 9	17454 2	Y	28	26 0	1 1	3

GALVAN RANCH		WELL #: B340H		RRCID -> 271519		COMPL. DATE 10/02/2019			TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780				
10	9672 X	8803	-0-	-869	-0-	449 29	1 9	8325 2	Y	26	25 0	1 1	1
11	9090 X	4696	-0-	-4394	-0-	243 30	1 9	4423 2	Y	27	25 0		3
12	9393 X	3989	-0-	-5404	-0-	203 32	1 9	3754 2	Y	29	29 0		3
01	0	8158	-0-	8158	8158	444 77	1 9	7637 2	Y	70	66 0	1 1	6
02	16027 X	7869	-0-	-8158	-0-	400 37	1 9	7432 2	Y	34	37 0	1 1	2
03	9100 X	9100	-0-	-0-	-0-	511 19	1 9	8570 2	Y	17	16 0	1 1	2

GALVAN RANCH		WELL #: B342		RRCID -> 271520		COMPL. DATE 10/04/2019			TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912				
10	13082 X	11024	-0-	-2058	-0-	563 19	1 9	10442 2	Y	17	16 0	1 1	1
11	12660 X	6671	-0-	-5989	-0-	347 25	1 9	6299 2	Y	23	21 0		3
12	12214 X	6766	-0-	-5448	-0-	343 96	1 9	6327 2	Y	87	82 0		8
01	0	10294	-0-	10294	10294	564 25	1 9	9705 2	Y	23	26 0	3 1	2
02	22635 X	12341	-0-	-10294	-0-	629 68	1 9	11644 2	Y	62	59 0	1 1	4
03	11036 X	11033	-0-	-3	-0-	620 45	1 9	10368 2	Y	41	39 0	2 1	4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: B357H		RRCID -> 271521		COMPL. DATE 01/16/2015			TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809					
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			
10	17825 X	16189	-0-	-1636	-0-	829	1	15359	2	Y	1	1 0	-0-	
11	17250 X	9172	-0-	-8078	-0-	480	1	8692	2	Y	-0-		-0-	
12	17825 X	8747	-0-	-9078	-0-	449	1	8298	2	Y	-0-		-0-	
01	0	15715	-0-	15715	15715	861	1	14854	2	Y	-0-		-0-	
02	30849 X	15134	-0-	-15715	-0-	774	1	14360	2	Y	-0-		-0-	
03	16849 X	16849	-0-	-0-	-0-	950	1	15899	2	Y	-0-		-0-	
GALVAN RANCH		WELL #: B356H		RRCID -> 271522		COMPL. DATE 03/07/2022			TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958					
10	15717 X	11575	-0-	-4142	-0-	593	1	10982	2	Y	-0-		-0-	
11	15210 X	9542	-0-	-5668	-0-	499	1	9043	2	Y	-0-		-0-	
12	13206 X	9933	-0-	-3273	-0-	509	1	9424	2	Y	-0-		-0-	
01	0	10899	-0-	10899	10899	598	1	10301	2	Y	-0-		-0-	
02	20183 X	9284	-0-	-10899	-0-	473	1	8809	2	Y	2	2 0	-0-	
03	11563 X	8818	-0-	-2745	-0-	497	1	8319	2	Y	2	2 0	-0-	
GALVAN RANCH		WELL #: B355H		RRCID -> 271523		COMPL. DATE 06/14/2017			TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836					
10	5053 X	4107	-0-	-946	-0-	211	1	3895	2	Y	1	1 0	-0-	
11	4890 X	2445	-0-	-2445	-0-	128	1	2317	2	Y	-0-		-0-	
12	4154 X	3153	-0-	-1001	-0-	160	1	2982	2	Y	10	9 0	1	
01	0	3841	-0-	3841	3841	209	1	3621	2	Y	10	10 0	1	
02	6916 X	3075	-0-	-3841	-0-	156	1	2899	2	Y	18	18 0	1	
03	4092 X	3356	-0-	-736	-0-	188	1	3137	2	Y	28	26 0	3	
GALVAN RANCH		WELL #: C409H		RRCID -> 271524		COMPL. DATE 06/01/2019			TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
GALVAN RANCH		WELL #: A545H		RRCID -> 271525		COMPL. DATE 02/08/2021			TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883					
10	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	227	1	4249	2	Y	46	45 0	1 1	2
11	4020 X	3987	-0-	-33	-0-	208	1	3753	2	Y	24	22 0	1 1	3
12	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	230	1	4267	2	Y	3	6 0		-0-
01	0	5103	-0-	5103	5103	278	1	4805	2	Y	18	17 0		1
02	9705 X	4602	-0-	-5103	-0-	233	1	4319	2	Y	45	42 0	1 1	3
03	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	300	1	5024	2	Y	44	41 0	1 1	5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: B432H		RRCID ->	271535	COMPL. DATE	01/31/2018	TOTAL DEPTH	8685	PERF. 9211 - 14001		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	7378 X	7022	-0-	-356	-0-	358	1 6664	2 Y	-0-			-0-
11	7050 X	3058	-0-	-3992	-0-	160	1 2898	2 Y	-0-			-0-
12	8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	436	1 8028	2 Y	-0-			-0-
01	0	7070	-0-	7070	7070	387	1 6683	2 Y	-0-			-0-
02	14396 X	7326	-0-	-7070	-0-	374	1 6952	2 Y	-0-			-0-
03	8091 X	7357	-0-	-734	-0-	415	1 6942	2 Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B430H		RRCID ->	271538	COMPL. DATE	12/08/2020	TOTAL DEPTH	8684	PERF. 9206 - 14068		
10	10695 X	6134	-0-	-4561	-0-	312	1 5780	2 Y	38	37 0	1 1	2
						42	9					
11	10080 X	7131	-0-	-2949	-0-	371	1 6702	2 Y	53	49 0		6
						58	9					
12	11330 X	11330	-0-	-0-	-0-	576	1 10726	2 Y	25	28 0	1 1	2
						28	9					
01	0	8249	-0-	8249	8249	450	1 7774	2 Y	23	22 0	1 1	2
						25	9					
02	16458 X	8209	-0-	-8249	-0-	418	1 7762	2 Y	26	25 0	1 1	2
						29	9					
03	11315 X	6826	-0-	-4489	-0-	381	1 6399	2 Y	42	38 0	1 1	5
						46	9					

GALVAN RANCH		WELL #: B428H		RRCID ->	271540	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	8687	PERF. 9202 - 14052		
10	16802 X	16052	-0-	-750	-0-	818	1 15169	2 Y	59	58 0	1 1	3
						65	9					
11	16020 X	13271	-0-	-2749	-0-	689	1 12513	2 Y	63	58 0	1 1	7
						69	9					
12	16430 X	14623	-0-	-1807	-0-	743	1 13819	2 Y	55	56 0	1 1	5
						61	9					
01	0	13360	-0-	13360	13360	732	1 12589	2 Y	35	35 0	2 1	3
						39	9					
02	28716 X	15356	-0-	-13360	-0-	785	1 14513	2 Y	53	51 0	1 1	4
						58	9					
03	16058 X	15889	-0-	-169	-0-	892	1 14923	2 Y	67	63 0	1 1	7
						74	9					

GALVAN RANCH		WELL #: B352H		RRCID ->	271541	COMPL. DATE	05/06/2015	TOTAL DEPTH	8828	PERF. 9465 - 14786		
10	18848 X	17515	-0-	-1333	-0-	895	1 16617	2 Y	3	3 0		-0-
						3	9					
11	17880 X	11974	-0-	-5906	-0-	624	1 11336	2 Y	13	12 0		1
						14	9					
12	18104 X	11852	-0-	-6252	-0-	603	1 11205	2 Y	40	37 0		4
						44	9					
01	0	21607	-0-	21607	21607	1185	1 20413	2 Y	8	10 0	1 1	1
						9	9					
02	37042 X	15435	-0-	-21607	-0-	791	1 14640	2 Y	4	5 0		-0-
						4	9					
03	18459 X	18459	-0-	-0-	-0-	1042	1 17413	2 Y	4	4 0		-0-
						4	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: B354H		RRCID -> 271542		COMPL. DATE 05/06/2015		TOTAL DEPTH 8836		PERF. 9376 - 14816	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	17112 X	16145	-0-	-967	-0-	826 1	15317 2	Y	2	2 0	-0-
11	16470 X	10109	-0-	-6361	-0-	529 1	9574 2	Y	5	4 0	1
12	16895 X	10090	-0-	-6805	-0-	513 1	9566 2	Y	10	10 0	1
01	0	18636	-0-	18636	18636	1020 1	17614 2	Y	2	3 0	-0-
02	34192 X	15556	-0-	-18636	-0-	798 1	14755 2	Y	3	3 0	-0-
03	16348 X	16348	-0-	-0-	-0-	922 1	15424 2	Y	2	2 0	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B353H		RRCID -> 271543		COMPL. DATE 05/06/2015		TOTAL DEPTH 8833		PERF. 9389 - 14597	
10	16895 X	14333	-0-	-2562	-0-	731 1	13600 2	Y	2	2 0	-0-
11	16620 X	11416	-0-	-5204	-0-	597 1	10801 2	Y	16	14 0	2
12	17174 X	11773	-0-	-5401	-0-	602 1	11168 2	Y	3	5 0	-0-
01	0	15751	-0-	15751	15751	863 1	14884 2	Y	4	4 0	-0-
02	31326 X	15575	-0-	-15751	-0-	798 1	14774 2	Y	3	3 0	-0-
03	17233 X	17233	-0-	-0-	-0-	972 1	16257 2	Y	4	4 0	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A564H		RRCID -> 271635		COMPL. DATE 11/11/2020		TOTAL DEPTH 8857		PERF. 9421 - 14420	
10	14384 X	12647	-0-	-1737	-0-	644 1	11949 2	Y	49	49 0	1 1 2
11	12390 X	6497	-0-	-5893	-0-	337 1	6117 2	Y	39	36 0	1 1 4
12	13330 X	13047	-0-	-283	-0-	661 1	12285 2	Y	92	87 0	9
01	0	13675	-0-	13675	13675	745 1	12846 2	Y	76	76 0	3 1 6
02	24191 X	10516	-0-	-13675	-0-	535 1	9927 2	Y	49	51 0	1 1 3
03	13051 X	5074	-0-	-7977	-0-	282 1	4779 2	Y	12	13 0	1 1 1

GALVAN RANCH		WELL #: A562H		RRCID -> 271638		COMPL. DATE 04/01/2021		TOTAL DEPTH 8876		PERF. 9472 - 14456	
10	11997 X	9985	-0-	-2012	-0-	509 1	9459 2	Y	15	14 0	1
11	11610 X	5024	-0-	-6586	-0-	259 1	4697 2	Y	62	56 0	7
12	11997 X	6038	-0-	-5959	-0-	302 1	5622 2	Y	104	100 0	1 1 10
01	0	5640	-0-	5640	5640	303 1	5238 2	Y	90	90 0	3 1 7
02	9380 X	3629	-0-	-5751	-0-	184 1	3375 2	Y	64	65 0	2 1 4
03	9982 X	3520	-0-	-6462	-0-	194 1	3264 2	Y	56	52 0	2 1 6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
GALVAN RANCH		WELL #: A566H		RRCID -> 271688		COMPL. DATE 11/11/2020		TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	12400 X	11502	-0-	-898	-0-	583 1	10831 2	Y	80 78 0	2 1 4
11	11610 X	8808	-0-	-2802	-0-	88 9	8262 2	Y	82 76 0	1 1 9
12	11997 X	5137	-0-	-6860	-0-	456 1	4804 2	Y	67 69 0	1 1 6
01	0	12319	-0-	12319	12319	90 9	11517 2	Y	119 114 0	2 1 9
02	23850 X	11531	-0-	-12319	-0-	74 9	10845 2	Y	92 93 0	2 1 6
03	11760 X	11760	-0-	-0-	-0-	671 1	11004 2	Y	92 86 0	2 1 10
						131 9				
						585 1				
						101 9				
						655 1				
						101 9				

BRISCOE G		WELL #: 44H		RRCID -> 271707		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678		
10	3565 X	2857	-0-	-708	-0-	136 1	2525 2	Y	178 173 0	3 1 9
11	3450 X	849	-0-	-2601	-0-	196 9	763 2	Y	41 43 0	2 1 5
12	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	41 1	3056 2	Y	260 240 0	25
01	0	3426	-0-	3426	3426	45 9	2951 2	Y	276 271 0	8 1 22
02	5897 X	2471	-0-	-3426	-0-	163 1	2173 2	Y	164 170 0	5 1 11
03	3503 X	1826	-0-	-1677	-0-	286 9	1586 2	Y	133 127 0	3 1 14
						171 1				
						304 9				
						118 1				
						180 9				
						94 1				
						146 9				

BRISCOE G		WELL #: 45H		RRCID -> 271723		COMPL. DATE 08/12/2015		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A531H		RRCID -> 271818		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 14943		
10	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	200 1	3724 2	Y	60 59 0	1 1 3
11	3540 X	1631	-0-	-1909	-0-	66 9	1507 2	Y	38 36 0	1 1 4
12	3565 X	1511	-0-	-2054	-0-	82 1	1381 2	Y	51 50 0	5
01	0	2690	-0-	2690	2690	42 9	2479 2	Y	60 58 0	2 1 5
02	5376 X	2686	-0-	-2690	-0-	74 1	2494 2	Y	53 53 0	1 1 4
03	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	56 9	5380 2	Y	94 87 0	1 1 10
						145 1				
						66 9				
						134 1				
						58 9				
						321 1				
						103 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: A537H		RRCID -> 271939		COMPL. DATE 09/15/2019		TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14508 X	13109	-0-	-1399	-0-	666 1	12341 2	Y	93	91 0	1 1	5
11	14220 X	3610	-0-	-10610	-0-	102 9	3391 2	Y	28	29 0	1 1	3
12	14694 X	11375	-0-	-3319	-0-	188 1	10682 2	Y	108	101 0		10
01	0	12868	-0-	12868	12868	31 9	12031 2	Y	126	122 0	4 1	10
02	29121 X	16253	-0-	-12868	-0-	574 1	15229 2	Y	183	178 0	2 1	13
03	13113 X	9693	-0-	-3420	-0-	119 9	9073 2	Y	72	73 0	4 1	8
						698 1						
						139 9						
						823 1						
						201 9						
						541 1						
						79 9						

BRISCOE G		WELL #: 35H		RRCID -> 271940		COMPL. DATE 09/21/2018		TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE G		WELL #: 36H		RRCID -> 271941		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373				
10	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-			Y	-0-			-0-
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-			-0-
12	372 X	11	-0-	-361	-0-	11 2		Y	-0-			-0-
01	T. A.	1108	-0-	1108	1108	54 1	903 2	Y	137	126 0		11
						151 9						
02	T. A.	6	-0-	6	1114	6 2		Y	-0-	9 0	2 1	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1114			Y	-0-			-0-

BRISCOE G		WELL #: 42H		RRCID -> 271942		COMPL. DATE 09/25/2018		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C609H		RRCID -> 271944		COMPL. DATE 09/21/2019		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: A530H		RRCID -> 271945		COMPL. DATE 01/02/2018			TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14632 X	9396	-0-	-5236	-0-	475	1 83 9	8838 2 Y	75	73 0	2 1	4
11	11790 X	4717	-0-	-7073	-0-	244	1 43 9	4430 2 Y	39	38 0	1 1	4
12	10757 X	8636	-0-	-2121	-0-	437	1 108 9	8091 2 Y	98	93 0		9
01	0	8147	-0-	8147	8147	441	1 99 9	7607 2 Y	90	89 0	3 1	7
02	17613 X	9466	-0-	-8147	-0-	482	1 105 9	8879 2 Y	95	93 0	2 1	7
03	10777 X	10777	-0-	-0-	-0-	601	1 118 9	10058 2 Y	107	100 0	2 1	12

GALVAN RANCH		WELL #: A532H		RRCID -> 271947		COMPL. DATE 01/03/2018			TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772			
10	12442 X	12442	-0-	-0-	-0-	629	1 131 9	11682 2 Y	119	117 0	3 1	6
11	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	330	1 56 9	5938 2 Y	51	49 0	2 1	6
12	9051 X	9051	-0-	-0-	-0-	456	1 123 9	8472 2 Y	112	106 0	1 1	11
01	0	9292	-0-	9292	9292	499	1 169 9	8624 2 Y	154	149 0	4 1	12
02	19150 X	9858	-0-	-9292	-0-	496	1 153 9	9209 2 Y	139	138 0	3 1	10
03	12431 X	9422	-0-	-3009	-0-	523	1 131 9	8768 2 Y	119	113 0	3 1	13

BRISCOE G		WELL #: 32H		RRCID -> 271948		COMPL. DATE 06/21/2017			TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE G		WELL #: 33H		RRCID -> 271951		COMPL. DATE 04/28/2014			TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE G		WELL #: 34H		RRCID -> 271952		COMPL. DATE 06/03/2016			TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279			
10	6138 X	4442	-0-	-1696	-0-	211	1 350 9	3881 2 Y	318	320 0	15 1	16
11	5940 X	1612	-0-	-4328	-0-	71	1 253 9	1288 2 Y	230	216 0	4 1	26
12	5487 X	5248	-0-	-239	-0-	234	1 678 9	4336 2 Y	616	581 0	3 1	58
01	0	2905	-0-	2905	2905	131	1 520 9	2254 2 Y	473	474 0	20 1	37
02	6289 X	3384	-0-	-2905	-0-	147	1 559 9	2678 2 Y	508	502 0	8 1	35
03	5239 X	3586	-0-	-1653	-0-	169	1 605 9	2812 2 Y	550	516 0	10 1	59

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14695 X	14695	-0-	-0-	-0-	747 1	13882 2	Y	60	59 0	1 1	3		
11	14130 X	11389	-0-	-2741	-0-	591 1	10717 2	Y	74	68 0	1 1	8		
12	14756 X	12873	-0-	-1883	-0-	652 1	12096 2	Y	114	110 0	1 1	11		
01	0	11632	-0-	11632	11632	634 1	10951 2	Y	43	47 0	4 1	3		
02	25204 X	13572	-0-	-11632	-0-	691 1	12806 2	Y	68	65 0	1 1	5		
03	14694 X	13810	-0-	-884	-0-	774 1	12957 2	Y	72	67 0	2 1	8		
GALVAN RANCH		WELL #: A556H		RRCID -> 272016		COMPL. DATE 01/02/2017		TOTAL DEPTH 8955		PERF. 9440 - 12504				
10	9920 X	5785	-0-	-4135	-0-	297 1	5479 2	Y	8	9 0	1 1	-0-		
11	7320 X	2470	-0-	-4850	-0-	130 1	2338 2	Y	2	2 0		-0-		
12	6913 X	5428	-0-	-1485	-0-	277 1	5138 2	Y	12	11 0		1		
01	0	7736	-0-	7736	7736	423 1	7313 2	Y	-0-	1 0		-0-		
02	14025 X	6289	-0-	-7736	-0-	321 1	5968 2	Y	-0-			-0-		
03	6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	384 1	6469 2	Y	22	20 0		2		
BRISCOE G		WELL #: 55H		RRCID -> 272085		COMPL. DATE 03/18/2019		TOTAL DEPTH 7562		PERF. 7983 - 10935				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
BRISCOE G		WELL #: 27H		RRCID -> 272086		COMPL. DATE 09/12/2015		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7860 - 11902				
10	1953 X	884	-0-	-1069	-0-	46 1	838 2	Y	-0-			-0-		
11	2370 X	255	-0-	-2115	-0-	14 1	241 2	Y	-0-			-0-		
12	2449 X	749	-0-	-1700	-0-	38 1	711 2	Y	-0-			-0-		
01	0	511	-0-	511	511	28 1	483 2	Y	-0-			-0-		
02	1055 X	544	-0-	-511	-0-	29 1	515 2	Y	-0-			-0-		
03	899 X	536	-0-	-363	-0-	30 1	506 2	Y	-0-			-0-		
BRISCOE G		WELL #: 28H		RRCID -> 272087		COMPL. DATE 12/14/2015		TOTAL DEPTH 7548		PERF. 7783 - 11939				
10	3844 X	3773	-0-	-71	-0-	165 1	3077 2	Y	483	464 0	3 1	24		
11	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	531 1	2775 2	Y	632	578 0	6 1	72		
12	3844 X	2298	-0-	-1546	-0-	153 1	1896 2	Y	272	310 0	8 1	26		
01	0	4785	-0-	4785	4785	695 1	3420 2	Y	1060	993 0	9 1	84		
02	7330 X	2545	-0-	-4785	-0-	103 1	1847 2	Y	547	575 0	18 1	38		
03	3782 X	3761	-0-	-21	-0-	299 1	2850 2	Y	673	627 0	11 1	73		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE CATARINA EAST		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997															
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 16H RRCID -> 272285 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022															
10		6572 X	5003	-0-	-1569	-0-	1153	1	3354	2	Y	451	370	0	243
							496	9							
11		6360 X	3931	-0-	-2429	-0-	688	1	2956	2	Y	261	320	0	184
							287	9							
12		5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	1863	1	3002	2	Y	338	280	0	242
							372	9							
01		0	4758	-0-	4758	4758	1001	1	3453	2	Y	276	311	0	207
							304	9							
02		8782 X	4024	-0-	-4758	-0-	1003	1	2799	2	Y	202	271	0	138
							222	9							
03		5239 X	3532	-0-	-1707	-0-	686	1	2628	2	Y	198	323	0	13
							218	9							

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 25H RRCID -> 272286 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8263 - 13086															
10		7068 X	6032	-0-	-1036	-0-	1344	1	3909	2	Y	708	625	0	381
							779	9							
11		6840 X	5121	-0-	-1719	-0-	829	1	3566	2	Y	660	576	0	465
							726	9							
12		7068 X	6153	-0-	-915	-0-	2082	1	3354	2	Y	652	650	0	467
							717	9							
01		0	6267	-0-	6267	6267	1226	1	4231	2	Y	736	650	0	553
							810	9							
02		11244 X	4977	-0-	-6267	-0-	1189	1	3322	2	Y	424	687	0	290
							466	9							
03		6138 X	4182	-0-	-1956	-0-	771	1	2958	2	Y	412	674	0	26
							453	9							

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 19H RRCID -> 272328 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8322 - 13109															
10		5580 X	3582	-0-	-1998	-0-	828	1	2409	2	Y	314	314	0	169
							345	9							
11		5400 X	2623	-0-	-2777	-0-	440	1	1890	2	Y	266	248	0	187
							293	9							
12		4464 X	3974	-0-	-490	-0-	1334	1	2148	2	Y	447	314	0	320
							492	9							
01		0	3211	-0-	3211	3211	668	1	2303	2	Y	218	374	0	164
							240	9							
02		6497 X	3286	-0-	-3211	-0-	805	1	2249	2	Y	211	231	0	144
							232	9							
03		3968 X	2738	-0-	-1230	-0-	516	1	1978	2	Y	222	351	0	14
							244	9							

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 23H RRCID -> 272343 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 13080															
10		3100 N	4565	-0-	1465	2825	991	1	2884	2	Y	627	623	0	338
							690	9							
11		6608 X	3783	-0-	-2825	-0-	567	1	2435	2	Y	710	548	0	500
							781	9							
12		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	1104	1	1780	2	Y	415	618	0	297
							457	9							
01		0	3003	-0-	3003	3003	555	1	1911	2	Y	488	418	0	367
							537	9							
02		6231 X	3228	-0-	-3003	-0-	767	1	2138	2	Y	294	460	0	201
							323	9							
03		4557 X	2797	-0-	-1760	-0-	509	1	1950	2	Y	307	487	0	20
							338	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 24H		RRCID -> 272344		COMPL. DATE 08/07/2022		TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8281 - 13181			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	372 X	239	-0-	-133	-0-	4 1	13 2	Y	202	170 0	109
						222 9					
11	390 X	196	-0-	-194	-0-	16 1	69 2	Y	101	139 0	71
						111 9					
12	403 X	364	-0-	-39	-0-	87 1	143 2	Y	122	106 0	87
						134 9					
01	0	907	-0-	907	907	178 1	611 2	Y	107	114 0	80
						118 9					
02	1205 N	298	-0-	-907	-0-	59 1	167 2	Y	65	100 0	45
						72 9					
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	97 1	372 2	Y	44	84 0	3
						48 9					

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 20H		RRCID -> 272346		COMPL. DATE 12/08/2015		TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 22H		RRCID -> 272347		COMPL. DATE 08/10/2015		TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8285 - 13162		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRISCOE G GU10 STATE		WELL #: 10H		RRCID -> 272417		COMPL. DATE 03/11/2018		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928				
10	8494 X	7327	-0-	-1167	-0-	342 1	6349 2	Y	578	567 0	14 1	29
						636 9						
11	8220 X	4191	-0-	-4029	-0-	203 1	3695 2	Y	266	258 0	7 1	30
						293 9						
12	7502 X	6297	-0-	-1205	-0-	302 1	5614 2	Y	346	340 0	3 1	33
						381 9						
01	0	4635	-0-	4635	4635	232 1	4033 2	Y	336	331 0	11 1	27
						370 9						
02	11979 X	7344	-0-	-4635	-0-	361 1	6694 2	Y	263	266 0	6 1	18
						289 9						
03	7316 X	4530	-0-	-2786	-0-	233 1	3917 2	Y	345	321 0	5 1	37
						380 9						

WATSON GU5		WELL #: 5H		RRCID -> 272465		COMPL. DATE 07/13/2019		TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232				
10	8029 X	7958	-0-	-71	-0-	406 1	7542 2	Y	9	9 0		-0-
						10 9						
11	7770 X	7523	-0-	-247	-0-	392 1	7113 2	Y	16	14 0		2
						18 9						
12	8246 X	6412	-0-	-1834	-0-	326 1	6071 2	Y	14	15 0		1
						15 9						
01	0	8630	-0-	8630	8630	473 1	8153 2	Y	4	4 0	1 1	-0-
						4 9						
02	15846 X	7216	-0-	-8630	-0-	370 1	6839 2	Y	6	6 0		-0-
						7 9						
03	7967 X	7758	-0-	-209	-0-	435 1	7313 2	Y	9	8 0		1
						10 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: A369H		RRCID -> 272468		COMPL. DATE 07/11/2015		TOTAL DEPTH 9189		PERF. 9556 - 15666		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	44516 X	41684	-0-	-2832	-0-	2132 1	39502 2	Y	45	44 0	1 1	2
11	42900 X	39776	-0-	-3124	-0-	50 9	2077 1	Y	60	54 0	1 1	7
12	43958 X	41365	-0-	-2593	-0-	66 9	2109 1	Y	72	71 0	1 1	7
01	0	41116	-0-	41116	41116	79 9	2249 1	Y	61	61 0	2 1	5
02	77177 X	36061	-0-	-41116	-0-	67 9	1847 1	Y	48	49 0	1 1	3
03	41695 X	39597	-0-	-2098	-0-	53 9	2227 1	Y	49	46 0	1 1	5
						54 9						
GALVAN RANCH		WELL #: B310H		RRCID -> 272469		COMPL. DATE 06/20/2015		TOTAL DEPTH 8841		PERF. 9438 - 15125		
10	21049 X	84	-0-	-20965	-0-	84 2		Y	-0-			-0-
11	21491 X	21491	-0-	-0-	-0-	1123 1	20324 2	Y	40	35 0		5
12	19623 X	17479	-0-	-2144	-0-	44 9	890 1	Y	-0-	5 0		-0-
01	0	16	-0-	16	16	16 2	16589 2	Y	-0-			-0-
02	20048 X	37	-0-	-20011	-0-	37 2		Y	-0-			-0-
03	22196 X	13188	-0-	-9008	-0-	742 1	12446 2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B307H		RRCID -> 272470		COMPL. DATE 06/27/2015		TOTAL DEPTH 8874		PERF. 9492 - 14561		
10	9796 X	6648	-0-	-3148	-0-	331 1	6179 2	Y	125	120 0		6
11	9480 X	3246	-0-	-6234	-0-	138 9	167 1	Y	45	44 0	2 1	5
12	9796 X	1854	-0-	-7942	-0-	50 9	96 1	Y	6	10 0		1
01	0	9840	-0-	9840	9840	7 9	537 1	Y	41	39 0		3
02	15694 X	5854	-0-	-9840	-0-	45 9	297 1	Y	33	33 0	1 1	2
03	6634 X	1331	-0-	-5303	-0-	36 9	74 1	Y	6	6 0	1 1	1
						7 9						
GALVAN RANCH		WELL #: B405H		RRCID -> 272478		COMPL. DATE 01/10/2018		TOTAL DEPTH 8748		PERF. 9302 - 14989		
10	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	247 1	4593 2	Y	-0-			-0-
11	4680 X	3823	-0-	-857	-0-	200 1	3623 2	Y	-0-			-0-
12	4836 X	4024	-0-	-812	-0-	205 1	3819 2	Y	-0-			-0-
01	0	5032	-0-	5032	5032	275 1	4757 2	Y	-0-			-0-
02	9581 X	4549	-0-	-5032	-0-	233 1	4316 2	Y	-0-			-0-
03	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	289 1	4830 2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B406H		RRCID -> 272479		COMPL. DATE 04/24/2015		TOTAL DEPTH 8741		PERF. 8971 - 15050		
10	15438 X	-0-	-0-	-15438	-0-			Y	-0-			-0-
11	14130 X	7	-0-	-14123	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
12	12989 X	-0-	-0-	-12989	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-			-0-
03	7 X	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-

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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	24590 X	24590	-0-	-0-	-0-	1251	1	23247	2	Y	84	81 0	1 1	4
11	17430 X	6775	-0-	-10655	-0-	355	1	6398	2	Y	20	21 0	1 1	2
12	15934 X	5113	-0-	-10821	-0-	261	1	4852	2	Y	-0-	2 0		-0-
01	0	20426	-0-	20426	20426	1118	1	19308	2	Y	-0-			-0-
02	42529 X	22103	-0-	-20426	-0-	1134	1	20969	2	Y	-0-			-0-
03	24583 X	18468	-0-	-6115	-0-	1042	1	17426	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B408H		RRCID -> 272485		COMPL. DATE 04/19/2015				TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9217 - 15207				
10	19375 X	-0-	-0-	-19375	-0-					Y	-0-			-0-
11	18750 X	6908	-0-	-11842	-0-	332	1	5991	2	Y	532	472 0		60
12	17174 X	7851	-0-	-9323	-0-	362	1	6708	2	Y	710	696 0	7 1	67
01	0	6383	-0-	6383	6383	326	1	5596	2	Y	419	430 0	23 1	33
02	11170 X	4787	-0-	-6383	-0-	461	1	4362	2	Y	170	184 0	7 1	12
03	7843 X	3787	-0-	-4056	-0-	238	1	3471	2	Y	98	95 0	4 1	11
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 18H		RRCID -> 272490		COMPL. DATE 12/06/2015				TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8270 - 13186				
10	3069 X	3010	-0-	-59	-0-	702	1	2040	2	Y	244	224 0		131
11	2970 X	2885	-0-	-85	-0-	268	1	2143	2	Y	223	197 0		157
12	3069 X	2860	-0-	-209	-0-	497	1	1660	2	Y	155	201 0		111
01	0	2129	-0-	2129	2129	245	1	1574	2	Y	91	133 0		69
02	4478 X	2349	-0-	-2129	-0-	1029	1	1638	2	Y	114	105 0		78
03	3007 X	1406	-0-	-1601	-0-	171	1	1114	2	Y	2	76 0		-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B317H		RRCID -> 272568		COMPL. DATE 05/02/2015				TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9399 - 15181				
10	22675 X	22675	-0-	-0-	-0-	1129	1	20943	2	Y	548	521 0		27
11	18873 X	18873	-0-	-0-	-0-	603	1	17539	2	Y	332	314 0	7 1	38
12	15833 X	15833	-0-	-0-	-0-	365	1	14941	2	Y	80	106 0	4 1	8
01	0	14186	-0-	14186	14186	804	1	13399	2	Y	9	13 0	3 1	1
02	30287 X	16101	-0-	-14186	-0-	88	1	15269	2	Y	6	7 0		-0-
03	22661 X	14761	-0-	-7900	-0-	777	1	13914	2	Y	15	13 0		2
GALVAN RANCH		WELL #: B321H		RRCID -> 272947		COMPL. DATE 04/29/2015				TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9487 - 15304				
10	18445 X	-0-	-0-	-18445	-0-					Y	-0-			-0-
11	17550 X	42	-0-	-17508	-0-	40	2	2	9	Y	2	2 0		-0-
12	9300 X	55	-0-	-9245	-0-	55	2			Y	-0-			-0-
01	0	27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-			-0-
02	53 X	26	-0-	-27	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: B319H RRCID -> 272948 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9301 - 15367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	22723 X	-0-	-0-	-22723	-0-				Y	-0-			-0-
11	21330 X	582	-0-	-20748	-0-	28	1	517	2	34	30	0	4
12	11346 X	65	-0-	-11281	-0-	37	9						
01	0	4402	-0-	4402	4402	65	2	4159	2	-0-	4	0	-0-
02	32692 X	28290	-0-	-4402	-0-	243	1	26798	2	42	39	0	-0-
03	11434 X	11434	-0-	-0-	-0-	1446	1	10745	2	44	41	0	3
						46	9						
						641	1				1	1	5
						48	9						

GALVAN RANCH WELL #: C310H RRCID -> 273011 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9349 - 14123

10	7533 X	6647	-0-	-886	-0-	340	1	6297	2	9	9	0	-0-
11	7290 X	7269	-0-	-21	-0-	10	9	6872	2	19	17	0	2
12	7533 X	6775	-0-	-758	-0-	376	1	6408	2	20	20	0	2
01	0	7398	-0-	7398	7398	21	9	6974	2	15	15	0	1
02	14206 X	6808	-0-	-7398	-0-	345	1	6097	2	345	322	0	24
03	7502 X	6215	-0-	-1287	-0-	22	9	5854	2	9	25	0	1
						351	1				7	1	
						10	9						

GALVAN RANCH WELL #: B311H RRCID -> 273019 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763

10	13681 X	13681	-0-	-0-	-0-	688	1	12784	2	190	181	0	9
11	8732 X	8732	-0-	-0-	-0-	209	9	8126	2	143	134	0	16
12	9515 X	9515	-0-	-0-	-0-	449	1	8894	2	129	131	0	12
01	0	11043	-0-	11043	11043	157	9	10353	2	82	84	0	6
02	19918 X	8875	-0-	-11043	-0-	479	1	8359	2	58	59	0	4
03	13671 X	7864	-0-	-5807	-0-	142	9	7381	2	39	38	0	4
						600	1						
						90	9						
						452	1						
						64	9						
						440	1						
						43	9						

GALVAN RANCH WELL #: B322H RRCID -> 273020 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957

10	25662 X	25662	-0-	-0-	-0-	1304	1	24240	2	107	104	0	5
11	23460 X	19398	-0-	-4062	-0-	118	9	18285	2	95	88	0	11
12	21359 X	18467	-0-	-2892	-0-	1008	1	17441	2	80	82	0	8
01	0	21074	-0-	21074	21074	105	9	19859	2	59	59	0	5
02	44732 X	23658	-0-	-21074	-0-	938	1	22400	2	45	46	0	3
03	25668 X	24206	-0-	-1462	-0-	88	9	22795	2	45	42	0	5
						1150	1						
						65	9						
						1208	1						
						50	9						
						1361	1						
						50	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH			WELL #: B312H		RRCID -> 273022		COMPL. DATE 06/16/2015			TOTAL DEPTH 8859		PERF. 9267 - 14854		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	16089 X	13988	-0-	-2101	-0-	716	1	13248	2	Y	22	22	0	1
						24	9							1
11	15720 X	8029	-0-	-7691	-0-	416	1	7577	2	Y	33	30	0	4
						36	9							
12	17546 X	11852	-0-	-5694	-0-	603	1	11188	2	Y	55	54	0	5
						61	9							
01	0	12647	-0-	12647	12647	689	1	11900	2	Y	53	52	0	4
						58	9					2	1	
02	28968 X	16321	-0-	-12647	-0-	835	1	15418	2	Y	62	61	0	4
						68	9							
03	14937 X	14937	-0-	-0-	-0-	839	1	14037	2	Y	55	51	0	6
						61	9							

GALVAN RANCH			WELL #: B324H		RRCID -> 273023		COMPL. DATE 05/07/2016			TOTAL DEPTH 8800		PERF. 9285 - 15351		
10	17783 X	17783	-0-	-0-	-0-	906	1	16838	2	Y	35	34	0	2
						39	9							
11	13471 X	13471	-0-	-0-	-0-	704	1	12720	2	Y	43	40	0	5
						47	9							
12	9889 X	586	-0-	-9303	-0-	30	1	554	2	Y	2	7	0	-0-
						2	9							
01	0	5276	-0-	5276	5276	288	1	4984	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
02	21612 X	16336	-0-	-5276	-0-	839	1	15483	2	Y	13	12	0	1
						14	9							
03	18858 X	18858	-0-	-0-	-0-	1061	1	17793	2	Y	4	5	0	-0-
						4	9							

GALVAN STATE			WELL #: 6H		RRCID -> 273024		COMPL. DATE 04/09/2015			TOTAL DEPTH 7909		PERF. 8438 - 13900		
10	20212 X	20212	-0-	-0-	-0-	1027	1	19047	2	Y	125	119	0	6
						138	9							
11	11130 X	10721	-0-	-409	-0-	556	1	10024	2	Y	128	118	0	14
						141	9					2	1	
12	5704 X	5482	-0-	-222	-0-	280	1	5200	2	Y	2	14	0	-0-
						2	9							
01	0	16906	-0-	16906	16906	906	1	15637	2	Y	330	304	0	26
						363	9							
02	24061 X	7155	-0-	-16906	-0-	360	1	6676	2	Y	108	121	0	7
						119	9							
03	20212 X	-0-	-0-	-20212	-0-					Y	-0-	5	0	-0-
												2	1	

GALVAN STATE			WELL #: 5H		RRCID -> 273026		COMPL. DATE 04/09/2015			TOTAL DEPTH 7961		PERF. 8250 - 12176		
10	7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-					Y	-0-			-0-
11	7650 X	-0-	-0-	-7650	-0-					Y	-0-			-0-
12	7006 X	311	-0-	-6695	-0-	17	1	287	2	Y	6	5	0	1
						7	9							
01	0	43	-0-	43	43	39	2	4	9	Y	4	5	0	-0-
02	43 X	-0-	-0-	-43	-0-					Y	-0-			-0-
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997															
GALVAN STATE		WELL #: 7H		RRCID -> 273027		COMPL. DATE 12/17/2014		TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8043 - 11929									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-					-0-	
11	6840 X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	-0-					-0-	
12	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	292	1	5439	2	Y	53	48	0			5	
01	T. A.	2767	-0-	2767	2767	148	1	2553	2	Y	60	58	0	2	1	5	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2767	66	9			Y	-0-	4	0	1	1	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2767					Y	-0-					-0-	
BRISCOE GU2 STATE AR										WELL #: 5H		RRCID -> 273035		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 9582 - 14684	
10	9021 X	7954	-0-	-1067	-0-	401	1	7439	2	Y	104	102	0	2	1	5	
11	8730 X	6317	-0-	-2413	-0-	114	9	5890	2	Y	90	84	0	1	1	10	
12	8401 X	6784	-0-	-1617	-0-	328	1	6291	2	Y	138	134	0	1	1	13	
01	0	3527	-0-	3527	3527	99	9	3308	2	Y	24	31	0	4	1	2	
02	7336 X	-0-	-0-	-7336	-0-	341	1			Y	-0-	1	0	1	1	-0-	
03	10891 X	10891	-0-	-0-	-0-	152	9	10143	2	Y	129	115	0			14	
BRISCOE GU2 STATE AR										WELL #: 6H		RRCID -> 273036		COMPL. DATE 12/12/2021		TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260	
10	16182 X	14931	-0-	-1251	-0-	759	1	14089	2	Y	75	74	0	3	1	4	
11	15660 X	14082	-0-	-1578	-0-	83	9	13220	2	Y	121	110	0	1	1	14	
12	15345 X	14048	-0-	-1297	-0-	729	1	13129	2	Y	194	188	0	2	1	18	
01	0	14723	-0-	14723	14723	133	9	13755	2	Y	153	153	0	6	1	12	
02	28083 X	13360	-0-	-14723	-0-	706	1	12551	2	Y	122	123	0	3	1	8	
03	14942 X	14713	-0-	-229	-0-	213	9	13651	2	Y	224	206	0	2	1	24	
GALVAN RANCH										WELL #: B313H		RRCID -> 273194		COMPL. DATE 06/21/2015		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229	
10	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	401	1	7464	2	Y	42	41	0	1	1	2	
11	7620 X	5753	-0-	-1867	-0-	46	9	5414	2	Y	36	34	0			4	
12	7874 X	4743	-0-	-3131	-0-	299	1	4469	2	Y	32	33	0			3	
01	0	5925	-0-	5925	5925	40	9	5547	2	Y	52	50	0	1	1	4	
02	11472 X	5547	-0-	-5925	-0-	239	1	5224	2	Y	39	39	0	1	1	3	
03	7905 X	6229	-0-	-1676	-0-	35	9	5835	2	Y	42	39	0	1	1	5	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 BRISCOE STATE AR WELL #: 9H RRCID -> 273195 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	10385 X	9500	-0-	-885	-0-	478	1	8889	2	Y	121	118 0	3 1 6
11	10050 X	7613	-0-	-2437	-0-	133	9	7111	2	Y	100	93 0	2 1 11
12	9796 X	7941	-0-	-1855	-0-	392	1	7378	2	Y	152	148 0	1 1 14
01	0	5313	-0-	5313	5313	110	9	4935	2	Y	84	86 0	5 1 7
02	8848 X	12	-0-	-8836	-0-	286	1			Y	-0-	6 0	1 1 -0-
03	9486 X	-0-	-0-	-9486	-0-	92	9			Y	-0-		-0-

BRISCOE R WELL #: 15H RRCID -> 273198 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360

10	10323 X	7312	-0-	-3011	-0-	364	1	6758	2	Y	173	169 0	4 1 9
11	7710 X	6007	-0-	-1703	-0-	190	9	5538	2	Y	146	136 0	2 1 17
12	8804 X	6203	-0-	-2601	-0-	308	1	5730	2	Y	148	149 0	2 1 14
01	0	4913	-0-	4913	4913	161	9	4503	2	Y	136	134 0	5 1 11
02	8572 X	3659	-0-	-4913	-0-	310	1	3427	2	Y	43	49 0	2 1 3
03	7316 X	5235	-0-	-2081	-0-	260	1	4857	2	Y	80	73 0	1 1 9

GALVAN RANCH WELL #: A508H RRCID -> 273199 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 14760

10	6851 X	6463	-0-	-388	-0-	326	1	6012	2	Y	114	108 0	6
11	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	125	9	5224	2	Y	107	99 0	2 1 12
12	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	288	1	4438	2	Y	139	137 0	1 1 13
01	0	6370	-0-	6370	6370	118	9	5981	2	Y	39	45 0	4 1 3
02	10647 X	4277	-0-	-6370	-0-	153	9	3976	2	Y	79	76 0	1 1 5
03	6448 X	4781	-0-	-1667	-0-	346	1	4423	2	Y	86	80 0	2 1 9

GALVAN RANCH WELL #: A506H RRCID -> 273200 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 14694

10	5115 X	84	-0-	-5031	-0-	83	2	1	9	Y	1	1 0	-0-
11	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	134	1	2434	2	Y	44	39 0	5
12	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	48	9	4012	2	Y	90	86 0	9
01	0	8204	-0-	8204	8204	216	1	7577	2	Y	171	163 0	3 1 14
02	13856 X	5652	-0-	-8204	-0-	99	9	5272	2	Y	86	91 0	3 1 6
03	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	439	1	5973	2	Y	121	112 0	2 1 13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: A502H		RRCID -> 273217		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	4681 X	19	-0-	-4662	-0-	15	2	4	9	4	0	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A503H		RRCID -> 273221		COMPL. DATE 04/19/2019		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9703 - 14492						
10	T. A.	22173	-0-	22173	22189	974	1	18060	2	Y	2854	2713	0	141
						3139	9							
11	38324 X	16135	-0-	-22189	-0-	823	1	14935	2	Y	343	408	0	37 1 39
						377	9							
12	14615 X	14615	-0-	-0-	-0-	726	1	13465	2	Y	385	383	0	4 1 37
						424	9							
01	0	16262	-0-	16262	16262	873	1	15064	2	Y	295	297	0	12 1 23
						325	9							
02	30154 X	13892	-0-	-16262	-0-	695	1	12908	2	Y	263	263	0	5 1 18
						289	9							
03	22165 X	14984	-0-	-7181	-0-	830	1	13882	2	Y	247	233	0	5 1 27
						272	9							

GALVAN RANCH		WELL #: A504H		RRCID -> 273228		COMPL. DATE 05/04/2019		TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9641 - 14345						
10	12245 X	52	-0-	-12193	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
11	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	46	1	750	2	Y	48	43	0	5
						53	9							

GALVAN RANCH		WELL #: A515H		RRCID -> 273229		COMPL. DATE 08/28/2016		TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062						
10	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	5068 X	-0-	-0-	-5068	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A516H		RRCID -> 273230		COMPL. DATE 09/05/2016		TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9702 - 15888						
10	5952 X	713	-0-	-5239	-0-	34	1	679	2	Y	-0-	7	0	6 1 -0-
11	435 X	435	-0-	-0-	-0-	22	1	412	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
12	16623 X	16623	-0-	-0-	-0-	836	1	15508	2	Y	254	230	0	24
						279	9							
01	0	14678	-0-	14678	14678	788	1	13631	2	Y	235	232	0	8 1 19
						259	9							
02	25642 X	10964	-0-	-14678	-0-	554	1	10247	2	Y	148	153	0	4 1 10
						163	9							
03	16616 X	11850	-0-	-4766	-0-	657	1	11027	2	Y	151	142	0	3 1 16
						166	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A518H		RRCID -> 273259		COMPL. DATE 09/08/2016			TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	6820 X	3806	-0-	-3014	-0-	193	1	3589	2	Y	22	22 0	1 1	1
11	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	24	9	5923	2	Y	60	54 0		7
12	6200 X	6127	-0-	-73	-0-	328	1	5725	2	Y	85	83 0	1 1	8
01	0	6719	-0-	6719	6719	66	9	6261	2	Y	86	84 0	3 1	7
02	9437 X	2718	-0-	-6719	-0-	308	1	2546	2	Y	32	35 0	2 1	2
03	6541 X	5393	-0-	-1148	-0-	94	9	5025	2	Y	62	56 0	1 1	7
						363	1							
						95	9							
						137	1							
						35	9							
						300	1							
						68	9							
GALVAN RANCH		WELL #: A520H		RRCID -> 273260		COMPL. DATE 06/15/2019			TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664					
10	9455 X	9028	-0-	-427	-0-	459	1	8478	2	Y	83	81 0	1 1	4
11	9060 X	4779	-0-	-4281	-0-	91	9	4457	2	Y	70	65 0	1 1	8
12	9207 X	8042	-0-	-1165	-0-	245	1	7520	2	Y	107	104 0	1 1	10
01	0	10663	-0-	10663	10663	77	9	9911	2	Y	160	154 0	3 1	13
02	18752 X	8089	-0-	-10663	-0-	404	1	7639	2	Y	34	42 0	3 1	2
03	9172 X	9172	-0-	-0-	-0-	118	9	8653	2	Y	1	2 0	1 1	-0-
						576	1							
						176	9							
						413	1							
						37	9							
						518	1							
						1	9							
BRISCOE R		WELL #: 18H		RRCID -> 273264		COMPL. DATE 01/06/2015			TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954					
10	6479 X	3932	-0-	-2547	-0-	196	1	3651	2	Y	77	76 0	2 1	4
11	6270 X	3115	-0-	-3155	-0-	85	9	2873	2	Y	76	70 0	1 1	9
12	5952 X	2172	-0-	-3780	-0-	158	1	1998	2	Y	60	62 0	1 1	6
01	0	3619	-0-	3619	3619	84	9	3338	2	Y	80	78 0	2 1	6
02	5376 X	1423	-0-	-3953	-0-	108	1	1320	2	Y	29	32 0	1 1	2
03	8576 X	8576	-0-	-0-	-0-	66	9	7964	2	Y	126	113 0	1 1	14
						193	1							
						88	9							
						71	1							
						32	9							
						473	1							
						139	9							
BRISCOE J GU2 STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 273358		COMPL. DATE 02/04/2015			TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819					
10	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-				Y	2	2 0			-0-
11	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-				-0-
12	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-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 #: 5H		RRCID -> 273679		COMPL. DATE 02/22/2015		TOTAL DEPTH 7755		PERF. 8165 - 11752			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		3317 X	2261	-0-	-1056	-0-	115 1	2095 2	Y	46	44 0	2	
							51 9						
11		2070 X	1688	-0-	-382	-0-	83 1	1543 2	Y	56	51 0	1 1 6	
							62 9						
12		1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	91 1	1680 2	Y	56	56 0	1 1 5	
							62 9						
01		0	1836	-0-	1836	1836	100 1	1682 2	Y	49	48 0	2 1 4	
							54 9						
02		3344 X	1508	-0-	-1836	-0-	74 1	1398 2	Y	33	34 0	1 1 2	
							36 9						
03		2263 X	1380	-0-	-883	-0-	75 1	1266 2	Y	35	32 0	1 1 4	
							39 9						

GALVAN RANCH LP		WELL #: 7H		RRCID -> 273836		COMPL. DATE 05/05/2019		TOTAL DEPTH 8466		PERF. 8748 - 12266			
10		14115 X	14115	-0-	-0-	-0-	713 1	13170 2	Y	211	201 0	10	
							232 9						
11		7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	399 1	7263 2	Y	118	112 0	3 1 13	
							130 9						
12		7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	349 1	6522 2	Y	140	138 0	2 1 13	
							154 9						
01		0	5658	-0-	5658	5658	303 1	5258 2	Y	88	89 0	5 1 7	
							97 9						
02		12740 X	-0-	-0-	-12740	-0-			Y	-0-	5 0	2 1 -0-	
03		14105 X	-0-	-0-	-14105	-0-			Y	-0-		-0-	

GALVAN RANCH LP		WELL #: 6H		RRCID -> 273840		COMPL. DATE 09/22/2021		TOTAL DEPTH 8272		PERF. 8993 - 12897			
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

GALVAN RANCH LP		WELL #: 5H		RRCID -> 273841		COMPL. DATE 09/03/2016		TOTAL DEPTH 8343		PERF. 9021 - 11415			
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

GALVAN RANCH LP		GU2 STATE		WELL #: 10H		RRCID -> 273855		COMPL. DATE 03/20/2015		TOTAL DEPTH 8068		PERF. 8885 - 16623	
10		13330 X	-0-	-0-	-13330	-0-			Y	-0-		-0-	
11		12330 X	-0-	-0-	-12330	-0-			Y	-0-		-0-	
12		12555 X	-0-	-0-	-12555	-0-			Y	-0-		-0-	
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 BRISCOE R GU3 WELL #: 19H RRCID -> 274565 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8150 - 13776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	6572 X	4522	-0-	-2050	-0-	230	1	4272	2	Y	18	19 0	1 1
11	6090 X	3461	-0-	-2629	-0-	175	1	3219	2	Y	61	55 0	7
12	5704 X	3081	-0-	-2623	-0-	156	1	2859	2	Y	60	60 0	1 1
01	0	3626	-0-	3626	3626	194	1	3360	2	Y	65	64 0	2 1
02	4368 X	190	-0-	-4178	-0-	12	1	178	2	Y	-0-	4 0	1 1
03	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-		-0-

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 4H RRCID -> 274566 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8149 - 13755

10	34166 X	34166	-0-	-0-	-0-	1736	1	32200	2	Y	209	205 0	4 1
11	32891 X	32891	-0-	-0-	-0-	1708	1	30931	2	Y	229	210 0	3 1
12	34773 X	34773	-0-	-0-	-0-	1760	1	32696	2	Y	288	284 0	3 1
01	0	25017	-0-	25017	25017	1361	1	23445	2	Y	192	195 0	9 1
02	30856 X	31	-0-	-30825	-0-	211	9			Y	-0-	12 0	3 1
03	34782 X	-0-	-0-	-34782	-0-	31	2			Y	-0-		-0-

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 5H RRCID -> 274567 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8212 - 13818

10	21669 X	12166	-0-	-9503	-0-	618	1	11446	2	Y	93	93 0	3 1
11	20970 X	12747	-0-	-8223	-0-	659	1	11961	2	Y	115	106 0	1 1
12	21173 X	7432	-0-	-13741	-0-	373	1	6952	2	Y	97	99 0	2 1
01	0	15905	-0-	15905	15905	864	1	14900	2	Y	128	124 0	3 1
02	19124 X	20	-0-	-19104	-0-	141	9			Y	-0-	8 0	2 1
03	13175 X	44	-0-	-13131	-0-	44	2			Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH WELL #: B237H RRCID -> 274599 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9318 - 15894

10	17608 X	16763	-0-	-845	-0-	858	1	15897	2	Y	7	7 0	-0-
11	16710 X	13096	-0-	-3614	-0-	684	1	12395	2	Y	15	13 0	2
12	17267 X	14994	-0-	-2273	-0-	766	1	14200	2	Y	25	25 0	2
01	0	14574	-0-	14574	14574	801	1	13760	2	Y	12	12 0	1 1
02	31104 X	16530	-0-	-14574	-0-	842	1	15645	2	Y	39	37 0	3
03	16771 X	16508	-0-	-263	-0-	930	1	15568	2	Y	9	10 0	1 1

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	19530 X	18740	-0-	-790	-0-	958 1	17776 2	Y	5	5 0	-0-
11	18120 X	9883	-0-	-8237	-0-	515 1	9359 2	Y	8	7 0	1
12	19251 X	14453	-0-	-4798	-0-	735 1	13703 2	Y	14	14 0	1
01	0	18205	-0-	18205	18205	997 1	17198 2	Y	9	9 0	1
02	37877 X	19672	-0-	-18205	-0-	1009 1	18654 2	Y	8	8 0	1
03	19344 X	19344	-0-	-0-	-0-	1090 1	18247 2	Y	6	6 0	1

GALVAN RANCH		WELL #: B238H		RRCID -> 274785		COMPL. DATE 03/10/2015			TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9189 - 15855		
10	23715 X	22678	-0-	-1037	-0-	1160 1	21508 2	Y	9	9 0	-0-
11	22470 X	20065	-0-	-2405	-0-	1048 1	19007 2	Y	9	8 0	1
12	23033 X	13008	-0-	-10025	-0-	665 1	12324 2	Y	17	16 0	2
01	0	21371	-0-	21371	21371	1170 1	20189 2	Y	11	11 0	1 1
02	44696 X	23325	-0-	-21371	-0-	1197 1	22117 2	Y	10	10 0	1
03	23167 X	23167	-0-	-0-	-0-	1305 1	21851 2	Y	10	10 0	1

GALVAN RANCH		WELL #: B240H		RRCID -> 274859		COMPL. DATE 06/06/2015			TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9416 - 15808		
10	22444 X	21754	-0-	-690	-0-	1112 1	20642 2	Y	-0-		-0-
11	21720 X	7265	-0-	-14455	-0-	378 1	6880 2	Y	6	5 0	1
12	22320 X	20358	-0-	-1962	-0-	969 1	18016 2	Y	1248	1131 0	118
01	0	18875	-0-	18875	18875	1035 1	17834 2	Y	5	83 0	40 1
02	40546 X	21671	-0-	-18875	-0-	1109 1	20559 2	Y	3	3 0	-0-
03	21762 X	21676	-0-	-86	-0-	1221 1	20453 2	Y	2	2 0	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B242H		RRCID -> 274910		COMPL. DATE 06/03/2015			TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9319 - 15682		
10	20460 X	19665	-0-	-795	-0-	1008 1	18657 2	Y	-0-		-0-
11	19650 X	14995	-0-	-4655	-0-	784 1	14209 2	Y	2	2 0	-0-
12	20181 X	14456	-0-	-5725	-0-	736 1	13717 2	Y	3	3 0	-0-
01	0	17483	-0-	17483	17483	959 1	16524 2	Y	-0-		-0-
02	37686 X	20203	-0-	-17483	-0-	1036 1	19167 2	Y	-0-		-0-
03	19790 X	19790	-0-	-0-	-0-	1116 1	18674 2	Y	-0-		-0-

GALVAN STATE GUI		WELL #: 8H		RRCID -> 275120		COMPL. DATE 06/20/2015			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8523 - 14132		
10	11563 X	-0-	-0-	-11563	-0-			Y	-0-		-0-
11	11190 X	-0-	-0-	-11190	-0-			Y	-0-		-0-
12	10261 X	-0-	-0-	-10261	-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN STATE GU2		WELL #: 9H		RRCID ->	275250	COMPL. DATE	05/15/2015	TOTAL DEPTH	7966	PERF. 8523 - 13122			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		8277 X	5	-0-	-8272	-0-	5	2	Y	-0-			-0-
11		8010 X	81	-0-	-7929	-0-	81	2	Y	-0-			-0-
12		6448 X	9	-0-	-6439	-0-	9	2	Y	-0-			-0-
01		0	50	-0-	50	50	50	2	Y	-0-			-0-
02		84 X	5	-0-	-79	-0-	5	2	Y	-0-			-0-
03		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH LP		GUL STATE		WELL #: 9H		RRCID ->	275268	COMPL. DATE	06/06/2018	TOTAL DEPTH	8081	PERF. 8760 - 15208	
10		14601 X	-0-	-0-	-14601	-0-			Y	-0-			-0-
11		14130 X	-0-	-0-	-14130	-0-			Y	-0-			-0-
12		13237 X	-0-	-0-	-13237	-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-

GALVAN RANCH		WELL #: B254H		RRCID ->	275269	COMPL. DATE	05/15/2015	TOTAL DEPTH	8934	PERF. 9365 - 14918			
10		17732 X	17274	-0-	-458	-0-	884	1	16390	2	Y	-0-	-0-
11		17160 X	15591	-0-	-1569	-0-	815	1	14776	2	Y	-0-	-0-
12		17732 X	6460	-0-	-11272	-0-	330	1	6130	2	Y	-0-	-0-
01		0	22047	-0-	22047	22047	1209	1	20838	2	Y	-0-	-0-
02		34836 X	12789	-0-	-22047	-0-	653	1	12136	2	Y	-0-	-0-
03		17267 X	12340	-0-	-4927	-0-	697	1	11643	2	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B255H		RRCID ->	275270	COMPL. DATE	11/13/2022	TOTAL DEPTH	8959	PERF. 9333 - 14571			
10		14818 X	1	-0-	-14817	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
11		11280 X	5853	-0-	-5427	-0-	308	1	5545	2	Y	-0-	-0-
12		27097 X	27097	-0-	-0-	-0-	1384	1	25710	2	Y	3	3 0
01		0	25806	-0-	25806	25806	1412	1	24370	2	Y	22	20 0
02		47742 X	21936	-0-	-25806	-0-	1124	1	20812	2	Y	-0-	1 0
03		27094 X	23101	-0-	-3993	-0-	1303	1	21798	2	Y	-0-	1 1

GALVAN RANCH		WELL #: B253H		RRCID ->	275742	COMPL. DATE	05/14/2015	TOTAL DEPTH	8927	PERF. 9461 - 14959			
10		19592 X	19103	-0-	-489	-0-	976	1	18126	2	Y	1	1 0
11		18960 X	11882	-0-	-7078	-0-	622	1	11259	2	Y	1	1 0
12		19592 X	12023	-0-	-7569	-0-	615	1	11407	2	Y	1	1 0
01		0	24120	-0-	24120	24120	1322	1	22798	2	Y	-0-	-0-
02		42430 X	18310	-0-	-24120	-0-	936	1	17373	2	Y	1	1 0
03		19514 X	19514	-0-	-0-	-0-	1101	1	18412	2	Y	1	1 0

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 47H RRCID -> 276427 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	Y	9	9 0	-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	10	9						-0-
12	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	Y	1	1 0	-0-
01	0	4453	-0-	4453	4453	135	1	2513	2	Y	294	266 0	28
02	2800 N	4272	-0-	1472	5925	323	9						
03	3100 N	4600	-0-	1500	7425	231	1	3992	2	Y	209	211 0	9 1
						230	9						17
						199	1	3665	2	Y	371	358 0	4 1
						408	9						26
						231	1	3892	2	Y	434	405 0	8 1
						477	9						47

GALVAN RANCH WELL #: B252H RRCID -> 276459 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082

10	23341 X	23341	-0-	-0-	-0-	1194	1	22147	2	Y	-0-		-0-
11	16500 X	14992	-0-	-1508	-0-	784	1	14208	2	Y	-0-		-0-
12	11191 X	7432	-0-	-3759	-0-	379	1	7051	2	Y	2	2 0	-0-
01	0	18336	-0-	18336	18336	2	9						
02	37017 X	18681	-0-	-18336	-0-	1004	1	17332	2	Y	-0-		-0-
03	23343 X	18741	-0-	-4602	-0-	958	1	17723	2	Y	-0-		-0-
						1058	1	17683	2	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH WELL #: B248H RRCID -> 276473 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9414 - 15264

10	T. A.	27440	-0-	27440	87751	1403	1	26029	2	Y	7	7 0	-0-
11	111272 X	23521	-0-	-87751	-0-	1231	1	22286	2	Y	4	4 0	-0-
12	30907 X	23297	-0-	-7610	-0-	4	9						
01	0	23355	-0-	23355	23355	1192	1	22103	2	Y	2	2 0	-0-
02	43402 X	20047	-0-	-23355	-0-	2	9						
03	27435 X	21400	-0-	-6035	-0-	1280	1	22072	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
						1027	1	19018	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
						1207	1	20191	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576

10	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	329	1	6084	2	Y	399	387 0	6 1
11	6510 X	3490	-0-	-3020	-0-	439	9						20
12	6417 X	3462	-0-	-2955	-0-	170	1	3115	2	Y	186	180 0	5 1
01	0	1236	-0-	1236	1236	205	9						
02	7947 X	6711	-0-	-1236	-0-	168	1	3141	2	Y	139	145 0	2 1
03	6851 X	4631	-0-	-2220	-0-	153	9						13
						67	1	1150	2	Y	17	25 0	4 1
						19	9						1
						336	1	6213	2	Y	147	138 0	10
						162	9						
						253	1	4257	2	Y	110	105 0	3 1
						121	9						12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 54H RRCID -> 276690 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 14297														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		2604 X	2045	-0-	-559	-0-	91 1	1668 2	Y		260	255 0	7 1	13
							286 9							
11		1980 X	730	-0-	-1250	-0-	34 1	602 2	Y		85	85 0	3 1	10
							94 9							
12		2201 X	829	-0-	-1372	-0-	40 1	722 2	Y		61	64 0	1 1	6
							67 9							
01		0	542	-0-	542	542	25 1	439 2	Y		71	69 0	2 1	6
							78 9							
02		1988 X	857	-0-	-1131	-0-	35 1	708 2	Y		104	102 0	1 1	7
							114 9							
03		2046 X	657	-0-	-1389	-0-	33 1	550 2	Y		67	65 0	2 1	7
							74 9							

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 48H RRCID -> 276697 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422														

10		6789 X	3842	-0-	-2947	-0-	169 1	3155 2	Y		471	456 0	7 1	23
							518 9							
11		5880 X	1327	-0-	-4553	-0-	59 1	1082 2	Y		169	167 0	6 1	19
							186 9							
12		5053 X	407	-0-	-4646	-0-	18 1	316 2	Y		66	77 0	2 1	6
							73 9							
01		0	2255	-0-	2255	2255	98 1	1674 2	Y		439	408 0	2 1	35
							483 9							
02		3472 X	60	-0-	-3412	-0-	59 2	1 9	Y		1	28 0	8 1	-0-
							69 1	1158 2	Y		308	275 0		33
03		3844 X	1566	-0-	-2278	-0-	339 9							

GALVAN RANCH WELL #: A440H RRCID -> 276700 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600														

10		13981 X	12943	-0-	-1038	-0-	663 1	12280 2	Y		-0-			-0-
							576 1	10414 2	Y		81	72 0		9
12		13370 X	13370	-0-	-0-	-0-	89 9							
							675 1	12555 2	Y		127	123 0	1 1	12
							140 9							
01		0	12699	-0-	12699	12699	691 1	11930 2	Y		71	73 0	4 1	6
							78 9							
02		22676 X	9977	-0-	-12699	-0-	509 1	9417 2	Y		46	48 0	1 1	3
							51 9							
03		13361 X	12900	-0-	-461	-0-	724 1	12121 2	Y		50	47 0	1 1	5
							55 9							

GALVAN RANCH WELL #: A439H RRCID -> 276701 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9808 - 17078														

10		11439 X	967	-0-	-10472	-0-	49 1	917 2	Y		1	1 0	1 1	-0-
							1 9							
11		10920 X	63	-0-	-10857	-0-	63 2		Y		-0-			-0-
									Y		-0-			-0-
12		11129 X	-0-	-0-	-11129	-0-			Y					
									Y					
01		0	14078	-0-	14078	14078	770 1	13251 2	Y		52	48 0		4
							57 9							
02		22734 X	8656	-0-	-14078	-0-	442 1	8203 2	Y		10	12 0	1 1	1
							11 9							
03		1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	72 1	1202 2	Y		99	89 0		11
							109 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY													//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH													WELL #: A437H		RRCID -> 276702		COMPL. DATE 04/02/2016		TOTAL DEPTH 9268		PERF. 9803 - 17450	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE											
10	17701 X	17130	-0-	-571	-0-	870	1 16148 2	Y	102	102 0	3 1	5										
11	16620 X	16118	-0-	-502	-0-	112 836	1 15115 2	Y	152	139 0	1 1	17										
12	18105 X	18105	-0-	-0-	-0-	167 912	1 17000 2	Y	175	173 0	2 1	17										
01	0	19201	-0-	19201	19201	193 1040	1 17982 2	Y	163	161 0	6 1	13										
02	35991 X	16790	-0-	-19201	-0-	179 855	1 15791 2	Y	131	132 0	3 1	9										
03	19331 X	19331	-0-	-0-	-0-	144 1083	1 18108 2	Y	127	119 0	3 1	14										
						140	9															

GALVAN RANCH LP GU3 STATE													WELL #: 19H		RRCID -> 276706		COMPL. DATE 05/16/2015		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 8795 - 13674	
10	15066 X	8343	-0-	-6723	-0-	423	1 7846 2	Y	67	65 0	1 1	3										
11	14670 X	316	-0-	-14354	-0-	74 16	1 299 2	Y	1	3 0	1 1	-0-										
12	15159 X	40	-0-	-15119	-0-	1 40	2	Y	-0-			-0-										
01	0	23676	-0-	23676	23676	207 1286	1 22183 2	Y	188	173 0		15										
02	39263 X	15587	-0-	-23676	-0-	277 791	1 14635 2	Y	146	148 0	3 1	10										
03	11946 X	11946	-0-	-0-	-0-	161 667	1 11165 2	Y	104	100 0	3 1	11										
						114	9															

GALVAN STATE GU3													WELL #: 10H		RRCID -> 276709		COMPL. DATE 05/22/2015		TOTAL DEPTH 7821		PERF. 8416 - 15540	
10	14477 X	13711	-0-	-766	-0-	691	1 12837 2	Y	166	158 0		8										
11	14010 X	11147	-0-	-2863	-0-	183 576	1 10406 2	Y	150	139 0	2 1	17										
12	11604 X	11604	-0-	-0-	-0-	165 579	1 10809 2	Y	196	192 0	2 1	19										
01	0	5133	-0-	5133	5133	216 277	1 4789 2	Y	61	69 0	6 1	5										
02	12376 X	-0-	-0-	-12376	-0-	67		Y	-0-	4 0	1 1	-0-										
03	13702 X	-0-	-0-	-13702	-0-			Y	-0-			-0-										

BRISCOE G GU4 STATE (SA)													WELL #: 46H		RRCID -> 276765		COMPL. DATE 01/22/2015		TOTAL DEPTH 7577		PERF. 7789 - 14475	
10	5363 X	4505	-0-	-858	-0-	206	1 3782 2	Y	470	459 0	9 1	23										
11	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	517 226	1 4092 2	Y	377	351 0	6 1	43										
12	4588 X	4555	-0-	-33	-0-	415 213	1 3939 2	Y	366	369 0	5 1	35										
01	0	2558	-0-	2558	2558	403 120	1 2118 2	Y	291	291 0	12 1	23										
02	4424 X	1774	-0-	-2650	-0-	320 80	1 1495 2	Y	181	186 0	5 1	13										
03	4898 X	1793	-0-	-3105	-0-	199 89	1 1478 2	Y	205	192 0	4 1	22										
						226	9															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH			WELL #: B244H		RRCID -> 276770			COMPL. DATE 06/01/2015			TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9541 - 15732				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27528 X	24571	-0-	-2957	-0-	1255	1	23310	2	Y	5	5	0		-0-
11	26130 X	20869	-0-	-5261	-0-	1091	1	19768	2	Y	9	8	0		1
12	26536 X	16009	-0-	-10527	-0-	817	1	15178	2	Y	13	13	0		1
01	0	20190	-0-	20190	20190	1106	1	19074	2	Y	9	9	0		1
02	44087 X	23897	-0-	-20190	-0-	1223	1	22668	2	Y	5	6	0		-0-
03	24583 X	24057	-0-	-526	-0-	1354	1	22695	2	Y	7	6	0		1

GALVAN RANCH LP GU8 STATE			WELL #: 15H		RRCID -> 276802			COMPL. DATE 09/10/2016			TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8780 - 16042				
10	28117 X	25645	-0-	-2472	-0-	1311	1	24328	2	Y	5	5	0		-0-
11	27210 X	22490	-0-	-4720	-0-	1137	1	20594	2	Y	690	612	0		78
12	26722 X	16567	-0-	-10155	-0-	781	1	14476	2	Y	1191	1147	0	9 1	113
01	0	24104	-0-	24104	24104	1287	1	22217	2	Y	545	577	0	38 1	43
02	44352 X	20248	-0-	-24104	-0-	1039	1	19199	2	Y	9	42	0	9 1	1
03	25637 X	22401	-0-	-3236	-0-	1259	1	21113	2	Y	26	24	0		3

GALVAN RANCH LP GU6 STATE			WELL #: 21H		RRCID -> 276803			COMPL. DATE 05/30/2015			TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8824 - 16651				
10	20745 X	20745	-0-	-0-	-0-	1055	1	19562	2	Y	116	110	0		6
11	16440 X	9500	-0-	-6940	-0-	494	1	8941	2	Y	59	56	0	2 1	7
12	16443 X	16443	-0-	-0-	-0-	831	1	15471	2	Y	128	122	0	1 1	12
01	0	17801	-0-	17801	17801	970	1	16707	2	Y	113	112	0	4 1	9
02	20818 X	3017	-0-	-17801	-0-	154	1	2845	2	Y	16	22	0	2 1	1
03	20739 X	19155	-0-	-1584	-0-	1073	1	17941	2	Y	128	115	0		14

GALVAN RANCH LP GU7 STATE			WELL #: 16H		RRCID -> 276806			COMPL. DATE 06/09/2015			TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8821 - 17048				
10	19561 X	18298	-0-	-1263	-0-	931	1	17237	2	Y	118	115	0	2 1	6
11	18930 X	12984	-0-	-5946	-0-	672	1	12207	2	Y	95	88	0	2 1	11
12	19406 X	8899	-0-	-10507	-0-	451	1	8356	2	Y	84	86	0	1 1	8
01	0	18404	-0-	18404	18404	1001	1	17262	2	Y	128	123	0	3 1	10
02	33783 X	15379	-0-	-18404	-0-	790	1	14578	2	Y	10	17	0	2 1	1
03	18290 X	16887	-0-	-1403	-0-	951	1	15936	2	Y	-0-	1	0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: A436H		RRCID -> 276829		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	7688 X	6961	-0-	-727	-0-	354	1	6570	2	Y	34	32 0 1 1 2
11	7080 X	2088	-0-	-4992	-0-	111	1	1975	2	Y	2	4 0 -0-
12	7223 X	1792	-0-	-5431	-0-	94	1	1698	2	Y	-0-	-0-
01	0	1118	-0-	1118	1118	60	1	1058	2	Y	-0-	-0-
02	6300 X	439	-0-	-5861	-0-	20	1	419	2	Y	-0-	-0-
03	6975 X	870	-0-	-6105	-0-	49	1	821	2	Y	-0-	-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A422H		RRCID -> 276886		COMPL. DATE 05/13/2018		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9882 - 15366				
10	1798 X	1468	-0-	-330	-0-	75	1	1384	2	Y	8	9 0 -0-
11	1740 X	1730	-0-	-10	-0-	90	1	1611	2	Y	26	23 0 3
12	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	90	1	1651	2	Y	32	32 0 3
01	0	1708	-0-	1708	1708	90	1	1588	2	Y	27	27 0 1 1 2
02	2800 N	1546	-0-	-1254	454	80	1	1446	2	Y	18	18 0 1 1 1
03	2119 N	1665	-0-	-454	-0-	94	1	1551	2	Y	18	17 0 2
GALVAN RANCH		WELL #: A429H		RRCID -> 276887		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9818 - 16875				
10	10292 X	9420	-0-	-872	-0-	477	1	8876	2	Y	61	60 0 1 1 3
11	9420 X	7114	-0-	-2306	-0-	370	1	6676	2	Y	62	57 0 1 1 7
12	9734 X	8759	-0-	-975	-0-	440	1	8211	2	Y	98	95 0 1 1 9
01	0	9715	-0-	9715	9715	528	1	9098	2	Y	81	81 0 3 1 6
02	17486 X	7771	-0-	-9715	-0-	396	1	7307	2	Y	62	63 0 1 1 4
03	10673 X	10673	-0-	-0-	-0-	598	1	9983	2	Y	84	77 0 2 1 9
BRISCOE G		WELL #: 50H		RRCID -> 276888		COMPL. DATE 12/09/2015		TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7896 - 13266				
10	1364 N	213	-0-	-1151	-0-	11	1	165	2	Y	34	32 0 1 1 2
11	510 N	84	-0-	-426	-0-	71	2	13	9	Y	12	13 0 1
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	2	Y	-0-	1 0 -0-
01	0	233	-0-	233	233	15	1	218	2	Y	-0-	-0-
02	763 X	530	-0-	-233	-0-	27	1	503	2	Y	-0-	-0-
03	403 X	52	-0-	-351	-0-	52	2			Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R (SA)		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
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

BRISCOE R (SA) WELL #: 32H RRCID -> 276897 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 14649														
10	6355 X	5934	-0-	-421	-0-	298	1	5542	2	Y	85	83	0	1 1 4
11	6150 X	2546	-0-	-3604	-0-	94	9	2380	2	Y	32	31	0	1 1 4
12	5828 X	5121	-0-	-707	-0-	35	9	4774	2	Y	82	78	0	8
01	0	4158	-0-	4158	4158	257	1	3876	2	Y	53	54	0	3 1 4
02	7657 X	3499	-0-	-4158	-0-	90	9	3286	2	Y	33	34	0	1 1 2
03	5921 X	4457	-0-	-1464	-0-	177	1	4136	2	Y	66	60	0	1 1 7
						36	9							
						73	9							

BRISCOE R (SA) WELL #: 31H RRCID -> 276898 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975														
10	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-			-0-
11	5850 X	683	-0-	-5167	-0-	36	1	647	2	Y	-0-			-0-
12	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	644 X	623	-0-	-21	-0-	33	1	590	2	Y	-0-			-0-
03	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	348	1	5800	2	Y	49	44	0	5
						54	9							

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 58H RRCID -> 276899 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7878 - 14572														
10	5084 X	2859	-0-	-2225	-0-	137	1	2537	2	Y	168	165	0	3 1 8
11	3360 X	3231	-0-	-129	-0-	185	9	2905	2	Y	151	140	0	2 1 17
12	3472 X	1066	-0-	-2406	-0-	160	1	979	2	Y	31	43	0	2 1 3
01	0	31	-0-	31	31	166	9			Y	-0-	2	0	1 1 -0-
02	3024 X	197	-0-	-2827	-0-	53	1	184	2	Y	1	1	0	-0-
03	3348 X	262	-0-	-3086	-0-	34	9	244	2	Y	1	1	0	-0-
						31	2							
						12	1							
						1	9							
						17	1							
						1	9							

BRISCOE R WELL #: 33H RRCID -> 276900 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7987 - 13415														
10	9889 X	6970	-0-	-2919	-0-	354	1	6516	2	Y	91	88	0	2 1 5
11	8880 X	6489	-0-	-2391	-0-	100	9	6065	2	Y	82	77	0	1 1 9
12	8153 X	4840	-0-	-3313	-0-	334	1	4496	2	Y	93	92	0	1 1 9
01	0	10989	-0-	10989	10989	90	9	10220	2	Y	158	151	0	3 1 13
02	20970 X	9981	-0-	-10989	-0-	242	1	9346	2	Y	119	121	0	3 1 8
03	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	102	9	7173	2	Y	103	98	0	2 1 11
						595	1							
						174	9							
						504	1							
						131	9							
						431	1							
						113	9							

BRISCOE R WELL #: 34H RRCID -> 276901 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7900 - 15453														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G GU4 STATE (SA)		WELL #: 49H		RRCID -> 277226		COMPL. DATE 07/28/2019		TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7736 - 14422								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217 N	52	-0-	-165	-0-	51	2	1	9	Y	1	2	0	1	1	-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A423H		RRCID -> 277228		COMPL. DATE 08/21/2016		TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9787 - 13584								
10	6603 X	6288	-0-	-315	-0-	315	1	5875	2	Y	89	89	0	3	1	4
11	6150 X	4183	-0-	-1967	-0-	216	1	3901	2	Y	60	56	0	1	1	7
12	6665 X	3103	-0-	-3562	-0-	159	1	2885	2	Y	54	55	0	1	1	5
01	0	6715	-0-	6715	6715	361	1	6209	2	Y	132	125	0	2	1	10
02	9935 X	3220	-0-	-6715	-0-	145	9	3012	2	Y	41	46	0	2	1	3
03	6293 X	5297	-0-	-996	-0-	163	1	4908	2	Y	85	78	0	1	1	9

GALVAN RANCH		WELL #: A424H		RRCID -> 277229		COMPL. DATE 04/22/2017		TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222								
10	1922 N	410	-0-	-1512	-0-	18	1	392	2	Y	-0-					-0-
11	1020 N	298	-0-	-722	-0-	16	1	281	2	Y	1	1	0			-0-
12	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	94	1	1693	2	Y	55	50	0			5
01	0	1683	-0-	1683	1683	61	9	1553	2	Y	38	38	0	2	1	3
02	2800 N	1746	-0-	-1054	629	88	1	1633	2	Y	23	23	0	1	1	2
03	1158 N	529	-0-	-629	-0-	25	9	498	2	Y	1	2	0	1	1	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A430H		RRCID -> 277232		COMPL. DATE 12/08/2020		TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879								
10	15128 X	3812	-0-	-11316	-0-	194	1	3600	2	Y	16	18	0	2	1	1
11	15345 X	15345	-0-	-0-	-0-	794	1	14396	2	Y	141	126	0			16
12	15531 X	12426	-0-	-3105	-0-	155	9	11697	2	Y	91	96	0	2	1	9
01	0	16817	-0-	16817	16817	629	1	15749	2	Y	140	135	0	3	1	11
02	30366 X	13549	-0-	-16817	-0-	914	1	12791	2	Y	63	68	0	2	1	4
03	15841 X	12939	-0-	-2902	-0-	154	9	12091	2	Y	113	103	0	2	1	12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: C314H		RRCID -> 277273	COMPL. DATE 11/06/2016	TOTAL DEPTH	8613	PERF. 9154	- 16072
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	11997 X	2962	-0-	-9035	-0-	153	1 2809 2	Y	-0-		-0-
11	11610 X	8990	-0-	-2620	-0-	474	1 8516 2	Y	-0-		-0-
12	11997 X	3875	-0-	-8122	-0-	200	1 3664 2	Y	10	9 0	1
01	0	12781	-0-	12781	12781	699	1 12082 2	Y	-0-	1 0	-0-
02	16231 X	3450	-0-	-12781	-0-	176	1 3274 2	Y	-0-		-0-
03	14597 X	14597	-0-	-0-	-0-	824	1 13773 2	Y	-0-		-0-

BRISCOE G GU4 STATE (SA)		WELL #: 52H		RRCID -> 277453		COMPL. DATE 12/10/2015			TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7786 - 14067		
10	3410 X	2546	-0-	-864	-0-	118	1 2210 2	Y	198	194 0	4 1 10
11	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	123	1 2216 2	Y	156	146 0	2 1 18
12	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	144	1 2698 2	Y	146	148 0	2 1 14
01	0	196	-0-	196	196	13	1 175 2	Y	7	15 0	5 1 1
02	2352 X	1401	-0-	-951	-0-	66	1 1228 2	Y	97	91 0	7
03	3007 X	1654	-0-	-1353	-0-	84	1 1448 2	Y	111	104 0	2 1 12

SAN AMBROSIA D (SA8)		WELL #: 6H		RRCID -> 277454		COMPL. DATE 12/21/2015			TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7113 - 17149		
10	4495 X	3654	-0-	-841	-0-	160	1 2902 2	Y	538	527 0	12 1 27
11	3660 X	17	-0-	-3643	-0-	14	2 3 9	Y	3	23 0	7 1 -0-
12	5518 X	1912	-0-	-3606	-0-	90	1 1635 2	Y	170	154 0	16
01	0	6309	-0-	6309	6309	298	1 5150 2	Y	783	732 0	5 1 62
02	9684 X	3375	-0-	-6309	-0-	151	1 2775 2	Y	408	429 0	13 1 28
03	3658 X	2406	-0-	-1252	-0-	106	1 1872 2	Y	389	367 0	8 1 42

GALVAN RANCH LP GU4 STATE		WELL #: 14H		RRCID -> 277455		COMPL. DATE 05/22/2015			TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496		
10	15779 X	7108	-0-	-8671	-0-	360	1 6692 2	Y	51	52 0	3 1 3
11	15270 X	12582	-0-	-2688	-0-	651	1 11807 2	Y	113	102 0	1 1 13
12	19840 X	9919	-0-	-9921	-0-	498	1 9281 2	Y	127	126 0	2 1 12
01	0	17514	-0-	17514	17514	950	1 16367 2	Y	179	173 0	4 1 14
02	30018 X	12504	-0-	-17514	-0-	635	1 11733 2	Y	124	126 0	3 1 9
03	13020 X	10658	-0-	-2362	-0-	594	1 9945 2	Y	108	103 0	2 1 12

GALVAN RANCH		WELL #: A431H		RRCID -> 277461		COMPL. DATE 03/18/2020			TOTAL DEPTH 9297 PERF.10034 - 17351		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE STATE AR		WELL #: 13H		RRCID -> 277462		COMPL. DATE 05/11/2019			TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8288 - 14437			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	CODE	
10	5177 X	4941	-0-	-236	-0-	249	1	Y	43	42	0	2
						47	9					
11	5010 X	3927	-0-	-1083	-0-	203	1	Y	47	44	0	5
						52	9					
12	4898 X	2568	-0-	-2330	-0-	126	1	Y	90	86	0	8
						99	9					
01	0	4725	-0-	4725	4725	251	1	Y	89	87	0	7
						98	9					
02	7275 X	2550	-0-	-4725	-0-	129	1	Y	48	50	0	3
						53	9					
03	4929 X	2527	-0-	-2402	-0-	141	1	Y	23	23	0	2
						25	9					

BRISCOE STATE AR		WELL #: 12H		RRCID -> 277463		COMPL. DATE 06/22/2015			TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 14372			
10	13020 X	12110	-0-	-910	-0-	611	1	Y	118	114	0	6
						130	9					
11	12600 X	9670	-0-	-2930	-0-	499	1	Y	106	98	0	12
						117	9					
12	12028 X	10401	-0-	-1627	-0-	524	1	Y	131	130	0	12
						144	9					
01	0	12587	-0-	12587	12587	688	1	Y	31	37	0	2
						34	9					
02	31177 X	18590	-0-	-12587	-0-	949	1	Y	85	80	0	6
						94	9					
03	21144 X	21144	-0-	-0-	-0-	1184	1	Y	147	135	0	16
						162	9					

BRISCOE STATE AR		WELL #: 8H		RRCID -> 277464		COMPL. DATE 06/17/2015			TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575			
10	16926 X	15834	-0-	-1092	-0-	799	1	Y	209	205	0	10
						230	9					
11	16380 X	13350	-0-	-3030	-0-	687	1	Y	183	169	0	21
						201	9					
12	16213 X	14652	-0-	-1561	-0-	734	1	Y	220	218	0	21
						242	9					
01	0	11715	-0-	11715	11715	633	1	Y	153	155	0	12
						168	9					
02	16555 X	4840	-0-	-11715	-0-	246	1	Y	41	47	0	3
						45	9					
03	22819 X	22819	-0-	-0-	-0-	1270	1	Y	264	238	0	28
						290	9					

GALVAN RANCH		WELL #: B334H		RRCID -> 277755		COMPL. DATE 03/20/2020			TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH LP		WELL #: 8H		RRCID -> 277833		COMPL. DATE 02/20/2018			TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8758 - 14479			
10	9424 X	-0-	-0-	-9424	-0-			Y	-0-			-0-
11	8700 X	-0-	-0-	-8700	-0-			Y	-0-			-0-
12	8711 X	-0-	-0-	-8711	-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: B250H RRCID -> 277834 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9191 - 14958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	27745 X	22056	-0-	-5689	-0-	1127	1 20927 2	Y	2	2 0	-0-
11	24690 X	17779	-0-	-6911	-0-	930	1 16843 2	Y	5	4 0	1
12	24862 X	18524	-0-	-6338	-0-	947	1 17570 2	Y	6	6 0	1
01	0	24342	-0-	24342	24342	1331	1 23008 2	Y	3	4 0	-0-
02	44455 X	20113	-0-	-24342	-0-	1029	1 19082 2	Y	2	2 0	-0-
03	22041 X	21651	-0-	-390	-0-	1221	1 20428 2	Y	2	2 0	-0-

BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 53H RRCID -> 278139 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7735 - 14460

10	4495 X	2779	-0-	-1716	-0-	134	1 2451 2	Y	176	172 0	4 1	9
11	4350 X	2531	-0-	-1819	-0-	124	1 2256 2	Y	137	128 0	2 1	16
12	3596 X	1267	-0-	-2329	-0-	62	1 1181 2	Y	22	34 0	2 1	2
01	0	5399	-0-	5399	5399	278	1 4792 2	Y	299	276 0	1 1	24
02	9744 X	4345	-0-	-5399	-0-	210	1 3894 2	Y	219	223 0	5 1	15
03	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	198	1 3318 2	Y	211	198 0	5 1	23

BRISCOE STATE AR (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278480 COMPL. DATE 12/12/2021 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8381 - 17983

10	22971 X	15217	-0-	-7754	-0-	775	1 14400 2	Y	38	39 0	2 1	2
11	22230 X	7600	-0-	-14630	-0-	394	1 7165 2	Y	37	35 0		4
12	18538 X	15054	-0-	-3484	-0-	768	1 14274 2	Y	11	14 0		1
01	0	9395	-0-	9395	9395	511	1 8870 2	Y	13	13 0		1
02	16744 X	-0-	-0-	-16744	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
03	15221 X	-0-	-0-	-15221	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE J STATE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278483 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8152 - 14418

10	25296 X	21448	-0-	-3848	-0-	1086	1 20143 2	Y	199	194 0	3 1	10
11	21210 X	17568	-0-	-3642	-0-	908	1 16477 2	Y	166	155 0	2 1	19
12	19809 X	19258	-0-	-551	-0-	973	1 18052 2	Y	212	209 0	2 1	20
01	0	9618	-0-	9618	9618	526	1 9007 2	Y	77	84 0	7 1	6
02	19376 X	4419	-0-	-14957	-0-	223	1 4161 2	Y	32	35 0	1 1	2
03	24535 X	24535	-0-	-0-	-0-	1376	1 23017 2	Y	129	116 0	1 1	14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 BRISCOE J (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278484 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8055 - 14205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	21948 X	19984	-0-	-1964	-0-	1013	1	18811	2	Y	145	141 0	3 1 7
11	20610 X	17498	-0-	-3112	-0-	160	9	16414	2	Y	162	149 0	2 1 18
12	20429 X	18088	-0-	-2341	-0-	178	9	16929	2	Y	226	221 0	2 1 21
01	0	8333	-0-	8333	8333	249	9	7793	2	Y	81	89 0	7 1 6
02	18368 X	124	-0-	-18244	-0-	451	1	123	2	Y	-0-	5 0	1 1 -0-
03	19995 X	334	-0-	-19661	-0-	89	9	315	2	Y	-0-		-0-

BRISCOE R WELL #: 8JH RRCID -> 279088 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8152 - 14649

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH WELL #: B336H RRCID -> 279364 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9315 - 16589

10	35065 X	35065	-0-	-0-	-0-	1794	1	33268	2	Y	3	3 0	-0-
11	33375 X	33375	-0-	-0-	-0-	3	9	31612	2	Y	16	14 0	2
12	34565 X	30290	-0-	-4275	-0-	1745	1	28719	2	Y	21	21 0	2
01	0	30422	-0-	30422	30422	18	9	28736	2	Y	17	17 0	1 1 1
02	57572 X	27150	-0-	-30422	-0-	1548	1	25753	2	Y	6	7 0	-0-
03	35061 X	30013	-0-	-5048	-0-	23	9	28319	2	Y	3	3 0	-0-

GALVAN RANCH WELL #: A466H RRCID -> 279633 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9314 - 15211

10	19994 X	19994	-0-	-0-	-0-	1023	1	18954	2	Y	15	15 0	1
11	18690 X	15330	-0-	-3360	-0-	17	9	14496	2	Y	31	28 0	4
12	19158 X	16016	-0-	-3142	-0-	800	1	15155	2	Y	42	42 0	4
01	0	17534	-0-	17534	17534	34	9	16540	2	Y	31	32 0	1 1 2
02	34422 X	16888	-0-	-17534	-0-	815	1	16001	2	Y	22	22 0	1 1 1
03	19995 X	18158	-0-	-1837	-0-	46	9	17114	2	Y	21	20 0	1 1 2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: C189H RRCID -> 279647 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 9407 - 16779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	16018	-0-	16018	32676	16018	2	N	-0-		-0-
11	0	18197	-0-	18197	50873	18197	2	N	-0-		-0-
12	0	20774	-0-	20774	71647	20774	2	N	-0-		-0-
01	0	20997	-0-	20997	92644	20997	2	N	-0-		-0-
02	110021 X	17377	-0-	-92644	-0-	17377	2	N	-0-		-0-
03	16464 X	16464	-0-	-0-	-0-	16464	2	N	-0-		-0-

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 9H RRCID -> 279648 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7090 - 15108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	3410 X	2956	-0-	-454	-0-	137	1	Y	257	254 0	13
						283	9				
11	3300 X	1503	-0-	-1797	-0-	71	1	Y	141	135 0	16
						155	9				
12	3410 X	1258	-0-	-2152	-0-	61	1	Y	40	50 0	4
						44	9				
01	0	2608	-0-	2608	2608	144	1	Y	-0-	3 0	-0-
02	5088 X	2480	-0-	-2608	-0-	114	1	Y	225	209 0	16
						248	9				
03	2945 X	402	-0-	-2543	-0-	21	1	Y	25	33 0	3
						28	9				

BRISCOE C WELL #: 13H RRCID -> 279649 COMPL. DATE 01/03/2016 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7502 - 15503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	111	-0-	111	111	1	1	Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	111			Y	-0-		-0-
01	0	10848	-0-	10848	10959	595	1	Y	27	25 0	2
						30	9				
02	2800 N	1926	-0-	-874	10085	96	1	Y	27	26 0	2
						30	9				
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	6985			Y	-0-	1 0	-0-

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 AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	19375 X	17185	-0-	-2190	-0-	878	1	Y	32	31 0	2
						35	9				
11	18750 X	13370	-0-	-5380	-0-	696	1	Y	42	39 0	5
						46	9				
12	19096 X	16162	-0-	-2934	-0-	823	1	Y	62	61 0	6
						68	9				
01	0	18838	-0-	18838	18838	1030	1	Y	59	58 0	5
						65	9				
02	35792 X	16954	-0-	-18838	-0-	866	1	Y	36	37 0	3
						40	9				
03	20083 X	20083	-0-	-0-	-0-	1129	1	Y	42	39 0	5
						46	9				

GALVAN RANCH WELL #: A460H RRCID -> 279651 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9401 - 13423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	12555 X	10701	-0-	-1854	-0-	549	1	Y	-0-		-0-
11	12150 X	5514	-0-	-6636	-0-	287	1	Y	7	6 0	1
						8	9				
12	11749 X	7723	-0-	-4026	-0-	392	1	Y	12	12 0	1
						13	9				
01	0	11847	-0-	11847	11847	649	1	Y	13	13 0	1
						14	9				
02	20504 X	8657	-0-	-11847	-0-	442	1	Y	19	19 0	1
						21	9				
03	11385 X	11385	-0-	-0-	-0-	641	1	Y	23	21 0	2
						25	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 279652 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14973 X	14091	-0-	-882	-0-	719	1	13372	2	Y	-0-					-0-
11	14490 X	6756	-0-	-7734	-0-	355	1	6401	2	Y	-0-					-0-
12	14973 X	12091	-0-	-2882	-0-	619	1	11472	2	Y	-0-					-0-
01	0	15951	-0-	15951	15951	873	1	15038	2	Y	36	33	0			3
						40	9									
02	23030 X	7079	-0-	-15951	-0-	363	1	6706	2	Y	9	10	0	1	1	1
						10	9									
03	14345 X	14345	-0-	-0-	-0-	808	1	13527	2	Y	9	9	0			1
						10	9									

GALVAN RANCH LP GU5 STATE WELL #: 20H RRCID -> 279653 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8782 - 16072

10	10602 X	7900	-0-	-2702	-0-	400	1	7395	2	Y	95	93	0	3	1	5
						105	9									
11	10260 X	1045	-0-	-9215	-0-	54	1	983	2	Y	7	10	0	1	1	1
						8	9									
12	12679 X	2914	-0-	-9765	-0-	145	1	2734	2	Y	32	30	0			3
						35	9									
01	0	10113	-0-	10113	10113	553	1	9532	2	Y	25	25	0	1	1	2
						28	9									
02	20143 X	10030	-0-	-10113	-0-	505	1	9387	2	Y	125	117	0	1	1	9
						138	9									
03	7905 X	3068	-0-	-4837	-0-	171	1	2866	2	Y	28	32	0	2	1	3
						31	9									

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279664 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7059 - 15089

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C WELL #: 11H RRCID -> 279665 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7557 - 15389

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	9918	-0-	9918	9918	534	1	9199	2	Y	168	155	0			13
						185	9									
02	14B2 EXT	2760	-0-	2760	12678	138	1	2565	2	Y	52	58	0	3	1	4
						57	9									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12678					Y	-0-	3	0	1	1	-0-

BRISCOE C WELL #: 12H RRCID -> 279666 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7447 - 15299

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 279667 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	18636 X	18636	-0-	-0-	-0-	952	1	17658	2	Y	24	23 0	1
11	17190 X	3634	-0-	-13556	-0-	190	1	3437	2	Y	6	6 0	1
12	17763 X	4645	-0-	-13118	-0-	236	1	4408	2	Y	1	2 0	-0-
01	0	21862	-0-	21862	21862	1196	1	20638	2	Y	25	23 0	2
02	37816 X	15954	-0-	-21862	-0-	817	1	15108	2	Y	26	25 0	1 1
03	18631 X	16203	-0-	-2428	-0-	910	1	15265	2	Y	25	23 0	1 1

GALVAN RANCH WELL #: A464H RRCID -> 279670 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9314 - 15076

10	14012 X	11783	-0-	-2229	-0-	601	1	11156	2	Y	24	23 0	1 1
11	13560 X	7630	-0-	-5930	-0-	395	1	7200	2	Y	32	29 0	4
12	13268 X	10242	-0-	-3026	-0-	521	1	9676	2	Y	41	41 0	4
01	0	16292	-0-	16292	16292	888	1	15351	2	Y	48	47 0	1 1
02	28974 X	12682	-0-	-16292	-0-	651	1	11998	2	Y	30	31 0	1 1
03	12935 X	12935	-0-	-0-	-0-	726	1	12179	2	Y	27	25 0	1 1

GALVAN RANCH WELL #: B306H RRCID -> 279671 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 9501 - 14782

10	23554 X	23554	-0-	-0-	-0-	1197	1	22197	2	Y	145	138 0	1 1
11	19230 X	7243	-0-	-11987	-0-	372	1	6743	2	Y	116	108 0	2 1
12	19592 X	34	-0-	-19558	-0-	128	1	1	9	Y	1	12 0	2 1
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-		-0-
02	21280 X	-0-	-0-	-21280	-0-					Y	-0-		-0-
03	23560 X	-0-	-0-	-23560	-0-					Y	-0-		-0-

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 7H RRCID -> 279674 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7136 - 15135

10	4588 X	2339	-0-	-2249	-0-	113	1	2077	2	Y	135	133 0	3 1
11	4440 X	797	-0-	-3643	-0-	149	1	699	2	Y	55	54 0	2 1
12	3255 X	1522	-0-	-1733	-0-	37	1	1389	2	Y	54	54 0	1 1
01	0	1483	-0-	1483	1483	74	1	1344	2	Y	56	55 0	2 1
02	3790 X	2307	-0-	-1483	-0-	59	1	2061	2	Y	123	117 0	1 1
03	2325 X	416	-0-	-1909	-0-	77	1	394	2	Y	-0-	6 0	2 1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: B302H RRCID -> 279675 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9435 - 14998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	10075 X	10	-0-	-10065	-0-	10	2	Y	-0-		-0-
11	12378 X	12378	-0-	-0-	-0-	646	1	Y	20	18 0	2
12	8998 X	8998	-0-	-0-	-0-	22	9				
12	8998 X	8998	-0-	-0-	-0-	458	1	Y	21	21 0	2
01	0	11066	-0-	11066	11066	23	9				
01	0	11066	-0-	11066	11066	605	1	Y	20	19 0	2
02	18925 X	7859	-0-	-11066	-0-	22	9				
02	18925 X	7859	-0-	-11066	-0-	402	1	Y	8	8 0	1
03	12803 X	4606	-0-	-8197	-0-	9	9				
03	12803 X	4606	-0-	-8197	-0-	260	1	Y	3	4 0	-0-
						3	9				

GALVAN RANCH WELL #: A469H RRCID -> 279676 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 13821

10	14167 X	13107	-0-	-1060	-0-	670	1	Y	29	29 0	1
11	13710 X	7150	-0-	-6560	-0-	32	9				
11	13710 X	7150	-0-	-6560	-0-	372	1	Y	19	18 0	2
12	14167 X	5702	-0-	-8465	-0-	21	9				
01	0	10789	-0-	10789	10789	292	1	Y	-0-	2 0	-0-
01	0	10789	-0-	10789	10789	592	1	Y	4	4 0	-0-
02	22082 X	11293	-0-	-10789	-0-	4	9				
02	22082 X	11293	-0-	-10789	-0-	577	1	Y	24	22 0	2
03	13113 X	7758	-0-	-5355	-0-	26	9				
03	13113 X	7758	-0-	-5355	-0-	435	1	Y	10	10 0	1
						11	9				

GALVAN RANCH WELL #: A468H RRCID -> 279677 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9379 - 15155

10	20599 X	20599	-0-	-0-	-0-	1053	1	Y	12	12 0	1
11	13604 X	13604	-0-	-0-	-0-	13	9				
11	13604 X	13604	-0-	-0-	-0-	711	1	Y	22	20 0	3
12	17050 X	1166	-0-	-15884	-0-	24	9				
01	0	18786	-0-	18786	18786	61	1	Y	-0-	3 0	-0-
01	0	18786	-0-	18786	18786	1029	1	Y	24	22 0	2
02	27164 X	8378	-0-	-18786	-0-	26	9				
02	27164 X	8378	-0-	-18786	-0-	429	1	Y	15	15 0	1
03	20584 X	16852	-0-	-3732	-0-	17	9				
03	20584 X	16852	-0-	-3732	-0-	949	1	Y	26	24 0	3
						29	9				

GALVAN RANCH WELL #: A467H RRCID -> 279678 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9413 - 15038

10	20150 X	1558	-0-	-18592	-0-	79	1	Y	1	2 0	1
11	18360 X	8686	-0-	-9674	-0-	1	9				
11	18360 X	8686	-0-	-9674	-0-	452	1	Y	18	16 0	2
12	20593 X	20593	-0-	-0-	-0-	20	9				
12	20593 X	20593	-0-	-0-	-0-	1051	1	Y	39	37 0	4
01	0	19115	-0-	19115	19115	43	9				
01	0	19115	-0-	19115	19115	1046	1	Y	48	47 0	4
02	34577 X	15462	-0-	-19115	-0-	53	9				
02	34577 X	15462	-0-	-19115	-0-	791	1	Y	35	36 0	2
03	20584 X	16711	-0-	-3873	-0-	39	9				
03	20584 X	16711	-0-	-3873	-0-	939	1	Y	34	31 0	4
						37	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B305H		RRCID -> 279907		COMPL. DATE 02/06/2017				TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9367 - 15260						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE					
10	25120 X	25120	-0-	-0-	-0-	1279	1	23709	2	Y	120	117	0	3	1	6
11	21794 X	21794	-0-	-0-	-0-	1131	1	20475	2	Y	171	156	0	2	1	19
12	24166 X	24166	-0-	-0-	-0-	1231	1	22812	2	Y	112	118	0	2	1	11
01	0	25776	-0-	25776	25776	1410	1	24308	2	Y	53	56	0	4	1	4
02	49176 X	23400	-0-	-25776	-0-	1199	1	22165	2	Y	33	34	0	1	1	2
03	25110 X	24420	-0-	-690	-0-	1376	1	23009	2	Y	32	30	0	1	1	3
GALVAN RANCH		WELL #: B301H		RRCID -> 279915		COMPL. DATE 02/06/2017				TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9272 - 14883						
10	18910 X	6921	-0-	-11989	-0-	354	1	6567	2	Y	-0-					-0-
11	18300 X	10239	-0-	-8061	-0-	534	1	9703	2	Y	2	2	0			-0-
12	18910 X	13827	-0-	-5083	-0-	705	1	13111	2	Y	10	9	0			1
01	0	17327	-0-	17327	17327	950	1	16376	2	Y	1	2	0			-0-
02	32667 X	15340	-0-	-17327	-0-	786	1	14553	2	Y	1	1	0			-0-
03	16773 X	16773	-0-	-0-	-0-	946	1	15808	2	Y	17	15	0			2
GALVAN RANCH		WELL #: C204H		RRCID -> 279938		COMPL. DATE 06/06/2019				TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9401 - 17341						
10	26443 X	20004	-0-	-6439	-0-	1023	1	18981	2	Y	-0-					-0-
11	22020 X	17110	-0-	-4910	-0-	894	1	16216	2	Y	-0-					-0-
12	22754 X	6868	-0-	-15886	-0-	349	1	6519	2	Y	-0-					-0-
01	0	24530	-0-	24530	24530	1345	1	23183	2	Y	2	2	0			-0-
02	45497 X	20967	-0-	-24530	-0-	1074	1	19893	2	Y	-0-					-0-
03	19995 X	950	-0-	-19045	-0-	54	1	896	2	Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH		WELL #: C206H		RRCID -> 279946		COMPL. DATE 07/22/2019				TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405						
10	36071 X	36071	-0-	-0-	-0-	1844	1	34227	2	Y	-0-					-0-
11	33625 X	33625	-0-	-0-	-0-	1758	1	31867	2	Y	-0-					-0-
12	35464 X	35048	-0-	-416	-0-	1792	1	33256	2	Y	-0-					-0-
01	0	35870	-0-	35870	35870	1966	1	33904	2	Y	-0-					-0-
02	65646 X	29776	-0-	-35870	-0-	1529	1	28247	2	Y	-0-					-0-
03	36084 X	35055	-0-	-1029	-0-	1974	1	33081	2	Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH		WELL #: C202H		RRCID -> 279948		COMPL. DATE 07/23/2019				TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9400 - 17450						
10	35003 X	35003	-0-	-0-	-0-	1792	1	33211	2	Y	-0-					-0-
11	33780 X	32648	-0-	-1132	-0-	1708	1	30940	2	Y	-0-					-0-
12	38130 X	34345	-0-	-3785	-0-	1756	1	32589	2	Y	-0-					-0-
01	0	34542	-0-	34542	34542	1893	1	32649	2	Y	-0-					-0-
02	59823 X	25281	-0-	-34542	-0-	1294	1	23987	2	Y	-0-					-0-
03	34999 X	-0-	-0-	-34999	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY													//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH													WELL #: C205H		RRCID -> 279949		COMPL. DATE 07/21/2019		TOTAL DEPTH 8767		PERF. 9304 - 17217	
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								
10		24986 X	22663	-0-	-2323	-0-		1160 1	21503 2	Y	-0-			-0-								
11		20730 X	10786	-0-	-9944	-0-		562 1	10224 2	Y	-0-			-0-								
12		25322 X	25322	-0-	-0-	-0-		1295 1	24027 2	Y	-0-			-0-								
01		0	25906	-0-	25906	25906		1413 1	24407 2	Y	78	72 0		6								
								86 9														
02		45638 X	19732	-0-	-25906	-0-		1011 1	18711 2	Y	9	13 0	1 1	1								
								10 9														
03		31410 X	31410	-0-	-0-	-0-		1768 1	29627 2	Y	14	13 0		2								
								15 9														

BRISCOE CATARINA EAST GUI													WELL #: 9H		RRCID -> 280355		COMPL. DATE 01/08/2016		TOTAL DEPTH 7804		PERF. 8264 - 13257	
10		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-				Y	-0-			-0-								
11		1830 X	539	-0-	-1291	-0-		91 1	389 2	Y	54	16 0		38								
								59 9														
12		1891 X	11	-0-	-1880	-0-		4 1	7 2	Y	-0-	38 0		-0-								
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
02		504 X	-0-	-0-	-504	-0-				Y	-0-			-0-								
03		558 X	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-			-0-								

BRISCOE CATARINA EAST GUI													WELL #: 10H		RRCID -> 280404		COMPL. DATE 05/12/2016		TOTAL DEPTH 7781		PERF. 8169 - 13118	
10		7130 X	5178	-0-	-1952	-0-		1315 1	3830 2	Y	30	603 0		16								
								33 9														
11		6900 X	4602	-0-	-2298	-0-		862 1	3714 2	Y	24	23 0		17								
								26 9														
12		7347 X	2896	-0-	-4451	-0-		1104 1	1778 2	Y	13	21 0		9								
								14 9														
01		0	6467	-0-	6467	6467		1423 1	4913 2	Y	119	39 0		89								
								131 9														
02		11274 X	4807	-0-	-6467	-0-		1105 1	3085 2	Y	561	266 0		384								
								617 9														
03		5177 X	4079	-0-	-1098	-0-		730 1	2804 2	Y	495	849 0		32								
								545 9														

BRISCOE CATARINA EAST GUI													WELL #: 11H		RRCID -> 280407		COMPL. DATE 09/04/2022		TOTAL DEPTH 7768		PERF. 8201 - 12127	
10		14B2 EXT	3851	-0-	3851	8733		824 1	2398 2	Y	572	436 0		308								
								629 9														
11		T. A.	1483	-0-	1483	10216		245 1	1053 2	Y	168	358 0		118								
								185 9														
12		T. A.	2408	-0-	2408	12624		861 1	1386 2	Y	146	160 0		104								
								161 9														
01		0	772	-0-	772	13396		139 1	476 2	Y	143	140 0		107								
								157 9														
02		17609 X	4213	-0-	-13396	-0-		885 1	2475 2	Y	775	352 0		530								
								853 9														
03		3844 X	2169	-0-	-1675	-0-		378 1	1451 2	Y	309	834 0		20								
								340 9														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997										
BRISCOE R GU4 STATE 162		WELL #:		3H	RRCID -> 280553	COMPL. DATE 09/18/2015	TOTAL DEPTH	6812	PERF. 7380	- 15420				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	8029 X	6783	-0-	-1246	-0-	338	1	6258	2	Y	170	164 0	3 1	8
						187	9							
11	7770 X	7339	-0-	-431	-0-	371	1	6718	2	Y	227	207 0	2 1	26
						250	9							
12	8029 X	4582	-0-	-3447	-0-	226	1	4210	2	Y	133	143 0	3 1	13
						146	9							
01	0	9813	-0-	9813	9813	520	1	8944	2	Y	317	301 0	4 1	25
						349	9							
02	16924 X	7111	-0-	-9813	-0-	356	1	6565	2	Y	173	180 0	6 1	12
						190	9							
03	7595 X	5345	-0-	-2250	-0-	296	1	4920	2	Y	117	112 0	4 1	13
						129	9							

BRISCOE R GU4 STATE 162		WELL #:		5H	RRCID -> 280554	COMPL. DATE 02/14/2018	TOTAL DEPTH	6730	PERF. 7283	- 15285	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

BRISCOE R GU4 STATE 162		WELL #:		7H	RRCID -> 280555	COMPL. DATE 02/25/2021	TOTAL DEPTH	6610	PERF. 7129	- 15080				
10	6138 X	3188	-0-	-2950	-0-	153	1	2851	2	Y	167	162 0	3 1	8
						184	9							
11	5940 X	595	-0-	-5345	-0-	31	1	538	2	Y	24	27 0	2 1	3
						26	9							
12	3968 X	3934	-0-	-34	-0-	185	1	3467	2	Y	256	235 0		24
						282	9							
01	0	5532	-0-	5532	5532	285	1	4919	2	Y	298	290 0	8 1	24
						328	9							
02	8983 X	3451	-0-	-5532	-0-	167	1	3118	2	Y	151	159 0	5 1	11
						166	9							
03	3937 X	2753	-0-	-1184	-0-	150	1	2479	2	Y	113	109 0	3 1	12
						124	9							

GALVAN RANCH		WELL #:		B303H	RRCID -> 280688	COMPL. DATE 02/06/2017	TOTAL DEPTH	9056	PERF. 9131	- 14729				
10	17131 X	17131	-0-	-0-	-0-	876	1	16237	2	Y	16	16 0		1
						18	9							
11	16050 X	8668	-0-	-7382	-0-	452	1	8194	2	Y	20	19 0		2
						22	9							
12	16585 X	9559	-0-	-7026	-0-	488	1	9035	2	Y	33	32 0		3
						36	9							
01	0	13246	-0-	13246	13246	723	1	12503	2	Y	18	19 0	1 1	1
						20	9							
02	25545 X	12299	-0-	-13246	-0-	630	1	11648	2	Y	19	19 0		1
						21	9							
03	17143 X	12288	-0-	-4855	-0-	692	1	11578	2	Y	16	15 0		2
						18	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH			WELL #: B341H		RRCID -> 280689			COMPL. DATE 12/06/2016			TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 14681		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10	25265 X	23908	-0-	-1357	-0-	1224	1	22671	2	Y	12	11 0	1
						13	9						
11	24450 X	21601	-0-	-2849	-0-	1128	1	20439	2	Y	31	28 0	4
						34	9						
12	24738 X	24336	-0-	-402	-0-	1242	1	23055	2	Y	35	36 0	3
						39	9						
01	0	19785	-0-	19785	19785	1081	1	18676	2	Y	25	25 0 1 1	2
						28	9						
02	43145 X	23360	-0-	-19785	-0-	1197	1	22142	2	Y	19	19 0 1 1	1
						21	9						
03	24335 X	23878	-0-	-457	-0-	1346	1	22515	2	Y	15	14 0	2
						17	9						

GALVAN RANCH			WELL #: C203H		RRCID -> 280690			COMPL. DATE 07/21/2019			TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274		

10	25420 X	14892	-0-	-10528	-0-	761	1	14131	2	Y	-0-		-0-
						13	9						
11	19560 X	3831	-0-	-15729	-0-	201	1	3630	2	Y	-0-		-0-
						145	1	2733	2	Y	13	12 0	1
						14	9						
01	0	11052	-0-	11052	11052	606	1	10446	2	Y	-0-	1 0	-0-
						659	1	12254	2	Y	-0-		-0-
02	23965 X	12913	-0-	-11052	-0-								-0-
03	14880 X	-0-	-0-	-14880	-0-								-0-

GALVAN RANCH			WELL #: B433H		RRCID -> 280691			COMPL. DATE 12/08/2016			TOTAL DEPTH 8776 PERF. 9310 - 14045		

10	22382 X	20756	-0-	-1626	-0-	1062	1	19681	2	Y	12	11 0	1
						13	9						
11	21660 X	16041	-0-	-5619	-0-	838	1	15152	2	Y	46	42 0	5
						51	9						
12	22382 X	8816	-0-	-13566	-0-	450	1	8320	2	Y	42	42 0 1 1	4
						46	9						
01	0	17411	-0-	17411	17411	953	1	16401	2	Y	52	51 0 1 1	4
						57	9						
02	38789 X	21378	-0-	-17411	-0-	1092	1	20247	2	Y	35	36 0 1 1	2
						39	9						
03	21137 X	21137	-0-	-0-	-0-	1189	1	19929	2	Y	17	16 0 1 1	2
						19	9						

GALVAN RANCH			WELL #: A433H		RRCID -> 280692			COMPL. DATE 12/23/2016			TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9725 - 17264		

10	26164 X	24281	-0-	-1883	-0-	1233	1	22881	2	Y	152	148 0 3 1	8
						167	9						
11	25320 X	19167	-0-	-6153	-0-	991	1	17943	2	Y	212	194 0 2 1	24
						233	9						
12	26164 X	23387	-0-	-2777	-0-	1180	1	21914	2	Y	266	262 0 3 1	25
						293	9						
01	0	23422	-0-	23422	23422	1267	1	21829	2	Y	296	290 0 8 1	23
						326	9						
02	44389 X	20967	-0-	-23422	-0-	1064	1	19707	2	Y	178	184 0 5 1	12
						196	9						
03	24273 X	23119	-0-	-1154	-0-	1289	1	21595	2	Y	214	199 0 4 1	23
						235	9						

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	37324 X	34219	-0-	-3105	-0-	1750	1	32451	2	Y	16	16 0	1
11	35880 X	31019	-0-	-4861	-0-	1621	1	29367	2	Y	28	26 0	3
12	37076 X	34166	-0-	-2910	-0-	1743	1	32380	2	Y	39	38 0	4
01	0	29840	-0-	29840	29840	1634	1	28175	2	Y	28	29 0	1 1 2
02	62855 X	33015	-0-	-29840	-0-	1692	1	31295	2	Y	25	24 0	1 1 2
03	34224 X	33208	-0-	-1016	-0-	1870	1	31315	2	Y	21	20 0	1 1 2

GALVAN RANCH WELL #: B630H RRCID -> 280694 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9202 - 16868

10	15469 X	5853	-0-	-9616	-0-	298	1	5545	2	Y	9	9 0	1 1 -0-
11	18270 X	7298	-0-	-10972	-0-	381	1	6913	2	Y	4	4 0	-0-
12	18879 X	9552	-0-	-9327	-0-	489	1	9062	2	Y	1	1 0	-0-
01	0	13940	-0-	13940	13940	765	1	13175	2	Y	-0-		-0-
02	26676 X	12736	-0-	-13940	-0-	651	1	12085	2	Y	-0-		-0-
03	21479 X	21479	-0-	-0-	-0-	1211	1	20257	2	Y	10	9 0	1

GALVAN RANCH WELL #: B130H RRCID -> 280695 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 16921

10	32705 X	30980	-0-	-1725	-0-	1584	1	29396	2	Y	-0-		-0-
11	31155 X	31155	-0-	-0-	-0-	1632	1	29523	2	Y	-0-		-0-
12	30690 X	28147	-0-	-2543	-0-	1439	1	26707	2	Y	1	1 0	-0-
01	0	24055	-0-	24055	24055	1317	1	22737	2	Y	1	1 0	-0-
02	52186 X	28131	-0-	-24055	-0-	1443	1	26687	2	Y	1	1 0	-0-
03	32178 X	30149	-0-	-2029	-0-	1698	1	28450	2	Y	1	1 0	-0-

GALVAN RANCH WELL #: B628H RRCID -> 280696 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9324 - 17031

10	13377 X	13377	-0-	-0-	-0-	684	1	12661	2	Y	29	28 0	1
11	14702 X	14702	-0-	-0-	-0-	768	1	13899	2	Y	32	29 0	4
12	13522 X	13522	-0-	-0-	-0-	689	1	12789	2	Y	40	40 0	4
01	0	10091	-0-	10091	10091	551	1	9506	2	Y	31	32 0	1 1 2
02	15566 X	5475	-0-	-10091	-0-	280	1	5165	2	Y	27	26 0	1 1 2
03	15190 X	5151	-0-	-10039	-0-	289	1	4838	2	Y	22	21 0	1 1 2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B128H		RRCID ->	280697	COMPL. DATE	04/03/2016	TOTAL DEPTH	9156	PERF.	9150 - 17113
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	29481 X	12917	-0-	-16564	-0-	662	1	12255	2	Y	-0-		-0-
11	28470 X	16730	-0-	-11740	-0-	875	1	15854	2	Y	1	1 0	-0-
12	29419 X	27531	-0-	-1888	-0-	1402	1	26063	2	Y	60	54 0	6
01	0	19323	-0-	19323	19323	66	9	18265	2	Y	-0-	4 0	2 1
02	44144 X	24821	-0-	-19323	-0-	1274	1	23547	2	Y	-0-		-0-
03	27528 X	26787	-0-	-741	-0-	1510	1	25277	2	Y	-0-		-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B629H		RRCID ->		280698		COMPL. DATE		03/25/2016		TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9015 - 16986	
10	22568 X	13698	-0-	-8870	-0-	699	1	12993	2	Y	5	5 0	-0-
11	21840 X	17304	-0-	-4536	-0-	902	1	16392	2	Y	9	8 0	1
12	22568 X	7562	-0-	-15006	-0-	387	1	7163	2	Y	11	11 0	1
01	0	7269	-0-	7269	7269	397	1	6872	2	Y	-0-	1 0	-0-
02	19983 X	12714	-0-	-7269	-0-	651	1	12062	2	Y	1	1 0	-0-
03	17887 X	8128	-0-	-9759	-0-	457	1	7661	2	Y	9	8 0	1
GALVAN RANCH		WELL #: B129H		RRCID ->		280699		COMPL. DATE		06/24/2021		TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9117 - 11450	
10	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	257	1	4806	2	Y	-0-		-0-
11	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	287	1	5192	2	Y	-0-		-0-
12	3844 X	1750	-0-	-2094	-0-	91	1	1659	2	Y	-0-		-0-
01	0	1550	-0-	1550	1550	84	1	1466	2	Y	-0-		-0-
02	5124 X	2612	-0-	-2512	-0-	133	1	2476	2	Y	3	3 0	-0-
03	5673 X	3175	-0-	-2498	-0-	177	1	2995	2	Y	3	3 0	-0-
BRISCOE J GU3 STATE 34		WELL #: 7H		RRCID ->		280875		COMPL. DATE		07/27/2016		TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956	
10	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	439	1	8145	2	Y	74	72 0	1 1
11	7590 X	6470	-0-	-1120	-0-	335	1	6069	2	Y	60	56 0	1 1
12	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	364	1	6783	2	Y	96	93 0	1 1
01	0	12143	-0-	12143	12143	657	1	11351	2	Y	123	119 0	3 1
02	21351 X	9208	-0-	-12143	-0-	467	1	8651	2	Y	82	84 0	2 1
03	8680 X	6875	-0-	-1805	-0-	381	1	6426	2	Y	62	59 0	2 1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE J GU3 STATE 34		WELL #: 3H		RRCID -> 280876		COMPL. DATE 07/28/2016		TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8212 - 16129			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	17949 X	15764	-0-	-2185	-0-	806 21 9	1 14937 2	Y	19	18 0	1
11	16050 X	11730	-0-	-4320	-0-	611 24 9	1 11095 2	Y	22	20 0	3
12	15469 X	14802	-0-	-667	-0-	753 33 9	1 14016 2	Y	30	30 0	3
01	0	18568	-0-	18568	18568	1018 36 9	1 17514 2	Y	33	32 0	1 1 3
02	33344 X	14776	-0-	-18568	-0-	757 25 9	1 13994 2	Y	23	23 0	1 1 2
03	15779 X	11893	-0-	-3886	-0-	671 20 9	1 11202 2	Y	18	17 0	1 1 2

BRISCOE J GU3 STATE 34		WELL #: 5H		RRCID -> 280877		COMPL. DATE 07/27/2016		TOTAL DEPTH 7491 PERF. 8128 - 15989			
10	5890 X	262	-0-	-5628	-0-	14 1	2 248 2	Y	-0-	1 0	1 1 -0-
11	5460 X	108	-0-	-5352	-0-	1 1	2 107 2	Y	-0-		-0-
12	5022 X	105	-0-	-4917	-0-	1 1	2 104 2	Y	-0-		-0-
01	0	519	-0-	519	519	29 1	2 490 2	Y	-0-		-0-
02	3612 X	133	-0-	-3479	-0-	1 1	2 132 2	Y	-0-		-0-
03	248 X	46	-0-	-202	-0-	46 2		Y	-0-		-0-

SAN AMBROSIA F (SA16) 13		WELL #: 2H		RRCID -> 280946		COMPL. DATE 02/10/2022		TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440			
10	3224 X	1664	-0-	-1560	-0-	75 208 9	1 1381 2	Y	189	185 0	4 1 9
11	3120 X	1509	-0-	-1611	-0-	66 227 9	1 1216 2	Y	206	190 0	2 1 23
12	3224 X	360	-0-	-2864	-0-	17 63 9	1 280 2	Y	57	72 0	3 1 5
01	0	624	-0-	624	624	30 89 9	1 505 2	Y	81	78 0	2 1 6
02	2326 X	1702	-0-	-624	-0-	74 250 9	1 1378 2	Y	227	216 0	1 1 16
03	1674 X	580	-0-	-1094	-0-	24 130 9	1 426 2	Y	118	116 0	5 1 13

SAN AMBROSIA F (SA22) 15		WELL #: 2H		RRCID -> 280947		COMPL. DATE 03/23/2016		TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7499 - 15576			
10	2232 X	1822	-0-	-410	-0-	85 178 9	1 1559 2	Y	162	159 0	4 1 8
11	2160 X	1726	-0-	-434	-0-	81 205 9	1 1440 2	Y	186	171 0	2 1 21
12	2232 X	192	-0-	-2040	-0-	7 20 9	1 165 2	Y	18	35 0	2 1 2
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0	1 1 -0-
02	1652 X	1451	-0-	-201	-0-	73 30 9	1 1348 2	Y	27	25 0	2
03	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	150 63 9	1 2491 2	Y	57	52 0	1 1 6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
SAN AMBROSIA F (SA21) 15 WELL #: 5H RRCID -> 280948 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7359 - 15370														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		1829 X	1676	-0-	-153	-0-	73 1	1355 2	Y	225	220 0	4 1	11	
							248 9							
11		1770 X	1501	-0-	-269	-0-	71 1	1294 2	Y	124	118 0	3 1	14	
							136 9							
12		1550 X	585	-0-	-965	-0-	25 1	491 2	Y	63	69 0	2 1	6	
							69 9							
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 0	2 1	-0-	
02		1512 X	82	-0-	-1430	-0-	70 2	12 9	Y	11	10 0		1	
03		2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	125 1	2076 2	Y	17	16 0		2	
							19 9							
SAN AMBROSIA F (SA20) 15 WELL #: 7H RRCID -> 280949 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7261 - 15370														
10		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	144 1	2634 2	Y	594	577 0	10 1	29	
							653 9							
11		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	180 1	3294 2	Y	478	445 0	8 1	54	
							526 9							
12		4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	214 1	3980 2	Y	468	472 0	6 1	44	
							515 9							
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	30 0	15 1	-0-	
02		3752 X	766	-0-	-2986	-0-	31 1	544 2	Y	174	162 0		12	
							191 9							
03		4712 X	234	-0-	-4478	-0-	6 1	141 2	Y	79	79 0	4 1	8	
							87 9							
SAN AMBROSIA F (SA15) 13 WELL #: 5H RRCID -> 280950 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7260 - 15288														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
BRISCOE R (SA1) WELL #: 215H RRCID -> 280975 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7789 - 15156														
10		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	178 1	3303 2	Y	215	210 0	5 1	11	
							237 9							
11		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	164 1	2974 2	Y	179	167 0	3 1	20	
							197 9							
12		3751 X	1630	-0-	-2121	-0-	76 1	1476 2	Y	71	82 0	2 1	7	
							78 9							
01		0	954	-0-	954	954	51 1	881 2	Y	20	23 0	2 1	2	
							22 9							
02		3388 X	31	-0-	-3357	-0-	2 2	29 9	Y	26	25 0	1 1	2	
03		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			Y	-0-	1 0	1 1	-0-	
BRISCOE C WELL #: 59H RRCID -> 280982 COMPL. DATE 07/09/2022 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7207 - 14323														
10		59892 X	19180	-0-	-40712	-0-	903 1	16717 2	Y	1418	1400 0	40 1	70	
							1560 9							
11		57960 X	8748	-0-	-49212	-0-	428 1	7755 2	Y	514	508 0	18 1	58	
							565 9							
12		28303 X	3211	-0-	-25092	-0-	144 1	2708 2	Y	326	346 0	7 1	31	
							359 9							
01		0	10581	-0-	10581	10581	537 1	9261 2	Y	712	677 0	10 1	56	
							783 9							
02		21140 X	8992	-0-	-12148	-0-	419 1	7763 2	Y	736	729 0	12 1	51	
							810 9							
03		19189 X	2236	-0-	-16953	-0-	114 1	1904 2	Y	198	213 0	15 1	21	
							218 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE G		WELL #: 80H		RRCID -> 280983		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7885 - 14637					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10	10364 X	10364	-0-	-0-	-0-	516 1	9564 2	Y	258	251 0	5 1	13	
11	9750 X	8606	-0-	-1144	-0-	284 9	435 1	7898 2	Y	248	230 0	3 1	28
12	10540 X	1401	-0-	-9139	-0-	273 9	67 1	1283 2	Y	46	67 0	3 1	4
01	0	10	-0-	10	10	51 9	8 2	2 9	Y	2	4 0	2 1	-0-
02	9520 X	2365	-0-	-7155	-0-	119 1	59 9	2187 2	Y	54	50 0		4
03	10354 X	-0-	-0-	-10354	-0-				Y	-0-	3 0	1 1	-0-
BRISCOE G		WELL #: 79H		RRCID -> 280984		COMPL. DATE 08/27/2018		TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8707 - 14767					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
BRISCOE G		WELL #: 81H		RRCID -> 280985		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8074 - 14695					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
BRISCOE G		WELL #: 815H		RRCID -> 280995		COMPL. DATE 07/18/2016		TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7844 - 14617					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
BRISCOE G		WELL #: 825H		RRCID -> 280996		COMPL. DATE 07/18/2016		TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7970 - 14617					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
SAN AMBROSIA F (SA17)		WELL #: 14GH		RRCID -> 280998		COMPL. DATE 04/05/2016		TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7312 - 15458					
10	12617 X	5675	-0-	-6942	-0-	263 1	538 9	4874 2	Y	489	478 0	11 1	24
11	9330 X	3248	-0-	-6082	-0-	156 1	268 9	2824 2	Y	244	234 0	6 1	28
12	8649 X	63	-0-	-8586	-0-	63 2			Y	-0-	25 0	3 1	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	5460 X	5058	-0-	-402	-0-	255 1	59 9	4744 2	Y	54	50 0		4
03	7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	401 1	619 9	6705 2	Y	563	505 0	1 1	61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
SAN AMBROSIA F (SA18)		WELL #: 14EH		RRCID ->	280999	COMPL. DATE	04/05/2016	TOTAL DEPTH	6818	PERF.	7437 - 15578
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		992 X	153	-0-	-839	-0-	90 2	57	63 9	54 0	3
11		510 X	97	-0-	-413	-0-	36 2	55	61 9	51 0	6
12		341 X	134	-0-	-207	-0-	1 1	22	109 2	25 0	2
							24 9				
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	1 0	1 1	-0-
02		84 N	13	-0-	-71	-0-	12 2	1	1 9	1 0	-0-
03		124 N	50	-0-	-74	-0-	47 2	3	3 9	3 0	-0-

BRISCOE R		WELL #: 23H		RRCID ->	281000	COMPL. DATE	12/23/2017	TOTAL DEPTH	7768	PERF.	8022 - 15445
10		13702 X	4066	-0-	-9636	-0-	207 1	26	3830 2	25 0	1
							29 9				
11		13260 X	3017	-0-	-10243	-0-	153 1	62	2796 2	56 0	7
							68 9				
12		10044 X	3917	-0-	-6127	-0-	191 1	130	3583 2	124 0	12
							143 9				
01		0	9466	-0-	9466	9466	505 1	209	8731 2	200 0	17
							230 9				
02		16078 X	6612	-0-	-9466	-0-	333 1	127	6139 2	132 0	9
							140 9				
03		7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	405 1	89	6798 2	85 0	10
							98 9				

BRISCOE R		WELL #: 22H		RRCID ->	281002	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	7932 - 15283
10		11253 X	9567	-0-	-1686	-0-	477 1	194	8877 2	191 0	10
							213 9				
11		10590 X	6465	-0-	-4125	-0-	332 1	161	5956 2	151 0	18
							177 9				
12		12090 X	7514	-0-	-4576	-0-	372 1	189	6934 2	187 0	18
							208 9				
01		0	9943	-0-	9943	9943	531 1	213	9178 2	208 0	17
							234 9				
02		15093 X	5150	-0-	-9943	-0-	256 1	110	4773 2	115 0	8
							121 9				
03		9579 X	7125	-0-	-2454	-0-	393 1	163	6553 2	151 0	18
							179 9				

SAN AMBROSIA F (SA14) 13		WELL #: 7H		RRCID ->	281004	COMPL. DATE	07/17/2016	TOTAL DEPTH	6989	PERF.	7073 - 15210
10		3968 X	2128	-0-	-1840	-0-	91 1	302	1705 2	293 0	15
							332 9				
11		3840 X	858	-0-	-2982	-0-	35 1	173	633 2	164 0	20
							190 9				
12		3627 X	577	-0-	-3050	-0-	23 1	109	434 2	117 0	10
							120 9				
01		0	2230	-0-	2230	2230	112 1	173	1928 2	165 0	14
							190 9				
02		11968 X	9738	-0-	-2230	-0-	462 1	673	8536 2	637 0	47
							740 9				
03		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	149 1	309	2477 2	309 0	33
							340 9				

BRISCOE R (SA2)		WELL #: 217H		RRCID ->	281005	COMPL. DATE	07/07/2016	TOTAL DEPTH	7636	PERF.	7726 - 15115
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 146H		RRCID -> 281010		COMPL. DATE 12/09/2017		TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7460 - 15613						
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
10	8897 X	6362	-0-	-2535	-0-	324	1	5979	2	Y	54	52 0	1 1	3
11	8610 X	5587	-0-	-3023	-0-	289	1	5236	2	Y	56	52 0	1 1	6
12	7037 X	5207	-0-	-1830	-0-	261	1	4866	2	Y	73	71 0	1 1	7
01	0	6625	-0-	6625	6625	360	1	6196	2	Y	63	63 0	2 1	5
02	13364 X	6739	-0-	-6625	-0-	340	1	6325	2	Y	67	66 0	1 1	5
03	6355 X	5046	-0-	-1309	-0-	280	1	4713	2	Y	48	46 0	2 1	5

GALVAN RANCH		WELL #: B106H		RRCID -> 281011		COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C140H		RRCID -> 281012		COMPL. DATE 07/22/2015		TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C639H		RRCID -> 281013		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C640H		RRCID -> 281014		COMPL. DATE 09/29/2015		TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B107H		RRCID -> 281015		COMPL. DATE 09/09/2017		TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9543 - 14926						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B605H		RRCID -> 281017		COMPL. DATE 09/19/2017		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9308 - 14766								
10	21018 X	21018	-0-	-0-	-0-	1069	1	19817	2	Y	120	117	0	3	1	6
						132	9									
11	19650 X	19500	-0-	-150	-0-	1014	1	18378	2	Y	98	91	0	2	1	11
						108	9									
12	21328 X	18102	-0-	-3226	-0-	918	1	17073	2	Y	101	101	0	1	1	10
						111	9									
01	0	21963	-0-	21963	21963	1196	1	20633	2	Y	122	119	0	3	1	10
						134	9									
02	41375 X	19412	-0-	-21963	-0-	988	1	18304	2	Y	109	109	0	2	1	8
						120	9									
03	21018 X	19754	-0-	-1264	-0-	1106	1	18520	2	Y	116	109	0	2	1	13
						128	9									

GALVAN RANCH		WELL #: B607H		RRCID -> 281018		COMPL. DATE 09/04/2017		TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702								
10	11036 X	2410	-0-	-8626	-0-	124	1	2285	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
11	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	-0-					-0-
12	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	5768 X	6	-0-	-5762	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 147H		RRCID -> 281020		COMPL. DATE 04/03/2015		TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C138H		RRCID -> 281021		COMPL. DATE 09/05/2015		TOTAL DEPTH 9002 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE G GU1 (SA)		WELL #: 82H		RRCID -> 281023		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7828 - 14564								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE G GU1 (SA)		WELL #: 83H		RRCID -> 281024		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N		6	-0-	-25	-0-	6	2	Y	-0-			-0-
11	30 N		-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
12	5 N		-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE STATE AR (SA1)		WELL #: 20H		RRCID -> 281025		COMPL. DATE 10/23/2021		TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8340 - 16294					
10	13454 X	12221	-0-	-1233	-0-	624 1	11557 2	Y	36	34	0	1 1	2
						40 9							
11	13020 X	8551	-0-	-4469	-0-	448 1	8053 2	Y	45	42	0		5
						50 9							
12	12679 X	3824	-0-	-8855	-0-	190 1	3575 2	Y	54	53	0	1 1	5
						59 9							
01	0	10805	-0-	10805	10805	589 1	10171 2	Y	41	41	0	2 1	3
						45 9							
02	19502 X	8697	-0-	-10805	-0-	443 1	8221 2	Y	30	30	0	1 1	2
						33 9							
03	12214 X	9739	-0-	-2475	-0-	547 1	9160 2	Y	29	27	0	1 1	3
						32 9							

BRISCOE STATE AR (SA2)		WELL #: 21H		RRCID -> 281026		COMPL. DATE 10/23/2021		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8371 - 16283					
10	20119 X	15471	-0-	-4648	-0-	788 1	14635 2	Y	44	43	0	1 1	2
						48 9							
11	16800 X	14947	-0-	-1853	-0-	778 1	14091 2	Y	71	64	0	1 1	8
						78 9							
12	16612 X	16612	-0-	-0-	-0-	843 1	15663 2	Y	96	94	0	1 1	9
						106 9							
01	0	19018	-0-	19018	19018	1036 1	17932 2	Y	45	47	0	3 1	4
						50 9							
02	35061 X	16043	-0-	-19018	-0-	821 1	15170 2	Y	47	47	0	1 1	3
						52 9							
03	16616 X	15718	-0-	-898	-0-	884 1	14786 2	Y	44	41	0	1 1	5
						48 9							

GALVAN RANCH		WELL #: A758H		RRCID -> 281045		COMPL. DATE 08/21/2017		TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9561 - 15675					
10	28780 X	28780	-0-	-0-	-0-	1467 1	27230 2	Y	75	73	0	1 1	4
						83 9							
11	22020 X	11199	-0-	-10821	-0-	584 1	10575 2	Y	36	35	0	1 1	4
						40 9							
12	29605 X	27507	-0-	-2098	-0-	1401 1	26001 2	Y	95	90	0		9
						105 9							
01	0	14226	-0-	14226	14226	776 1	13395 2	Y	50	52	0	3 1	4
						55 9							
02	26740 X	2704	-0-	-24036	-0-	137 1	2556 2	Y	10	12	0	1 1	1
						11 9							
03	28768 X	9163	-0-	-19605	-0-	515 1	8628 2	Y	18	17	0		2
						20 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A760H		RRCID -> 281046		COMPL. DATE 08/19/2017		TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9402 - 15569						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	26970 X	14389	-0-	-12581	-0-	731	1	13600	2	Y	53	51	0	1 1 3
11	26100 X	22650	-0-	-3450	-0-	1181	1	21399	2	Y	64	59	0	1 1 7
12	23777 X	7686	-0-	-16091	-0-	391	1	7271	2	Y	22	26	0	1 1 2
01	0	19698	-0-	19698	19698	1076	1	18547	2	Y	68	64	0	1 1 5
02	37421 X	17723	-0-	-19698	-0-	905	1	16755	2	Y	57	57	0	1 1 4
03	23405 X	21478	-0-	-1927	-0-	1208	1	20219	2	Y	46	44	0	1 1 5

GALVAN RANCH		WELL #: A757H		RRCID -> 281047		COMPL. DATE 08/19/2017		TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9535 - 16167						
10	24851 X	24851	-0-	-0-	-0-	1264	1	23436	2	Y	137	133	0	3 1 7
11	28548 X	28548	-0-	-0-	-0-	1486	1	26923	2	Y	126	117	0	2 1 14
12	30442 X	29319	-0-	-1123	-0-	1415	1	26235	2	Y	1517	1385	0	2 1 144
01	0	26945	-0-	26945	26945	1464	1	25258	2	Y	203	283	0	48 1 16
02	55207 X	28262	-0-	-26945	-0-	1441	1	26643	2	Y	162	164	0	3 1 11
03	29563 X	29563	-0-	-0-	-0-	1656	1	27714	2	Y	175	164	0	3 1 19

BRISCOE G		WELL #: 817H		RRCID -> 281053		COMPL. DATE 07/23/2016		TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE STATE AR (SA4)		WELL #: 215H		RRCID -> 281055		COMPL. DATE 12/03/2015		TOTAL DEPTH 7918 PERF. N/A						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE G (SA1)		WELL #: 827H		RRCID -> 281056		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7634 - 14674						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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 STATE AR (SA8)		WELL #: 227H		RRCID -> 281060		COMPL. DATE 05/22/2019		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 16575		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	153 1	2868 2	Y	74 72 0	2 1 4
11	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	81 9	2678 2	Y	70 65 0	1 1 8
12	4030 X	2861	-0-	-1169	-0-	148 1	2606 2	Y	104 101 0	1 1 10
01	0	3200	-0-	3200	3200	77 9	2938 2	Y	83 83 0	3 1 7
02	5813 X	2613	-0-	-3200	-0-	141 1	2416 2	Y	61 62 0	2 1 4
03	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-	114 9		Y	-0- 3 0	1 1 -0-
						171 1				
						91 9				
						130 1				
						67 9				
BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 1487H		RRCID -> 281063		COMPL. DATE 08/22/2020		TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678		
10	10540 X	8718	-0-	-1822	-0-	430 1	7994 2	Y	267 262 0	5 1 13
11	9660 X	7845	-0-	-1815	-0-	294 9	7206 2	Y	220 205 0	3 1 25
12	9331 X	8466	-0-	-865	-0-	397 1	7739 2	Y	282 277 0	3 1 27
01	0	8829	-0-	8829	8829	242 9	8047 2	Y	288 283 0	9 1 23
02	16523 X	7694	-0-	-8829	-0-	417 1	7066 2	Y	225 227 0	5 1 16
03	8711 X	6388	-0-	-2323	-0-	310 9	5831 2	Y	190 180 0	5 1 21
						465 1				
						317 9				
						380 1				
						248 9				
						348 1				
						209 9				
BRISCOE G (SA3)		WELL #: 837H		RRCID -> 281064		COMPL. DATE 07/20/2016		TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
BRISCOE G (SA2)		WELL #: 835H		RRCID -> 281065		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905		
10	682 N	163	-0-	-519	-0-	9 1	154 2	Y	-0-	-0-
11	570 N	260	-0-	-310	-0-	14 1	246 2	Y	-0-	-0-
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	700 X	-0-	-0-	-700	-0-			Y	-0-	-0-
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B609H		RRCID -> 281068		COMPL. DATE 10/07/2017		TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9314 - 14773		
10	34348 X	31532	-0-	-2816	-0-	1594 1	29587 2	Y	319 311 0	6 1 16
11	32700 X	30879	-0-	-1821	-0-	351 9	28925 2	Y	324 299 0	4 1 37
12	32530 X	32530	-0-	-0-	-0-	1598 1	30587 2	Y	266 274 0	4 1 25
01	0	40836	-0-	40836	40836	356 9	38141 2	Y	439 420 0	9 1 35
02	77820 X	36984	-0-	-40836	-0-	1650 1	34734 2	Y	340 343 0	8 1 24
03	39543 X	39543	-0-	-0-	-0-	293 9	36965 2	Y	335 316 0	7 1 36
						2212 1				
						483 9				
						1876 1				
						374 9				
						2209 1				
						369 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: A756H		RRCID -> 281069		COMPL. DATE 08/15/2017		TOTAL DEPTH 9082		PERF. 9627 - 16434			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	23622 X	37	-0-	-23585	-0-	37	2		Y	-0-	1	0	-0-
11	24270 X	46	-0-	-24224	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
12	25079 X	71	-0-	-25008	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
01	0	45	-0-	45	45	45	2		Y	-0-			-0-
02	2632 X	124	-0-	-2508	-0-	1	1	123	2	Y	-0-		-0-
03	62 X	35	-0-	-27	-0-	35	2		Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A358H		RRCID -> 281071		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 9222		PERF. 9785 - 15753			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A356H		RRCID -> 281073		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 9235		PERF. 9867 - 16356			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A360H		RRCID -> 281074		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 9815 - 15699			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	160 X	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	Y	-0-		-0-

BRISCOE STATE AR (SA3)		WELL #: 22H		RRCID -> 281075		COMPL. DATE 05/10/2019		TOTAL DEPTH 7723		PERF. 8402 - 16496			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	30	1	519	2	Y	10	10	0
						11	9						1
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	Y	3	3	0
						3	9						
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	247	2	Y	6	5	0
						7	9						1
01	0	374	-0-	374	374	20	1	354	2	Y	-0-	1	0
02	861 N	487	-0-	-374	-0-	24	1	460	2	Y	3	3	0
						3	9						
03	279 N	250	-0-	-29	-0-	17	1	233	2	Y	-0-		-0-

SAN AMBROSIA F (SA) 12		WELL #: 3H		RRCID -> 281077		COMPL. DATE 07/11/2016		TOTAL DEPTH 6877		PERF. 7328 - 15417			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	2164	-0-	2164	11374	89	1	1647	2	Y	389	375	0
						428	9						5
11	13062 X	1688	-0-	-11374	-0-	77	1	1371	2	Y	218	207	0
						240	9						5
12	4464 X	2277	-0-	-2187	-0-	97	1	1828	2	Y	320	312	0
						352	9						3
01	0	4458	-0-	4458	4458	207	1	3591	2	Y	600	573	0
						660	9						10
02	6809 X	2351	-0-	-4458	-0-	109	1	2007	2	Y	214	236	0
						235	9						10
03	2263 X	2029	-0-	-234	-0-	102	1	1704	2	Y	203	192	0
						223	9						4

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 05/17/2019 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8165 - 16130															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
10		6851 X	2150	-0-	-4701	-0-	107	1	1992	2	Y	46	44	0	1 1 2
							51	9							
11		6180 X	1377	-0-	-4803	-0-	68	1	1270	2	Y	35	32	0	1 1 4
							39	9							
12		5828 X	2955	-0-	-2873	-0-	142	1	2641	2	Y	156	145	0	15
							172	9							
01		0	2685	-0-	2685	2685	145	1	2479	2	Y	55	61	0	5 1 4
							61	9							
02		5088 X	2403	-0-	-2685	-0-	121	1	2220	2	Y	56	55	0	1 1 4
							62	9							
03		4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	235	1	3953	2	Y	65	61	0	1 1 7
							72	9							

GALVAN RANCH WELL #: A357H RRCID -> 281080 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9725 - 15673															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE G WELL #: 795H RRCID -> 281081 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 14588															
10		6479 X	5740	-0-	-739	-0-	278	1	5144	2	Y	289	283	0	7 1 14
							318	9							
11		6270 X	5261	-0-	-1009	-0-	261	1	4725	2	Y	250	232	0	4 1 28
							275	9							
12		6262 X	3948	-0-	-2314	-0-	185	1	3466	2	Y	270	269	0	3 1 26
							297	9							
01		0	4905	-0-	4905	4905	265	1	4573	2	Y	61	73	0	9 1 5
							67	9							
02		6222 X	1317	-0-	-4905	-0-	67	1	1248	2	Y	2	6	0	1 1 -0-
							2	9							
03		5735 X	1047	-0-	-4688	-0-	57	1	989	2	Y	1	1	0	-0-
							1	9							

BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 281082 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261															
10		10509 X	7974	-0-	-2535	-0-	385	1	7138	2	Y	410	402	0	9 1 20
							451	9							
11		10170 X	5966	-0-	-4204	-0-	296	1	5359	2	Y	283	266	0	5 1 32
							311	9							
12		8618 X	6263	-0-	-2355	-0-	305	1	5662	2	Y	269	272	0	4 1 25
							296	9							
01		0	9281	-0-	9281	9281	473	1	8180	2	Y	571	542	0	9 1 45
							628	9							
02		16577 X	7296	-0-	-9281	-0-	354	1	6537	2	Y	368	377	0	10 1 26
							405	9							
03		7967 X	7344	-0-	-623	-0-	389	1	6514	2	Y	401	376	0	8 1 43
							441	9							

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 01/13/2019 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7655 - 15404														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10	4712 X	3553	-0-	-1159	-0-	178	1	3307	2	Y	62	60	0	1 1 3
11	4470 X	3070	-0-	-1400	-0-	158	1	2872	2	Y	36	34	0	1 1 4
12	3782 X	3557	-0-	-225	-0-	179	1	3306	2	Y	65	63	0	6
01	0	4038	-0-	4038	4038	217	1	3743	2	Y	71	69	0	2 1 6
02	7407 X	3369	-0-	-4038	-0-	170	1	3141	2	Y	53	54	0	1 1 4
03	3565 X	3479	-0-	-86	-0-	192	1	3233	2	Y	49	47	0	1 1 5
						46	9							
						40	9							
						72	9							
						78	9							
						58	9							
						54	9							

GALVAN RANCH WELL #: A762H RRCID -> 281093 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 15631														
10	14147 X	14147	-0-	-0-	-0-	716	1	13317	2	Y	104	100	0	1 1 5
11	17724 X	17724	-0-	-0-	-0-	922	1	16672	2	Y	118	109	0	1 1 13
12	20394 X	20394	-0-	-0-	-0-	1034	1	19198	2	Y	147	144	0	2 1 14
01	0	15740	-0-	15740	15740	857	1	14749	2	Y	122	121	0	5 1 10
02	31033 X	15293	-0-	-15740	-0-	776	1	14390	2	Y	115	115	0	2 1 8
03	20398 X	18710	-0-	-1688	-0-	1051	1	17556	2	Y	94	90	0	2 1 10
						114	9							
						130	9							
						162	9							
						134	9							
						127	9							
						103	9							

GALVAN RANCH WELL #: B606H RRCID -> 281094 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 14627														
10	23490 X	23490	-0-	-0-	-0-	1197	1	22174	2	Y	108	105	0	2 1 5
11	27985 X	27985	-0-	-0-	-0-	1457	1	26405	2	Y	112	103	0	1 1 13
12	29624 X	29624	-0-	-0-	-0-	1507	1	27971	2	Y	133	131	0	2 1 13
01	0	15843	-0-	15843	15843	864	1	14901	2	Y	71	74	0	4 1 6
02	40418 X	24575	-0-	-15843	-0-	1254	1	23209	2	Y	102	100	0	1 1 7
03	29636 X	26072	-0-	-3564	-0-	1463	1	24488	2	Y	110	103	0	2 1 12
						119	9							
						123	9							
						146	9							
						78	9							
						112	9							
						121	9							

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1433H RRCID -> 281096 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7585 - 13385														
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: A755H RRCID -> 281097 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9753 - 16281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	37	1	701	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	2	Y	-0-		-0-
01	0	179	-0-	-0-	179	11	1	168	2	Y	-0-		-0-
02	700 X	3	-0-	-0-	-697	3	2			Y	-0-		-0-
03	775 X	319	-0-	-0-	-456	19	1	299	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						

GALVAN RANCH WELL #: C641H RRCID -> 281124 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: C642H RRCID -> 281125 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8775 PERF. N/A

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

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 7H RRCID -> 281126 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6665 PERF.15012 - 15240

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

GALVAN RANCH WELL #: A355H RRCID -> 281128 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516

10	15376 X	12	-0-	-15364	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
11	13830 X	1869	-0-	-11961	-0-	91	1	1635	2	Y	130	115 0	15
						143	9						
12	12276 X	3215	-0-	-9061	-0-	163	1	3052	2	Y	-0-	13 0	-0-
01	0	18189	-0-	18189	18189	997	1	17190	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
02	34045 X	15856	-0-	-18189	-0-	810	1	15042	2	Y	4	4 0	-0-
						4	9						
03	18062 X	18062	-0-	-0-	-0-	992	1	16620	2	Y	409	365 0	44
						450	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE R (SA)		WELL #: 21H		RRCID -> 281130		COMPL. DATE 12/21/2017		TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7962 - 15434				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	5487 X	4749	-0-	-738	-0-	241 1	4420 2	Y	80	79 0	3 1	4
11	7140 X	3087	-0-	-4053	-0-	88 9	2866 2	Y	57	54 0	1 1	6
12	7378 X	2951	-0-	-4427	-0-	63 9	2734 2	Y	65	64 0	1 1	6
01	0	8351	-0-	8351	8351	145 1	7770 2	Y	119	114 0	2 1	9
02	14798 X	6447	-0-	-8351	-0-	72 9	6013 2	Y	98	98 0	2 1	7
03	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	450 1	7699 2	Y	149	138 0	2 1	16
						131 9						
						326 1						
						108 9						
						461 1						
						164 9						

BRISCOE R GU6 STATE		WELL #: 1423H		RRCID -> 281131		COMPL. DATE 01/06/2019		TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7550 - 16377				
10	12028 X	9013	-0-	-3015	-0-	447 1	8313 2	Y	230	225 0	5 1	11
11	10230 X	8891	-0-	-1339	-0-	253 9	8227 2	Y	191	177 0	3 1	22
12	9331 X	8670	-0-	-661	-0-	454 1	7981 2	Y	233	231 0	2 1	22
01	0	9204	-0-	9204	9204	210 9	8439 2	Y	249	244 0	7 1	20
02	17620 X	8416	-0-	-9204	-0-	433 1	7763 2	Y	213	214 0	4 1	15
03	9176 X	8692	-0-	-484	-0-	256 9	7994 2	Y	202	191 0	4 1	22
						491 1						
						274 9						
						419 1						
						234 9						
						476 1						
						222 9						

GALVAN RANCH		WELL #: B608H		RRCID -> 281135		COMPL. DATE 09/11/2017		TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9254 - 14779				
10	14570 X	827	-0-	-13743	-0-	43 1	778 2	Y	5	5 0	1 1	-0-
11	14310 X	-0-	-0-	-14310	-0-	6 9		Y	-0-			-0-
12	14787 X	-0-	-0-	-14787	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-			Y	-0-			-0-
03	837 X	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A551H		RRCID -> 281146		COMPL. DATE 02/09/2017		TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9532 - 15210				
10	19468 X	19207	-0-	-261	-0-	977 1	18144 2	Y	78	76 0	2 1	4
11	18840 X	11355	-0-	-7485	-0-	86 9	10689 2	Y	68	63 0	1 1	8
12	19468 X	19139	-0-	-329	-0-	591 1	18038 2	Y	117	113 0	1 1	11
01	0	21174	-0-	21174	21174	75 9	19895 2	Y	114	112 0	4 1	9
02	38556 X	17382	-0-	-21174	-0-	972 1	16420 2	Y	68	70 0	2 1	5
03	19250 X	19250	-0-	-0-	-0-	129 9	18089 2	Y	73	68 0	2 1	8
						1154 1						
						125 9						
						887 1						
						75 9						
						1081 1						
						80 9						

GALVAN RANCH		WELL #: B104H		RRCID -> 281168		COMPL. DATE 09/20/2017		TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9498 - 14938				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: C301H		RRCID -> 281189	COMPL. DATE 02/20/2017	TOTAL DEPTH	8688	PERF. 9184	- 14314				
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	EOM BALANCE
10	18290 X	-0-	-0-	-18290	-0-					Y	-0-				-0-
11	17700 X	-0-	-0-	-17700	-0-					Y	-0-				-0-
12	12710 X	-0-	-0-	-12710	-0-					Y	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	16990 X	16990	-0-	-0-	-0-	855	1	15824	2	Y	283	263	0		20
						311	9								
03	40546 X	40546	-0-	-0-	-0-	2274	1	38071	2	Y	183	177	0	6 1	20
						201	9								

GALVAN RANCH		WELL #: B304H		RRCID -> 281190		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH		8919		PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 1483H		RRCID -> 281219		COMPL. DATE 08/22/2020		TOTAL DEPTH		7048		PERF. 7753		- 14753	
10	9951 X	8651	-0-	-1300	-0-	435	1	8109	2	Y	97	94	0	2 1	5
						107	9								
11	9240 X	6919	-0-	-2321	-0-	359	1	6498	2	Y	56	54	0	1 1	6
						62	9								
12	8928 X	7175	-0-	-1753	-0-	363	1	6739	2	Y	66	65	0	1 1	6
						73	9								
01	0	7996	-0-	7996	7996	436	1	7494	2	Y	60	59	0	2 1	5
						66	9								
02	16364 X	8368	-0-	-7996	-0-	425	1	7874	2	Y	63	63	0	1 1	4
						69	9								
03	8649 X	6648	-0-	-2001	-0-	372	1	6221	2	Y	50	47	0	2 1	5
						55	9								

BRISCOE G		WELL #: 805H		RRCID -> 281228		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH		7727		PERF. 7974		- 14405	
10	4588 X	605	-0-	-3983	-0-	31	1	574	2	Y	-0-				-0-
11	1380 X	641	-0-	-739	-0-	34	1	600	2	Y	6	5	0		1
						7	9								
12	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	254	1	4709	2	Y	245	223	0		23
						270	9								
01	0	16233	-0-	16233	16233	865	1	14944	2	Y	385	370	0	8 1	30
						424	9								
02	2800 N	16308	-0-	13508	29741	816	1	15097	2	Y	359	357	0	7 1	25
						395	9								
03	46675 X	16934	-0-	-29741	-0-	932	1	15581	2	Y	383	360	0	7 1	41
						421	9								

BRISCOE G		WELL #: 807H		RRCID -> 281229		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH		7622		PERF. 7870		- 14570	
10	15779 X	11692	-0-	-4087	-0-	579	1	10761	2	Y	320	312	0	6 1	16
						352	9								
11	10950 X	6949	-0-	-4001	-0-	359	1	6462	2	Y	116	115	0	4 1	13
						128	9								
12	11284 X	8816	-0-	-2468	-0-	451	1	8363	2	Y	2	13	0	2 1	-0-
						2	9								
01	0	190	-0-	190	190	13	1	175	2	Y	2	2	0		-0-
						2	9								
02	10556 X	1392	-0-	-9164	-0-	71	1	1320	2	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
03	11687 X	42	-0-	-11645	-0-	42	2			Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE R		WELL #: 227H		RRCID -> 281243		COMPL. DATE 06/29/2016		TOTAL DEPTH 7542		PERF. 7631 - 15359			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	283	1	5255	2	Y	452	430 0	22
11	3360 X	2706	-0-	-654	-0-	497	9						
12	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	130	1	2370	2	Y	187	182 0	6 1 21
01	0	3498	-0-	3498	3498	206	9						
02	5895 X	2397	-0-	-3498	-0-	83	1	1537	2	Y	98	108 0	2 1 9
03	6045 X	927	-0-	-5118	-0-	108	9						
						175	1	2998	2	Y	295	278 0	3 1 23
						325	9						
						111	1	2043	2	Y	221	224 0	5 1 15
						243	9						
						49	1	837	2	Y	37	43 0	5 1 4
						41	9						

BRISCOE R		WELL #: 225H		RRCID -> 281255		COMPL. DATE 07/02/2016		TOTAL DEPTH 7647		PERF. 7830 - 15238			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRISCOE R		WELL #: 237H		RRCID -> 281256		COMPL. DATE 09/11/2016		TOTAL DEPTH 7559		PERF. 7733 - 15328			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-		-0-
12	2 X	-0-	-0-	-2	-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-

BRISCOE R		WELL #: 235H		RRCID -> 281257		COMPL. DATE 06/30/2016		TOTAL DEPTH 7640		PERF. 7827 - 15377			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SAN AMBROSIA F (SA)		WELL #: 14CH		RRCID -> 281283		COMPL. DATE 11/15/2016		TOTAL DEPTH 6834		PERF. 7500 - 15761			
10	4774 X	2114	-0-	-2660	-0-	100	1	1805	2	Y	190	186 0	4 1 9
11	4620 X	71	-0-	-4549	-0-	209	9						
12	3317 X	1236	-0-	-2081	-0-	32	2	39	9	Y	35	38 0	2 1 4
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1098	2	Y	71	68 0	7
02	1904 X	1868	-0-	-36	-0-	78	9						
03	2108 X	81	-0-	-2027	-0-	88	1	1636	2	Y	131	122 0	2 1 -0-
						144	9						9
						51	2	30	9	Y	27	30 0	3 1 3

GALVAN RANCH		WELL #: B358H		RRCID -> 281291		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 9510 - 18030			
10	29450 X	25975	-0-	-3475	-0-	1330	1	24645	2	Y	-0-		-0-
11	27210 X	21897	-0-	-5313	-0-	1146	1	20751	2	Y	-0-		-0-
12	27652 X	19615	-0-	-8037	-0-	1003	1	18612	2	Y	-0-		-0-
01	0	25577	-0-	25577	25577	1404	1	24173	2	Y	-0-		-0-
02	46924 X	21347	-0-	-25577	-0-	1092	1	20255	2	Y	-0-		-0-
03	25978 X	25221	-0-	-757	-0-	1422	1	23799	2	Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: B860H		RRCID -> 281399		COMPL. DATE 12/01/2022		TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	16213 X	930	-0-	-15283	-0-	48	1 882 2	Y	-0-		-0-
11	9360 X	74	-0-	-9286	-0-	74	2	Y	-0-		-0-
12	3193 X	456	-0-	-2737	-0-	22	1 434 2	Y	-0-		-0-
01	0	4109	-0-	4109	4109	223	1 3831 2	Y	50	46 0	4
						55	9				
02	5551 X	1442	-0-	-4109	-0-	74	1 1365 2	Y	3	6 0 1 1	-0-
						3	9				
03	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	114	1 1911 2	Y	2	2 0	-0-
						2	9				

GALVAN RANCH		WELL #: B360H		RRCID -> 281400		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9440 - 17733			
10	28640 X	28640	-0-	-0-	-0-	1466	1 27174 2	Y	-0-		-0-
11	25290 X	23825	-0-	-1465	-0-	1246	1 22579 2	Y	-0-		-0-
12	32299 X	32299	-0-	-0-	-0-	1651	1 30648 2	Y	-0-		-0-
01	0	27714	-0-	27714	27714	1518	1 26196 2	Y	-0-		-0-
02	50130 X	22416	-0-	-27714	-0-	1149	1 21267 2	Y	-0-		-0-
03	32302 X	19423	-0-	-12879	-0-	1093	1 18330 2	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B326H		RRCID -> 281461		COMPL. DATE 09/02/2013		TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B858H		RRCID -> 281471		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9296 - 17613			
10	22351 X	17549	-0-	-4802	-0-	897	1 16652 2	Y	-0-		-0-
11	19830 X	5364	-0-	-14466	-0-	279	1 5085 2	Y	-0-		-0-
12	20491 X	7656	-0-	-12835	-0-	391	1 7262 2	Y	3	3 0	-0-
						3	9				
01	0	23754	-0-	23754	23754	1301	1 22443 2	Y	9	8 0	1
						10	9				
02	42154 X	18400	-0-	-23754	-0-	941	1 17457 2	Y	2	3 0	-0-
						2	9				
03	21242 X	21242	-0-	-0-	-0-	1196	1 20046 2	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B359H		RRCID -> 281472		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794			
10	31868 X	26428	-0-	-5440	-0-	1350	1 25078 2	Y	-0-		-0-
11	29580 X	23748	-0-	-5832	-0-	1244	1 22504 2	Y	-0-		-0-
12	29171 X	8950	-0-	-20221	-0-	457	1 8493 2	Y	-0-		-0-
01	0	32807	-0-	32807	32807	1798	1 31009 2	Y	-0-		-0-
02	59158 X	26351	-0-	-32807	-0-	1350	1 25001 2	Y	-0-		-0-
03	29069 X	29069	-0-	-0-	-0-	1637	1 27432 2	Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 6H		RRCID -> 282870		COMPL. DATE 08/05/2017		TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8933 - 13976								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
10	7688 X	6490	-0-	-1198	-0-	298	1	5550	2	Y	584	574	0	15	1	29
11	7440 X	3063	-0-	-4377	-0-	642	9	2810	2	Y	89	100	0	8	1	10
12	7688 X	5911	-0-	-1777	-0-	155	1	5315	2	Y	282	264	0	1	1	27
01	0	7005	-0-	7005	7005	98	9	6228	2	Y	378	366	0	9	1	30
02	12939 X	5934	-0-	-7005	-0-	286	1	5263	2	Y	351	351	0	6	1	24
03	6479 X	5017	-0-	-1462	-0-	310	9	4196	2	Y	520	481	0	7	1	56

GALVAN RANCH		WELL #: A846H		RRCID -> 282884		COMPL. DATE 09/22/2018		TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9115 - 18817								
10	29789 X	29789	-0-	-0-	-0-	1525	1	28250	2	Y	13	13	0			1
11	22830 X	22657	-0-	-173	-0-	14	9	21469	2	Y	3	4	0			-0-
12	23591 X	11707	-0-	-11884	-0-	1185	1	11104	2	Y	4	4	0			-0-
01	0	1556	-0-	1556	1556	3	9	1471	2	Y	1	1	0			-0-
02	26908 X	17263	-0-	-9645	-0-	4	9	16376	2	Y	2	2	0			-0-
03	29791 X	19362	-0-	-10429	-0-	84	1	18223	2	Y	45	40	0			5

GALVAN RANCH		WELL #: A446H		RRCID -> 282885		COMPL. DATE 04/20/2022		TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9555 - 15797								
10	14488 X	14488	-0-	-0-	-0-	738	1	13681	2	Y	63	62	0	1	1	3
11	14127 X	14127	-0-	-0-	-0-	69	9	13293	2	Y	91	83	0	1	1	10
12	13795 X	3681	-0-	-10114	-0-	734	1	3470	2	Y	24	31	0	1	1	2
01	0	1112	-0-	1112	1112	100	9	1048	2	Y	4	5	0	1	1	-0-
02	13188 X	4129	-0-	-9059	-0-	185	1	3888	2	Y	29	27	0			2
03	14601 X	6364	-0-	-8237	-0-	26	9	5955	2	Y	49	45	0	1	1	5

GALVAN RANCH		WELL #: A845H		RRCID -> 282886		COMPL. DATE 09/20/2018		TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9271 - 16025								
10	10323 X	6658	-0-	-3665	-0-	336	1	6235	2	Y	79	82	0	5	1	4
11	10860 X	4587	-0-	-6273	-0-	87	9	4273	2	Y	73	68	0	1	1	8
12	15314 X	2	-0-	-15312	-0-	234	1	1	9	Y	1	8	0	1	1	-0-
01	0	1555	-0-	1555	1555	80	9	1450	2	Y	20	18	0			2
02	16822 X	15267	-0-	-1555	-0-	1	2	14096	2	Y	373	348	0	1	1	26
03	18484 X	18484	-0-	-0-	-0-	761	1	17146	2	Y	286	273	0	8	1	31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: A445H RRCID -> 282887 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9554 - 16247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1705 X	1703	-0-	-2	-0-	86	1	1609	2	Y	7	9	0	1	1	-0-
11	2280 X	1049	-0-	-1231	-0-	53	1	974	2	Y	20	18	0			2
12	6138 X	129	-0-	-6009	-0-	22	1	115	2	Y	12	13	0			1
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-	1	0			-0-
02	5544 X	2	-0-	-5542	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A447H RRCID -> 282888 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9380 - 18821

10	30907 X	29260	-0-	-1647	-0-	1496	1	27739	2	Y	23	23	0			1
11	28950 X	16697	-0-	-12253	-0-	873	1	15792	2	Y	29	27	0			3
12	27063 X	24424	-0-	-2639	-0-	1242	1	23085	2	Y	88	83	0			8
01	0	33619	-0-	33619	33619	1836	1	31640	2	Y	130	125	0	3	1	10
02	56234 X	22615	-0-	-33619	-0-	1142	1	21108	2	Y	332	317	0	2	1	23
03	29264 X	25299	-0-	-3965	-0-	1419	1	23753	2	Y	115	119	0	7	1	12

GALVAN RANCH WELL #: A448H RRCID -> 282890 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9371 - 16043

10	19189 X	11268	-0-	-7921	-0-	574	1	10654	2	Y	36	35	0	1	1	2
11	18090 X	8189	-0-	-9901	-0-	426	1	7711	2	Y	47	44	0			5
12	17856 X	12403	-0-	-5453	-0-	631	1	11706	2	Y	60	58	0	1	1	6
01	0	14812	-0-	14812	14812	807	1	13944	2	Y	55	55	0	2	1	4
02	29193 X	14381	-0-	-14812	-0-	734	1	13595	2	Y	47	47	0	1	1	3
03	15931 X	15931	-0-	-0-	-0-	896	1	14990	2	Y	41	39	0	1	1	4

GALVAN RANCH WELL #: A847H RRCID -> 282891 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9190 - 19100

10	30752 X	10744	-0-	-20008	-0-	545	1	10112	2	Y	79	77	0	2	1	4
11	30450 X	10723	-0-	-19727	-0-	558	1	10073	2	Y	84	77	0	1	1	10
12	31465 X	16606	-0-	-14859	-0-	841	1	15612	2	Y	139	135	0	1	1	13
01	0	33099	-0-	33099	33099	1799	1	31013	2	Y	261	248	0	5	1	21
02	46855 X	13756	-0-	-33099	-0-	697	1	12934	2	Y	114	123	0	4	1	8
03	16616 X	12884	-0-	-3732	-0-	718	1	12015	2	Y	137	128	0	2	1	15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 5H		RRCID -> 282994		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 7636		PERF. 8216 - 13259						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
10	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	324 564	1 9	5964	2	Y	513	490	0	2	1	25
11	6180 X	784	-0-	-5396	-0-	36 109	1 9	639	2	Y	99	106	0	7	1	11
12	6386 X	4837	-0-	-1549	-0-	205 800	1 9	3832	2	Y	727	668	0	1	1	69
01	0	7537	-0-	7537	7537	353 1108	1 9	6076	2	Y	1007	973	0	23	1	80
02	11501 X	3964	-0-	-7537	-0-	174 569	1 9	3221	2	Y	517	544	0	17	1	36
03	6851 X	3276	-0-	-3575	-0-	158 457	1 9	2661	2	Y	415	394	0	10	1	45
BRISCOE J (SA2)		WELL #: 97H		RRCID -> 283007		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 7916		PERF. 7854 - 17844						
10	19127 X	14822	-0-	-4305	-0-	755 67	1 9	14000	2	Y	61	60	0	1	1	3
11	18510 X	3903	-0-	-14607	-0-	202 39	1 9	3662	2	Y	35	33	0	1	1	4
12	16058 X	42	-0-	-16016	-0-	20 2	2	22	9	Y	20	22	0			2
01	0	21837	-0-	21837	21837	1193 100	1 9	20544	2	Y	91	85	0	1	1	7
02	37247 X	15410	-0-	-21837	-0-	790 22	1 9	14598	2	Y	20	24	0	2	1	1
03	14818 X	12440	-0-	-2378	-0-	700 22	1 9	11718	2	Y	20	18	0	1	1	2
BRISCOE J (SA1)		WELL #: 92H		RRCID -> 283026		COMPL. DATE 08/26/2019		TOTAL DEPTH 8106		PERF. 8044 - 17948						
10	38967 X	34493	-0-	-4474	-0-	1765 3	1 9	32725	2	Y	3	3	0			-0-
11	36390 X	32457	-0-	-3933	-0-	1696 7	1 9	30754	2	Y	6	5	0			1
12	36177 X	34762	-0-	-1415	-0-	1776 10	1 9	32976	2	Y	9	9	0			1
01	0	35609	-0-	35609	35609	1950 2	1 9	33657	2	Y	2	3	0			-0-
02	65564 X	29955	-0-	-35609	-0-	1535 2	1 9	28418	2	Y	2	2	0			-0-
03	34751 X	25395	-0-	-9356	-0-	1431 2	1 9	23962	2	Y	2	2	0			-0-
BRISCOE J (SA3)		WELL #: 103H		RRCID -> 283027		COMPL. DATE 08/28/2019		TOTAL DEPTH 8039		PERF. 7857 - 18010						
10	41509 X	36903	-0-	-4606	-0-	1888 3	1 9	35012	2	Y	3	3	0			-0-
11	39150 X	34463	-0-	-4687	-0-	1802 7	1 9	32654	2	Y	6	5	0			1
12	38905 X	35579	-0-	-3326	-0-	1818 10	1 9	33751	2	Y	9	9	0			1
01	0	36917	-0-	36917	36917	2023 4	1 9	34890	2	Y	4	5	0			-0-
02	69746 X	32829	-0-	-36917	-0-	1682 2	1 9	31145	2	Y	2	2	0			-0-
03	36890 X	35265	-0-	-1625	-0-	1988 2	1 9	33275	2	Y	2	2	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: C511H		RRCID -> 283852		COMPL. DATE 11/26/2019		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8994 - 21481				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	31000 X	29125	-0-	-1875	-0-	1481 1	27482 2	Y	147	145 0	3 1	7
11	29910 X	25786	-0-	-4124	-0-	1338 1	24235 2	Y	194	177 0	2 1	22
12	30907 X	25992	-0-	-4915	-0-	1315 1	24407 2	Y	245	242 0	2 1	23
01	0	26214	-0-	26214	26214	1424 1	24564 2	Y	205	204 0	8 1	16
02	48318 X	22104	-0-	-26214	-0-	1119 1	20742 2	Y	221	219 0	3 1	15
03	29140 X	24430	-0-	-4710	-0-	1364 1	22854 2	Y	193	182 0	5 1	21

GALVAN RANCH		WELL #: C412H		RRCID -> 283857		COMPL. DATE 02/15/2023		TOTAL DEPTH 8432 PERF. 9019 - 21585				
10	47368 X	42428	-0-	-4940	-0-	2167 1	40242 2	Y	17	17 0	1 1	1
11	44430 X	34347	-0-	-10083	-0-	1794 1	32503 2	Y	45	41 0		5
12	44640 X	20934	-0-	-23706	-0-	1069 1	19807 2	Y	53	52 0	1 1	5
01	0	25050	-0-	25050	25050	1368 1	23616 2	Y	60	58 0	2 1	5
02	48010 X	22960	-0-	-25050	-0-	1174 1	21760 2	Y	24	26 0	1 1	2
03	42439 X	34977	-0-	-7462	-0-	1968 1	32970 2	Y	35	32 0	1 1	4

BRISCOE GU7 STATE AR		WELL #: 347H		RRCID -> 283887		COMPL. DATE 05/11/2021		TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8331 - 17418				
10	18569 X	14811	-0-	-3758	-0-	757 1	14018 2	Y	33	31 0	1 1	2
11	16890 X	11759	-0-	-5131	-0-	613 1	11116 2	Y	27	26 0		3
12	16120 X	13804	-0-	-2316	-0-	705 1	13099 2	Y	-0-	3 0		-0-
01	0	16990	-0-	16990	16990	933 1	16057 2	Y	-0-			-0-
02	25126 X	8136	-0-	-16990	-0-	418 1	7708 2	Y	9	8 0		1
03	14818 X	14087	-0-	-731	-0-	793 1	13265 2	Y	26	24 0		3

BRISCOE G GU8 STATE (SA1)		WELL #: 642H		RRCID -> 283889		COMPL. DATE 02/21/2018		TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7666 - 16820				
10	7843 X	5817	-0-	-2026	-0-	281 1	5191 2	Y	314	305 0	5 1	16
11	7140 X	4537	-0-	-2603	-0-	221 1	4032 2	Y	258	241 0	4 1	29
12	7099 X	5079	-0-	-2020	-0-	236 1	4424 2	Y	381	371 0	3 1	36
01	0	7415	-0-	7415	7415	380 1	6540 2	Y	450	438 0	12 1	36
02	14241 X	6826	-0-	-7415	-0-	327 1	6042 2	Y	415	414 0	8 1	29
03	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	308 1	5163 2	Y	383	362 0	9 1	41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997												
BRISCOE GU6 STATE AR			WELL #: 342H		RRCID -> 283949		COMPL. DATE 02/12/2019		TOTAL DEPTH		8509 PERF. 8333		- 17898		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	51119 X	46989	-0-	-4130	-0-	2404	1	44585	2	Y	-0-				-0-
11	48630 X	44410	-0-	-4220	-0-	2323	1	42086	2	Y	1	1	0		-0-
12	48887 X	44267	-0-	-4620	-0-	2262	1	42004	2	Y	1	1	0		-0-
01	0	40379	-0-	40379	40379	2212	1	38166	2	Y	1	1	0		-0-
02	80389 X	40010	-0-	-40379	-0-	2052	1	37958	2	Y	-0-				-0-
03	46996 X	36172	-0-	-10824	-0-	2037	1	34126	2	Y	8	7	0		1

GALVAN RANCH			WELL #: C514H		RRCID -> 284234		COMPL. DATE 12/04/2019		TOTAL DEPTH		8335 PERF. 8895		- 20956		
10	29853 X	24508	-0-	-5345	-0-	1247	1	23145	2	Y	105	102	0	2	5
11	28890 X	21463	-0-	-7427	-0-	1118	1	20202	2	Y	130	119	0	1	15
12	29853 X	15661	-0-	-14192	-0-	793	1	14705	2	Y	148	147	0	2	14
01	0	25263	-0-	25263	25263	1375	1	23735	2	Y	139	137	0	5	11
02	43462 X	18199	-0-	-25263	-0-	928	1	17164	2	Y	97	99	0	2	7
03	24521 X	21168	-0-	-3353	-0-	1186	1	19859	2	Y	112	105	0	2	12

GALVAN RANCH			WELL #: C414H		RRCID -> 284235		COMPL. DATE 01/23/2020		TOTAL DEPTH		8449 PERF. 9076		- 21255		
10	54467 X	50604	-0-	-3863	-0-	2590	1	48005	2	Y	8	8	0		-0-
11	52710 X	45466	-0-	-7244	-0-	2377	1	43060	2	Y	26	23	0		3
12	53382 X	47302	-0-	-6080	-0-	2416	1	44849	2	Y	34	34	0		3
01	0	48774	-0-	48774	48774	2670	1	46075	2	Y	26	26	0	1	2
02	94100 X	45326	-0-	-48774	-0-	2321	1	42990	2	Y	14	14	0	1	1
03	50773 X	50773	-0-	-0-	-0-	2859	1	47902	2	Y	11	11	0		1

GALVAN RANCH			WELL #: C513H		RRCID -> 284274		COMPL. DATE 11/28/2019		TOTAL DEPTH		8672 PERF. 8982		- 20996		
10	31372 X	24497	-0-	-6875	-0-	1244	1	23113	2	Y	127	124	0	3	6
11	26190 X	19699	-0-	-6491	-0-	1019	1	18468	2	Y	193	175	0	2	22
12	26753 X	17875	-0-	-8878	-0-	906	1	16798	2	Y	155	160	0	2	15
01	0	26097	-0-	26097	26097	1419	1	24472	2	Y	187	182	0	5	15
02	47329 X	21232	-0-	-26097	-0-	1081	1	19995	2	Y	142	144	0	3	10
03	24490 X	24201	-0-	-289	-0-	1354	1	22674	2	Y	157	147	0	3	17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE B		WELL #: 302H		RRCID -> 285047		COMPL. DATE 10/14/2018			TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7280 - 15583			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	5456 X	1515	-0-	-3941	-0-	75 1	1381 2	Y	54	55 0	3 1	3
						59 9						
11	5280 X	3748	-0-	-1532	-0-	177 1	3242 2	Y	299	267 0	1 1	34
						329 9						
12	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	186 1	3496 2	Y	145	161 0	4 1	14
						160 9						
01	0	5047	-0-	5047	5047	265 1	4580 2	Y	184	178 0	5 1	15
						202 9						
02	9355 X	4308	-0-	-5047	-0-	212 1	3930 2	Y	151	152 0	3 1	11
						166 9						
03	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	248 1	4165 2	Y	150	141 0	3 1	16
						165 9						

GALVAN RANCH		WELL #: C446H		RRCID -> 285258		COMPL. DATE 07/10/2018			TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8750 - 16405			
10	36270 X	32666	-0-	-3604	-0-	1671 1	30995 2	Y	-0-			-0-
11	33750 X	31429	-0-	-2321	-0-	1643 1	29786 2	Y	-0-			-0-
12	34813 X	28341	-0-	-6472	-0-	1448 1	26868 2	Y	23	21 0		2
						25 9						
01	0	34784	-0-	34784	34784	1906 1	32878 2	Y	-0-	1 0	1 1	-0-
02	66178 X	31394	-0-	-34784	-0-	1608 1	29786 2	Y	-0-			-0-
03	32674 X	32158	-0-	-516	-0-	1813 1	30345 2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C919H		RRCID -> 285260		COMPL. DATE 07/10/2018			TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8707 - 16356			
10	19313 X	13735	-0-	-5578	-0-	701 1	13034 2	Y	-0-			-0-
11	18690 X	5923	-0-	-12767	-0-	310 1	5613 2	Y	-0-			-0-
12	22909 X	19933	-0-	-2976	-0-	1019 1	18914 2	Y	-0-			-0-
01	0	22359	-0-	22359	22359	1226 1	21133 2	Y	-0-			-0-
02	30554 X	8195	-0-	-22359	-0-	419 1	7776 2	Y	-0-			-0-
03	19933 X	16302	-0-	-3631	-0-	920 1	15382 2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C444H		RRCID -> 285282		COMPL. DATE 02/09/2019			TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8850 - 16698			
10	43524 X	42502	-0-	-1022	-0-	2176 1	40326 2	Y	-0-			-0-
11	42120 X	39851	-0-	-2269	-0-	2083 1	37768 2	Y	-0-			-0-
12	42842 X	36877	-0-	-5965	-0-	1885 1	34985 2	Y	6	5 0		1
						7 9						
01	0	41689	-0-	41689	41689	2284 1	39405 2	Y	-0-	1 0		-0-
02	79229 X	37540	-0-	-41689	-0-	1924 1	35616 2	Y	-0-			-0-
03	42501 X	40145	-0-	-2356	-0-	2262 1	37853 2	Y	27	24 0		3
						30 9						

GALVAN RANCH		WELL #: C921H		RRCID -> 285332		COMPL. DATE 07/11/2018			TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8613 - 18059			
10	16275 X	14045	-0-	-2230	-0-	716 1	13327 2	Y	2	2 0		-0-
						2 9						
11	15570 X	10985	-0-	-4585	-0-	576 1	10409 2	Y	-0-			-0-
12	12896 X	2549	-0-	-10347	-0-	129 1	2420 2	Y	-0-			-0-
01	0	13009	-0-	13009	13009	713 1	12296 2	Y	-0-			-0-
02	25098 X	12089	-0-	-13009	-0-	619 1	11470 2	Y	-0-			-0-
03	16703 X	16703	-0-	-0-	-0-	939 1	15764 2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE R		WELL #: 367H		RRCID -> 285804		COMPL. DATE 10/30/2020			TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8233 - 17718					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	9951 X	8151	-0-	-1800	-0-	395	1	7331	2	Y	386	379 0	9 1	19
						425	9							
11	8610 X	5307	-0-	-3303	-0-	267	1	4827	2	Y	194	186 0	5 1	22
						213	9							
12	8897 X	4328	-0-	-4569	-0-	205	1	3812	2	Y	283	276 0	2 1	27
						311	9							
01	0	7861	-0-	7861	7861	407	1	7022	2	Y	393	380 0	9 1	31
						432	9							
02	14110 X	6249	-0-	-7861	-0-	307	1	5687	2	Y	232	240 0	7 1	16
						255	9							
03	8153 X	6700	-0-	-1453	-0-	355	1	5945	2	Y	364	336 0	5 1	39
						400	9							

BRISCOE R (SA12)		WELL #: 353H		RRCID -> 286123		COMPL. DATE 05/09/2021			TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7541 - 20900					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE R (SA9)		WELL #: 287H		RRCID -> 286153		COMPL. DATE 03/19/2021			TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7635 - 17557					
10	15593 X	13931	-0-	-1662	-0-	656	1	12194	2	Y	983	956 0	17 1	49
						1081	9							
11	15090 X	11985	-0-	-3105	-0-	580	1	10506	2	Y	817	760 0	13 1	93
						899	9							
12	15159 X	2408	-0-	-12751	-0-	114	1	2117	2	Y	161	229 0	10 1	15
						177	9							
01	0	14695	-0-	14695	14695	731	1	12574	2	Y	1264	1174 0	5 1	100
						1390	9							
02	26427 X	11732	-0-	-14695	-0-	555	1	10290	2	Y	806	828 0	22 1	56
						887	9							
03	13919 X	7601	-0-	-6318	-0-	400	1	6692	2	Y	463	452 0	17 1	50
						509	9							

BRISCOE R (SA11)		WELL #: 302H		RRCID -> 286207		COMPL. DATE 05/09/2021			TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7547 - 17036					
10	15810 X	5288	-0-	-10522	-0-	248	1	4632	2	Y	371	360 0	5 1	18
						408	9							
11	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	293	1	5332	2	Y	404	371 0	5 1	46
						444	9							
12	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	294	1	5467	2	Y	442	441 0	5 1	42
						486	9							
01	0	7744	-0-	7744	7744	402	1	6922	2	Y	382	380 0	14 1	30
						420	9							
02	15077 X	7333	-0-	-7744	-0-	359	1	6591	2	Y	348	347 0	7 1	24
						383	9							
03	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	396	1	6624	2	Y	378	354 0	7 1	41
						416	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R (SA21) STATE		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

BRISCOE R (SA21) STATE		WELL #: 252H		RRCID -> 286209	COMPL. DATE 09/01/2019	TOTAL DEPTH 8025	PERF. 8171	- 19027				
10	19902 X	17774	-0-	-2128	-0-	906 69 9	1 1 1	16799	2	Y	63	62 0 1 1 3
11	18630 X	15366	-0-	-3264	-0-	798 97 9	1 1 1	14471	2	Y	88	80 0 1 1 10
12	19003 X	15862	-0-	-3141	-0-	806 107 9	1 1 1	14949	2	Y	97	97 0 1 1 9
01	0	18723	-0-	18723	18723	1026 25 9	1 1 1	17672	2	Y	23	27 0 3 1 2
02	34365 X	15642	-0-	-18723	-0-	801 28 9	1 1 1	14813	2	Y	25	24 0 1 1 2
03	17763 X	14887	-0-	-2876	-0-	839 8 9	1 1 1	14040	2	Y	7	7 0 1 1 1

BRISCOE R (SA19) STATE		WELL #: 262H		RRCID -> 286210	COMPL. DATE 08/30/2019	TOTAL DEPTH 8077	PERF. 8168	- 18245				
10	50871 X	45472	-0-	-5399	-0-	2324 44 9	1 1 1	43104	2	Y	40	39 0 1 1 2
11	48180 X	42646	-0-	-5534	-0-	2228 58 9	1 1 1	40360	2	Y	53	49 0 6
12	48236 X	42471	-0-	-5765	-0-	2166 83 9	1 1 1	40222	2	Y	75	73 0 1 1 7
01	0	43476	-0-	43476	43476	2380 56 9	1 1 1	41040	2	Y	51	52 0 2 1 4
02	83301 X	39825	-0-	-43476	-0-	2038 39 9	1 1 1	37748	2	Y	35	36 0 1 1 2
03	45477 X	34924	-0-	-10553	-0-	1967 31 9	1 1 1	32926	2	Y	28	26 0 1 1 3

BRISCOE R (SA20) STATE		WELL #: 266H		RRCID -> 286211	COMPL. DATE 06/19/2019	TOTAL DEPTH 7893	PERF. 7991	- 18422				
10	39029 X	37876	-0-	-1153	-0-	1923 283 9	1 1 1	35670	2	Y	257	251 0 5 1 13
11	37470 X	36169	-0-	-1301	-0-	1876 298 9	1 1 1	33995	2	Y	271	250 0 3 1 31
12	38316 X	36173	-0-	-2143	-0-	1833 359 9	1 1 1	33981	2	Y	326	322 0 4 1 31
01	0	37398	-0-	37398	37398	2034 281 9	1 1 1	35083	2	Y	255	256 0 10 1 20
02	70898 X	33500	-0-	-37398	-0-	1706 206 9	1 1 1	31588	2	Y	187	190 0 4 1 13
03	37882 X	29507	-0-	-8375	-0-	1655 173 9	1 1 1	27679	2	Y	157	149 0 4 1 17

BRISCOE R (SA10)		WELL #: 282H		RRCID -> 286214	COMPL. DATE 02/09/2023	TOTAL DEPTH 7284	PERF. 7680	- 17735				
10	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	103 177 9	1 1 1	1888	2	Y	161	158 0 5 1 8
11	2160 X	962	-0-	-1198	-0-	46 55 9	1 1 1	861	2	Y	50	50 0 2 1 6
12	2914 X	1804	-0-	-1110	-0-	90 78 9	1 1 1	1636	2	Y	71	69 0 1 1 7
01	0	3708	-0-	3708	3708	188 273 9	1 1 1	3247	2	Y	248	233 0 2 1 20
02	5332 X	1624	-0-	-3708	-0-	80 96 9	1 1 1	1448	2	Y	87	97 0 4 1 6
03	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	157 305 9	1 1 1	2629	2	Y	277	251 0 2 1 30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE G GU1 (SA4)		WELL #: 1232H		RRCID -> 287005		COMPL. DATE 02/23/2022		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7991 - 22963			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	31217 X	26078	-0-	-5139	-0-	1266	1 23496	2 Y	1196	1173 0	28 1 59
11	30210 X	24548	-0-	-5662	-0-	1316	1 21932	2 Y	1277	1176 0	15 1 145
12	29326 X	19301	-0-	-10025	-0-	1405	1 17415	2 Y	861	908 0	16 1 82
01	0	25529	-0-	25529	25529	939	1 22728	2 Y	1350	1298 0	27 1 107
02	47215 X	21686	-0-	-25529	-0-	947	1 19405	2 Y	1121	1127 0	23 1 78
03	26071 X	18624	-0-	-7447	-0-	1316	1 16632	2 Y	907	864 0	23 1 98
						1485	9				
						1048	1				
						1233	9				
						994	1				
						998	9				

SAN AMBROSIA F (SA25)		WELL #: 1393H		RRCID -> 287008		COMPL. DATE 07/15/2019		TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8370 - 15432			
10	9021 X	8248	-0-	-773	-0-	338	1 6264	2 Y	1496	1462 0	31 1 74
11	8730 X	6507	-0-	-2223	-0-	1646	9 5104	2 Y	1020	959 0	19 1 116
12	8401 X	6314	-0-	-2087	-0-	281	1 4729	2 Y	1209	1197 0	13 1 115
01	0	8557	-0-	8557	8557	1122	9 6526	2 Y	1501	1459 0	38 1 119
02	14614 X	6057	-0-	-8557	-0-	255	1 4789	2 Y	920	949 0	26 1 64
03	8246 X	5780	-0-	-2466	-0-	1330	9 4563	2 Y	859	811 0	19 1 93
						380	1				
						1651	9				
						256	1				
						1012	9				
						272	1				
						945	9				

BRISCOE G GU1 (SA3)		WELL #: 1253H		RRCID -> 287009		COMPL. DATE 02/23/2022		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7720 - 22223			
10	28737 X	25985	-0-	-2752	-0-	1266	1 23489	2 Y	1118	1094 0	24 1 55
11	26610 X	23981	-0-	-2629	-0-	1230	9 21523	2 Y	1155	1065 0	14 1 131
12	27497 X	20001	-0-	-7496	-0-	1187	1 18009	2 Y	929	957 0	15 1 88
01	0	22306	-0-	22306	22306	1271	9 19910	2 Y	1126	1095 0	30 1 89
02	41689 X	19383	-0-	-22306	-0-	970	1 17398	2 Y	952	956 0	19 1 66
03	25978 X	19005	-0-	-6973	-0-	1022	9 17008	2 Y	893	843 0	20 1 96
						1157	1				
						1239	9				
						938	1				
						1047	9				
						1015	1				
						982	9				

BRISCOE G (SA6)		WELL #: 1192H		RRCID -> 287061		COMPL. DATE 02/23/2022		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7808 - 20368			
10	26257 X	5668	-0-	-20589	-0-	271	1 5047	2 Y	318	338 0	29 1 16
11	25410 X	23801	-0-	-1609	-0-	350	9 21942	2 Y	589	534 0	4 1 67
12	25234 X	23554	-0-	-1680	-0-	1211	1 21007	2 Y	1285	1223 0	7 1 122
01	0	25331	-0-	25331	25331	648	9 22447	2 Y	1438	1405 0	41 1 114
02	46148 X	20817	-0-	-25331	-0-	1133	1 18543	2 Y	1156	1165 0	25 1 80
03	24583 X	18677	-0-	-5906	-0-	1414	9 16569	2 Y	1018	964 0	24 1 110
						1302	1				
						1582	9				
						1002	1				
						1272	9				
						988	1				
						1120	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
BRISCOE G (SA5)		WELL #: 1282H		RRCID -> 287062		COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7798 - 22632		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	33046 X	28158	-0-	-4888	-0-	1378 1	25569 2	Y	1101 1083 0	28 1 54
11	29820 X	24959	-0-	-4861	-0-	1211 9	22514 2	Y	1092 1008 0	14 1 124
12	30225 X	23921	-0-	-6304	-0-	1244 1	21728 2	Y	929 951 0	14 1 88
01	0	28258	-0-	28258	28258	1201 9	25613 2	Y	1054 1029 0	30 1 83
02	50979 X	22721	-0-	-28258	-0-	1171 1	20890 2	Y	638 659 0	18 1 44
03	28148 X	25524	-0-	-2624	-0-	1022 9	23151 2	Y	901 835 0	13 1 97
						1486 1				
						1159 9				
						1129 1				
						702 9				
						1382 1				
						991 9				

BRISCOE G (SA7)		WELL #: 1173H		RRCID -> 287082		COMPL. DATE 02/23/2022		TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7719 - 20043		
10	22816 X	4934	-0-	-17882	-0-	237 1	4385 2	Y	284 302 0	25 1 14
11	22080 X	17384	-0-	-4696	-0-	312 9	16096 2	Y	362 331 0	4 1 41
12	22351 X	21933	-0-	-418	-0-	890 1	19891 2	Y	882 834 0	5 1 84
01	0	21225	-0-	21225	21225	398 9	19021 2	Y	999 976 0	28 1 79
02	37642 X	16417	-0-	-21225	-0-	1072 1	14854 2	Y	691 705 0	17 1 48
03	21948 X	16918	-0-	-5030	-0-	970 9	15100 2	Y	833 777 0	14 1 90
						1105 1				
						1099 9				
						803 1				
						760 9				
						902 1				
						916 9				

BRISCOE G (SA4)		WELL #: 253H		RRCID -> 287234		COMPL. DATE 11/17/2019		TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7980 - 17794		
10	24552 X	20908	-0-	-3644	-0-	1034 1	19193 2	Y	619 605 0	13 1 31
11	22590 X	18162	-0-	-4428	-0-	681 9	16656 2	Y	531 494 0	8 1 60
12	22475 X	18946	-0-	-3529	-0-	922 1	17320 2	Y	630 623 0	7 1 60
01	0	20766	-0-	20766	20766	584 9	18950 2	Y	653 641 0	20 1 52
02	37291 X	16525	-0-	-20766	-0-	933 1	15324 2	Y	339 356 0	11 1 24
03	20894 X	18213	-0-	-2681	-0-	693 9	17167 2	Y	19 34 0	7 1 2
						1098 1				
						718 9				
						828 1				
						373 9				
						1025 1				
						21 9				

BRISCOE J (SA4)		WELL #: 463H		RRCID -> 287865		COMPL. DATE 01/25/2022		TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8415 - 21549		
10	56823 X	48676	-0-	-8147	-0-	2466 1	45773 2	Y	397 387 0	8 1 20
11	54660 X	43436	-0-	-11224	-0-	437 9	40773 2	Y	376 348 0	5 1 43
12	54312 X	44259	-0-	-10053	-0-	2249 1	41539 2	Y	439 435 0	5 1 42
01	0	48021	-0-	48021	48021	414 9	44951 2	Y	420 415 0	14 1 33
02	88282 X	40261	-0-	-48021	-0-	2237 1	37868 2	Y	315 319 0	7 1 22
03	48670 X	43056	-0-	-5614	-0-	483 9	40265 2	Y	352 330 0	6 1 38
						2608 1				
						462 9				
						2046 1				
						347 9				
						2404 1				
						387 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
GALVAN RANCH		WELL #: A471H		RRCID -> 290966		COMPL. DATE 11/18/2022		TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9439 - 21397		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	236127 X	163491	-0-	-72636	-0-	8355 1	154985 2	Y	137 135 0	3 1 7
11	221310 X	142831	-0-	-78479	-0-	7461 1	135188 2	Y	165 151 0	2 1 19
12	208940 X	138787	-0-	-70153	-0-	7085 1	131520 2	Y	165 166 0	2 1 16
01	0	130046	-0-	130046	130046	7121 1	122802 2	Y	112 114 0	5 1 9
02	238746 X	108700	-0-	-130046	-0-	5566 1	102988 2	Y	133 131 0	2 1 9
03	163494 X	114147	-0-	-49347	-0-	6423 1	107577 2	Y	134 126 0	3 1 14

GALVAN RANCH		WELL #: A470H		RRCID -> 290969		COMPL. DATE 11/16/2022		TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9424 - 20847		
10	253425 X	174035	-0-	-79390	-0-	8885 1	164797 2	Y	321 315 0	8 1 16
11	243810 X	148631	-0-	-95179	-0-	7757 1	140525 2	Y	317 293 0	4 1 36
12	240126 X	147723	-0-	-92403	-0-	7530 1	139780 2	Y	375 371 0	4 1 36
01	0	138943	-0-	138943	138943	7596 1	131000 2	Y	315 314 0	12 1 25
02	256195 X	117252	-0-	-138943	-0-	5993 1	110949 2	Y	282 282 0	5 1 20
03	174034 X	122617	-0-	-51417	-0-	6891 1	115411 2	Y	286 269 0	6 1 31

GALVAN RANCH		WELL #: C434H		RRCID -> 292784		COMPL. DATE 07/14/2022		TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8965 - 18968		
10	389112 X	362615	-0-	-26497	-0-	18426 1	341772 2	Y	2197 2164 0	59 1 109
11	376560 X	335346	-0-	-41214	-0-	17445 1	316056 2	Y	1677 1568 0	28 1 190
12	388740 X	379166	-0-	-9574	-0-	19291 1	358086 2	Y	1626 1641 0	21 1 154
01	0	292339	-0-	292339	292339	15957 1	275186 2	Y	1087 1103 0	52 1 86
02	581663 X	289324	-0-	-292339	-0-	14818 1	274267 2	Y	217 269 0	19 1 15
03	379161 X	232204	-0-	-146957	-0-	13068 1	218783 2	Y	321 296 0	5 1 35

BRISCOE A		WELL #: 202H		RRCID -> 293444		COMPL. DATE 01/20/2023		TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8209 - 15128		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SHUT-IN	6809	-0-	6809	6809	302 1	5199 2	Y	1189 1095 0	94
02	SHUT IN	65931	-0-	65931	72740	2691 1	49847 2	Y	12175 11402 0	20 1 847
*03	107222 X	34482	-0-	-72740	-0-	13393 9	25940 2	Y	6356 6268 0	250 1 685

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE A		WELL #: 201H		RRCID -> 293474		COMPL. DATE 01/18/2023		TOTAL DEPTH 7742		PERF. 8230 - 15091						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT-IN	6622	-0-	6622	6622	292	1	5013	2	Y	1197	1102	0			95
						1317	9									
02	SHUT IN	70501	-0-	70501	77123	2834	1	52454	2	Y	13830	12943	0	20	1	962
						15213	9									
*03	125074 X	47951	-0-	-77123	-0-	2111	1	35323	2	Y	9561	9208	0	284	1	1031
						10517	9									
BRISCOE A		WELL #: 102H		RRCID -> 293483		COMPL. DATE 06/20/2022		TOTAL DEPTH 7562		PERF. N/A						
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	5156	-0-	5156	5156	211	1	3655	2	Y	1173	1080	0			93
						1290	9									
02	0 %	72941	-0-	72941	78097	2647	1	48975	2	Y	19381	18106	0	20	1	1348
						21319	9									
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	78097					Y	NO RPT					1348
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 01 LEASE	20936	02/14/2023										
BRISCOE A		WELL #: 101H		RRCID -> 293577		COMPL. DATE 07/23/2022		TOTAL DEPTH 7549		PERF. N/A						
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	3085	-0-	3085	3085	132	1	2274	2	Y	617	568	0			49
						679	9									
02	0 H	62843	-0-	62843	65928	2293	1	42435	2	Y	16468	15361	0	11	1	1145
						18115	9									
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	65928					Y	NO RPT					1145
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 01 LEASE	20936	03/02/2023										
BRISCOE G GU9 STATE (SA4)		WELL #: 953H		RRCID -> 293883		COMPL. DATE 12/17/2022		TOTAL DEPTH 7386		PERF. N/A						
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	27182	-0-	27182	27182	1217	1	20371	2	N	5085	4477	0			608
						5594	9									
BRISCOE G GU9 STATE (SA5)		WELL #: 973H		RRCID -> 294011		COMPL. DATE 10/18/2022		TOTAL DEPTH 7406		PERF. N/A						
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	23289	-0-	23289	23289	1056	1	17671	2	N	4147	3651	0			496
						4562	9									
GALVAN RANCH		WELL #: C370H		RRCID -> 294378		COMPL. DATE 01/22/2023		TOTAL DEPTH 9018		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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC				797102										
BEINHORN RANCH				WELL #:	1H	RRCID ->	252820	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	8002	PERF.	8920 - 11585	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
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	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	2H	RRCID ->	253224	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	7486	PERF.	8595 - 10725	
10	0	-0-	-0-	-0-	156					Y	-0-	3 0		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	156					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	156					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	156					Y	-0-			-0-
02	350 N	194	-0-	-156	-0-	11 1	159 3	Y	22	21 0				1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24 9		Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	1H	RRCID ->	253227	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	13129	PERF.	7934 - 11094	
10	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	94 1	779 3	Y	163	163 0				7
11	450 X	202	-0-	-248	-0-	179 9	121 3	Y	61	66 0				2
12	465 X	-0-	-0-	-465	-0-	14 1								
01	697 X	697	-0-	-0-	-0-	67 9	509 3	Y	112	107 0				5
02	748 X	748	-0-	-0-	-0-	123 9	555 3	Y	115	114 0				6
03	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-	66 1		Y	NO RPT					6

FOGMT				WELL #:	1SP	RRCID ->	253236	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10647	PERF.	6410 - 9512	
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	7 1	1062 3	Y	159	158 0				12
11	1020 N	572	-0-	-448	-0-	175 9	488 3	Y	73	76 0				9
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	4 1								
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	80 9	628 3	Y	99	96 0				12
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	5 1	864 3	Y	131	125 0				18
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	109 9	798 3	Y	103	109 0				12

FOGMT				WELL #:	3SH	RRCID ->	253301	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5769	PERF.	6141 - 8747	
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	7 1	20 9	N	18					123
11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	175 9		N	-0-					123
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	4 1		N	-0-					123
01	907 X	907	-0-	-0-	-0-	80 9		N	-0-					123
02	1008 X	698	-0-	-310	-0-	5 1		N	-0-					123
03	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-	113 9		N	NO RPT					123

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		0	584	-0-	584	584	58	1	483	3	Y	39	37	0	2
							43	9							
11		0	914	-0-	914	1498	88	1	738	3	Y	80	79	0	3
							88	9							
12		0	1045	-0-	1045	2543	99	1	821	3	Y	113	112	0	4
							1	4	124	9					
01		0	848	-0-	848	3391	86	1	679	3	Y	75	76	0	3
							83	9							
02		2800 N	760	-0-	-2040	1351	73	1	609	3	Y	71	71	0	3
							78	9							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1351					Y	NO RPT			3

CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795															
10		744 N	426	-0-	-318	-0-	52	1	374	3	N	-0-			392
		559 N	559	-0-	-0-	-0-	310	1	183	3	N	60			452
							66	9							
12		561 N	561	-0-	-0-	-0-	61	1	421	3	N	72	181	1	343
							79	9							
01		427 N	427	-0-	-0-	-0-	58	1	308	3	N	55			398
							61	9							
02		577 N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	492	3	N	50			448
							55	9							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			448

LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364															
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0	576	-0-	576	576	1	1	435	3	Y	127	88	1	39
							140	9							
01		0	797	-0-	797	1373	2	1	579	3	Y	196	178	1	57
							216	9							
02		2212 N	839	-0-	-1373	-0-	5	1	608	3	Y	205	180	1	82
							226	9							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			82

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574															
10		6975 X	6686	-0-	-289	-0-	283	1	6110	3	Y	266	241	1	217
							293	9							
11		6570 X	6272	-0-	-298	-0-	267	1	5686	3	Y	290	253	1	254
							319	9							
12		6789 X	6382	-0-	-407	-0-	273	1	5694	3	Y	377	356	1	275
							415	9							
01		6231 X	6229	-0-	-2	-0-	270	1	5551	3	Y	371	403	1	243
							408	9							
02		5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	244	1	5076	3	Y	343	325	1	261
							377	9							
03		6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT			261

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	166 1	2665 3	Y	339	333 0		14
							1 4	373 9					
11		8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	452 1	6662 3	Y	1563	1508 0		69
							1 4	1719 9					
12		5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	264 1	4432 3	Y	309	357 0		21
							29 4	340 9					
01		111 N	111	-0-	-0-	-0-	5 1	75 3	Y	28	41 0		8
							31 9						
02		868 X	486	-0-	-382	-0-	25 1	355 3	Y	96	96 0		8
							106 9						
03		961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT			8

BEINHORN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328													
10		1798 X	1111	-0-	-687	-0-	25 1	918 3	Y	153	154 0		14
							168 9						
11		1710 X	1065	-0-	-645	-0-	30 1	897 3	Y	125	125 0		14
							138 9						
12		493 N	493	-0-	-0-	-0-	10 1	420 3	Y	55	54 0		15
							2 4	61 9					
01		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	32 1	1253 3	Y	125	122 0		18
							138 9						
02		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	40 1	1441 3	Y	128	136 0		10
							141 9						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854													
10		1209 N	979	-0-	-230	-0-	84 1	695 3	Y	182	183 0		10
							200 9						
11		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	92 1	775 3	Y	172	175 0		7
							189 9						
12		604 N	604	-0-	-0-	-0-	53 1	434 3	Y	106	108 0		5
							117 9						
01		928 N	928	-0-	-0-	-0-	83 1	651 3	Y	176	173 0		8
							194 9						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8 0		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 5H RRCID -> 256010 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8580 - 12904													
10		5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	229 1	3676 3	Y	1029	1008 0		37
							2 4	1132 9					
11		810 X	757	-0-	-53	-0-	38 1	567 3	Y	138	166 0		9
							152 9						
12		1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	94 1	1579 3	Y	190	188 0		11
							10 4	209 9					
01		1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	79 1	1102 3	Y	247	228 0		30
							272 9						
02		1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	50 1	719 3	Y	218	234 0		14
							240 9						
03		837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT			14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 7H		RRCID -> 256197		COMPL. DATE 05/05/2010			TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956						
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
10	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	85	1	1369	3	Y	180	184	0			6
						1	4	198	9							
11	1320 N	927	-0-	-393	-0-	51	1	758	3	Y	107	108	0			5
						118	9									
12	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	63	1	1054	3	Y	248	240	0			13
						7	4	273	9							
01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	61	1	856	3	Y	222	209	0			26
						244	9									
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	196	3	Y	45	67	0			4
						50	9									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 6H		RRCID -> 256391		COMPL. DATE 03/02/2010			TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404						
10	753 X	753	-0-	-0-	-0-	40	1	640	3	Y	66	67	0			4
						73	9									
11	780 X	780	-0-	-0-	-0-	46	1	677	3	Y	52	52	0			4
						57	9									
12	855 X	855	-0-	-0-	-0-	46	1	771	3	Y	30	31	0			3
						5	4	33	9							
01	853 X	853	-0-	-0-	-0-	53	1	744	3	Y	51	47	0			7
						56	9									
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	48	1	698	3	Y	106	106	0			7
						117	9									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 2H		RRCID -> 256492		COMPL. DATE 09/29/2009			TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8668 - 12000						
10	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	134	1	1053	3	Y	297	299	1			35
						327	9									
11	1560 N	1091	-0-	-469	-0-	104	1	708	3	Y	254	265	1			24
						279	9									
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	53	1	382	3	Y	191	178	1			37
						5	4	210	9							
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	60	1	412	3	Y	222	243	1			16
						244	9									
02	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	91	1	723	3	Y	351	299	1			68
						386	9									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

BEINHORN RANCH			WELL #: 3H		RRCID -> 256717		COMPL. DATE 05/08/2010			TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103						
10	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	37	1	1326	3	Y	170	170	0			10
						187	9									
11	1350 N	1321	-0-	-29	-0-	38	1	1129	3	Y	140	138	0			12
						154	9									
12	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	26	1	1067	3	Y	141	138	0			15
						5	4	155	9							
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	14	1	549	3	Y	82	82	0			15
						90	9									
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	12	1	437	3	Y	60	67	0			8
						66	9									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

FOGMT			WELL #: 4SP		RRCID -> 256723		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
WORTHY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	239 1	5059 3	Y	152	150	1	56	
11	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	167 9	4227 3	Y	142	114	1	84	
12	4712 X	4516	-0-	-196	-0-	198 1	4155 3	Y	149	155	1	78	
01	5270 X	4762	-0-	-508	-0-	156 9	4363 3	Y	168	173	1	73	
02	4760 X	4289	-0-	-471	-0-	197 1	3939 3	Y	145	131	1	87	
03	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-	164 9	160 9	Y	NO RPT			87	
						214 1							
						185 9							
						189 1							
						1 4							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802													
10	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	329 1	2738 3	Y	630	632	0	33	
11	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	1 4	2620 3	Y	578	585	0	26	
12	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	312 1	636 9	Y	708	702	0	32	
01	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	1 4	2870 3	Y	593	596	0	29	
02	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	346 1	3234 3	Y	454	457	0	26	
03	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-	2 4	499 9	Y	NO RPT			26	
						411 1							
						652 9							
						386 1							
						1 4							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552													
10	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	1315 1	617 3	Y	465	466	0	24	
11	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2 4	512 9	Y	408	407	0	25	
12	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	1277 1	859 3	Y	585	581	0	29	
01	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	449 9	644 9	Y	474	460	0	43	
02	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	1604 1	279 3	Y	495	510	0	28	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14 4		Y	NO RPT			28	
						2137 1							
						521 9							
						2413 1							
						545 9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223													
10	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	27 1	1886 3	Y	237	237	0	15	
11	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	261 9	1826 3	Y	182	183	0	14	
12	1860 X	1355	-0-	-505	-0-	27 1	200 9	Y	113	112	0	15	
01	1798 X	1650	-0-	-148	-0-	1 4	1210 3	Y	167	165	0	17	
02	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	18 1	124 9	Y	186	185	0	18	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22 1	205 9	Y	NO RPT			18	
						184 9							
						18 1							
						8 4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	54 1	3945 3	Y	848	849 0		46
							1 4	933 9					
11		4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	54 1	3604 3	Y	801	802 0		45
							1 4	881 9					
12		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	48 1	3236 3	Y	723	719 0		49
							8 4	795 9					
01		4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	52 1	3515 3	Y	899	886 0		62
							989 9						
02		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	49 1	3125 3	Y	746	743 0		65
							19 4	821 9					
03		4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			Y	NO RPT			65

WORTHY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843													
10		5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	230 1	5107 3	Y	171	168 1		17
							188 9						
11		5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	242 1	5282 3	Y	234	226 1		25
							1 4	257 9					
12		6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	254 1	5513 3	Y	248	233 1		40
							1 4	273 9					
01		6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	290 1	6132 3	Y	223	225 1		38
							3 4	245 9					
02		5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	237 1	5023 3	Y	244	253 1		29
							1 4	268 9					
03		5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-			Y	NO RPT			29

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633													
10		5828 X	5815	-0-	-13	-0-	135 1	5142 3	Y	485	487 0		37
							4 4	534 9					
11		5640 X	5326	-0-	-314	-0-	137 1	4648 3	Y	492	485 0		44
							541 9						
12		5828 X	5229	-0-	-599	-0-	123 1	4582 3	Y	469	474 0		39
							8 4	516 9					
01		6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	137 1	5581 3	Y	559	551 0		47
							1 4	615 9					
02		5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	125 1	4905 3	Y	476	470 0		53
							1 4	524 9					
03		5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-			Y	NO RPT			53

STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693													
10		6913 X	5951	-0-	-962	-0-	267 1	5563 3	Y	110	116 1		28
							121 9						
11		6690 X	5594	-0-	-1096	-0-	246 1	5196 3	Y	138	126 1		40
							152 9						
12		6913 X	5703	-0-	-1210	-0-	245 1	5297 3	Y	146	137 1		49
							161 9						
01		5239 X	4960	-0-	-279	-0-	221 1	4633 3	Y	96	114 1		31
							106 9						
02		8737 X	8737	-0-	-0-	-0-	392 1	8166 3	Y	163	161 1		33
							179 9						
03		5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-			Y	NO RPT			33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
RANCHO ENCANTADO WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3255 X	2829	-0-	-426	-0-	19	1	2698	3	Y	99	100	0		37
						3	4	109	9						
11	3150 X	2704	-0-	-446	-0-	30	1	2576	3	Y	81	82	0		36
						9	4	89	9						
12	3255 X	2668	-0-	-587	-0-	25	1	2543	3	Y	87	86	0		37
						4	4	96	9						
01	2976 X	2933	-0-	-43	-0-	22	1	2775	3	Y	119	114	0		42
						5	4	131	9						
02	2688 X	2660	-0-	-28	-0-	22	1	2501	3	Y	120	126	0		36
						5	4	132	9						
03	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT				36

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403															
10	3100 N	3473	-0-	373	373	303	1	2523	3	Y	587	587	0		25
						1	4	646	9						
11	3546 X	3173	-0-	-373	-0-	275	1	2314	3	Y	530	537	0		18
						1	4	583	9						
12	2976 X	2716	-0-	-260	-0-	235	1	1950	3	Y	482	483	0		17
						1	4	530	9						
01	2976 X	2605	-0-	-371	-0-	238	1	1874	3	Y	448	449	0		16
						493	9								
02	2688 X	2227	-0-	-461	-0-	192	1	1600	3	Y	395	396	0		15
						435	9								
03	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT				15

BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788															
10	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	143	1	5185	3	Y	365	365	0		21
						402	9								
11	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	161	1	4761	3	Y	388	383	0		26
						427	9								
12	4805 X	4096	-0-	-709	-0-	90	1	3659	3	Y	300	294	0		32
						17	4	330	9						
01	5580 X	4528	-0-	-1052	-0-	103	1	4086	3	Y	308	305	0		35
						339	9								
02	5040 X	3139	-0-	-1901	-0-	79	1	2830	3	Y	209	231	0		13
						230	9								
03	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT				13

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837															
10	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	135	1	3654	3	Y	229	233	0		14
						9	4	252	9						
11	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	119	1	3355	3	Y	266	258	0		22
						7	4	293	9						
12	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	126	1	3704	3	Y	258	262	0		18
						12	4	284	9						
01	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	143	1	4618	3	Y	206	199	0		25
						12	4	227	9						
02	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	115	1	3684	3	Y	298	302	0		21
						6	4	328	9						
03	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT				21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260094 COMPL. DATE 10/17/2010													TOTAL DEPTH	7974	PERF. 9228 - 13108
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE		
10	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	137 1	3698 3	3698 3	3698 3	Y	277	281 0		18	
						9 4	305 9	305 9	305 9						
11	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	118 1	3326 3	3326 3	3326 3	Y	275	268 0		25	
						7 4	303 9	303 9	303 9						
12	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	111 1	3253 3	3253 3	3253 3	Y	298	301 0		22	
						10 4	328 9	328 9	328 9						
01	2790 X	2087	-0-	-703	-0-	52 1	1668 3	1668 3	1668 3	Y	330	317 0		35	
						4 4	363 9	363 9	363 9						
02	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	132 1	4201 3	4201 3	4201 3	Y	246	256 0		25	
						6 4	271 9	271 9	271 9						
03	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT			25	

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260101 COMPL. DATE 10/17/2010													TOTAL DEPTH	7922	PERF. 9135 - 13103
10	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	130 1	3536 3	3536 3	3536 3	Y	488	495 0		32	
						9 4	537 9	537 9	537 9						
11	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	124 1	3466 3	3466 3	3466 3	Y	465	453 0		44	
						7 4	512 9	512 9	512 9						
12	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	124 1	3625 3	3625 3	3625 3	Y	605	606 0		43	
						11 4	666 9	666 9	666 9						
01	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	148 1	4747 3	4747 3	4747 3	Y	608	584 0		67	
						12 4	669 9	669 9	669 9						
02	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	122 1	3898 3	3898 3	3898 3	Y	525	542 0		50	
						6 4	578 9	578 9	578 9						
03	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT			50	

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010													TOTAL DEPTH	7873	PERF. 8047 - 12503
10	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	368 1	3061 3	3061 3	3061 3	Y	642	640 0		33	
						1 4	706 9	706 9	706 9						
11	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	373 1	3148 3	3148 3	3148 3	Y	604	610 0		27	
						2 4	664 9	664 9	664 9						
12	3906 X	3358	-0-	-548	-0-	296 1	2457 3	2457 3	2457 3	Y	548	549 0		26	
						2 4	603 9	603 9	603 9						
01	3906 X	3795	-0-	-111	-0-	355 1	2794 3	2794 3	2794 3	Y	587	585 0		28	
						646 9									
02	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	317 1	2651 3	2651 3	2651 3	Y	554	553 0		29	
						1 4	609 9	609 9	609 9						
03	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT			29	

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010													TOTAL DEPTH	7875	PERF. 8330 - 13813
10	4774 X	2513	-0-	-2261	-0-	216 1	1794 3	1794 3	1794 3	Y	457	458 0		22	
						503 9									
11	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-	22 0		-0-	
12	4774 X	1528	-0-	-3246	-0-	132 1	1100 3	1100 3	1100 3	Y	268	257 0		11	
						1 4	295 9	295 9	295 9						
01	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	297 1	2340 3	2340 3	2340 3	Y	609	594 0		26	
						670 9									
02	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	275 1	2293 3	2293 3	2293 3	Y	640	635 0		31	
						704 9									
03	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT			31	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260123 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8212 - 12100															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	30	30	0		3
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	31	31	0		3
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	33	33	0		3
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3	0		-0-
02		109 N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	Y	12	12	0	-0-
							13	9							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260130 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133															
10		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	144	1	3233	3	Y	190	65	0	116 1 36
							209	9							
11		3420 X	3414	-0-	-6	-0-	118	1	3086	3	Y	191	6	0	197 1 24
							210	9							
12		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	132	1	3230	3	Y	184	177	1	31
							202	9							
01		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	131	1	3215	3	Y	184	194	1	21
							202	9							
02		3192 X	2571	-0-	-621	-0-	98	1	2297	3	Y	160	147	1	34
							176	9							
03		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT			34

STUMBERG RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093															
10		5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	466	1	3638	3	Y	845	838	0	73
							3	4	930	9					
11		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	385	1	2993	3	Y	828	821	0	80
							1	4	911	9					
12		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	353	1	2461	3	Y	742	755	0	67
							32	4	816	9					
01		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	294	1	2114	3	Y	749	740	0	76
							1	4	824	9					
02		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	278	1	2134	3	Y	792	792	0	76
							1	4	871	9					
03		2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT			76

STUMBERG RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208															
10		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	269	1	2105	3	Y	817	806	0	54
							2	4	899	9					
11		3180 X	2580	-0-	-600	-0-	218	1	1689	3	Y	612	611	0	55
							673	9							
12		3286 X	2188	-0-	-1098	-0-	209	1	1458	3	Y	456	468	0	43
							19	4	502	9					
01		4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	418	1	3002	3	Y	1280	1247	0	76
							1	4	1408	9					
02		6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	619	1	4740	3	Y	1246	1247	0	75
							1	4	1371	9					
03		2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-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 #: 3H		RRCID -> 260134		COMPL. DATE 12/11/2010		TOTAL DEPTH 7782		PERF. 9225 - 13328	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	213 1 2 4	1667 3 578 9	Y	525	523 0	43	
11	2220 X	1590	-0-	-630	-0-	129 1 461 9	1000 3	Y	419	418 0	44	
12	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	223 1 20 4	1555 3 739 9	Y	672	675 0	41	
01	2046 X	2003	-0-	-43	-0-	179 1 542 9	1282 3	Y	493	491 0	43	
02	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	174 1 618 9	1328 3	Y	562	561 0	44	
03	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-			Y	NO RPT		44	

WORTHY RANCH			WELL #: 5H		RRCID -> 260185		COMPL. DATE 01/07/2011		TOTAL DEPTH 8605		PERF. 9552 - 14400	
10	16151 X	8438	-0-	-7713	-0-	354 1 213 9	7871 3	Y	194	199 1	27	
11	17087 X	17087	-0-	-0-	-0-	724 1 2 4	15811 3 550 9	Y	500	467 1	60	
12	16151 X	10657	-0-	-5494	-0-	456 1 1 4	9877 3 323 9	Y	294	297 1	57	
01	16005 X	16005	-0-	-0-	-0-	700 1 8 4	14788 3 509 9	Y	463	438 1	82	
02	14160 X	14160	-0-	-0-	-0-	616 1 2 4	13033 3 509 9	Y	463	481 1	64	
03	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-			Y	NO RPT		64	

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 8H		RRCID -> 260189		COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 7535		PERF. 8012 - 13083	
10	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	283 1 2 4	4542 3 534 9	Y	485	496 0	15	
11	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	403 1 750 9	5931 3	Y	682	670 0	27	
12	4898 X	4142	-0-	-756	-0-	196 1 21 4	3286 3 639 9	Y	581	581 0	27	
01	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	303 1 832 9	4238 3	Y	756	699 0	84	
02	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	314 1 1 4	4554 3 813 9	Y	739	784 0	39	
03	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-			Y	NO RPT		39	

BEINHORN RANCH			WELL #: 5H		RRCID -> 260190		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 8084		PERF. 8448 - 12995	
10	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	96 1 490 9	3491 3	Y	445	446 0	22	
11	3930 X	3804	-0-	-126	-0-	112 1 387 9	3305 3	Y	352	349 0	25	
12	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	88 1 17 4	3587 3 427 9	Y	388	377 0	36	
01	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	92 1 495 9	3637 3	Y	450	444 0	42	
02	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	89 1 436 9	3184 3	Y	396	422 0	16	
03	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			Y	NO RPT		16	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
WORTHY RANCH			WELL #: 8H		RRCID -> 260194		COMPL. DATE 05/05/2011			TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9795 - 13987		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

10		8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	363 1	7667 3	Y	124	120 1	40
							136 9					
11		7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	344 1	7314 3	Y	134	103 1	71
							147 9					
12		8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	355 1	7492 3	Y	161	158 1	74
							177 9					
01		7934 X	7934	-0-	-0-	-0-	362 1	7393 3	Y	163	170 1	67
							179 9					
02		7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	319 1	6669 3	Y	141	127 1	81
							2 4	155 9				
03		7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-			Y	NO RPT		81

WORTHY RANCH			WELL #: 9H		RRCID -> 260196		COMPL. DATE 05/05/2011			TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9230 - 14847		
10		14787 X	12600	-0-	-2187	-0-	562 1	11880 3	Y	144	145 1	48
							158 9					
11		13740 X	11546	-0-	-2194	-0-	509 1	10840 3	Y	179	135 1	92
							197 9					
12		13764 X	11401	-0-	-2363	-0-	506 1	10674 3	Y	201	199 1	94
							221 9					
01		12772 X	11838	-0-	-934	-0-	542 1	11066 3	Y	209	218 1	85
							230 9					
02		12747 X	12747	-0-	-0-	-0-	572 1	11940 3	Y	210	181 1	114
							4 4	231 9				
03		12586 X	NO RPT	-0-	-12586	-0-			Y	NO RPT		114

BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 1H		RRCID -> 260221		COMPL. DATE 01/17/2011			TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8710 - 13088		
10		2728 X	1930	-0-	-798	-0-	151 1	1450 3	Y	299	304 0	21
							329 9					
11		2730 X	693	-0-	-2037	-0-	56 1	554 3	Y	75	88 0	8
							83 9					
12		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	268 1	2663 3	Y	219	215 0	12
							3 4	241 9				
01		3100 N	4064	-0-	964	964	369 1	3431 3	Y	239	233 0	18
							1 4	263 9				
02		2800 N	3704	-0-	904	1868	346 1	3094 3	Y	239	235 0	22
							1 4	263 9				
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1868			Y	NO RPT		22

BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 2H		RRCID -> 260223		COMPL. DATE 01/18/2011			TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8610 - 12848		
10		6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	597 1	5747 3	Y	12	11 0	1
							1 4	13 9				
11		8255 X	8255	-0-	-0-	-0-	749 1	7481 3	Y	21	21 0	1
							2 4	23 9				
12		9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	796 1	7906 3	Y	493	474 0	20
							9 4	542 9				
01		9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	814 1	7558 3	Y	652	631 0	41
							2 4	717 9				
02		7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	687 1	6158 3	Y	581	578 0	44
							3 4	639 9				
03		8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-			Y	NO RPT		44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260226 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8220 - 12683													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		5771 X	5771	-0-	-0-	496 1	4779 3	4795 9	Y	450	449 0		26
						1 4	495 9						
11		4620 X	4092	-0-	-528	343 1	3428 3	320 9	Y	291	301 0		16
						1 4	320 9						
12		4774 X	3008	-0-	-1766	256 1	2543 3	206 9	Y	187	195 0		8
						3 4	206 9						
01		4092 X	3159	-0-	-933	285 1	2652 3	221 9	Y	201	197 0		12
						1 4	221 9						
02		5899 X	5899	-0-	-0-	574 1	5138 3	185 9	Y	168	168 0		12
						2 4	185 9						
03		4092 X	NO RPT	-0-	-4092				Y	NO RPT			12

STANLEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738													
10		12741 X	10516	-0-	-2225	477 1	9931 3	108 9	Y	98	106 1		29
						108 9							
11		12330 X	10610	-0-	-1720	474 1	9994 3	142 9	Y	129	117 1		41
						142 9							
12		12121 X	11316	-0-	-805	493 1	10639 3	184 9	Y	167	150 1		58
						184 9							
01		10912 X	10772	-0-	-140	482 1	10114 3	176 9	Y	160	172 1		46
						176 9							
02		9856 X	8761	-0-	-1095	394 1	8195 3	172 9	Y	156	165 1		37
						172 9							
03		10912 X	NO RPT	-0-	-10912				Y	NO RPT			37

STANLEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878													
10		11947 X	11947	-0-	-0-	542 1	11284 3	121 9	Y	110	114 1		43
						121 9							
11		11458 X	11458	-0-	-0-	512 1	10808 3	138 9	Y	125	115 1		53
						138 9							
12		12197 X	12197	-0-	-0-	532 1	11508 3	156 9	Y	142	133 1		62
						1 4	156 9						
01		12205 X	12205	-0-	-0-	548 1	11500 3	157 9	Y	143	153 1		52
						157 9							
02		9545 X	9545	-0-	-0-	432 1	8989 3	124 9	Y	113	125 1		40
						124 9							
03		10354 X	NO RPT	-0-	-10354				Y	NO RPT			40

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542													
10		7581 X	7581	-0-	-0-	31 1	6938 3	4 4	Y	553	555 0		17
						4 4	608 9						
11		7667 X	7667	-0-	-0-	31 1	6805 3	2 4	Y	754	740 0		31
						2 4	829 9						
12		6926 X	6926	-0-	-0-	25 1	6454 3	8 4	Y	399	408 0		22
						8 4	439 9						
01		7172 X	7172	-0-	-0-	24 1	6595 3	553 9	Y	503	499 0		26
						553 9							
02		6435 X	6435	-0-	-0-	21 1	5932 3	482 9	Y	438	428 0		36
						482 9							
03		4309 X	NO RPT	-0-	-4309				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 #: 20H		RRCID -> 260268		COMPL. DATE 02/09/2011		TOTAL DEPTH 7969		PERF. 8324 - 13691	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	9688 X	9688	-0-	-0-	-0-	40 1	9012 3	Y	574	591 0		25
						5 4	631 9					
11	9214 X	9214	-0-	-0-	-0-	40 1	8673 3	Y	454	447 0		32
						2 4	499 9					
12	9216 X	9216	-0-	-0-	-0-	33 1	8518 3	Y	595	601 0		26
						10 4	655 9					
01	9321 X	9321	-0-	-0-	-0-	32 1	8559 3	Y	664	659 0		31
						730 9						
02	8294 X	8294	-0-	-0-	-0-	27 1	7672 3	Y	541	529 0		43
						595 9						
03	8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-			Y	NO RPT			43

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 21H		RRCID -> 260269		COMPL. DATE 02/09/2011		TOTAL DEPTH 7981		PERF. 9005 - 13854	
10	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	22 1	4940 3	Y	524	534 0		25
						3 4	576 9					
11	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	23 1	5023 3	Y	395	391 0		29
						1 4	435 9					
12	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	19 1	4910 3	Y	363	369 0		23
						6 4	399 9					
01	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	18 1	4874 3	Y	397	394 0		26
						437 9						
02	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	16 1	4572 3	Y	362	354 0		34
						398 9						
03	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-			Y	NO RPT			34

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 9H		RRCID -> 260271		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 8081		PERF. 9090 - 13418	
10	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	59 1	1589 3	Y	134	136 0		8
						4 4	147 9					
11	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	52 1	1460 3	Y	120	118 0		10
						3 4	132 9					
12	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	64 1	1893 3	Y	137	138 0		9
						6 4	151 9					
01	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	66 1	2132 3	Y	117	113 0		13
						6 4	129 9					
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	2 1	78 3	Y	7	13 0		7
						8 9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7

BEINHORN RANCH			WELL #: 6H		RRCID -> 260310		COMPL. DATE 01/17/2011		TOTAL DEPTH 8046		PERF. 8510 - 13063	
10	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	142 1	5148 3	Y	217	217 0		12
						239 9						
11	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	236 1	6980 3	Y	199	197 0		14
						219 9						
12	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	82 1	3316 3	Y	78	78 0		14
						15 4	86 9					
01	4836 X	4045	-0-	-791	-0-	96 1	3804 3	Y	132	130 0		16
						145 9						
02	4984 X	4035	-0-	-949	-0-	103 1	3705 3	Y	206	215 0		7
						227 9						
03	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-			Y	NO RPT			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 12H		RRCID -> 260354		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	7812 X	7662	-0-	-150	-0-	292 1 6 4	7190 3 174 9	Y	158	160 0	-0-
11	7260 X	6683	-0-	-577	-0-	255 1 37 4	6268 3 123 9	Y	112	112 0	-0-
12	7161 X	6027	-0-	-1134	-0-	237 1 15 4	5635 3 140 9	Y	127	126 0	1
01	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	300 1 29 4	7104 3 164 9	Y	149	136 0	11 1 3
02	6916 X	4908	-0-	-2008	-0-	173 1 5 4	4633 3 97 9	Y	88	91 0	-0-
03	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-			Y	NO RPT		-0-
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 13H		RRCID -> 260364		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309			
10	4929 X	4575	-0-	-354	-0-	169 1 4 4	4167 3 235 9	Y	214	215 0	3
11	4680 X	4502	-0-	-178	-0-	167 1 24 4	4100 3 211 9	Y	192	193 0	2
12	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	178 1 12 4	4268 3 338 9	Y	307	303 0	6
01	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	189 1 18 4	4460 3 408 9	Y	371	338 0	28 1 11
02	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	149 1 4 4	3991 3 275 9	Y	250	258 0	3
03	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-			Y	NO RPT		3
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 14H		RRCID -> 260365		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8632 - 13040			
10	4898 X	4175	-0-	-723	-0-	151 1 3 4	3714 3 307 9	Y	279	281 0	10
11	4740 X	3900	-0-	-840	-0-	141 1 21 4	3476 3 262 9	Y	238	239 0	9
12	4898 X	3649	-0-	-1249	-0-	134 1 9 4	3201 3 305 9	Y	277	274 0	12
01	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	139 1 14 4	3302 3 321 9	Y	292	267 0	22 1 15
02	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	128 1 4 4	3452 3 503 9	Y	457	459 0	13
03	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-			Y	NO RPT		13
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 5H		RRCID -> 260366		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8087 - 13238			
10	3410 X	3225	-0-	-185	-0-	185 1 540 9	2500 3	Y	491	486 0	26
11	3360 X	2668	-0-	-692	-0-	162 1 509 9	1997 3	Y	463	453 0	36
12	3472 X	3005	-0-	-467	-0-	148 1 5 4	2307 3 545 9	Y	495	495 0	36
01	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	175 1 3 4	2742 3 613 9	Y	557	542 0	51
02	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	136 1 1 4	2173 3 597 9	Y	543	549 0	45
03	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-			Y	NO RPT		45

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 260367 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8449 - 13168														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		1829 N	1573	-0-	-256	-0-		85 1	1149 3	Y	308	305 0		19
								339 9						
11		1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-				Y	-0-			19
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	18 0		1
01		323 N	323	-0-	-0-	-0-		12 1	182 3	Y	117	114 0		4
								129 9						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4 0		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 260368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8610 - 13329														
10		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-		207 1	2803 3	Y	476	471 0		26
								524 9						
11		3330 X	3049	-0-	-281	-0-		171 1	2105 3	Y	703	688 0		41
								773 9						
12		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-		150 1	2325 3	Y	1169	1169 0		41
								5 4			1286 9			
01		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-		149 1	2349 3	Y	1164	1132 0		73
								3 4			1280 9			
02		2912 X	2450	-0-	-462	-0-		123 1	1965 3	Y	328	336 0		65
								1 4			361 9			
03		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-				Y	NO RPT			65

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 260372 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8831 - 13502														
10		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-		159 1	2151 3	Y	602	596 0		35
								662 9						
11		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-		176 1	2167 3	Y	609	596 0		48
								670 9						
12		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-		161 1	2502 3	Y	590	590 0		48
								5 4			649 9			
01		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-		171 1	2676 3	Y	586	569 0		65
								3 4			645 9			
02		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-		164 1	2634 3	Y	591	597 0		59
								2 4			650 9			
03		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-				Y	NO RPT			59

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 260373 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8856 - 13479														
10		5520 X	5520	-0-	-0-	-0-		336 1	4565 3	Y	562	557 0		29
								1 4			618 9			
11		6474 X	6474	-0-	-0-	-0-		438 1	5399 3	Y	578	566 0		41
								1 4			636 9			
12		4743 X	3332	-0-	-1411	-0-		178 1	2772 3	Y	342	342 0		41
								6 4			376 9			
01		4185 X	2967	-0-	-1218	-0-		160 1	2520 3	Y	258	250 0		49
								3 4			284 9			
02		3780 X	3699	-0-	-81	-0-		183 1	2949 3	Y	514	519 0		44
								2 4			565 9			
03		4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-				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 #:		3H	RRCID ->	260374	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	7604	PERF.	8908 - 13341	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	232 1	3145 3	3	Y	578	573 0		24
							636 9							
11		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	231 1	2851 3	3	Y	604	590 0		38
							1 4	664 9	9					
12		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	189 1	2937 3	3	Y	510	510 0		38
							6 4	561 9	9					
01		3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	204 1	3185 3	3	Y	534	519 0		53
							3 4	587 9	9					
02		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	140 1	2251 3	3	Y	467	473 0		47
							2 4	514 9	9					
03		2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-				Y	NO RPT			47

STANLEY RANCH			WELL #:		3H	RRCID ->	260404	COMPL. DATE	01/07/2023	TOTAL DEPTH	9130	PERF.	9988 - 15492	

10		12183 X	10736	-0-	-1447	-0-	486 1	10118 3	3	Y	120	124 1		52
							132 9							
11		11790 X	8929	-0-	-2861	-0-	398 1	8401 3	3	Y	118	112 1		58
							130 9							
12		12183 X	8279	-0-	-3904	-0-	360 1	7772 3	3	Y	134	126 1		66
							147 9							
01		20543 X	20543	-0-	-0-	-0-	920 1	19311 3	3	Y	283	264 1		85
							1 4	311 9	9					
02		20520 X	20520	-0-	-0-	-0-	926 1	19305 3	3	Y	262	273 1		74
							1 4	288 9	9					
03		10726 X	NO RPT	-0-	-10726	-0-				Y	NO RPT			74

ROGERS DENTONIO RANCH			WELL #:		4H	RRCID ->	260405	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	7241	PERF.	7808 - 12719	

10		2325 X	2101	-0-	-224	-0-	508 1	1014 3	3	Y	526	521 0		53
							579 9							
11		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	520 1	1048 3	3	Y	559	556 0		56
							615 9							
12		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	317 1	682 3	3	Y	325	335 0		46
							3 4	358 9	9					
01		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	345 1	770 3	3	Y	334	309 0		71
							367 9							
02		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	351 1	795 3	3	Y	370	390 0		51
							1 4	407 9	9					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			51

WORTHY RANCH			WELL #:		3H	RRCID ->	260406	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	8441	PERF.	9462 - 14612	

10		7068 X	6731	-0-	-337	-0-	283 1	6283 3	3	Y	150	146 1		22
							165 9							
11		7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	297 1	6487 3	3	Y	279	264 1		37
							1 4	307 9	9					
12		8044 X	8044	-0-	-0-	-0-	338 1	7333 3	3	Y	338	312 1		63
							1 4	372 9	9					
01		7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	337 1	7129 3	3	Y	273	280 1		56
							4 4	300 9	9					
02		6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	302 1	6390 3	3	Y	244	262 1		38
							1 4	268 9	9					
03		6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-				Y	NO RPT			38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
WORTHY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		11284 X	10834	-0-	-450	-0-	451 1	10024 3	358 9	Y	325	319 1		47
							1 4	358 9						
11		10920 X	9546	-0-	-1374	-0-	401 1	8748 3	396 9	Y	360	357 1		50
							1 4	396 9						
12		11284 X	11108	-0-	-176	-0-	465 1	10073 3	569 9	Y	517	472 1		95
							1 4	569 9						
01		10486 X	10486	-0-	-0-	-0-	450 1	9511 3	520 9	Y	473	474 1		94
							5 4	520 9						
02		9995 X	9995	-0-	-0-	-0-	428 1	9056 3	510 9	Y	464	488 1		70
							1 4	510 9						
03		9083 X	NO RPT	-0-	-9083	-0-				Y	NO RPT			70

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 15H RRCID -> 260409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459														
10		7905 X	7042	-0-	-863	-0-	246 1	6064 3	727 9	Y	661	668 0		14
							5 4	727 9						
11		7650 X	3828	-0-	-3822	-0-	134 1	3311 3	363 9	Y	330	334 0		10
							20 4	363 9						
12		7905 X	4023	-0-	-3882	-0-	143 1	3401 3	470 9	Y	427	422 0		15
							9 4	470 9						
01		6975 X	4189	-0-	-2786	-0-	149 1	3506 3	520 9	Y	473	431 0	36 1	21
							14 4	520 9						
02		6300 X	3904	-0-	-2396	-0-	119 1	3170 3	612 9	Y	556	561 0		16
							3 4	612 9						
03		6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-				Y	NO RPT			16

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158														
10		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	104 1	2573 3	306 9	Y	278	280 0		5
							2 4	306 9						
11		2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	91 1	2229 3	242 9	Y	220	221 0		4
							13 4	242 9						
12		2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	93 1	2215 3	304 9	Y	276	273 0		7
							6 4	304 9						
01		2945 X	2838	-0-	-107	-0-	100 1	2374 3	354 9	Y	322	293 0	24 1	12
							10 4	354 9						
02		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	122 1	3269 3	507 9	Y	461	464 0		9
							3 4	507 9						
03		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-				Y	NO RPT			9

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 17H RRCID -> 260411 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298														
10		8556 X	4484	-0-	-4072	-0-	167 1	4096 3	218 9	Y	198	199 0		-0-
							3 4	218 9						
11		7950 X	1382	-0-	-6568	-0-	52 1	1261 3	62 9	Y	56	56 0		-0-
							7 4	62 9						
12		8215 X	2296	-0-	-5919	-0-	87 1	2075 3	128 9	Y	116	114 0		2
							6 4	128 9						
01		2883 X	1791	-0-	-1092	-0-	67 1	1586 3	132 9	Y	120	110 0	9 1	3
							6 4	132 9						
02		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	86 1	2304 3	510 9	Y	464	460 0		7
							2 4	510 9						
03		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-				Y	NO RPT			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 16H		RRCID -> 260413		COMPL. DATE 04/08/2011			TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	19 1	4391 3	Y	386	396 0	24	
						3 4	425 9					
11	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	21 1	4484 3	Y	360	355 0	29	
						1 4	396 9					
12	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	18 1	4534 3	Y	457	461 0	25	
						5 4	503 9					
01	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	16 1	4295 3	Y	400	398 0	27	
						440 9						
02	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	13 1	3826 3	Y	424	413 0	38	
						466 9						
03	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-			Y	NO RPT		38	

SOUTH SPUR RANCH			WELL #: 1H		RRCID -> 260432		COMPL. DATE 01/13/2010			TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643		
10	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			Y	-0-	5 0	-0-	
11	540 X	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-		-0-	
12	558 X	72	-0-	-486	-0-	1 1	58 3	Y	12	11 0	1	
						13 9						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

ROGERS DENTONIO RANCH			WELL #: 6H		RRCID -> 260446		COMPL. DATE 09/14/2011			TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12518		
10	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	485 1	968 3	Y	495	488 0	43	
						545 9						
11	1650 N	1429	-0-	-221	-0-	336 1	677 3	Y	378	383 0	38	
						416 9						
12	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	381 1	820 3	Y	421	417 0	42	
						4 4	463 9					
01	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	384 1	857 3	Y	521	475 0	88	
						1 4	573 9					
02	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	360 1	816 3	Y	369	411 0	46	
						1 4	406 9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		46	

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 5H		RRCID -> 260476		COMPL. DATE 11/29/2010			TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028		
10	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	250 1	5583 3	Y	238	80 0	149 1	42
						262 9						
11	13138 X	13138	-0-	-0-	-0-	459 1	11980 3	Y	635	2 0	605 1	70
						699 9						
12	10109 X	10109	-0-	-0-	-0-	377 1	9185 3	Y	497	485 1		82
						547 9						
01	9883 X	9883	-0-	-0-	-0-	367 1	8981 3	Y	486	515 1		53
						535 9						
02	8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	323 1	7569 3	Y	427	392 1		88
						470 9						
03	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-			Y	NO RPT			88

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																	
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			

10		8693 X	8693	-0-	-0-	-0-	346	1	7741	3	Y	551	188	0	329	1	78
							606	9									
11		8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	296	1	7740	3	Y	446	4	0	473	1	47
							491	9									
12		8556 X	7765	-0-	-791	-0-	288	1	7022	3	Y	414	402	1			59
							455	9									
01		8556 X	8025	-0-	-531	-0-	298	1	7288	3	Y	399	424	1			34
							439	9									
02		7728 X	5487	-0-	-2241	-0-	213	1	4992	3	Y	256	244	1			46
							282	9									
03		8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733																	
10		1302 X	1266	-0-	-36	-0-	859	3	407	9	N	370	367	1			263
							849	3	404	9	N	367	375	1			255
11		1290 X	1253	-0-	-37	-0-											
							840	3	381	9	N	346	189	1			412
12		1333 X	1221	-0-	-112	-0-											
							918	3	415	9	N	377	367	1			422
01		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-											
							1067	3	374	9	N	340	381	1			381
02		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-											
											N	NO RPT					381
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-											

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003																	
10		6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	147	1	5608	3	Y	661	664	0			31
							4	4	727	9							
11		6000 X	5878	-0-	-122	-0-	148	1	5073	3	Y	596	587	0			40
							1	4	656	9							
12		6200 X	5488	-0-	-712	-0-	126	1	4706	3	Y	589	595	0			34
							8	4	648	9							
01		6200 X	6172	-0-	-28	-0-	128	1	5251	3	Y	720	710	0			44
							1	4	792	9							
02		5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	129	1	5097	3	Y	651	642	0			53
							1	4	716	9							
03		6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143																	
10		6231 X	6227	-0-	-4	-0-	142	1	5432	3	Y	590	594	0			38
							4	4	649	9							
11		6030 X	5244	-0-	-786	-0-	132	1	4485	3	Y	570	562	0			46
							627	9									
12		6231 X	5937	-0-	-294	-0-	137	1	5127	3	Y	604	610	0			40
							9	4	664	9							
01		6231 X	6211	-0-	-20	-0-	132	1	5381	3	Y	634	626	0			48
							1	4	697	9							
02		5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	124	1	4902	3	Y	551	544	0			55
							1	4	606	9							
03		6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
11	0	79	-0-	79	79	1	1	58	3	Y	18	17	0	7
12	0	-0-	-0-	-0-	79	20	9			Y	-0-	1	0	6
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-			6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-	6	0	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	79					Y	NO RPT			-0-

WORTHY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922														
10	14787 X	14162	-0-	-625	-0-	631	1	13330	3	Y	183	180	1	51
11	14310 X	13428	-0-	-882	-0-	201	9	592	1	Y	211	161	1	101
12	14787 X	13599	-0-	-1188	-0-	232	9	604	1	Y	228	230	1	99
01	13733 X	13644	-0-	-89	-0-	251	9	623	1	Y	275	276	1	98
02	12404 X	12162	-0-	-242	-0-	303	9	544	1	Y	229	206	1	121
03	13733 X	NO RPT	-0-	-13733	-0-	4	4	252	9	Y	NO RPT			121

CAGE WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779														
10	3441 X	2216	-0-	-1225	-0-	263	1	1901	3	N	47			360
11	3330 X	3024	-0-	-306	-0-	52	9	1901	1	N	-0-	183	1	177
12	3441 X	1942	-0-	-1499	-0-	245	1	1683	3	N	13			190
01	2511 X	1940	-0-	-571	-0-	14	9	295	1	N	77			267
02	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	85	9	176	1	N	74	190	1	151
03	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-	81	9			N	NO RPT			151

BEINHORN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139														
10	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	78	1	2813	3	Y	326	326	0	18
11	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	359	9	87	1	Y	311	307	0	22
12	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	342	9	69	1	Y	358	347	0	33
01	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	13	4	67	1	Y	282	281	0	34
02	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	310	9	65	1	Y	241	260	0	15
03	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-	265	9			Y	NO RPT			15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 4H		RRCID -> 260658			COMPL. DATE 03/24/2011			TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	91 1	3500 3	Y	497	499 0		27
						3 4	547 9					
11	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	116 1	3927 3	Y	577	567 0		37
						635 9						
12	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	108 1	4024 3	Y	541	546 0		32
						7 4	595 9					
01	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	89 1	3627 3	Y	517	511 0		38
						569 9						
02	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	87 1	3390 3	Y	476	469 0		45
						524 9						
03	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			Y	NO RPT			45

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 22H		RRCID -> 260660			COMPL. DATE 06/04/2011			TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097	
10	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	346 1	2918 3	Y	582	583 0		23
						640 9						
11	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	312 1	2809 3	Y	538	531 0		30
						1 4	592 9					
12	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	364 1	3139 3	Y	713	703 0		40
						53 4	784 9					
01	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	219 1	1694 3	Y	360	353 0		47
						6 4	396 9					
02	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	275 1	2080 3	Y	614	604 0		57
						3 4	675 9					
03	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-			Y	NO RPT			57

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 8H		RRCID -> 260870			COMPL. DATE 02/07/2011			TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408	
10	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	123 1	3332 3	Y	221	224 0		20
						8 4	243 9					
11	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	114 1	3171 3	Y	240	233 0		27
						6 4	264 9					
12	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	115 1	3397 3	Y	276	278 0		25
						11 4	304 9					
01	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	129 1	4143 3	Y	277	266 0		36
						11 4	305 9					
02	3108 X	3089	-0-	-19	-0-	88 1	2797 3	Y	182	192 0		26
						4 4	200 9					
03	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-			Y	NO RPT			26

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 9H		RRCID -> 260871			COMPL. DATE 03/03/2011			TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008	
10	3100 N	7594	-0-	4494	4494	299 1	4819 3	Y	2248	2185 0		77
						3 4	2473 9					
11	3000 N	7950	-0-	4950	9444	354 1	5208 3	Y	2171	2153 0		95
						2388 9						
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	6344			Y	-0-	95 0		-0-
01	6344 X	-0-	-0-	-6344	-0-			Y	-0-			-0-
02	6860 X	380	-0-	-6480	-0-	16 1	228 3	Y	124	117 0		7
						136 9						
03	8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-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 #:		7H	RRCID ->	260879	COMPL. DATE	05/28/2011	TOTAL DEPTH	7719	PERF.	8555 - 13473	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	51 1	1974 3	Y	272	273	0	8	
						2 4	299 9						
11	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	47 1	1583 3	Y	255	252	0	11	
						281 9							
12	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	34 1	1273 3	Y	226	228	0	9	
						2 4	249 9						
01	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	40 1	1640 3	Y	262	259	0	12	
						288 9							
02	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	34 1	1333 3	Y	214	212	0	14	
						235 9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14	

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		8H	RRCID ->	260880	COMPL. DATE	05/28/2011	TOTAL DEPTH	7734	PERF.	8090 - 13258
10	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	133 1	5096 3	Y	533	536	0	25
						4 4	586 9					
11	4920 X	4807	-0-	-113	-0-	120 1	4091 3	Y	542	533	0	34
						596 9						
12	5084 X	4636	-0-	-448	-0-	106 1	3938 3	Y	532	537	0	29
						7 4	585 9					
01	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	115 1	4683 3	Y	590	582	0	37
						649 9						
02	4592 X	4069	-0-	-523	-0-	88 1	3492 3	Y	444	439	0	42
						1 4	488 9					
03	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-			Y	NO RPT			42

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	260881	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	7826	PERF.	8470 - 13285
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	155	-0-	155	155	4 1	35 3	Y	105	100	0	5
						116 9						
12	0	47	-0-	47	202	2 1	19 3	Y	24	28	0	1
						26 9						
01	0	107	-0-	107	309	4 1	39 3	Y	58	55	0	4
						64 9						
02	309 N	-0-	-0-	-309	-0-			Y	-0-	4	0	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	260882	COMPL. DATE	05/31/2011	TOTAL DEPTH	7795	PERF.	8194 - 13367
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	15 1	147 3	Y	15	17	0	4
						17 9						
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	16 1	157 3	Y	266	254	0	16
						293 9						
12	987 N	987	-0-	-0-	-0-	66 1	652 3	Y	244	246	0	14
						1 4	268 9					
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	65 1	606 3	Y	254	248	0	20
						279 9						
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	80 1	714 3	Y	250	247	0	23
						275 9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CHIP EAST UNIT			WELL #: 6H		RRCID -> 260883		COMPL. DATE 05/29/2011		TOTAL DEPTH 7798		PERF. 8625 - 13536		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		3472 X	2122	-0-	-1350	-0-	194 1	1869 3	Y	54	54 0		3
							59 9						
11		2790 X	2466	-0-	-324	-0-	198 1	1976 3	Y	265	255 0		13
							292 9						
12		1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	123 1	1216 3	Y	282	284 0		11
							1 4	310 9					
01		2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	166 1	1537 3	Y	351	341 0		21
							386 9						
02		1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	168 1	1511 3	Y	230	234 0		17
							1 4	253 9					
03		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			Y	NO RPT			17

BEINHORN RANCH			WELL #: 7H		RRCID -> 260884		COMPL. DATE 06/10/2011		TOTAL DEPTH 8068		PERF. 8678 - 13817		

10		1953 X	1929	-0-	-24	-0-	48 1	1729 3	Y	138	139 0		15
							152 9						
11		1890 X	1867	-0-	-23	-0-	56 1	1659 3	Y	138	137 0		16
							152 9						
12		1953 X	1849	-0-	-104	-0-	40 1	1659 3	Y	129	126 0		19
							8 4	142 9					
01		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	41 1	1630 3	Y	112	112 0		19
							123 9						
02		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	49 1	1773 3	Y	127	138 0		8
							140 9						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 3H		RRCID -> 260886		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 8256		PERF. 8624 - 13383		

10		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	124 1	975 3	Y	660	692 1		77
							726 9						
11		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	148 1	1007 3	Y	785	793 1		69
							864 9						
12		2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	169 1	1235 3	Y	1048	930 1		187
							17 4	1153 9					
01		660 N	660	-0-	-0-	-0-	45 1	315 3	Y	273	433 1		27
							300 9						
02		716 N	716	-0-	-0-	-0-	44 1	351 3	Y	292	262 1		57
							321 9						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			57

SOUTH SPUR RANCH			WELL #: 2H		RRCID -> 261053		COMPL. DATE 06/12/2011		TOTAL DEPTH 6891		PERF. 7305 - 11440		

10		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	60 1	1395 3	Y	75	79 0		3
							83 9						
11		908 N	908	-0-	-0-	-0-	21 1	797 3	Y	82	82 0		3
							90 9						
12		802 N	802	-0-	-0-	-0-	14 1	721 3	Y	55	56 0		2
							6 4	61 9					
01		907 N	907	-0-	-0-	-0-	17 1	712 3	Y	155	147 0		10
							7 4	171 9					
02		744 N	744	-0-	-0-	-0-	17 1	583 3	Y	131	122 0		19
							144 9						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA STATE UNIT B		WELL #:		1H	RRCID -> 261330	COMPL. DATE 12/12/2010	TOTAL DEPTH	8443	PERF. 8868 - 12723						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	442	368	1		176
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	363	376	1		163
12	0	385	-0-	385	385		1	3	384	9	N	349	378	1	134
01	0	-0-	-0-	-0-	385					N	321	178	1		277
02	385 N	-0-	-0-	-385	-0-					N	323	367	1		233
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				233

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		5H	RRCID -> 261440	COMPL. DATE 06/16/2011	TOTAL DEPTH	8258	PERF. 8990 - 13233					
10	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	155 1	1219	3	Y	468	464	1		47
						515 9								
11	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	148 1	1005	3	Y	469	479	1		37
						516 9								
12	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	115 1	834	3	Y	453	412	1		78
						11 4	498	9						
01	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	123 1	850	3	Y	467	517	1		28
						514 9								
02	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	83 1	657	3	Y	521	452	1		97
						573 9								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				97

RANCHO ENCANTADO		WELL #:		3H	RRCID -> 261441	COMPL. DATE 07/23/2011	TOTAL DEPTH	7908	PERF. 8756 - 13282					
10	3069 X	2920	-0-	-149	-0-	33 1	2598	3	Y	263	253	0		77
						289 9								
11	2910 X	2622	-0-	-288	-0-	22 1	2312	3	Y	261	253	0		85
						1 4	287	9						
12	3007 X	2657	-0-	-350	-0-	32 1	2343	3	Y	242	264	0		63
						16 4	266	9						
01	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	27 1	2505	3	Y	247	241	0		69
						272 9								
02	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	37 1	2200	3	Y	217	223	0		63
						239 9								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				63

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		9H	RRCID -> 261451	COMPL. DATE 01/16/2023	TOTAL DEPTH	8296	PERF. 9140 - 14003					
10	0	526	-0-	526	1041	127 1	236	3	Y	148	154	0		21
						163 9								
11	0	1243	-0-	1243	2284	200 1	535	3	Y	462	434	0		49
						508 9								
12	0	1568	-0-	1568	3852	205 1	766	3	Y	536	510	0		75
						7 4	590	9						
01	0	1239	-0-	1239	5091	257 1	549	3	Y	394	423	0		46
						433 9								
02	2800 N	1554	-0-	-1246	3845	258 1	784	3	Y	465	412	0		99
						512 9								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3845				Y	NO RPT				99

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 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

10		2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	203 1	1592 3	Y	426	427 1	48
							469 9					
11		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	248 1	1685 3	Y	463	469 1	42
							509 9					
12		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	204 1	1483 3	Y	383	353 1	72
							20 4					
01		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	215 1	1491 3	Y	478	516 1	34
							1 4					
02		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	126 1	997 3	Y	516	448 1	102
							568 9					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253												
10		1581 N	1289	-0-	-292	-0-	358 1	671 3	Y	236	247 0	62
							260 9					
11		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	386 1	1029 3	Y	483	461 0	84
							531 9					
12		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	320 1	1203 3	Y	387	378 0	93
							12 4					
01		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	342 1	731 3	Y	314	336 0	71
							345 9					
02		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	176 1	536 3	Y	312	280 0	103
							343 9					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		103

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261557 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960												
10		4216 X	2568	-0-	-1648	-0-	240 1	2022 3	Y	278	280 0	43
							306 9					
11		3810 X	3028	-0-	-782	-0-	268 1	2407 3	Y	321	316 0	48
							353 9					
12		2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	219 1	1890 3	Y	329	325 0	52
							32 4					
01		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	301 1	2322 3	Y	378	363 0	67
							8 4					
02		2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	244 1	1843 3	Y	403	398 0	72
							2 4					
03		3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			Y	NO RPT		72

STANLEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303												
10		5921 X	3654	-0-	-2267	-0-	171 1	3383 3	Y	91	103 1	97
							100 9					
11		5730 X	5724	-0-	-6	-0-	268 1	5274 3	Y	165	146 1	116
							182 9					
12		5921 X	5786	-0-	-135	-0-	273 1	5320 3	Y	170	166 1	120
							6 4					
01		5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	255 1	4986 3	Y	163	168 1	115
							1 4					
02		5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	250 1	4819 3	Y	126	139 1	102
							6 4					
03		4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			Y	NO RPT		102

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3968 X	3514	-0-	-454	-0-	116	1	3139	3	Y	228	231 0	11
						8	4	251	9				
11	3840 X	3201	-0-	-639	-0-	102	1	2863	3	Y	209	204 0	16
						6	4	230	9				
12	3968 X	3195	-0-	-773	-0-	96	1	2819	3	Y	246	248 0	14
						9	4	271	9				
01	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	117	1	3763	3	Y	225	217 0	22
						10	4	248	9				
02	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	99	1	3181	3	Y	237	243 0	16
						5	4	261	9				
03	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT		16

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996

10	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	320	1	2692	3	Y	456	459 0	57
						502	9						
11	3150 X	2428	-0-	-722	-0-	203	1	1820	3	Y	368	364 0	61
						405	9						
12	3255 X	2510	-0-	-745	-0-	209	1	1798	3	Y	430	424 0	67
						30	4	473	9				
01	3410 X	2077	-0-	-1333	-0-	201	1	1553	3	Y	288	280 0	75
						6	4	317	9				
02	3080 X	1504	-0-	-1576	-0-	142	1	1071	3	Y	264	261 0	78
						1	4	290	9				
03	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT		78

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055

10	1798 X	460	-0-	-1338	-0-	16	1	435	3	Y	8	10 1	5
						9	9						
11	1740 X	788	-0-	-952	-0-	29	1	748	3	Y	10	10 1	5
						11	9						
12	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	5 1	-0-
01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	34	1	842	3	Y	11	10 1	1
						12	9						
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	35	1	646	3	Y	15	14 1	2
						17	9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141

10	5422 X	3845	-0-	-1577	-0-	127	1	3553	3	Y	150	147 1	13
						165	9						
11	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	100	1	2610	3	Y	108	111 1	10
						119	9						
12	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	69	1	2157	3	Y	77	81 1	6
						6	4	85	9				
01	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	117	1	2912	3	Y	146	141 1	11
						161	9						
02	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	126	1	2379	3	Y	140	136 1	15
						1	4	154	9				
03	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT		15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		10H	RRCID ->	263315	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	7635	PERF.	8691 - 13244	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	264 1	4700 3	Y	649	664 0	84	
							714 9						
11		5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	262 1	4550 3	Y	611	609 0	86	
							672 9						
12		5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	259 1	4663 3	Y	675	657 0	104	
							1 4	743 9					
01		5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	256 1	4926 3	Y	641	645 0	100	
							705 9						
02		5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	219 1	4233 3	Y	524	530 0	94	
							1 4	576 9					
03		5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-			Y	NO RPT		94	

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		11H	RRCID ->	263316	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	7677	PERF.	8378 - 13048	
10		6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	288 1	5127 3	Y	580	592 0	71	
							638 9						
11		6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	308 1	5356 3	Y	543	542 0	72	
							597 9						
12		6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	293 1	5290 3	Y	611	594 0	89	
							2 4	672 9					
01		6045 X	6014	-0-	-31	-0-	269 1	5181 3	Y	513	519 0	83	
							564 9						
02		5460 X	5420	-0-	-40	-0-	242 1	4682 3	Y	450	456 0	77	
							1 4	495 9					
03		6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-			Y	NO RPT		77	

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		16H	RRCID ->	263323	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	7203	PERF.	8375 - 12949	
10		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1049 1	492 3	Y	423	423 0	8	
							1 4	465 9					
11		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	1081 1	454 3	Y	445	444 0	9	
							490 9						
12		911 N	911	-0-	-0-	-0-	418 1	224 3	Y	241	245 0	5	
							4 4	265 9					
01		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	1446 1	190 3	Y	509	487 0	27	
							560 9						
02		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	781 1	16 3	Y	229	245 0	11	
							252 9						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11	

WORTHY RANCH		WELL #:		17H	RRCID ->	263432	COMPL. DATE	07/10/2011	TOTAL DEPTH	9029	PERF.	9808 - 14622	
10		13454 X	9403	-0-	-4051	-0-	419 1	8852 3	Y	120	127 1	42	
							132 9						
11		12990 X	8663	-0-	-4327	-0-	380 1	8084 3	Y	181	133 1	90	
							199 9						
12		12865 X	5427	-0-	-7438	-0-	239 1	5060 3	Y	116	141 1	65	
							128 9						
01		12431 X	6831	-0-	-5600	-0-	310 1	6337 3	Y	167	167 1	65	
							184 9						
02		13426 X	13426	-0-	-0-	-0-	596 1	12473 3	Y	320	237 1	148	
							5 4	352 9					
03		9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-			Y	NO RPT		148	

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 11/06/2022		TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	11656 X	-0-	-0-	-11656	-0-			Y	-0-	13	1	-0-
11	18125 X	18125	-0-	-0-	-0-	803	1	Y	211	125	1	86
						232	9					
12	16874 X	16874	-0-	-0-	-0-	753	1	Y	209	201	1	94
						230	9					
01	14015 X	14015	-0-	-0-	-0-	643	1	Y	220	226	1	88
						242	9					
02	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	217	1	Y	74	100	1	62
						2	4					
03	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-			Y	NO RPT			62

WORTHEY RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 263436		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242				
10	20127 X	20127	-0-	-0-	-0-	843	1	Y	495	451	1	58
						1	4					
11	14240 X	14240	-0-	-0-	-0-	602	1	Y	453	455	1	56
						1	4					
12	15106 X	15106	-0-	-0-	-0-	647	1	Y	395	380	1	71
						2	4					
01	13237 X	12600	-0-	-637	-0-	550	1	Y	394	393	1	72
						6	4					
02	18172 X	11863	-0-	-6309	-0-	515	1	Y	421	438	1	55
						1	4					
03	20119 X	NO RPT	-0-	-20119	-0-			Y	NO RPT			55

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 263437		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272				
10	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	186	1	Y	771	772	0	11
						2	4					
11	8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	276	1	Y	921	914	0	18
						19	4					
12	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	140	1	Y	686	654	0	33
						75	4				17 1	
01	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	129	1	Y	457	447	0	43
						9	4					
02	2072 X	972	-0-	-1100	-0-	35	1	Y	173	199	0	17
						1	4					
03	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			Y	NO RPT			17

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 263438		COMPL. DATE 10/15/2011		TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037				
10	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	167	1	Y	591	596	0	16
						2	4					
11	4350 X	2898	-0-	-1452	-0-	99	1	Y	291	292	0	15
						7	4					
12	4495 X	3852	-0-	-643	-0-	134	1	Y	493	467	0	28
						70	4				13 1	
01	4495 X	4084	-0-	-411	-0-	180	1	Y	467	455	0	40
						12	4					
02	4060 X	3463	-0-	-597	-0-	132	1	Y	436	457	0	19
						6	4					
03	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			Y	NO RPT			19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	94 1	2151 3	Y	381	384 0		16
							1 4	419 9					
11		2490 X	1581	-0-	-909	-0-	53 1	1333 3	Y	174	175 0		15
							4 4	191 9					
12		2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	87 1	2023 3	Y	384	363 0	10 1	26
							46 4	422 9					
01		2480 X	2443	-0-	-37	-0-	103 1	1925 3	Y	371	362 0		35
							7 4	408 9					
02		2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	89 1	1931 3	Y	338	354 0		19
							4 4	372 9					
03		2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-			Y	NO RPT			19

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263444 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468													
10		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	177 1	2875 3	Y	170	164 1		35
							187 9						
11		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	402 1	3465 3	Y	144	147 1		32
							158 9						
12		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	197 1	2182 3	Y	583	476 1		139
							22 4	641 9					
01		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	338 1	2394 3	Y	570	580 1		129
							627 9						
02		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	305 1	2188 3	Y	453	465 1		117
							498 9						
03		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT			117

WORTHEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF.10046 - 14562													
10		15767 X	15767	-0-	-0-	-0-	704 1	14872 3	Y	174	158 1		56
							191 9						
11		13770 X	13577	-0-	-193	-0-	600 1	12777 3	Y	182	140 1		98
							200 9						
12		14229 X	12352	-0-	-1877	-0-	549 1	11594 3	Y	190	195 1		93
							209 9						
01		10819 X	6951	-0-	-3868	-0-	317 1	6473 3	Y	146	170 1		69
							161 9						
02		13117 X	13117	-0-	-0-	-0-	592 1	12381 3	Y	126	118 1		77
							5 4	139 9					
03		10819 X	NO RPT	-0-	-10819	-0-			Y	NO RPT			77

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036													
10		4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	2193 1	1028 3	Y	723	726 0		16
							3 4	795 9					
11		3420 X	2944	-0-	-476	-0-	1648 1	693 3	Y	547	547 0		16
							1 4	602 9					
12		4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	2531 1	1356 3	Y	971	962 0		25
							23 4	1068 9					
01		3875 X	3446	-0-	-429	-0-	2331 1	304 3	Y	737	717 0		45
							811 9						
02		3500 X	2424	-0-	-1076	-0-	1705 1	34 3	Y	623	645 0		23
							685 9						
03		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			Y	NO RPT			23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 16H		RRCID -> 263540			COMPL. DATE 11/17/2011			TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	108 1	2645 3	Y	487	494 0		25
						536 9						
11	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	101 1	2406 3	Y	450	448 0		27
						1 4	495 9					
12	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	99 1	2433 3	Y	420	423 0		24
						18 4	462 9					
01	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	77 1	2200 3	Y	426	408 0		42
						469 9						
02	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	65 1	1820 3	Y	317	330 0		29
						349 9						
03	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-			Y	NO RPT			29

STANLEY RANCH			WELL #: 14H		RRCID -> 263620			COMPL. DATE 02/10/2012			TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429	
10	10399 X	10399	-0-	-0-	-0-	488 1	9669 3	Y	220	214 1		235
						242 9						
11	10471 X	10471	-0-	-0-	-0-	493 1	9702 3	Y	251	231 1		255
						276 9						
12	10538 X	10538	-0-	-0-	-0-	500 1	9713 3	Y	286	277 1		264
						10 4	315 9					
01	12584 X	12584	-0-	-0-	-0-	595 1	11611 3	Y	342	337 1		269
						2 4	376 9					
02	9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	432 1	8347 3	Y	254	282 1		241
						11 4	279 9					
03	7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-			Y	NO RPT			241

RANCHO ENCANTADO			WELL #: 4H		RRCID -> 263629			COMPL. DATE 07/21/2011			TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496	
10	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	38 1	3024 3	Y	233	225 0		66
						256 9						
11	3480 X	3378	-0-	-102	-0-	30 1	3081 3	Y	242	232 0		76
						1 4	266 9					
12	3596 X	3117	-0-	-479	-0-	39 1	2827 3	Y	211	233 0		54
						19 4	232 9					
01	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	31 1	2944 3	Y	231	224 0		61
						254 9						
02	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	44 1	2614 3	Y	217	223 0		55
						239 9						
03	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			Y	NO RPT			55

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 16H		RRCID -> 263648			COMPL. DATE 10/06/2011			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788	
10	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	164 1	1713 3	Y	159	161 0		18
						175 9						
11	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	145 1	1839 3	Y	140	137 0		21
						2 4	154 9					
12	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	112 1	1745 3	Y	154	151 0		24
						42 4	169 9					
01	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	132 1	2120 3	Y	143	149 0		18
						157 9						
02	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	115 1	1863 3	Y	137	136 0		19
						151 9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
ROGERS DENTONIO RANCH			WELL #:		14H	RRCID ->	263652	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	7161	PERF.	7960 - 12558
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	479 1	955 3	Y	158	158 0		27
							174 9						
11		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	544 1	1097 3	Y	191	189 0		29
							210 9						
12		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	313 1	671 3	Y	164	165 0		28
							3 4	180 9					
01		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	478 1	1066 3	Y	267	241 0		54
							1 4	294 9					
02		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	434 1	983 3	Y	157	181 0		30
							1 4	173 9					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30

ROGERS DENTONIO RANCH			WELL #:		15H	RRCID ->	263653	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	7193	PERF.	8041 - 12663
10		1240 N	913	-0-	-327	-0-	219 1	438 3	Y	233	234 0		20
							256 9						
11		990 N	951	-0-	-39	-0-	218 1	440 3	Y	266	264 0		22
							293 9						
12		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	348 1	751 3	Y	342	337 0		27
							4 4	376 9					
01		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	329 1	733 3	Y	302	281 0		48
							332 9						
02		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	278 1	629 3	Y	283	303 0		28
							311 9						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			28

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		18H	RRCID ->	263654	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	7886	PERF.	8809 - 13682
10		9911 X	9911	-0-	-0-	-0-	41 1	9177 3	Y	625	637 0		31
							5 4	688 9					
11		9465 X	9465	-0-	-0-	-0-	39 1	8590 3	Y	758	746 0		43
							2 4	834 9					
12		9739 X	9739	-0-	-0-	-0-	34 1	8942 3	Y	684	693 0		34
							11 4	752 9					
01		9730 X	9730	-0-	-0-	-0-	33 1	8908 3	Y	717	712 0		39
							789 9						
02		8872 X	8872	-0-	-0-	-0-	28 1	8057 3	Y	715	698 0		56
							787 9						
03		6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-			Y	NO RPT			56

WORTHY RANCH			WELL #:		38H	RRCID ->	263655	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	8476	PERF.	8928 - 14657
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	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 RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2201 N	1609	-0-	-592	-0-	365	1	729	3	Y	468	465 0	40
						515	9						
11	1920 N	1645	-0-	-275	-0-	376	1	759	3	Y	464	463 0	41
						510	9						
12	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	349	1	751	3	Y	421	422 0	40
						4	4	463	9				
01	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	420	1	937	3	Y	597	542 0	95
						1	4	657	9				
02	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	363	1	822	3	Y	593	629 0	59
						1	4	652	9				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		59

STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091

10	6200 X	5390	-0-	-810	-0-	254	1	5018	3	Y	107	111 1	81
						118	9						
11	6000 X	4974	-0-	-1026	-0-	232	1	4570	3	Y	156	140 1	97
						172	9						
12	6200 X	5815	-0-	-385	-0-	274	1	5323	3	Y	193	183 1	107
						6	4	212	9				
01	5363 X	5203	-0-	-160	-0-	245	1	4772	3	Y	168	176 1	99
						1	4	185	9				
02	4844 X	4555	-0-	-289	-0-	216	1	4172	3	Y	147	159 1	87
						5	4	162	9				
03	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT		87

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935

10	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	311	1	2622	3	Y	550	550 0	22
						605	9						
11	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	294	1	2644	3	Y	447	443 0	26
						492	9						
12	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	305	1	2625	3	Y	558	550 0	34
						44	4	614	9				
01	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	316	1	2441	3	Y	403	391 0	46
						9	4	443	9				
02	3192 X	3043	-0-	-149	-0-	320	1	2413	3	Y	279	277 0	48
						3	4	307	9				
03	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT		48

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685

10	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	447	1	3765	3	Y	486	487 0	19
						535	9						
11	4320 X	4252	-0-	-68	-0-	383	1	3451	3	Y	379	375 0	23
						1	4	417	9				
12	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	414	1	3575	3	Y	485	478 0	30
						60	4	534	9				
01	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	471	1	3640	3	Y	462	445 0	47
						13	4	508	9				
02	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	422	1	3186	3	Y	473	468 0	52
						4	4	520	9				
03	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT		52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		3100 N	3078	-0-	-22	243	278 1	2347 3	Y	412	413 0			15
							453 9							
11		2610 X	2135	-0-	-475	-0-	181 1	1623 3	Y	301	298 0			18
							331 9							
12		2697 X	2090	-0-	-607	-0-	175 1	1507 3	Y	348	344 0			22
							25 4							
01		2697 X	2598	-0-	-99	-0-	254 1	1965 3	Y	338	325 0			35
							7 4							
02		2436 X	2259	-0-	-177	-0-	218 1	1643 3	Y	360	355 0			40
							2 4							
03		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			Y	NO RPT				40

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 263727 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8123 - 13116														
10		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	266 1	3595 3	Y	365	362 0			22
							402 9							
11		4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	286 1	3531 3	Y	392	384 0			30
							1 4							
12		4092 X	3995	-0-	-97	-0-	223 1	3468 3	Y	270	270 0			30
							7 4							
01		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	237 1	3718 3	Y	262	255 0			37
							4 4							
02		5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	286 1	4587 3	Y	353	357 0			33
							3 4							
03		4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			Y	NO RPT				33

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8681 - 13303														
10		4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	366 1	3811 3	Y	169	172 0			18
							186 9							
11		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	274 1	3472 3	Y	168	161 0			25
							4 4							
12		4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	239 1	3721 3	Y	135	138 0			22
							89 4							
01		3937 X	3489	-0-	-448	-0-	197 1	3156 3	Y	124	130 0			16
							136 9							
02		3556 X	1764	-0-	-1792	-0-	97 1	1567 3	Y	91	94 0			13
							100 9							
03		3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-			Y	NO RPT				13

CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10		2945 X	1798	-0-	-1147	-0-	170 1	1434 3	Y	176	181 0	46		
							194 9							
11		2700 X	1342	-0-	-1358	-0-	108 1	968 3	Y	242	238 0	50		
							266 9							
12		1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	160 1	1382 3	Y	254	251 0	53		
							23 4							
01		1829 X	1654	-0-	-175	-0-	161 1	1249 3	Y	217	209 0	61		
							5 4							
02		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	157 1	1190 3	Y	252	249 0	64		
							2 4							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		64		

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100														
10		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	550 1	1098 3	Y	440	435 0	63		
							484 9							
11		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	541 1	1092 3	Y	441	440 0	64		
							485 9							
12		3100 N	3232	-0-	132	132	796 1	1713 3	Y	650	635 0	79		
							8 4							
01		2955 N	2823	-0-	-132	-0-	696 1	1553 3	Y	521	487 0	113		
							1 4							
02		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	458 1	1037 3	Y	362	408 0	67		
							1 4							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		67		

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306														
10		4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	230 1	4087 3	Y	584	598 0	68		
							642 9							
11		4770 X	3779	-0-	-991	-0-	178 1	3102 3	Y	454	454 0	68		
							499 9							
12		4774 X	2170	-0-	-2604	-0-	97 1	1749 3	Y	294	288 0	74		
							1 4							
01		4929 X	4371	-0-	-558	-0-	187 1	3599 3	Y	532	534 0	72		
							585 9							
02		4452 X	4209	-0-	-243	-0-	181 1	3495 3	Y	484	489 0	67		
							1 4							
03		4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-			Y	NO RPT		67		

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686														
10		2976 X	2580	-0-	-396	-0-	1357 1	637 3	Y	531	532 0	10		
							2 4							
11		2880 X	2360	-0-	-520	-0-	1330 1	559 3	Y	427	427 0	10		
							1 4							
12		2976 X	2414	-0-	-562	-0-	1137 1	609 3	Y	598	594 0	14		
							10 4							
01		2666 X	2538	-0-	-128	-0-	1736 1	227 3	Y	523	507 0	30		
							575 9							
02		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	2329 1	46 3	Y	647	661 0	16		
							712 9							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		16		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102										
BRISCOE CARLA RANCH			WELL #:		13H	RRCID -> 263870			COMPL. DATE 12/28/2011			TOTAL DEPTH	7258 PERF. 8209 - 13074		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
10		5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	506	1	4264	3	Y	430	430	0	20
							473	9							
11		5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	496	1	4461	3	Y	447	440	0	27
							1	4	492	9					
12		5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	501	1	4320	3	Y	455	450	0	32
							72	4	501	9					
01		5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	570	1	4402	3	Y	368	356	0	44
							16	4	405	9					
02		5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	541	1	4088	3	Y	479	472	0	51
							6	4	527	9					
03		5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT			51

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #:		14H	RRCID -> 263871			COMPL. DATE 03/23/2012			TOTAL DEPTH	7270 PERF. 7938 - 12761		
10		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	315	1	2656	3	Y	323	324	0	17
							355	9							
11		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	253	1	2270	3	Y	321	316	0	22
							353	9							
12		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	266	1	2288	3	Y	403	398	0	27
							38	4	443	9					
01		3100 X	3073	-0-	-27	-0-	308	1	2381	3	Y	341	329	0	39
							9	4	375	9					
02		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	324	1	2442	3	Y	377	372	0	44
							3	4	415	9					
03		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT			44

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #:		15H	RRCID -> 263872			COMPL. DATE 12/28/2011			TOTAL DEPTH	7254 PERF. 8476 - 13147		
10		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	449	1	3783	3	Y	364	364	0	16
							400	9							
11		5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	508	1	4571	3	Y	386	380	0	22
							1	4	425	9					
12		5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	482	1	4147	3	Y	457	451	0	28
							69	4	503	9					
01		4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	517	1	4001	3	Y	396	382	0	42
							15	4	436	9					
02		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	411	1	3102	3	Y	376	372	0	46
							4	4	414	9					
03		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT			46

BEINHORN RANCH			WELL #:		11H	RRCID -> 263873			COMPL. DATE 10/31/2011			TOTAL DEPTH	8114 PERF. 9169 - 14508		
10		4650 X	3154	-0-	-1496	-0-	146	1	2730	3	Y	250	245	0	42
							3	4	275	9					
11		4500 X	4498	-0-	-2	-0-	189	1	3876	3	Y	388	389	0	41
							6	4	427	9					
12		4495 X	3695	-0-	-800	-0-	144	1	3191	3	Y	321	307	0	55
							7	4	353	9					
01		4495 X	3206	-0-	-1289	-0-	143	1	2731	3	Y	295	293	0	57
							7	4	325	9					
02		3276 X	3052	-0-	-224	-0-	131	1	2655	3	Y	232	230	0	59
							11	4	255	9					
03		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT			59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BEINHORN RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 263874		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 8138		PERF. 8485 - 13824	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	242 1	4517 3	Y	346	338 0	36
						4 4	381 9				
11	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	212 1	4356 3	Y	332	335 0	33
						7 4	365 9				
12	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	204 1	4539 3	Y	332	318 0	47
						10 4	365 9				
01	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	239 1	4567 3	Y	368	365 0	50
						12 4	405 9				
02	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	199 1	4059 3	Y	329	323 0	56
						17 4	362 9				
03	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-			Y	NO RPT		56

BEINHORN RANCH		WELL #: 21H		RRCID -> 263875		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 8708 - 13728	
10	5735 X	4827	-0-	-908	-0-	225 1	4215 3	Y	348	340 0	33
						4 4	383 9				
11	5430 X	4370	-0-	-1060	-0-	188 1	3854 3	Y	293	297 0	29
						6 4	322 9				
12	5549 X	4249	-0-	-1300	-0-	169 1	3776 3	Y	268	256 0	41
						9 4	295 9				
01	4557 X	146	-0-	-4411	-0-	6 1	127 3	Y	11	14 0	38
						1 4	12 9				
02	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	270 1	5492 3	Y	374	357 0	55
						23 4	411 9				
03	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-			Y	NO RPT		55

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 8H		RRCID -> 263878		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 7694		PERF. 8178 - 12934	
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	53 1	720 3	Y	140	139 0	8
						154 9					
11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	63 1	777 3	Y	166	162 0	12
						183 9					
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	49 1	744 3	Y	123	123 0	12
						1 4	135 9				
01	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	123 1	1919 3	Y	186	181 0	17
						2 4	205 9				
02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	86 1	1380 3	Y	147	148 0	16
						1 4	162 9				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		16

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 9H		RRCID -> 263881		COMPL. DATE 01/25/2023		TOTAL DEPTH 7691		PERF. 8288 - 13245	
10	2201 X	1152	-0-	-1049	-0-	74 1	1004 3	Y	67	67 0	-0-
						74 9					
11	1500 X	385	-0-	-1115	-0-	27 1	337 3	Y	19	19 0	-0-
						21 9					
12	1457 X	775	-0-	-682	-0-	42 1	653 3	Y	72	72 0	-0-
						1 4	79 9				
01	3100 N	3160	-0-	60	60	184 1	2875 3	Y	89	86 0	3
						3 4	98 9				
02	2800 N	3878	-0-	1078	1138	208 1	3343 3	Y	295	295 0	3
						2 4	325 9				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1138			Y	NO RPT		3

TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263892		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 5698		PERF. 6548 - 10397	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1333 N	942	-0-	-391	-0-	96	1	694	3	N	138		388
						152	9						
11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	511	1	302	3	N	101	188 1	301
						111	9						
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	60	1	409	3	N	74	184 1	191
						81	9						
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	73	1	384	3	N	91		282
						100	9						
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	45	1	730	3	N	82	188 1	176
						90	9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		176

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443

10	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	153	1	3733	3	Y	568	579 0	38
						625	9						
11	4170 X	3974	-0-	-196	-0-	138	1	3289	3	Y	496	495 0	39
						1	4	546	9				
12	4309 X	3787	-0-	-522	-0-	128	1	3139	3	Y	452	454 0	37
						23	4	497	9				
01	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	130	1	3711	3	Y	538	515 0	60
						592	9						
02	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	121	1	3384	3	Y	442	458 0	44
						486	9						
03	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT		44

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900

10	2790 X	1560	-0-	-1230	-0-	51	1	1250	3	Y	235	241 0	20
						259	9						
11	2700 X	2135	-0-	-565	-0-	71	1	1693	3	Y	336	333 0	23
						1	4	370	9				
12	2790 X	2550	-0-	-240	-0-	83	1	2035	3	Y	379	380 0	22
						15	4	417	9				
01	2790 X	2571	-0-	-219	-0-	70	1	2000	3	Y	455	435 0	42
						501	9						
02	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	76	1	2130	3	Y	372	384 0	30
						409	9						
03	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT		30

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898

10	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	178	1	4358	3	Y	642	653 0	32
						706	9						
11	4740 X	4709	-0-	-31	-0-	163	1	3873	3	Y	611	608 0	35
						1	4	672	9				
12	4898 X	4502	-0-	-396	-0-	153	1	3737	3	Y	532	537 0	30
						27	4	585	9				
01	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	155	1	4450	3	Y	569	545 0	54
						1	4	626	9				
02	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	141	1	3925	3	Y	519	535 0	38
						571	9						
03	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-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 #: 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		4960 X	3623	-0-	-1337	-0-	128 1	3123 3	Y	338	345 0		16
							372 9						
11		4860 X	3259	-0-	-1601	-0-	117 1	2778 3	Y	330	329 0		17
							1 4	263 9					
12		5022 X	4193	-0-	-829	-0-	144 1	3541 3	Y	438	438 0		17
							26 4	482 9					
01		4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	132 1	3769 3	Y	467	447 0		37
							514 9						
02		3500 X	3261	-0-	-239	-0-	100 1	2805 3	Y	324	339 0		22
							356 9						
03		3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			Y	NO RPT			22

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 18H RRCID -> 264018 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909													

10		5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	182 1	4444 3	Y	464	472 0		22
							510 9						
11		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	147 1	3503 3	Y	464	461 0		25
							1 4	510 9					
12		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	150 1	3691 3	Y	486	488 0		23
							27 4	535 9					
01		5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	154 1	4439 3	Y	456	438 0		41
							1 4	502 9					
02		5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	161 1	4522 3	Y	449	461 0		29
							1 4	494 9					
03		5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-			Y	NO RPT			29

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728													

10		8562 X	8562	-0-	-0-	-0-	336 1	7651 3	Y	520	524 0		15
							3 4	572 9					
11		5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	211 1	5239 3	Y	159	161 0		13
							15 4	175 9					
12		7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	288 1	6734 3	Y	462	437 0	11 1	27
							153 4	508 9					
01		8073 X	8073	-0-	-0-	-0-	380 1	7151 3	Y	469	457 0		39
							26 4	516 9					
02		6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	285 1	6129 3	Y	400	421 0		18
							12 4	440 9					
03		5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-			Y	NO RPT			18

BEINHORN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783													

10		6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	313 1	5857 3	Y	409	400 0		42
							6 4	450 9					
11		6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	278 1	5707 3	Y	407	410 0		39
							9 4	448 9					
12		6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	274 1	6112 3	Y	423	404 0		58
							14 4	465 9					
01		6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	321 1	6131 3	Y	462	458 0		62
							16 4	508 9					
02		6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	275 1	5613 3	Y	408	402 0		68
							24 4	449 9					
03		6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-			Y	NO RPT			68

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

10		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	60 1	1678 3	Y	100	104 1			10
							110 9							
11		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	50 1	1318 3	Y	141	137 1			14
							155 9							
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14 1			-0-
01		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	72 1	1796 3	Y	177	162 1			15
							195 9							
02		908 N	908	-0-	-0-	-0-	42 1	787 3	Y	72	77 1			10
							79 9							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				10

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772														

10		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	2 1	814 3	Y	456	344 1			391
							502 9							
11		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1 1	649 3	Y	434	546 1			279
							477 9							
12		909 N	909	-0-	-0-	-0-	2 1	499 3	Y	371	189 1			461
							408 9							
01		1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	20 1	683 3	Y	427	368 1			520
							470 9							
02		1204 X	326	-0-	-878	-0-	10 1	185 3	Y	119	365 1			274
							131 9							
03		1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-			Y	NO RPT				274

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625														

10		8350 X	8350	-0-	-0-	-0-	35 1	7647 3	Y	604	620 0			34
							4 4	664 9						
11		7440 X	6802	-0-	-638	-0-	28 1	6282 3	Y	445	440 0			39
							2 4	490 9						
12		7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	27 1	7127 3	Y	539	546 0			32
							9 4	593 9						
01		8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	27 1	7360 3	Y	592	588 0			36
							651 9							
02		7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	23 1	6473 3	Y	551	538 0			49
							606 9							
03		7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-			Y	NO RPT				49

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518														

10		6138 X	6133	-0-	-5	-0-	143 1	5456 3	Y	482	485 0			29
							4 4	530 9						
11		5940 X	5786	-0-	-154	-0-	148 1	5073 3	Y	513	504 0			38
							1 4	564 9						
12		6138 X	6051	-0-	-87	-0-	144 1	5346 3	Y	502	507 0			33
							9 4	552 9						
01		6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	134 1	5497 3	Y	536	529 0			40
							1 4	590 9						
02		5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	126 1	4947 3	Y	468	462 0			46
							1 4	515 9						
03		6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-			Y	NO RPT				46

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	77	1	2160	3	Y	220	215 1
						242	9					23
11	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	75	1	1962	3	Y	162	166 1
						178	9					19
12	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	34	1	1080	3	Y	69	79 1
						3	4	76	9			9
01	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	89	1	2212	3	Y	122	118 1
						134	9					13
02	2800 N	3271	-0-	471	471	145	1	2739	3	Y	351	323 1
						1	4	386	9			41
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	471					Y	NO RPT	41

MAUND RANCH 19 UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 264039		COMPL. DATE 08/14/2011			TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057		
10	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	767	1	1990	3	Y	317	313 1
						349	9					82
11	3090 X	2413	-0-	-677	-0-	660	1	1404	3	Y	317	296 1
						349	9					103
12	3193 X	1545	-0-	-1648	-0-	404	1	821	3	Y	291	312 1
						320	9					82
01	3534 X	2370	-0-	-1164	-0-	137	1	1864	3	Y	335	328 1
						369	9					89
02	3192 X	2917	-0-	-275	-0-	244	1	2387	3	Y	260	250 1
						286	9					99
03	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT	99

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 5H		RRCID -> 264097		COMPL. DATE 10/28/2011			TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077		
10	2542 X	2374	-0-	-168	-0-	300	1	1861	3	Y	194	227 1
						213	9					61
11	2580 X	2559	-0-	-21	-0-	312	1	2004	3	Y	219	208 1
						2	4	241	9			72
12	2666 X	2382	-0-	-284	-0-	301	1	1839	3	Y	197	193 1
						25	4	217	9			76
01	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	364	1	2187	3	Y	177	183 1
						195	9					70
02	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	351	1	1999	3	Y	174	137 1
						1	4	191	9			107
03	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT	107

CAGE			WELL #: 5TV		RRCID -> 264105		COMPL. DATE 06/14/2011			TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335		
10	1550 X	1154	-0-	-396	-0-	131	1	948	3	N	68	187 1
						75	9					182
11	1410 X	1356	-0-	-54	-0-	798	1	471	3	N	79	261
						87	9					
12	1457 X	929	-0-	-528	-0-	107	1	735	3	N	79	340
						87	9					
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	118	1	623	3	N	71	182 1
						78	9					229
02	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	75	1	1206	3	N	71	300
						78	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	300

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 CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					136
11	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	1945	1	1149	3	N	39					175
12	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	43	9	160	1	N	58					233
01	T. A.	1165	-0-	1165	1165	64	9	171	1	N	81					314
02	T. A.	2173	-0-	2173	3338	89	9	124	1	N	42	190	1			166
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3338	46	9			N	NO RPT					166

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 9082 - 15124

10	4123 X	4095	-0-	-28	-0-	334	1	3476	3	Y	259	263	0			31
11	3990 X	3270	-0-	-720	-0-	285	9	221	1	Y	223	217	0			37
12	4123 X	3812	-0-	-311	-0-	3	4	209	1	Y	234	232	0			39
01	3813 X	3772	-0-	-41	-0-	79	4	207	1	Y	228	237	0			30
02	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	251	9	204	1	Y	185	187	0			28
03	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-	204	9			Y	NO RPT					28

STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194

10	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	319	1	777	3	Y	212	5	0	205	1	15
11	990 N	932	-0-	-58	-0-	233	9	211	1	Y	137	143	1			9
12	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	151	9	331	1	Y	201	191	1			19
01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1	4	221	9	Y	69	83	1			5
02	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	259	1	76	9	Y	100	95	1			10
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	334	1	110	9	Y	NO RPT					10

STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456

10	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	254	1	617	3	Y	221	5	0	213	1	14
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	243	9	310	1	Y	229	231	1			12
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	252	9	135	1	Y	130	131	1			11
01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	143	9	233	1	Y	321	318	1			14
02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	353	9	241	1	Y	212	210	1			16
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	233	9			Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
STUMBERG RANCH														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 797102														
WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	186	1	454	3	Y	354	8 0	340 1	30
						389	9							
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	237	1	639	3	Y	337	1 0	340 1	26
						371	9							
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	149	1	368	3	Y	306	296 1		36
						1	4	337	9					
01	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	211	1	561	3	Y	447	452 1		31
						492	9							
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	195	1	485	3	Y	329	324 1		36
						362	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36

BRISCOE COCHINA EAST RANCH													CNTY: DIMMIT	
WELL #: 32H RRCID -> 264120 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8694 - 13860														
10	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	381	1	3968	3	Y	232	236 0		26
						255	9							
11	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	325	1	4100	3	Y	191	187 0		30
						4	4	210	9					
12	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	275	1	4308	3	Y	132	139 0		23
						104	4	145	9					
01	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	292	1	4677	3	Y	160	163 0		20
						176	9							
02	3892 X	3499	-0-	-393	-0-	195	1	3146	3	Y	144	143 0		21
						158	9							
03	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT			21

STANLEY RANCH													CNTY: DIMMIT	
WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132														
10	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	280	1	5543	3	Y	161	163 1		83
						177	9							
11	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	260	1	5119	3	Y	162	153 1		92
						178	9							
12	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	271	1	5259	3	Y	182	177 1		97
						5	4	200	9					
01	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	282	1	5504	3	Y	187	191 1		93
						1	4	206	9					
02	5012 X	4335	-0-	-677	-0-	206	1	3979	3	Y	132	149 1		76
						5	4	145	9					
03	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT			76

STANLEY RANCH													CNTY: DIMMIT	
WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062														
10	8897 X	7445	-0-	-1452	-0-	349	1	6917	3	Y	163	171 1		120
						179	9							
11	8610 X	7017	-0-	-1593	-0-	330	1	6493	3	Y	176	165 1		131
						194	9							
12	8897 X	6244	-0-	-2653	-0-	296	1	5748	3	Y	176	175 1		132
						6	4	194	9					
01	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	341	1	6652	3	Y	196	197 1		131
						1	4	216	9					
02	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	309	1	5970	3	Y	173	186 1		118
						8	4	190	9					
03	7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT			118

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	5983 X	5901	-0-	-82	-0-	276 1 158 9	5467 3	Y	144 149 1	100
11	5790 X	5420	-0-	-370	-0-	255 1 156 9	5009 3	Y	142 134 1	108
12	5983 X	5585	-0-	-398	-0-	265 1 5 4	5141 3 174 9	Y	158 155 1	111
01	5921 X	5503	-0-	-418	-0-	260 1 1 4	5067 3 175 9	Y	159 162 1	108
02	5348 X	4867	-0-	-481	-0-	231 1 6 4	4474 3 156 9	Y	142 153 1	97
03	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-			Y	NO RPT	97
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 25H		RRCID -> 264135		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 12976		
10	682 N	487	-0-	-195	-0-	45 1 61 9	381 3	Y	55 56 0	3
11	750 N	671	-0-	-79	-0-	45 1 226 9	400 3	Y	205 201 0	7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- 2 0	5
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	52 1 1 4	397 3 193 9	Y	175 165 0	15
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	59 1 1 4	449 3 204 9	Y	185 183 0	17
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	17
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 264136		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8301 - 12924		
10	4278 X	4145	-0-	-133	-0-	392 1 447 9	3306 3	Y	406 406 0	20
11	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	382 1 1 4	3445 3 420 9	Y	382 377 0	25
12	4278 X	4220	-0-	-58	-0-	385 1 55 4	3310 3 470 9	Y	427 422 0	30
01	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	467 1 13 4	3608 3 398 9	Y	362 350 0	42
02	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	449 1 5 4	3393 3 415 9	Y	377 372 0	47
03	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			Y	NO RPT	47
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 17H		RRCID -> 264138		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586		
10	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	285 1 245 9	2966 3	Y	223 227 0	21
11	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	235 1 3 4	2973 3 202 9	Y	184 180 0	25
12	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	214 1 81 4	3354 3 224 9	Y	204 200 0	29
01	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	191 1 207 9	3054 3	Y	188 195 0	22
02	3164 X	2499	-0-	-665	-0-	136 1 163 9	2200 3	Y	148 150 0	20
03	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			Y	NO RPT	20

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	10292 X	7057	-0-	-3235	-0-	303 1	6476 3	Y	253	285 1	46
						278 9					
11	8880 X	7468	-0-	-1412	-0-	319 1	6765 3	Y	349	331 1	64
						384 9					
12	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	339 1	7121 3	Y	322	300 1	86
						354 9					
01	9300 X	8634	-0-	-666	-0-	386 1	8036 3	Y	193	242 1	37
						212 9					
02	8400 X	8302	-0-	-98	-0-	364 1	7644 3	Y	267	243 1	61
						294 9					
03	7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-			Y	NO RPT		61

WORTHY RANCH		WELL #: 21H		RRCID -> 264177		COMPL. DATE 11/19/2011		TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266			
10	4960 X	3172	-0-	-1788	-0-	135 1	2881 3	Y	142	150 1	22
						156 9					
11	4800 X	4398	-0-	-402	-0-	188 1	3980 3	Y	209	195 1	36
						230 9					
12	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	296 1	6207 3	Y	317	276 1	77
						349 9					
01	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	236 1	4919 3	Y	256	291 1	42
						282 9					
02	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	108 1	2266 3	Y	112	124 1	30
						123 9					
03	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-			Y	NO RPT		30

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 264178		COMPL. DATE 10/09/2011		TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566			
10	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	246 1	2071 3	Y	511	514 0	40
						562 9					
11	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	167 1	1503 3	Y	442	437 0	45
						486 9					
12	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	191 1	1654 3	Y	515	509 0	51
						28 4					
01	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	250 1	1929 3	Y	454	438 0	67
						7 4					
02	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	209 1	1579 3	Y	448	443 0	72
						2 4					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		72

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 264179		COMPL. DATE 04/23/2011		TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712			
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	192 1	359 3	Y	136	146 0	80
						150 9					
11	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	225 1	598 3	Y	308	293 0	95
						339 9					
12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	162 1	606 3	Y	327	312 0	110
						6 4					
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	190 1	406 3	Y	342	358 0	94
						376 9					
02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	183 1	554 3	Y	327	295 0	126
						360 9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		126

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	312 1	5839 3	Y	482	471 0		57
							6 4	530 9					
11		6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	283 1	5818 3	Y	483	487 0		53
							10 4	531 9					
12		6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	276 1	6157 3	Y	485	463 0		75
							14 4	534 9					
01		6727 X	6655	-0-	-72	-0-	304 1	5796 3	Y	491	487 0		79
							15 4	540 9					
02		6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	280 1	5699 3	Y	522	511 0		90
							24 4	574 9					
03		6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-			Y	NO RPT			90

WORTHY RANCH			WELL #: 6H		RRCID -> 264298		COMPL. DATE 07/31/2011			TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 14480			

10		10788 X	9726	-0-	-1062	-0-	403 1	8975 3	Y	315	309 1		42
							1 4	347 9					
11		10440 X	9075	-0-	-1365	-0-	381 1	8328 3	Y	332	330 1		44
							1 4	365 9					
12		10323 X	9125	-0-	-1198	-0-	386 1	8360 3	Y	344	324 1		64
							1 4	378 9					
01		8736 X	8736	-0-	-0-	-0-	379 1	8012 3	Y	310	313 1		61
							4 4	341 9					
02		7672 X	7654	-0-	-18	-0-	330 1	6975 3	Y	316	332 1		45
							1 4	348 9					
03		8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-			Y	NO RPT			45

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 7H		RRCID -> 264299		COMPL. DATE 06/03/2011			TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403			

10		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	204 1	1605 3	Y	296	295 1		30
							326 9						
11		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	262 1	1786 3	Y	246	257 1		19
							271 9						
12		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	221 1	1612 3	Y	266	240 1		45
							22 4	293 9					
01		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	236 1	1643 3	Y	339	364 1		20
							1 4	373 9					
02		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	263 1	2086 3	Y	245	219 1		46
							270 9						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 5H		RRCID -> 264300		COMPL. DATE 10/15/2011			TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990			

10		8641 X	8641	-0-	-0-	-0-	330 1	7509 3	Y	726	733 0		18
							3 4	799 9					
11		7020 X	5014	-0-	-2006	-0-	180 1	4464 3	Y	325	326 0		17
							12 4	358 9					
12		7254 X	5119	-0-	-2135	-0-	187 1	4343 3	Y	446	423 0	13 1	27
							98 4	491 9					
01		7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	349 1	6553 3	Y	653	634 0		46
							23 4	718 9					
02		7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	312 1	6737 3	Y	573	599 0		20
							14 4	630 9					
03		7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-			Y	NO RPT			20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228												
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

10		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	168 1	315 3	Y	692	638 0	64
							761 9					
11		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	130 1	347 3	Y	538	546 0	56
							592 9					
12		535 N	535	-0-	-0-	-0-	61 1	227 3	Y	223	238 0	41
							2 4	245 9				
01		879 N	879	-0-	-0-	-0-	149 1	319 3	Y	374	376 0	39
							411 9					
02		948 N	948	-0-	-0-	-0-	137 1	416 3	Y	359	321 0	77
							395 9					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		77

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779												

10		8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	289 1	7845 3	Y	602	610 0	40
							20 4	662 9				
11		8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	255 1	7147 3	Y	544	532 0	52
							14 4	598 9				
12		8060 X	6452	-0-	-1608	-0-	193 1	5670 3	Y	519	528 0	43
							18 4	571 9				
01		9817 X	9817	-0-	-0-	-0-	274 1	8829 3	Y	628	600 0	71
							23 4	691 9				
02		8852 X	8852	-0-	-0-	-0-	250 1	7989 3	Y	546	563 0	54
							12 4	601 9				
03		8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-			Y	NO RPT		54

FOGMT WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766												

10		2046 N	1659	-0-	-387	-0-	24 1	1277 3	Y	325	323 0	25
							358 9					
11		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	29 1	1598 3	Y	328	327 0	26
							3 4	361 9				
12		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	23 1	1626 3	Y	311	314 0	23
							16 4	342 9				
01		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	24 1	1576 3	Y	299	294 0	28
							2 4	329 9				
02		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	23 1	1469 3	Y	342	325 0	45
							376 9					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		45

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199												

10		4030 X	3655	-0-	-375	-0-	376 1	2964 3	Y	285	284 1	33
							1 4	314 9				
11		3900 X	3601	-0-	-299	-0-	419 1	2855 3	Y	297	302 1	28
							327 9					
12		4030 X	2044	-0-	-1986	-0-	220 1	1601 3	Y	183	174 1	37
							22 4	201 9				
01		3751 X	3667	-0-	-84	-0-	417 1	2890 3	Y	326	339 1	24
							1 4	359 9				
02		3388 X	3330	-0-	-58	-0-	340 1	2697 3	Y	266	235 1	55
							293 9					
03		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			Y	NO RPT		55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	264703	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	7847	PERF.	8515 - 12782
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	296 1	1842 3	Y	147	173 1		49
						162 9						
11	2160 X	1812	-0-	-348	-0-	226 1	1449 3	Y	124	126 1		47
						1 4	136 9					
12	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	308 1	1878 3	Y	134	127 1		54
						25 4	147 9					
01	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	364 1	2181 3	Y	167	157 1		64
						184 9						
02	2408 X	2265	-0-	-143	-0-	311 1	1769 3	Y	167	128 1		103
						1 4	184 9					
03	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			Y	NO RPT			103

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		13H	RRCID ->	264802	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	8670 - 13842
10	3596 X	1800	-0-	-1796	-0-	541 1	1013 3	Y	224	261 0		131
						246 9						
11	3480 X	2909	-0-	-571	-0-	643 1	1716 3	Y	500	478 0		153
						550 9						
12	3596 X	3127	-0-	-469	-0-	544 1	2038 3	Y	478	461 0		170
						19 4	526 9					
01	3596 X	3483	-0-	-113	-0-	949 1	2024 3	Y	464	490 0		144
						510 9						
02	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	787 1	2395 3	Y	506	451 0		199
						1 4	557 9					
03	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			Y	NO RPT			199

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264810	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	5431	PERF.	5725 - 9580
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117

TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264811	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	5731	PERF.	6080 - 9903
10	1705 X	1281	-0-	-424	-0-	143 1	1038 3	N	91	188 1		121
						100 9						
11	1500 X	1074	-0-	-426	-0-	628 1	371 3	N	68			189
						75 9						
12	1488 X	724	-0-	-764	-0-	84 1	579 3	N	55			244
						61 9						
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	74 1	390 3	N	58	183 1		119
						64 9						
02	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	106 1	1718 3	N	75			194
						83 9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			194

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2790 X	1912	-0-	-878	-0-	200	1	1342	3	Y	336	336	0	6
						370	9							
11	2490 X	1558	-0-	-932	-0-	170	1	1093	3	Y	266	266	0	6
						2	4	293	9					
12	2418 X	1597	-0-	-821	-0-	139	1	1162	3	Y	268	263	0	11
						1	4	295	9					
01	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	176	1	1272	3	Y	374	375	0	10
						411	9							
02	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	194	1	1603	3	Y	342	343	0	9
						1	4	376	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468														
10	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	148	1	1167	3	Y	609	612	1	79
						670	9							
11	0	2140	-0-	2140	2140	184	1	1255	3	Y	637	650	1	57
						701	9							
12	0	2316	-0-	2316	4456	185	1	1347	3	Y	696	627	1	126
						18	4	766	9					
01	0	2558	-0-	2558	7014	223	1	1547	3	Y	715	790	1	51
						1	4	787	9					
02	2800 N	2474	-0-	-326	6688	198	1	1574	3	Y	638	563	1	126
						702	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6688					Y	NO RPT			126

CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493														
10	2728 X	2270	-0-	-458	-0-	253	1	1828	3	N	172	184	1	231
						189	9							
11	2550 X	2549	-0-	-1	-0-	1480	1	874	3	N	177	183	1	225
						195	9							
12	2635 X	1489	-0-	-1146	-0-	170	1	1164	3	N	141			366
						155	9							
01	2635 X	1661	-0-	-974	-0-	241	1	1276	3	N	131	179	1	318
						144	9							
02	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	159	1	2577	3	N	216	186	1	348
						238	9							
03	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT			348

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659														
10	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	170	1	3434	3	Y	315	316	0	6
						2	4	347	9					
11	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	161	1	3360	3	Y	357	355	0	8
						3	4	393	9					
12	3937 X	3699	-0-	-238	-0-	148	1	3138	3	Y	343	338	0	13
						36	4	377	9					
01	3937 X	3826	-0-	-111	-0-	179	1	3267	3	Y	343	240	0	11
						3	4	377	9			105	1	
02	3556 X	3221	-0-	-335	-0-	152	1	2767	3	Y	274	276	0	9
						1	4	301	9					
03	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-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 #: 10H		RRCID -> 264958		COMPL. DATE 12/03/2011			TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	109 1	2208 3	Y	293	294 0		5
						1 4	322 9					
11	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	103 1	2155 3	Y	213	213 0		5
						2 4	234 9					
12	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	98 1	2064 3	Y	210	207 0		8
						23 4	231 9					
01	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	124 1	2263 3	Y	229	160 0	69 1	8
						2 4	252 9					
02	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	113 1	2040 3	Y	229	229 0		8
						252 9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 14H		RRCID -> 264959		COMPL. DATE 12/03/2011			TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8726 - 12971		
10	3968 X	2930	-0-	-1038	-0-	126 1	2554 3	Y	225	226 0		7
						2 4	248 9					
11	3840 X	2880	-0-	-960	-0-	120 1	2503 3	Y	232	231 0		8
						2 4	255 9					
12	3968 X	2837	-0-	-1131	-0-	115 1	2430 3	Y	241	237 0		12
						27 4	265 9					
01	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	161 1	2957 3	Y	247	173 0	75 1	11
						3 4	272 9					
02	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	139 1	2523 3	Y	202	203 0		10
						1 4	222 9					
03	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			Y	NO RPT			10

WORTHEY RANCH			WELL #: 22H		RRCID -> 265121		COMPL. DATE 11/16/2011			TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345		
10	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	156 1	3317 3	Y	102	111 1		18
						112 9						
11	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	159 1	3378 3	Y	142	135 1		25
						156 9						
12	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	158 1	3317 3	Y	159	143 1		41
						175 9						
01	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	165 1	3421 3	Y	157	172 1		26
						173 9						
02	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	146 1	3068 3	Y	137	130 1		33
						151 9						
03	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			Y	NO RPT			33

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 7H		RRCID -> 265132		COMPL. DATE 10/28/2011			TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842		
10	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	323 1	2003 3	Y	162	189 1		47
						178 9						
11	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	280 1	1789 3	Y	180	172 1		55
						1 4	198 9					
12	2139 X	2066	-0-	-73	-0-	263 1	1608 3	Y	157	155 1		57
						22 4	173 9					
01	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	331 1	1983 3	Y	198	187 1		68
						218 9						
02	2800 N	3160	-0-	360	360	444 1	2525 3	Y	173	138 1		103
						1 4	190 9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	360			Y	NO RPT			103

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		2077 X	1830	-0-	-247	-0-	231 1	1437 3	Y	147	175 1		49
							162 9						
11		1920 X	1486	-0-	-434	-0-	180 1	1151 3	Y	140	139 1		50
							1 4	154 9					
12		1984 X	1952	-0-	-32	-0-	244 1	1488 3	Y	182	165 1		67
							20 4	200 9					
01		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	302 1	1811 3	Y	213	201 1		79
							234 9						
02		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	220 1	1247 3	Y	133	119 1		93
							146 9						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			93

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265164 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798													
10		4464 X	3749	-0-	-715	-0-	161 1	3261 3	Y	295	296 0		-0-
							2 4	325 9					
11		4320 X	3558	-0-	-762	-0-	147 1	3071 3	Y	306	305 0		1
							3 4	337 9					
12		4464 X	3451	-0-	-1013	-0-	138 1	2929 3	Y	318	313 0		6
							34 4	350 9					
01		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	184 1	3369 3	Y	328	230 0	99 1	5
							3 4	361 9					
02		3388 X	2914	-0-	-474	-0-	140 1	2536 3	Y	215	218 0		2
							1 4	237 9					
03		3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-			Y	NO RPT			2

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503													
10		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	141 1	2848 3	Y	256	257 0		1
							2 4	282 9					
11		2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	112 1	2347 3	Y	226	226 0		1
							2 4	249 9					
12		2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	106 1	2247 3	Y	225	221 0		5
							26 4	248 9					
01		3565 X	2954	-0-	-611	-0-	141 1	2566 3	Y	223	156 0	68 1	4
							2 4	245 9					
02		3192 X	2588	-0-	-604	-0-	123 1	2223 3	Y	220	220 0		4
							242 9						
03		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			Y	NO RPT			4

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 265243 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423													
10		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	116 1	783 3	Y	498	492 0		19
							548 9						
11		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	121 1	775 3	Y	426	424 0		21
							1 4	469 9					
12		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	96 1	802 3	Y	336	333 0		24
							1 4	370 9					
01		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	125 1	899 3	Y	395	399 0		20
							435 9						
02		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	107 1	886 3	Y	399	399 0		20
							1 4	439 9					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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 #: 2H RRCID -> 265379 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	116 1	4425 3	Y	488	491 0		31
							3 4	537 9					
11		4860 X	4776	-0-	-84	-0-	120 1	4080 3	Y	524	515 0		40
							576 9						
12		5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	120 1	4451 3	Y	579	584 0		35
							7 4	637 9					
01		5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	116 1	4709 3	Y	605	598 0		42
							666 9						
02		4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	108 1	4273 3	Y	520	514 0		48
							1 4	572 9					
03		5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-			Y	NO RPT			48

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 3H RRCID -> 265382 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465													

10		4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	113 1	4284 3	Y	395	398 0		21
							3 4	435 9					
11		4500 X	4385	-0-	-115	-0-	112 1	3809 3	Y	422	415 0		28
							464 9						
12		4650 X	4586	-0-	-64	-0-	107 1	3979 3	Y	448	452 0		24
							7 4	493 9					
01		4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	101 1	4099 3	Y	466	460 0		30
							513 9						
02		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	95 1	3730 3	Y	416	411 0		35
							1 4	458 9					
03		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			Y	NO RPT			35

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 265386 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8472 - 13633													

10		1426 N	1009	-0-	-417	-0-	90 1	605 3	Y	285	286 0		11
							314 9						
11		1050 N	866	-0-	-184	-0-	79 1	511 3	Y	250	249 0		12
							1 4	275 9					
12		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	115 1	964 3	Y	410	395 0		27
							1 4	451 9					
01		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	111 1	803 3	Y	341	351 0		17
							375 9						
02		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	81 1	672 3	Y	281	284 0		14
							1 4	309 9					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14

STANLEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265442 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666													

10		6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	319 1	6310 3	Y	129	133 1		84
							142 9						
11		6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	309 1	6076 3	Y	137	128 1		93
							151 9						
12		7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	353 1	6862 3	Y	161	155 1		99
							7 4	177 9					
01		7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	343 1	6692 3	Y	188	187 1		100
							1 4	207 9					
02		5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	274 1	5294 3	Y	161	174 1		87
							7 4	177 9					
03		6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-			Y	NO RPT			87

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
STANLEY RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 265445		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	6138 X	5339	-0-	-799	-0-	251 1 121 9	4967 3	Y	110 114 1	91
11	5940 X	2374	-0-	-3566	-0-	112 1 55 9	2207 3	Y	50 57 1	84
12	5828 X	1173	-0-	-4655	-0-	56 1 1 4	1088 3	Y	25 31 1	78
01	5177 X	1126	-0-	-4051	-0-	54 1 25 9	1047 3	Y	23 26 1	75
02	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	354 1 9 4	6833 3	Y	134 120 1	89
03	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-			Y	NO RPT	89

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 18H		RRCID -> 265560		COMPL. DATE 12/08/2011		TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191		
10	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	84 1 2 4	2078 3	Y	119 119 0	2
11	1500 N	1106	-0-	-394	-0-	41 1 6 4	1002 3	Y	52 53 0	1
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	38 1 3 4	910 3	Y	60 59 0	2
01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	41 1 4 4	963 3	Y	61 56 0 5 1	2
02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	34 1 1 4	924 3	Y	141 141 0	2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2

STANLEY RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 265563		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427		
10	8060 X	6127	-0-	-1933	-0-	287 1 154 9	5686 3	Y	140 150 1	27
11	7830 X	4500	-0-	-3330	-0-	212 1 117 9	4171 3	Y	106 106 1	27
12	8091 X	5359	-0-	-2732	-0-	255 1 5 4	4955 3	Y	131 127 1	31
01	7626 X	1213	-0-	-6413	-0-	58 1 32 9	1123 3	Y	29 50 1	10
02	6888 X	6850	-0-	-38	-0-	327 1 8 4	6318 3	Y	179 164 1	25
03	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-			Y	NO RPT	25

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 19H		RRCID -> 265564		COMPL. DATE 12/08/2011		TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090		
10	1085 N	942	-0-	-143	-0-	33 1 1 4	833 3	Y	68 69 0	3
11	1050 N	124	-0-	-926	-0-	4 1 1 4	110 3	Y	8 9 0	2
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	4 1 10 9	100 3	Y	9 9 0	2
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	10 1 1 4	242 3	Y	22 20 0 2 1	2
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	12 1 33 9	315 3	Y	30 32 0	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
RANCHO ENCANTADO			WELL #: 5H		RRCID -> 265566		COMPL. DATE 07/21/2011			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552		
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		
10	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	75 1	5919 3	Y	353	340 0	95	
11	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	388 9	5559 3	Y	382	365 0	112	
12	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	2 4	420 9					
01	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	74 1	5511 3	Y	363	394 0	81	
02	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	38 4	399 9					
03	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-	60 1	5736 3	Y	413	401 0	93	
						1 4	454 9					
						85 1	5025 3	Y	366	376 0	83	
						403 9						
								Y	NO RPT		83	
STANLEY RANCH			WELL #: 16H		RRCID -> 265579		COMPL. DATE 02/10/2012			TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388		
10	8029 X	7138	-0-	-891	-0-	337 1	6665 3	Y	124	131 1	88	
11	8748 X	8748	-0-	-0-	-0-	136 9	8124 3	Y	192	172 1	108	
12	8420 X	8420	-0-	-0-	-0-	413 1	211 9					
01	9497 X	9497	-0-	-0-	-0-	400 1	7767 3	Y	223	214 1	117	
02	7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	8 4	245 9					
03	8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-	450 1	8778 3	Y	243	243 1	117	
						2 4	267 9					
						363 1	7002 3	Y	201	219 1	99	
						9 4	221 9					
								Y	NO RPT		99	
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 20H		RRCID -> 265583		COMPL. DATE 12/08/2011			TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041		
10	2077 N	2074	-0-	-3	-0-	75 1	1868 3	Y	117	118 0	6	
11	2010 N	1355	-0-	-655	-0-	2 4	129 9					
12	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	50 1	1221 3	Y	70	71 0	5	
01	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	7 4	77 9					
02	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	54 1	1302 3	Y	131	129 0	7	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 4	144 9					
						46 1	1109 3	Y	166	151 0	12 1	10
						5 4	183 9					
						50 1	1332 3	Y	171	173 0	8	
						1 4	188 9					
								Y	NO RPT		8	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 17H		RRCID -> 265588		COMPL. DATE 10/30/2011			TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362		
10	4030 X	3210	-0-	-820	-0-	427 1	2657 3	Y	114	136 1	35	
11	3900 X	2941	-0-	-959	-0-	1 4	125 9					
12	4030 X	2517	-0-	-1513	-0-	379 1	2426 3	Y	122	118 1	39	
01	3782 X	2520	-0-	-1262	-0-	2 4	134 9					
02	2940 X	986	-0-	-1954	-0-	331 1	2021 3	Y	125	119 1	45	
03	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-	27 4	138 9					
						339 1	2035 3	Y	133	130 1	48	
						146 9						
						133 1	754 3	Y	90	79 1	59	
						99 9						
								Y	NO RPT		59	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
STUMBERG RANCH														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 797102														
WELL #: 7H RRCID -> 266100 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	2108 X	1701	-0-	-407	-0-	147	1	1148	3	Y	368	365	0	32
						1	4	405	9					
11	2040 X	1775	-0-	-265	-0-	151	1	1170	3	Y	413	409	0	36
						454	9							
12	2108 X	1682	-0-	-426	-0-	164	1	1147	3	Y	324	332	0	28
						15	4	356	9					
01	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	284	1	2034	3	Y	435	428	0	35
						479	9							
02	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	184	1	1407	3	Y	427	427	0	35
						470	9							
03	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT			35

BRISCOE FRIDAY SMITH													WELL #: 1H RRCID -> 266340 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 13695	
10	7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	34	1	6884	3	Y	315	324	1	115
						347	9							
11	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	32	1	6418	3	Y	340	320	1	135
						374	9							
12	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	33	1	6165	3	Y	338	407	1	66
						372	9							
01	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	33	1	6379	3	Y	312	320	1	58
						343	9							
02	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	30	1	5804	3	Y	324	317	1	65
						356	9							
03	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT			65

BRISCOE FRIDAY SMITH													WELL #: 2H RRCID -> 266341 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565	
10	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	24	1	4980	3	Y	333	323	1	104
						366	9							
11	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	23	1	4551	3	Y	268	268	1	104
						295	9							
12	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	23	1	4437	3	Y	274	333	1	45
						301	9							
01	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	23	1	4518	3	Y	374	366	1	53
						411	9							
02	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	22	1	4158	3	Y	280	285	1	48
						308	9							
03	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT			48

BRISCOE FRIDAY SMITH													WELL #: 3H RRCID -> 266342 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817	
10	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	25	1	5167	3	Y	269	281	1	86
						296	9							
11	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	25	1	4893	3	Y	299	280	1	105
						329	9							
12	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	27	1	5099	3	Y	318	376	1	47
						350	9							
01	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	27	1	5176	3	Y	294	301	1	40
						323	9							
02	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	23	1	4522	3	Y	298	292	1	46
						328	9							
03	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT			46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	11H	RRCID ->	266348	COMPL. DATE	04/23/2011	TOTAL DEPTH	8031	PERF. 9046 - 13910	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

10	899 N	751	-0-	-148	-0-	192 1	359 3	Y	182	199 0		67	
						200 9							
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	176 1	470 3	Y	292	284 0		75	
						321 9							
12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	176 1	659 3	Y	300	288 0		87	
						6 4	330 9						
01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	204 1	435 3	Y	252	269 0		70	
						277 9							
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	178 1	539 3	Y	238	214 0		94	
						262 9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			94	

BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	18H	RRCID ->	266349	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	7844	PERF. 9325 - 13837	

10	1488 X	821	-0-	-667	-0-	92 1	574 3	Y	141	184 1		54	
						155 9							
11	1020 X	880	-0-	-140	-0-	97 1	627 3	Y	141	142 1		53	
						1 4	155 9						
12	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	127 1	772 3	Y	161	150 1		64	
						10 4	177 9						
01	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	214 1	1282 3	Y	236	213 1		87	
						260 9							
02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	245 1	1391 3	Y	151	131 1		107	
						166 9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			107	

STUMBERG RANCH				WELL #:	8H	RRCID ->	266353	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	7587	PERF. 8085 - 12995	

10	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	460 1	3589 3	Y	608	603 0		51	
						3 4	669 9						
11	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	672 1	5224 3	Y	592	587 0		56	
						1 4	651 9						
12	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	580 1	4045 3	Y	439	451 0		44	
						52 4	483 9						
01	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	562 1	4040 3	Y	461	455 0		50	
						1 4	507 9						
02	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	387 1	2969 3	Y	513	513 0		50	
						1 4	564 9						
03	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-			Y	NO RPT			50	

STUMBERG RANCH				WELL #:	9H	RRCID ->	266357	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	7594	PERF. 8067 - 12881	

10	1798 X	1175	-0-	-623	-0-	98 1	767 3	Y	281	281 0		26	
						1 4	309 9						
11	1740 X	1145	-0-	-595	-0-	96 1	742 3	Y	279	276 0		29	
						307 9							
12	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	240 1	1674 3	Y	394	397 0		26	
						22 4	433 9						
01	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	245 1	1759 3	Y	356	352 0		30	
						392 9							
02	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	184 1	1411 3	Y	418	418 0		30	
						460 9							
03	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT			30	

ROGERS DENTONIO RANCH				WELL #:	1H	RRCID ->	266406	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	6876	PERF. 8030 - 11153	

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			Y	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		30H	RRCID ->	266425	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	7557	PERF.	7920 - 13066	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

10	4712 X	4291	-0-	-421	-0-	169	1	3762	3	Y	327	328	0	15
						360	9							
11	4290 X	4184	-0-	-106	-0-	165	1	3648	3	Y	337	331	0	21
						371	9							
12	4433 X	4328	-0-	-105	-0-	160	1	3777	3	Y	354	351	0	24
						2	4	389	9					
01	4402 X	4165	-0-	-237	-0-	107	1	3672	3	Y	351	353	0	22
						386	9							
02	3976 X	3534	-0-	-442	-0-	86	1	3168	3	Y	254	248	0	28
						1	4	279	9					
03	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT			28

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		31H	RRCID ->	266429	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	7568	PERF.	8222 - 13061	

10	5735 X	5493	-0-	-242	-0-	218	1	4888	3	Y	351	352	0	6
						1	4	386	9					
11	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	225	1	4969	3	Y	361	355	0	12
						397	9							
12	5735 X	5444	-0-	-291	-0-	206	1	4873	3	Y	329	327	0	14
						3	4	362	9					
01	5611 X	5137	-0-	-474	-0-	134	1	4636	3	Y	333	335	0	12
						1	4	366	9					
02	4956 X	4515	-0-	-441	-0-	110	1	4062	3	Y	311	302	0	21
						1	4	342	9					
03	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT			21

SOUTH SPUR STATE			WELL #:		2H	RRCID ->	266434	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	6657	PERF.	7640 - 10798	

10	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	384	1	1395	3	Y	316	332	1	45
						2	4	348	9					
11	1470 N	1378	-0-	-92	-0-	234	1	844	3	Y	273	269	1	49
						300	9							
12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	173	1	570	3	Y	173	194	1	28
						3	4	190	9					
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	117	1	585	3	Y	185	179	1	34
						1	4	204	9					
02	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	326	1	1435	3	Y	426	397	1	63
						3	4	469	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			63

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #:		19H	RRCID ->	266443	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	8143	PERF.	8796 - 13725	

10	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	220	1	4913	3	Y	209	72	0	40
						230	9							
11	4950 X	4450	-0-	-500	-0-	157	1	4096	3	Y	179	9	0	21
						197	9							
12	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	206	1	5019	3	Y	179	172	1	28
						197	9							
01	5332 X	5076	-0-	-256	-0-	191	1	4663	3	Y	202	210	1	20
						222	9							
02	4816 X	4413	-0-	-403	-0-	173	1	4054	3	Y	169	156	1	33
						186	9							
03	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT			33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 266448 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8921 - 14058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	61	1	1360	3	Y	176	60 0	106 1	25
						194	9							
11	1620 X	1292	-0-	-328	-0-	42	1	1101	3	Y	135	1 0	144 1	15
						149	9							
12	1674 X	1474	-0-	-200	-0-	51	1	1252	3	Y	155	148 1		22
						171	9							
01	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	64	1	1555	3	Y	198	203 1		17
						218	9							
02	2800 N	5263	-0-	2463	2463	199	1	4660	3	Y	367	319 1		65
						404	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2463					Y	NO RPT			65

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266449 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 13558

10	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	183	1	4090	3	Y	298	102 0	183 1	42
						328	9							
11	4050 X	3998	-0-	-52	-0-	138	1	3595	3	Y	241	256 1		27
						265	9							
12	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	162	1	3944	3	Y	261	249 1		39
						287	9							
01	4402 X	4352	-0-	-50	-0-	159	1	3881	3	Y	284	295 1		28
						312	9							
02	3976 X	2099	-0-	-1877	-0-	80	1	1862	3	Y	143	142 1		29
						157	9							
03	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT			29

TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568

10	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	719	1	524	3	Y	167	154 1		150
						1734	4							
11	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	752	1	560	3	Y	178	163 1		165
						1163	4							
12	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	1226	1	463	3	Y	219	160 1		224
						756	4							
01	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	857	1	345	3	Y	142	160 1		206
						4212	4							
02	2856 X	2281	-0-	-575	-0-	717	1	457	3	Y	147	162 1		191
						945	4							
03	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT			191

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	1443	-0-	1443	1443	38	1	950	3	Y	414	396 0		18
						455	9							
02	2054 N	611	-0-	-1443	-0-	12	1	395	3	Y	185	194 0		9
						204	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	100	1	2236	3	Y	235	80	0	156 1 40
						259	9							
11	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	79	1	2079	3	Y	235	1	0	245 1 29
						259	9							
12	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	90	1	2207	3	Y	308	289	1	48
						339	9							
01	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	104	1	2542	3	Y	253	273	1	28
						278	9							
02	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	80	1	1883	3	Y	242	221	1	49
						266	9							
03	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT			49

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7983 - 13178														
10	2139 N	1914	-0-	-225	-0-	70	1	1714	3	Y	117	119	0	1
						1	4	129	9					
11	2070 N	1480	-0-	-590	-0-	54	1	1327	3	Y	83	83	0	1
						8	4	91	9					
12	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	54	1	1303	3	Y	103	102	0	2
						4	4	113	9					
01	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	52	1	1235	3	Y	122	111	0	9 1 4
						5	4	134	9					
02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	35	1	929	3	Y	143	145	0	2
						1	4	157	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 22H RRCID -> 266566 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184														
10	1426 N	1383	-0-	-43	-0-	52	1	1284	3	Y	42	41	0	1
						1	4	46	9					
11	1380 N	671	-0-	-709	-0-	25	1	622	3	Y	18	18	0	1
						4	4	20	9					
12	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	52	1	1229	3	Y	45	44	0	2
						3	4	50	9					
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	25	1	582	3	Y	21	19	0	2 1 2
						2	4	23	9					
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	19	1	483	3	Y	22	23	0	1
						24	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114														
10	0	308	-0-	308	717	11	1	257	3	Y	36	37	0	-0-
						40	9							
11	0	-0-	-0-	-0-	717					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	717					Y	-0-			-0-
01	0	246	-0-	246	963	9	1	210	3	Y	24	22	0	2 1 -0-
						1	4	26	9					
02	1642 N	679	-0-	-963	-0-	20	1	542	3	Y	105	104	0	1
						1	4	116	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102							
ROGERS DENTONIO RANCH			WELL #:		12H	RRCID ->	266573	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	7296	PERF. 7748 - 12278
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	157 1 377 9	314 3	Y	343	337 0	17	
11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	152 1 254 9	307 3	Y	231	236 0	12	
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	52 1 1 4	113 3	Y	65	74 0	3	
01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	232 1 206 9	518 3	Y	187	167 0	23	
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	188 1 483 9	425 3	Y	439	433 0	29	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		29	

ROGERS DENTONIO RANCH			WELL #:		13H	RRCID ->	266574	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	7290	PERF. 7877 - 12354
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	243 1 124 9	485 3	Y	113	112 0	5	
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	177 1 142 9	356 3	Y	129	128 0	6	
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	88 1 1 4	189 3	Y	81	83 0	4	
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	160 1 65 9	356 3	Y	59	56 0	7	
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	81 1 30 9	183 3	Y	27	33 0	1	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1	

ROGERS DENTONIO RANCH			WELL #:		16H	RRCID ->	266575	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	7287	PERF. 7999 - 13082
10	3100 X	2237	-0-	-863	-0-	662 1 254 9	1321 3	Y	231	230 0	16	
11	3000 X	2111	-0-	-889	-0-	614 1 259 9	1238 3	Y	235	235 0	16	
12	2666 X	1588	-0-	-1078	-0-	433 1 4 4	932 3	Y	199	200 0	15	
01	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	592 1 1 4	1322 3	Y	234	215 0	34	
02	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	685 1 1 4	1550 3	Y	217	232 0	19	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		239 9	Y	NO RPT		19	

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		29H	RRCID ->	266583	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	7548	PERF. 8148 - 13147
10	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	140 1 266 9	3115 3	Y	242	246 0	8	
11	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	136 1 239 9	3007 3	Y	217	213 0	12	
12	3410 X	2077	-0-	-1333	-0-	77 1 1 4	1830 3	Y	154	154 0	12	
01	4030 X	3553	-0-	-477	-0-	93 1 270 9	3190 3	Y	245	245 0	12	
02	3640 X	2973	-0-	-667	-0-	72 1 1 4	2658 3	Y	220	214 0	18	
03	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-		242 9	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 #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
10		6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	256 1	5730 3	Y	539	540 0	29		
							1 4	593 9						
11		6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	262 1	5830 3	Y	613	601 0	41		
							1 4	674 9						
12		6479 X	5923	-0-	-556	-0-	217 1	5129 3	Y	522	518 0	45		
							3 4	574 9						
01		5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	151 1	5216 3	Y	539	541 0	43		
							1 4	593 9						
02		5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	127 1	4668 3	Y	481	469 0	55		
							1 4	529 9						
03		5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-			Y	NO RPT		55		

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370														
10		4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	168 1	3757 3	Y	446	448 0	14		
							491 9							
11		3990 X	3882	-0-	-108	-0-	149 1	3287 3	Y	405	398 0	21		
							446 9							
12		4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	152 1	3608 3	Y	433	429 0	25		
							2 4	476 9						
01		4185 X	3912	-0-	-273	-0-	98 1	3365 3	Y	408	410 0	23		
							449 9							
02		3780 X	3274	-0-	-506	-0-	77 1	2846 3	Y	318	310 0	31		
							1 4	350 9						
03		4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			Y	NO RPT		31		

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 28H RRCID -> 266588 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813														
10		2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	94 1	2099 3	Y	253	254 0	12		
							278 9							
11		2220 N	2047	-0-	-173	-0-	77 1	1711 3	Y	235	231 0	16		
							259 9							
12		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	75 1	1777 3	Y	233	231 0	18		
							1 4	256 9						
01		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	56 1	1928 3	Y	241	242 0	17		
							265 9							
02		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	40 1	1477 3	Y	180	176 0	21		
							198 9							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		21		

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032														
10		6696 X	6127	-0-	-569	-0-	31 1	5850 3	Y	224	211 0	49		
							246 9							
11		6480 X	5205	-0-	-1275	-0-	30 1	4965 3	Y	191	206 0	34		
							210 9							
12		6696 X	4166	-0-	-2530	-0-	23 1	3988 3	Y	141	143 0	32		
							155 9							
01		6107 X	4840	-0-	-1267	-0-	102 1	4549 3	Y	172	174 0	30		
							189 9							
02		5516 X	4386	-0-	-1130	-0-	43 1	4204 3	Y	126	132 0	24		
							139 9							
03		6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-			Y	NO RPT		24		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

10	5549 X	5310	-0-	-239	-0-	27	1	5103	3	Y	164	154 0	28
						180	9						
11	5370 X	5129	-0-	-241	-0-	30	1	4870	3	Y	208	209 0	27
						229	9						
12	5394 X	5206	-0-	-188	-0-	28	1	4945	3	Y	212	202 0	37
						233	9						
01	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	118	1	5259	3	Y	223	228 0	32
						245	9						
02	4788 X	3661	-0-	-1127	-0-	35	1	3501	3	Y	114	129 0	17
						125	9						
03	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT		17

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607													
10	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	32	1	6083	3	Y	318	294 0	62
						350	9						
11	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	36	1	5905	3	Y	301	316 0	47
						331	9						
12	6448 X	5882	-0-	-566	-0-	31	1	5522	3	Y	299	287 0	59
						329	9						
01	6293 X	6193	-0-	-100	-0-	130	1	5795	3	Y	244	261 0	42
						268	9						
02	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	57	1	5597	3	Y	301	294 0	49
						331	9						
03	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT		49

STUMBERG RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472													
10	186 N	47	-0-	-139	-0-	11	1	29	3	Y	6	6 0	4
						7	9						
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	2 0	2
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	12	1	33	3	Y	23	23 0	2
						25	9						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 0	-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	30	1	71	3	Y	9	8 0	1
						10	9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537													
10	6169 X	6167	-0-	-2	-0-	146	1	5563	3	Y	413	416 0	23
						4	4	454	9				
11	5970 X	5417	-0-	-553	-0-	142	1	4831	3	Y	404	398 0	29
						444	9						
12	6169 X	5761	-0-	-408	-0-	138	1	5110	3	Y	459	462 0	26
						8	4	505	9				
01	6169 X	6052	-0-	-117	-0-	132	1	5380	3	Y	490	484 0	32
						1	4	539	9				
02	5572 X	5503	-0-	-69	-0-	124	1	4866	3	Y	465	458 0	39
						1	4	512	9				
03	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT		39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		24H	RRCID ->	266598	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	7682	PERF.	8120 - 13151
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	155 1	5941 3	Y	480	484 0	30
							5 4	528 9				
11		6240 X	5871	-0-	-369	-0-	151 1	5160 3	Y	508	499 0	39
							1 4	559 9				
12		6448 X	6127	-0-	-321	-0-	145 1	5400 3	Y	521	525 0	35
							9 4	573 9				
01		6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	145 1	5936 3	Y	595	587 0	43
							1 4	655 9				
02		5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	133 1	5216 3	Y	523	516 0	50
							1 4	575 9				
03		6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-			Y	NO RPT		50

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		25H	RRCID ->	266600	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	7658	PERF.	8651 - 13458

10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		20H	RRCID ->	266601	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7649	PERF.	8600 - 13241

10		4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	109 1	4163 3	Y	411	414 0	22
							3 4	452 9				
11		4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	110 1	3743 3	Y	408	401 0	29
							449 9					
12		4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	110 1	4079 3	Y	402	406 0	25
							7 4	442 9				
01		4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	104 1	4219 3	Y	477	471 0	31
							525 9					
02		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	97 1	3823 3	Y	400	396 0	35
							1 4	440 9				
03		4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-			Y	NO RPT		35

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		21H	RRCID ->	266602	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7656	PERF.	8160 - 13001

10		5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	130 1	4975 3	Y	405	407 0	12
							4 4	446 9				
11		4470 X	3722	-0-	-748	-0-	97 1	3314 3	Y	283	279 0	16
							311 9					
12		5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	136 1	5033 3	Y	419	420 0	15
							8 4	461 9				
01		6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	137 1	5600 3	Y	444	439 0	20
							1 4	488 9				
02		5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	120 1	4720 3	Y	401	396 0	25
							1 4	441 9				
03		4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-			Y	NO RPT		25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		22H	RRCID ->	266607	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7651	PERF.	8581 - 13309
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	162 1	6193 3	Y	658	656 0		18
							5 4	724 9					
11		5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	150 1	5116 3	Y	643	633 0		28
							1 4	707 9					
12		6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	141 1	5257 3	Y	573	578 0		23
							9 4	630 9					
01		5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	126 1	5132 3	Y	557	550 0		30
							613 9						
02		5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	118 1	4635 3	Y	469	463 0		36
							1 4	516 9					
03		5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-			Y	NO RPT			36

DIAMOND H STATE			WELL #:		7H	RRCID ->	266611	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	7526	PERF.	8142 - 12111

10		1891 N	1716	-0-	-175	-0-	190 1	1313 3	Y	193	193 0		10
							1 4	212 9					
11		1620 N	1020	-0-	-600	-0-	114 1	753 3	Y	136	135 0		11
							3 4	150 9					
12		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	177 1	1194 3	Y	163	165 0		9
							36 4	179 9					
01		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	225 1	1258 3	Y	189	187 0		11
							2 4	208 9					
02		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	202 1	1089 3	Y	204	204 0		11
							2 4	224 9					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11

DIAMOND H STATE			WELL #:		8H	RRCID ->	266614	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	7527	PERF.	8127 - 11917

10		2573 X	2306	-0-	-267	-0-	260 1	1795 3	Y	227	227 0		13
							1 4	250 9					
11		2490 X	2276	-0-	-214	-0-	267 1	1770 3	Y	210	207 0		16
							8 4	231 9					
12		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	302 1	2037 3	Y	221	224 0		13
							61 4	243 9					
01		2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	376 1	2092 3	Y	245	243 0		15
							3 4	270 9					
02		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	285 1	1534 3	Y	190	190 0		15
							2 4	209 9					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15

RANCHO ENCANTADO			WELL #:		8H	RRCID ->	266615	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	8510 - 13148

10		2883 X	2522	-0-	-361	-0-	2 1	2413 3	Y	97	95 0		32
							107 9						
11		2790 X	2773	-0-	-17	-0-	5 1	2645 3	Y	106	101 0		37
							6 4	117 9					
12		2883 X	2339	-0-	-544	-0-	5 1	2164 3	Y	94	103 0		28
							67 4	103 9					
01		3100 X	2902	-0-	-198	-0-	5 1	2767 3	Y	118	114 0		32
							130 9						
02		2800 X	2754	-0-	-46	-0-	6 1	2618 3	Y	118	124 0		26
							130 9						
03		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			Y	NO RPT			26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 12H		RRCID -> 266647		COMPL. DATE 04/12/2012		TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1395 N	1161	-0-	-234	-0-	1 1 106 9	1054 3	Y	96 93 0	22
11	1350 N	1262	-0-	-88	-0-	2 1 3 4	1163 3 94 9	Y	85 83 0	24
12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	2 1 31 4	996 3 72 9	Y	65 73 0	16
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	2 1 74 9	934 3	Y	67 65 0	18
02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	2 1 72 9	994 3	Y	65 68 0	15
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	15
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 6H		RRCID -> 266648		COMPL. DATE 04/12/2012		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341		
10	4309 X	3611	-0-	-698	-0-	3 1 221 9	3387 3	Y	201 194 0	53
11	4170 X	4032	-0-	-138	-0-	7 1 8 4	3752 3 265 9	Y	241 227 0	67
12	4309 X	3965	-0-	-344	-0-	7 1 110 4	3536 3 312 9	Y	284 300 0	51
01	3906 X	3650	-0-	-256	-0-	7 1 239 9	3404 3	Y	217 215 0	53
02	3528 X	3088	-0-	-440	-0-	7 1 233 9	2848 3	Y	212 224 0	41
03	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-			Y	NO RPT	41
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 17H		RRCID -> 266649		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695		
10	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	17 1 30 9	1316 3	Y	27 26 0	25
11	1440 N	1146	-0-	-294	-0-	10 1 1 4	1101 3 34 9	Y	31 30 0	26
12	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	15 1 7 4	1103 3 31 9	Y	28 31 0	23
01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	12 1 32 9	1094 3	Y	29 28 0	24
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	15 1 28 9	898 3	Y	25 27 0	22
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	22
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 19H		RRCID -> 266651		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 20H		RRCID -> 266654		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	3007 X	1722	-0-	-1285	-0-	21 1	1668 3	Y	30	30 0	29
11	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	33 9	2712 3	Y	58	53 0	34
12	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	1 4	2648 3	Y	51	56 0	29
01	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	18 4	1900 3	Y	50	49 0	30
02	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	20 1	1566 3	Y	54	56 0	28
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55 9		Y	NO RPT		28

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 18H		RRCID -> 266672		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447			
10	2573 N	2521	-0-	-52	-0-	30 1	2341 3	Y	136	130 0	47
11	2400 N	2311	-0-	-89	-0-	150 9	2155 3	Y	122	119 0	50
12	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	21 1	2099 3	Y	125	136 0	39
01	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	1 4	2281 3	Y	137	134 0	42
02	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	29 1	1890 3	Y	130	134 0	38
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14 4		Y	NO RPT		38

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 7H		RRCID -> 266695		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 27H		RRCID -> 266696		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661			
10	1240 N	921	-0-	-319	-0-	1 1	906 3	Y	13	13 0	4
11	1170 N	1040	-0-	-130	-0-	14 9	1019 3	Y	15	14 0	5
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	2 1	805 3	Y	13	14 0	4
01	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	2 4	1130 3	Y	24	23 0	5
02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	25 4	839 3	Y	24	25 0	4
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 1		Y	NO RPT		4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 21H		RRCID -> 266715		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 8197		PERF. 8915 - 13820	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	17 1	1387 3	N	82	78 0	24
						90 9					
11	1800 N	1542	-0-	-258	-0-	14 1	1430 3	N	88	84 0	28
						1 4	97 9				
12	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	20 1	1448 3	N	83	90 0	21
						10 4	91 9				
01	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	18 1	1659 3	N	98	95 0	24
						108 9					
02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	23 1	1334 3	N	79	82 0	21
						87 9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 28H		RRCID -> 266716		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 8128		PERF. 9182 - 14018	
10	4433 X	3815	-0-	-618	-0-	46 1	3644 3	Y	114	110 0	37
						125 9					
11	4290 X	3672	-0-	-618	-0-	33 1	3453 3	Y	167	156 0	48
						2 4	184 9				
12	4402 X	4099	-0-	-303	-0-	52 1	3820 3	Y	183	195 0	36
						26 4	201 9				
01	3689 X	3637	-0-	-52	-0-	37 1	3444 3	Y	142	141 0	37
						156 9					
02	3332 X	3146	-0-	-186	-0-	50 1	2955 3	Y	128	132 0	33
						141 9					
03	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			Y	NO RPT		33

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 13H		RRCID -> 266717		COMPL. DATE 04/12/2012		TOTAL DEPTH 8046		PERF. 9658 - 13802	
10	1085 N	887	-0-	-198	-0-	1 1	819 3	Y	61	60 0	18
						67 9					
11	1140 N	902	-0-	-238	-0-	1 1	826 3	Y	66	63 0	21
						2 4	73 9				
12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	2 1	892 3	Y	73	77 0	17
						28 4	80 9				
01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	2 1	1059 3	Y	86	83 0	20
						95 9					
02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	2 1	1022 3	Y	81	84 0	17
						89 9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17

STUMBERG RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 266718		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 7726		PERF. 7985 - 13413	
10	0	244	-0-	244	330	51 1	130 3	Y	57	57 0	1
						63 9					
11	0	173	-0-	173	503	28 1	87 3	Y	53	53 0	1
						58 9					
12	0	82	-0-	82	585	18 1	47 3	Y	15	15 0	1
						17 9					
01	0	5	-0-	5	590	1 1	3 3	Y	1	2 0	-0-
						1 9					
02	613 N	23	-0-	-590	-0-	6 1	14 3	Y	3	3 0	-0-
						3 9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 STUMBERG RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266719 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8066 - 13441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	626 1	1612 3	Y	64	64	0	1	
11	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	70 9	1896 3	Y	89	89	0	1	
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	612 1	694 3	Y	35	35	0	1	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	98 9		Y	-0-	1	0	-0-	
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	263 1	437 3	Y	15	15	0	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39 9		Y	NO RPT			-0-	

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161

10	7905 X	7589	-0-	-316	-0-	381 1	6777 3	Y	392	401	0	50
11	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	431 9	6337 3	Y	379	377	0	52
12	8664 X	8664	-0-	-0-	-0-	365 1	7746 3	Y	441	428	0	65
01	8672 X	8672	-0-	-0-	-0-	417 9	485 9	Y	428	431	0	62
02	7723 X	7723	-0-	-0-	-0-	431 1	7796 3	Y	376	379	0	59
03	7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-	2 4	414 9	Y	NO RPT			59

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250

10	0	1022	-0-	1022	1022	51 1	903 3	Y	62	63	0	10
11	0	1401	-0-	1401	2423	68 9	1214 3	Y	106	106	0	10
12	0	321	-0-	321	2744	70 1	267 3	Y	35	34	0	11
01	0	-0-	-0-	-0-	2744	117 9		Y	-0-	11	0	-0-
02	2763 N	19	-0-	-2744	-0-	15 1	16 3	Y	2	2	0	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39 9		Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911

10	3100 N	2494	-0-	-606	423	124 1	2212 3	Y	144	147	0	17
11	2608 X	2185	-0-	-423	-0-	158 9	1946 3	Y	115	115	0	17
12	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	112 1	2098 3	Y	126	123	0	20
01	2697 X	2099	-0-	-598	-0-	127 9	139 9	Y	134	135	0	19
02	2436 X	1576	-0-	-860	-0-	116 1	1856 3	Y	90	92	0	17
03	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-	1 4		Y	NO RPT			17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
STANLEY RANCH			WELL #: 17H		RRCID -> 266726		COMPL. DATE 04/03/2012			TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		5546 X	5546	-0-	-0-	261	1	5160	3	Y	114	117 1	87
						125	9						
11		5550 X	5091	-0-	-459	241	1	4731	3	Y	108	103 1	92
						119	9						
12		5735 X	4948	-0-	-787	236	1	4578	3	Y	117	115 1	94
						5	4	129	9				
01		4898 X	4729	-0-	-169	224	1	4376	3	Y	116	118 1	92
						1	4	128	9				
02		4424 X	4146	-0-	-278	198	1	3826	3	Y	106	113 1	85
						5	4	117	9				
03		4898 X	NO RPT	-0-	-4898					Y	NO RPT		85

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B			WELL #: 10H		RRCID -> 266778		COMPL. DATE 03/23/2012			TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866			

10		8308 X	7588	-0-	-720	38	1	7162	3	Y	353	324 0	74
						388	9						
11		7590 X	7340	-0-	-250	42	1	6916	3	Y	347	363 0	58
						382	9						
12		8006 X	8006	-0-	-0-	43	1	7577	3	Y	351	337 0	72
						386	9						
01		8676 X	8676	-0-	-0-	182	1	8096	3	Y	362	371 0	63
						398	9						
02		7313 X	7313	-0-	-0-	68	1	6881	3	Y	330	334 0	59
						1	4	363	9				
03		7223 X	NO RPT	-0-	-7223					Y	NO RPT		59

LA BANDERA RANCH			WELL #: 7H		RRCID -> 266869		COMPL. DATE 03/04/2012			TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436			

10		372 N	32	-0-	-340	7	1	11	3	Y	13	32 1	10
						14	9						
11		360 N	-0-	-0-	-360					Y	-0-	10 1	-0-
12		189 N	189	-0-	-0-	70	1	91	3	Y	24	13 1	11
						2	4	26	9				
01		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11 1	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

LA BANDERA RANCH			WELL #: 8H		RRCID -> 266891		COMPL. DATE 03/04/2012			TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788			

10		0	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		0	974	-0-	974	276	1	359	3	Y	302	163 1	139
						7	4	332	9				
01		0	906	-0-	906	235	1	397	3	Y	249	304 1	84
						274	9						
02		2800 N	3307	-0-	507	610	1	1871	3	Y	750	667 1	167
						1	4	825	9				
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		167

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102												
RANCHO ENCANTADO			WELL #: 22H		RRCID -> 266898		COMPL. DATE 05/19/2012		TOTAL DEPTH 8158		PERF. 9250		- 13346		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
10	3038 X	2401	-0-	-637	-0-	2 1 113 9	2286 3	Y	103	100 0	29				
11	2940 X	2751	-0-	-189	-0-	5 1 6 4	2606 3	Y	122	116 0	35				
12	3038 X	2640	-0-	-398	-0-	5 1 76 4	2446 3	Y	103	114 0	24				
01	2883 X	2664	-0-	-219	-0-	5 1 116 9	2543 3	Y	105	102 0	27				
02	2604 X	2410	-0-	-194	-0-	5 1 101 9	2304 3	Y	92	97 0	22				
03	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			Y	NO RPT		22				

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 35H		RRCID -> 266899		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7563		PERF. 8037		- 11344		
10	3503 X	1465	-0-	-2038	-0-	164 1 1 4	1213 3	Y	79	87 0	18				
11	3390 X	897	-0-	-2493	-0-	94 1 2 4	761 3	Y	36	37 0	17				
12	3224 X	1459	-0-	-1765	-0-	125 1 15 4	1167 3	Y	138	126 0	29				
01	2170 X	1640	-0-	-530	-0-	143 1 178 9	1319 3	Y	162	163 0	28				
02	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	184 1 215 9	1640 3	Y	195	197 0	26				
03	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y	NO RPT		26				

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 36H		RRCID -> 266901		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7577		PERF. 8193		- 11543		
10	3100 N	3925	-0-	825	825	440 1 2 4	3240 3	Y	221	224 0	10				
11	3000 N	4610	-0-	1610	2435	400 1 7 4	3239 3	Y	876	858 0	28				
12	3100 N	3556	-0-	456	2891	323 1 38 4	3009 3	Y	169	170 0	27				
01	4861 X	1970	-0-	-2891	-0-	182 1 110 9	1678 3	Y	100	103 0	24				
02	3388 X	-0-	-0-	-3388	-0-			Y	-0-	24 0	-0-				
03	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-			Y	NO RPT		-0-				

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 37H		RRCID -> 266906		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7569		PERF. 8047		- 11321		
10	5115 X	3033	-0-	-2082	-0-	348 1 1 4	2559 3	Y	114	124 0	28				
11	4950 X	2579	-0-	-2371	-0-	274 1 5 4	2221 3	Y	72	72 0	28				
12	5115 X	3326	-0-	-1789	-0-	304 1 36 4	2832 3	Y	140	128 0	40				
01	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	423 1 204 9	3890 3	Y	185	187 0	38				
02	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	597 1 243 9	5316 3	Y	221	223 0	36				
03	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			Y	NO RPT		36				

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 38H		RRCID -> 266907		COMPL. DATE 01/01/2012		TOTAL DEPTH 7620		PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		3720 X	1975	-0-	-1745	-0-	101 1	1798 3	Y	69	71 0		14
							76 9						
11		3600 X	1866	-0-	-1734	-0-	98 1	1705 3	Y	57	57 0		14
							63 9						
12		3720 X	1633	-0-	-2087	-0-	83 1	1481 3	Y	63	61 0		16
							69 9						
01		1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	93 1	1791 3	Y	75	76 0		15
							83 9						
02		1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	86 1	1665 3	Y	61	62 0		14
							67 9						
03		1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-			Y	NO RPT			14

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		40H	RRCID -> 266910			COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 7634	PERF. 8028 - 13165	

10		6107 X	5712	-0-	-395	-0-	292 1	5190 3	Y	209	213 0		24
							230 9						
11		5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	283 1	4926 3	Y	212	212 0		24
							233 9						
12		6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	316 1	5691 3	Y	263	255 0		32
							2 4	289 9					
01		5704 X	5493	-0-	-211	-0-	259 1	4995 3	Y	217	220 0		29
							239 9						
02		5152 X	4884	-0-	-268	-0-	230 1	4451 3	Y	184	186 0		27
							1 4	202 9					
03		5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-			Y	NO RPT			27

FOGMT			WELL #:		6SH	RRCID -> 266924			COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 6058	PERF. 9130 - 12275	

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			266
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			266
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			266
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			266
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			266
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			266

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		44H	RRCID -> 266938			COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7619	PERF. 8092 - 12156	

10		1116 N	875	-0-	-241	-0-	95 1	694 3	Y	78	81 0		4
							86 9						
11		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	118 1	955 3	Y	67	67 0		4
							2 4	74 9					
12		770 N	770	-0-	-0-	-0-	59 1	555 3	Y	135	123 0		16
							7 4	149 9					
01		971 N	971	-0-	-0-	-0-	82 1	758 3	Y	119	119 0		16
							131 9						
02		438 N	438	-0-	-0-	-0-	40 1	356 3	Y	38	41 0		13
							42 9						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102							
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		45H	RRCID ->	266939	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7633	PERF. 8160 - 12032
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	99 1 61 9	725 3	Y	55	59 0	7	
11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	108 1 2 4	875 3	Y	30	30 0	7	
12	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	93 1 11 4	867 3	Y	87	80 0	14	
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	60 1 101 9	549 3	Y	92	93 0	13	
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	57 1 103 9	506 3	Y	94	95 0	12	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		12	

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		46H	RRCID ->	266940	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7618	PERF. 8149 - 12079
10	3100 N	5495	-0-	2395	4190	649 1 2 4	4776 3	Y	62	66 0	7	
11	3000 N	5490	-0-	2490	6680	598 1 10 4	4842 3	Y	36	36 0	7	
12	3100 N	5012	-0-	1912	8592	477 1 56 4	4442 3	Y	34	31 0	10	
01	14001 X	5409	-0-	-8592	-0-	523 1 72 9	4814 3	Y	65	64 0	11	
02	3752 X	1330	-0-	-2422	-0-	131 1 37 9	1162 3	Y	34	36 0	9	
03	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-			Y	NO RPT		9	

STANLEY RANCH			WELL #:		20H	RRCID ->	266941	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	8606	PERF. 9420 - 14680
10	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	245 1 128 9	4857 3	Y	116	119 1	50	
11	4950 X	4936	-0-	-14	-0-	232 1 134 9	4570 3	Y	122	114 1	58	
12	5115 X	5042	-0-	-73	-0-	239 1 5 4	4642 3	Y	142	137 1	63	
01	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	256 1 1 4	5002 3	Y	149	151 1	61	
02	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	218 1 5 4	4204 3	Y	125	137 1	49	
03	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-		138 9	Y	NO RPT		49	

STANLEY RANCH			WELL #:		6H	RRCID ->	266943	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	9067	PERF. 9552 - 13020
10	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	284 1 134 9	5897 3	Y	122	129 1	35	
11	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	262 1 173 9	5522 3	Y	157	142 1	50	
12	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	263 1 188 9	5679 3	Y	171	160 1	61	
01	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	253 1 263 9	5316 3	Y	239	238 1	62	
02	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	237 1 147 9	4926 3	Y	134	160 1	36	
03	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-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 #: 26H		RRCID -> 266944		COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8319 - 13403			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	8322 X	8322	-0-	-0-	-0-	35 1	7807 3	Y	433	442 0		17
						4 4	476 9					
11	8010 X	7936	-0-	-74	-0-	33 1	7385 3	Y	469	461 0		25
						2 4	516 9					
12	8060 X	7678	-0-	-382	-0-	28 1	7231 3	Y	373	379 0		19
						9 4	410 9					
01	7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	27 1	7257 3	Y	445	441 0		23
						490 9						
02	6916 X	6700	-0-	-216	-0-	22 1	6291 3	Y	352	345 0		30
						387 9						
03	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-			Y	NO RPT			30

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 25H		RRCID -> 266945		COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419			
10	1922 N	1354	-0-	-568	-0-	6 1	1291 3	Y	51	53 0		7
						1 4	56 9					
11	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	7 1	1753 3	Y	150	146 0		11
						1 4	165 9					
12	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	7 1	1680 3	Y	99	101 0		9
						2 4	109 9					
01	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	6 1	1592 3	Y	99	98 0		10
						109 9						
02	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	5 1	1555 3	Y	106	104 0		12
						117 9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 27H		RRCID -> 266946		COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556			
10	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	17 1	3681 3	Y	208	214 0		7
						2 4	229 9					
11	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	16 1	3593 3	Y	230	227 0		10
						1 4	253 9					
12	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	15 1	3883 3	Y	305	307 0		8
						5 4	336 9					
01	4061 X	4036	-0-	-25	-0-	14 1	3717 3	Y	277	275 0		10
						305 9						
02	3668 X	3640	-0-	-28	-0-	12 1	3395 3	Y	212	208 0		14
						233 9						
03	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			Y	NO RPT			14

TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 267110		COMPL. DATE 03/04/2012			TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654			
10	9889 X	5542	-0-	-4347	-0-	656 1	4687 3	Y	181	365 1		149
						199 9						
11	9570 X	5580	-0-	-3990	-0-	3401 1	2005 3	Y	158			307
						174 9						
12	9889 X	4004	-0-	-5885	-0-	494 1	3326 3	Y	167	189 1		285
						184 9						
01	6107 X	3737	-0-	-2370	-0-	571 1	2983 3	Y	166	190 1		261
						183 9						
02	6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	387 1	6140 3	Y	155	189 1		227
						171 9						
03	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-			Y	NO RPT			227

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3007 X	2999	-0-	-8	-0-	333	1	2106	3	Y	509	504 0	48
						560	9						
11	2940 X	2741	-0-	-199	-0-	203	1	1977	3	Y	510	516 0	42
						561	9						
12	3038 X	2416	-0-	-622	-0-	174	1	1691	3	Y	496	488 0	50
						5	4	546	9				
01	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	176	1	2147	3	Y	522	511 0	61
						1	4	574	9				
02	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	163	1	1635	3	Y	404	413 0	52
						1	4	444	9				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		52

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 22H		RRCID -> 267112		COMPL. DATE 04/06/2012			TOTAL DEPTH 7997		PERF. 8552 - 13358		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	323	-0-	323	323	1	1	291	3	Y	28	28 0	-0-
						31	9						
12	14B2 EXT	496	-0-	496	819	2	1	448	3	Y	42	42 0	-0-
						46	9						
01	14B2 EXT	452	-0-	452	1271	2	1	407	3	Y	39	39 0	-0-
						43	9						
02	14B2 EXT	341	-0-	341	1612	1	1	308	3	Y	29	28 0	1
						32	9						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1612					Y	NO RPT		1

STUMBERG RANCH		WELL #: 17H		RRCID -> 267113		COMPL. DATE 04/04/2012			TOTAL DEPTH 7844		PERF. 8473 - 13215		
10	2449 X	2101	-0-	-348	-0-	250	1	1577	3	Y	249	248 0	20
						274	9						
11	2100 X	1939	-0-	-161	-0-	154	1	1500	3	Y	259	263 0	16
						285	9						
12	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	183	1	1776	3	Y	303	298 0	21
						5	4	333	9				
01	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	129	1	1567	3	Y	307	300 0	28
						338	9						
02	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	151	1	1515	3	Y	249	253 0	24
						1	4	274	9				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		24

STUMBERG RANCH		WELL #: 18H		RRCID -> 267115		COMPL. DATE 04/04/2012			TOTAL DEPTH 7841		PERF. 8450 - 13188		
10	2790 X	2473	-0-	-317	-0-	284	1	1796	3	Y	357	354 0	25
						393	9						
11	2700 X	2336	-0-	-364	-0-	184	1	1787	3	Y	332	337 0	20
						365	9						
12	2790 X	1999	-0-	-791	-0-	153	1	1480	3	Y	329	324 0	25
						4	4	362	9				
01	2542 X	2287	-0-	-255	-0-	141	1	1706	3	Y	400	391 0	34
						440	9						
02	2268 X	1281	-0-	-987	-0-	96	1	961	3	Y	204	212 0	26
						224	9						
03	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT		26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		23H	RRCID ->	267118	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	8002	PERF.	8533 - 13335	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		3100 N	2741	-0-	-359	3288	11 1	2302 3	Y	388	394 0			16
							1 4	427 9						
11		3000 N	3013	-0-	13	3301	11 1	2478 3	Y	475	467 0			24
							1 4	523 9						
12		3100 N	1762	-0-	-1338	1963	6 1	1560 3	Y	176	183 0			17
							2 4	194 9						
01		3100 N	1889	-0-	-1211	752	6 1	1694 3	Y	172	171 0			18
							189 9							
02		2553 N	1801	-0-	-752	-0-	5 1	1508 3	Y	262	255 0			25
							288 9							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				25

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		24H	RRCID ->	267119	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	8448 - 13284	

10		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	7 1	1538 3	Y	76	78 0			5
							1 4	84 9						
11		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	8 1	1583 3	Y	178	174 0			9
							196 9							
12		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	6 1	1529 3	Y	101	104 0			6
							2 4	111 9						
01		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	5 1	1436 3	Y	92	91 0			7
							101 9							
02		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	5 1	1318 3	Y	127	124 0			10
							140 9							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				10

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		47H	RRCID ->	267120	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	7544	PERF.	8001 - 12177	

10		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	138 1	3377 3	Y	427	436 0			24
							470 9							
11		3570 X	3356	-0-	-214	-0-	118 1	2813 3	Y	385	384 0			25
							1 4	424 9						
12		4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	142 1	3500 3	Y	417	419 0			23
							26 4	459 9						
01		4216 X	3101	-0-	-1115	-0-	94 1	2670 3	Y	306	296 0			33
							337 9							
02		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	122 1	3410 3	Y	417	424 0			26
							459 9							
03		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-			Y	NO RPT				26

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		48H	RRCID ->	267122	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	7544	PERF.	7957 - 12113	

10		5611 X	5485	-0-	-126	-0-	201 1	4907 3	Y	343	348 0			18
							377 9							
11		5430 X	4893	-0-	-537	-0-	184 1	4378 3	Y	300	299 0			19
							1 4	330 9						
12		5053 X	4768	-0-	-285	-0-	173 1	4234 3	Y	300	302 0			17
							31 4	330 9						
01		5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	183 1	5270 3	Y	322	309 0			30
							1 4	354 9						
02		5012 X	4585	-0-	-427	-0-	148 1	4151 3	Y	259	269 0			20
							1 4	285 9						
03		5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-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 #: 49H		RRCID -> 267133			COMPL. DATE 04/04/2012			TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8000 - 12182			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		3999 X	3495	-0-	-504	-0-	130 1	3169 3	Y	Y	178	182 0		8
							196 9							
11		3870 X	3261	-0-	-609	-0-	123 1	2939 3	Y	Y	180	179 0		9
							1 4	198 9						
12		3999 X	3222	-0-	-777	-0-	118 1	2885 3	Y	Y	180	181 0		8
							21 4	198 9						
01		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	111 1	3180 3	Y	Y	184	176 0		16
							202 9							
02		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	106 1	2968 3	Y	Y	178	183 0		11
							196 9							
03		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-				Y	NO RPT			11

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 27H		RRCID -> 267134			COMPL. DATE 04/30/2012			TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8760 - 14359			
10		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	129 1	2959 3	Y	Y	221	226 0		10
							3 4	243 9						
11		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	105 1	2879 3	Y	Y	235	231 0		14
							2 4	259 9						
12		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	129 1	3192 3	Y	Y	272	273 0		13
							4 4	299 9						
01		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	127 1	3324 3	Y	Y	295	288 0		20
							3 4	325 9						
02		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	115 1	2828 3	Y	Y	262	267 0		15
							6 4	288 9						
03		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-				Y	NO RPT			15

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 28H		RRCID -> 267141			COMPL. DATE 04/30/2012			TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8528 - 14618			
10		3844 X	3580	-0-	-264	-0-	139 1	3190 3	Y	Y	225	232 0		10
							3 4	248 9						
11		3720 X	3604	-0-	-116	-0-	118 1	3223 3	Y	Y	237	233 0		14
							2 4	261 9						
12		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	139 1	3464 3	Y	Y	292	293 0		13
							5 4	321 9						
01		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	123 1	3225 3	Y	Y	287	280 0		20
							3 4	316 9						
02		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	125 1	3055 3	Y	Y	324	329 0		15
							6 4	356 9						
03		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-				Y	NO RPT			15

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 29H		RRCID -> 267147			COMPL. DATE 04/30/2012			TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868			
10		5053 X	4847	-0-	-206	-0-	185 1	4231 3	Y	Y	388	396 0		24
							4 4	427 9						
11		4890 X	4809	-0-	-81	-0-	154 1	4200 3	Y	Y	412	406 0		30
							2 4	453 9						
12		5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	210 1	5221 3	Y	Y	484	486 0		28
							7 4	532 9						
01		5611 X	5564	-0-	-47	-0-	185 1	4851 3	Y	Y	476	466 0		38
							4 4	524 9						
02		4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	166 1	4066 3	Y	Y	396	406 0		28
							8 4	436 9						
03		4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-				Y	NO RPT			28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267198 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	148	1	1263	3	Y	411	426 0
						1	4	452	9			19
11	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	203	1	1644	3	Y	650	625 0
						715	9					44
12	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	98	1	926	3	Y	374	377 0
						411	9					41
01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	114	1	888	3	Y	335	319 0
						369	9					57
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	84	1	579	3	Y	191	225 0
						210	9					23
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	23

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785												
10	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	330	1	2802	3	Y	373	390 0
						1	4	410	9			16
11	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	287	1	2322	3	Y	326	318 0
						359	9					24
12	2666 X	2265	-0-	-401	-0-	191	1	1818	3	Y	232	231 0
						1	4	255	9			25
01	3255 X	2826	-0-	-429	-0-	277	1	2168	3	Y	346	318 0
						381	9					53
02	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	368	1	2526	3	Y	359	382 0
						395	9					30
03	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT	30

BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888												
10	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	127	1	2523	3	Y	173	174 0
						1	4	190	9			12
11	2610 X	2376	-0-	-234	-0-	57	1	2162	3	Y	142	142 0
						1	4	156	9			12
12	2697 X	1262	-0-	-1435	-0-	40	1	1133	3	Y	80	80 0
						1	4	88	9			12
01	3286 X	1280	-0-	-2006	-0-	38	1	1143	3	Y	89	84 0
						1	4	98	9			17
02	2576 X	1771	-0-	-805	-0-	31	1	1568	3	Y	152	156 0
						5	4	167	9			13
03	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT	13

BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986												
10	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	124	1	2462	3	Y	198	201 0
						1	4	218	9			13
11	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	77	1	2889	3	Y	274	272 0
						1	4	301	9			15
12	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	126	1	3546	3	Y	410	408 0
						3	4	451	9			17
01	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	126	1	3827	3	Y	483	458 0
						4	4	531	9			42
02	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	68	1	3382	3	Y	344	367 0
						10	4	378	9			19
03	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT	19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BEINHORN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267236 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		10509 X	3178	-0-	-7331	-0-	136	1	2709	3	Y	302	303 0	19
								1	4			332	9	
11		10170 X	3191	-0-	-6979	-0-	76	1	2874	3	Y	218	218 0	19
								1	4			240	9	
12		3906 X	2539	-0-	-1367	-0-	80	1	2257	3	Y	182	183 0	18
								2	4			200	9	
01		3906 X	2654	-0-	-1252	-0-	76	1	2319	3	Y	233	220 0	31
								3	4			256	9	
02		2884 X	2013	-0-	-871	-0-	34	1	1703	3	Y	246	259 0	18
								5	4			271	9	
03		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT		18

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267264 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8388 - 14106														

10		5115 X	4828	-0-	-287	-0-	270	1	4060	3	Y	450	447 0	46
								3	4			495	9	
11		4950 X	4045	-0-	-905	-0-	218	1	3403	3	Y	385	395 0	36
								4	24			424	9	
12		5115 X	4616	-0-	-499	-0-	296	1	3856	3	Y	422	418 0	40
								4	64			464	9	
01		4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	293	1	3768	3	Y	401	408 0	33
								4	41			441	9	
02		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	175	1	3457	3	Y	365	361 0	37
								4	02			402	9	
03		4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT		37

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267266 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061														

10		4123 X	3632	-0-	-491	-0-	212	1	3180	3	Y	216	214 0	14
								2	4			238	9	
11		3990 X	2665	-0-	-1325	-0-	148	1	2312	3	Y	186	190 0	10
								5	205			205	9	
12		4123 X	3536	-0-	-587	-0-	234	1	3047	3	Y	232	230 0	12
								5	255			255	9	
01		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	248	1	3194	3	Y	194	197 0	9
								9	248			213	9	
02		3276 X	3008	-0-	-268	-0-	137	1	2698	3	Y	157	156 0	10
								9	173			173	9	
03		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT		10

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267278 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426														

10		5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	295	1	4429	3	Y	404	400 0	38
								3	4			444	9	
11		4920 X	4232	-0-	-688	-0-	231	1	3613	3	Y	353	360 0	31
								9	388			388	9	
12		5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	352	1	4584	3	Y	415	410 0	36
								9	457			457	9	
01		5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	350	1	4499	3	Y	412	418 0	30
								9	453			453	9	
02		4564 X	4405	-0-	-159	-0-	196	1	3867	3	Y	311	309 0	32
								9	342			342	9	
03		5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT		32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
STANLEY RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 267279		COMPL. DATE 06/12/2012			TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	7471 X	6497	-0-	-974	-0-	283 1	6095 3	Y	108	100 1	192
						119 9					
11	7230 X	4845	-0-	-2385	-0-	213 1	4541 3	Y	83	81 1	194
						91 9					
12	7471 X	4187	-0-	-3284	-0-	186 1	3888 3	Y	103	102 1	195
						113 9					
01	8122 X	3877	-0-	-4245	-0-	173 1	3565 3	Y	126	131 1	190
						139 9					
02	6076 X	2893	-0-	-3183	-0-	127 1	2645 3	Y	110	105 1	195
						121 9					
03	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-			Y	NO RPT		195

STANLEY RANCH		WELL #: 9H		RRCID -> 267280		COMPL. DATE 06/12/2012			TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965		
10	9134 X	9134	-0-	-0-	-0-	391 1	8456 3	Y	260	241 1	205
						1 4	286 9				
11	8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	364 1	7736 3	Y	279	246 1	238
						307 9					
12	9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	393 1	8189 3	Y	401	371 1	268
						441 9					
01	8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	376 1	7739 3	Y	349	391 1	226
						384 9					
02	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	346 1	7194 3	Y	338	319 1	245
						372 9					
03	8308 X	NO RPT	-0-	-8308	-0-			Y	NO RPT		245

STANLEY RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 267284		COMPL. DATE 05/28/2012			TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898		
10	9765 X	9463	-0-	-302	-0-	404 1	8731 3	Y	297	270 1	103
						1 4	327 9				
11	9360 X	9184	-0-	-176	-0-	397 1	8457 3	Y	300	267 1	136
						330 9					
12	9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	418 1	8743 3	Y	331	328 1	139
						1 4	364 9				
01	9219 X	9219	-0-	-0-	-0-	411 1	8456 3	Y	320	353 1	106
						352 9					
02	8588 X	8588	-0-	-0-	-0-	379 1	7866 3	Y	312	294 1	124
						343 9					
03	9207 X	NO RPT	-0-	-9207	-0-			Y	NO RPT		124

STANLEY RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 267320		COMPL. DATE 05/28/2012			TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665		
10	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	299 1	6435 3	Y	160	144 1	252
						176 9					
11	6480 X	5960	-0-	-520	-0-	259 1	5516 3	Y	168	148 1	272
						185 9					
12	6696 X	5817	-0-	-879	-0-	257 1	5350 3	Y	191	187 1	276
						210 9					
01	6138 X	5859	-0-	-279	-0-	262 1	5388 3	Y	190	208 1	258
						209 9					
02	5544 X	5049	-0-	-495	-0-	225 1	4686 3	Y	125	131 1	252
						138 9					
03	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-			Y	NO RPT		252

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	26 1	4905 3	Y	256	236 0		49
							282 9						
11		5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	29 1	4691 3	Y	258	268 0		39
							284 9						
12		4898 X	4589	-0-	-309	-0-	24 1	4311 3	Y	231	226 0		44
							254 9						
01		4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	102 1	4514 3	Y	301	300 0		45
							331 9						
02		4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	42 1	4173 3	Y	235	243 0		37
							259 9						
03		4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-			Y	NO RPT			37

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449													
10		2759 X	2605	-0-	-154	-0-	13 1	2480 3	Y	102	94 0		21
							112 9						
11		2670 X	2535	-0-	-135	-0-	15 1	2397 3	Y	112	114 0		19
							123 9						
12		2542 X	2317	-0-	-225	-0-	12 1	2198 3	Y	97	94 0		22
							107 9						
01		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	51 1	2255 3	Y	122	122 0		22
							134 9						
02		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	21 1	2115 3	Y	95	98 0		19
							105 9						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750													
10		4402 X	4222	-0-	-180	-0-	21 1	4028 3	Y	157	143 0		31
							173 9						
11		4260 X	4210	-0-	-50	-0-	24 1	4003 3	Y	166	171 0		26
							183 9						
12		4402 X	4043	-0-	-359	-0-	21 1	3809 3	Y	194	182 0		38
							213 9						
01		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	81 1	3622 3	Y	110	127 0		21
							121 9						
02		3444 X	3347	-0-	-97	-0-	32 1	3171 3	Y	131	130 0		22
							144 9						
03		3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-			Y	NO RPT			22

DIAMOND H RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056													
10		5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	305 1	4319 3	Y	491	491 0		17
							4 4	540 9					
11		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	262 1	3922 3	Y	482	479 0		20
							5 4	530 9					
12		2635 X	2057	-0-	-578	-0-	112 1	1722 3	Y	203	208 0		15
							223 9						
01		4030 X	2219	-0-	-1811	-0-	113 1	1590 3	Y	469	468 0		16
							516 9						
02		3640 X	1534	-0-	-2106	-0-	39 1	1164 3	Y	301	303 0		14
							331 9						
03		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-			Y	NO RPT			14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
DIAMOND H STATE WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
							CODE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

10		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	157	1	1078	3	Y	280	280	0	12
							308	9							
11		1320 N	945	-0-	-375	-0-	96	1	639	3	Y	188	186	0	14
							3	4	207	9					
12		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	153	1	1030	3	Y	359	361	0	12
							31	4	395	9					
01		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	172	1	956	3	Y	406	402	0	16
							1	4	447	9					
02		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	153	1	825	3	Y	350	350	0	16
							1	4	385	9					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917															
10		4371 X	4043	-0-	-328	-0-	19	1	3725	3	Y	272	256	0	58
							299	9							
11		4230 X	4176	-0-	-54	-0-	23	1	3823	3	Y	300	309	0	49
							330	9							
12		4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	23	1	3997	3	Y	330	312	0	67
							363	9							
01		4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	86	1	3842	3	Y	387	389	0	65
							426	9							
02		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	36	1	3563	3	Y	299	310	0	54
							329	9							
03		4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT			54

RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267388 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LA BANDERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352															
10		1147 N	1025	-0-	-122	-0-	272	1	476	3	Y	252	224	1	73
							277	9							
11		1110 N	701	-0-	-409	-0-	148	1	298	3	Y	232	234	1	71
							255	9							
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	71	1	-0-
01		174 N	174	-0-	-0-	-0-	29	1	48	3	Y	88	69	1	19
							97	9							
02		554 N	554	-0-	-0-	-0-	108	1	328	3	Y	107	100	1	26
							118	9							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 28H		RRCID -> 267390		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 7909		PERF. 8298 - 14391		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	141 1	2119 3	Y	165	163 0		9
							2 4	182 9					
11		1590 N	1499	-0-	-91	-0-	81 1	1261 3	Y	143	145 0		7
							157 9						
12		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	115 1	1498 3	Y	134	133 0		8
							147 9						
01		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	133 1	1706 3	Y	144	146 0		6
							158 9						
02		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	71 1	1406 3	Y	128	126 0		8
							141 9						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	242 1	3648 3	Y	403	398 0		33
							3 4	443 9					
11		3450 X	3256	-0-	-194	-0-	175 1	2733 3	Y	316	323 0		26
							348 9						
12		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	245 1	3189 3	Y	354	350 0		30
							389 9						
01		4030 X	3951	-0-	-79	-0-	258 1	3313 3	Y	345	350 0		25
							380 9						
02		3640 X	3211	-0-	-429	-0-	141 1	2791 3	Y	254	252 0		27
							279 9						
03		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-			Y	NO RPT			27

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 31H		RRCID -> 267392		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 7897		PERF. 8460 - 14544		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		5425 X	5306	-0-	-119	-0-	307 1	4615 3	Y	346	343 0		36
							3 4	381 9					
11		5220 X	3962	-0-	-1258	-0-	218 1	3405 3	Y	308	315 0		29
							339 9						
12		5394 X	4630	-0-	-764	-0-	302 1	3932 3	Y	360	356 0		33
							396 9						
01		5332 X	5210	-0-	-122	-0-	346 1	4450 3	Y	376	380 0		29
							414 9						
02		4816 X	4296	-0-	-520	-0-	191 1	3776 3	Y	299	296 0		32
							329 9						
03		5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-			Y	NO RPT			32

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 32H		RRCID -> 267393		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 7917		PERF. 8514 - 14626		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		289 N	289	-0-	-0-	-0-	12 1	179 3	Y	89	88 0		9
							98 9						
11		150 N	90	-0-	-60	-0-	5 1	82 3	Y	3	4 0		8
							3 9						
12		666 N	666	-0-	-0-	-0-	47 1	607 3	Y	11	11 0		8
							12 9						
01		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	91 1	1170 3	Y	19	19 0		8
							21 9						
02		332 N	332	-0-	-0-	-0-	15 1	303 3	Y	13	13 0		8
							14 9						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		33H	RRCID ->	267394	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	7916	PERF.	9070 -	14309	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

10	7068 X	6131	-0-	-937	-0-	352	1	5291	3	Y	440	436	0	47
						4	4	484	9					
11	6840 X	4553	-0-	-2287	-0-	249	1	3891	3	Y	375	384	0	38
						413	9							
12	7068 X	5639	-0-	-1429	-0-	367	1	4780	3	Y	447	443	0	42
						492	9							
01	6076 X	3684	-0-	-2392	-0-	245	1	3146	3	Y	266	275	0	33
						293	9							
02	5488 X	4644	-0-	-844	-0-	207	1	4086	3	Y	319	315	0	37
						351	9							
03	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT			37

RANCHO ENCANTADO		WELL #:		24H	RRCID ->	267395	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	8223	PERF.	8854 -	13321	
10	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	5	1	5558	3	Y	305	277	0	46
						336	9							
11	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	4	1	2246	3	Y	141	149	0	38
						5	4	155	9					
12	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	6	1	2941	3	Y	139	152	0	25
						91	4	153	9					
01	3100 N	3427	-0-	327	327	6	1	3260	3	Y	146	143	0	28
						161	9							
02	3346 X	3019	-0-	-327	-0-	7	1	2874	3	Y	125	131	0	22
						138	9							
03	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT			22

RANCHO ENCANTADO		WELL #:		25H	RRCID ->	267396	COMPL. DATE	06/10/2012	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	8758 -	13439	
10	2821 X	2489	-0-	-332	-0-	2	1	2391	3	Y	87	85	0	21
						96	9							
11	2970 X	2766	-0-	-204	-0-	5	1	2635	3	Y	109	102	0	28
						6	4	120	9					
12	3069 X	2550	-0-	-519	-0-	5	1	2374	3	Y	88	97	0	19
						74	4	97	9					
01	3100 N	3254	-0-	154	154	6	1	3081	3	Y	152	146	0	25
						167	9							
02	2800 N	3300	-0-	500	654	7	1	3137	3	Y	142	147	0	20
						156	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	654					Y	NO RPT			20

RANCHO ENCANTADO		WELL #:		26H	RRCID ->	267397	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	8221	PERF.	8803 -	13494	
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	1	1	922	3	Y	15	15	0	4
						17	9							
11	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	2	1	1238	3	Y	21	19	0	6
						3	4	23	9					
12	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	3	1	1403	3	Y	18	19	0	5
						43	4	20	9					
01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	3	1	1345	3	Y	25	25	0	5
						28	9							
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	3	1	1262	3	Y	23	25	0	3
						25	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	2790 X	2118	-0-	-672	-0-	107	1	1749	3	Y	238	233	1	42
						262	9							
11	2700 X	1754	-0-	-946	-0-	164	1	1415	3	Y	159	170	1	31
						175	9							
12	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	158	1	1746	3	Y	248	216	1	63
						17	4	273	9					
01	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	219	1	1556	3	Y	194	210	1	47
						213	9							
02	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	259	1	1857	3	Y	182	183	1	46
						200	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414														
10	3131 X	2776	-0-	-355	-0-	143	1	2321	3	Y	284	263	1	44
						312	9							
11	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	300	1	2582	3	Y	277	276	1	45
						305	9							
12	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	302	1	3337	3	Y	269	245	1	69
						33	4	296	9					
01	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	473	1	3351	3	Y	224	242	1	51
						246	9							
02	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	414	1	2972	3	Y	207	209	1	49
						228	9							
03	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT			49

SOUTH SPUR STATE WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262														
10	1984 X	1751	-0-	-233	-0-	269	1	973	3	Y	462	458	1	71
						1	4	508	9					
11	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	545	1	1968	3	Y	458	440	1	89
						1	4	504	9					
12	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	619	1	2051	3	Y	530	529	1	90
						13	4	583	9					
01	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	559	1	2788	3	Y	626	590	1	126
						5	4	689	9					
02	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	381	1	1678	3	Y	363	418	1	71
						4	4	399	9					
03	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT			71

LA BANDERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT									
SN EF MAVERICK, LLC																						
SOUTH SPUR STATE																						
WELL #: 6H													RRCID -> 267546		COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 6806		PERF. 7460 - 12243			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE									
10		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	212 1	767 3	Y	280	292 1		44									
							1 4	308 9														
11		720 N	695	-0-	-25	-0-	109 1	392 3	Y	176	184 1		36									
							194 9															
12		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	146 1	483 3	Y	352	333 1		55									
							3 4	387 9														
01		846 N	846	-0-	-0-	-0-	90 1	451 3	Y	276	274 1		57									
							1 4	304 9														
02		443 N	443	-0-	-0-	-0-	62 1	274 3	Y	96	132 1		21									
							1 4	106 9														
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21									

SOUTH SPUR STATE													WELL #: 7H		RRCID -> 267547		COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 6816		PERF. 7369 - 12204	
10		1922 N	1603	-0-	-319	-0-	280 1	1015 3	Y	279	279 1		41									
							1 4	307 9														
11		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	308 1	1109 3	Y	343	322 1		62									
							377 9															
12		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	241 1	799 3	Y	332	339 1		55									
							5 4	365 9														
01		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	289 1	1443 3	Y	389	368 1		76									
							3 4	428 9														
02		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	300 1	1320 3	Y	528	519 1		85									
							3 4	581 9														
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			85									

BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 24H		RRCID -> 267548		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 7921		PERF. 8558 - 15306	
10		3193 X	2588	-0-	-605	-0-	100 1	2276 3	Y	191	198 0		16									
							2 4	210 9														
11		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	130 1	3552 3	Y	285	279 0		22									
							2 4	314 9														
12		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	134 1	3339 3	Y	212	215 0		19									
							5 4	233 9														
01		3162 X	3089	-0-	-73	-0-	104 1	2721 3	Y	238	233 0		24									
							2 4	262 9														
02		2828 X	2290	-0-	-538	-0-	79 1	1937 3	Y	245	248 0		21									
							4 4	270 9														
03		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			Y	NO RPT			21									

BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 25H		RRCID -> 267550		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 7891		PERF. N/A	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-									
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-									
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-									
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-									
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
10		5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	224 1	5120 3	Y	441	452 0	24		
							5 4	485 9						
11		6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	197 1	5382 3	Y	493	485 0	32		
							3 4	542 9						
12		6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	217 1	5380 3	Y	454	459 0	27		
							7 4	499 9						
01		6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	208 1	5450 3	Y	525	512 0	40		
							4 4	578 9						
02		5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	197 1	4839 3	Y	532	540 0	32		
							10 4	585 9						
03		5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-			Y	NO RPT		32		

STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039														
10		11649 X	11649	-0-	-0-	-0-	505 1	10906 3	Y	215	195 1	113		
							1 4	237 9						
11		9810 X	9228	-0-	-582	-0-	405 1	8614 3	Y	190	175 1	128		
							209 9							
12		10137 X	9167	-0-	-970	-0-	409 1	8524 3	Y	213	212 1	129		
							234 9							
01		9052 X	8737	-0-	-315	-0-	393 1	8088 3	Y	233	249 1	113		
							256 9							
02		9049 X	9049	-0-	-0-	-0-	403 1	8365 3	Y	255	232 1	136		
							281 9							
03		9052 X	NO RPT	-0-	-9052	-0-			Y	NO RPT		136		

STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441														
10		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	805 1	2075 3	Y	376	377 0	10		
							414 9							
11		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	756 1	2343 3	Y	324	325 0	9		
							356 9							
12		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	930 1	2457 3	Y	373	371 0	11		
							410 9							
01		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	1332 1	2658 3	Y	427	428 0	10		
							470 9							
02		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	1055 1	2497 3	Y	383	383 0	10		
							421 9							
03		2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-			Y	NO RPT		10		

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 267556 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120														
10		9495 X	9495	-0-	-0-	-0-	38 1	8590 3	Y	784	802 0	44		
							5 4	862 9						
11		9093 X	9093	-0-	-0-	-0-	38 1	8397 3	Y	596	589 0	51		
							2 4	656 9						
12		8739 X	8739	-0-	-0-	-0-	31 1	8170 3	Y	480	490 0	41		
							10 4	528 9						
01		9238 X	8684	-0-	-554	-0-	30 1	8039 3	Y	559	554 0	46		
							615 9							
02		8568 X	8240	-0-	-328	-0-	26 1	7502 3	Y	647	631 0	62		
							712 9							
03		9486 X	NO RPT	-0-	-9486	-0-			Y	NO RPT		62		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
STUMBERG RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267560 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8489 - 13165														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	1833	1	4726	3	Y	543	544 0	16
							597	9						
11		7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	1612	1	4992	3	Y	569	568 0	17
							626	9						
12		6293 X	5309	-0-	-984	-0-	1330	1	3513	3	Y	424	425 0	16
							466	9						
01		7068 X	4513	-0-	-2555	-0-	1363	1	2720	3	Y	391	392 0	15
							430	9						
02		6384 X	3995	-0-	-2389	-0-	1064	1	2517	3	Y	376	375 0	16
							414	9						
03		7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT		16

STUMBERG RANCH WELL #: 21H RRCID -> 267561 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059														

10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		0	1403	-0-	-0-	1403	267	1	827	3	Y	281	278 0	3
							309	9						
12		0	1359	-0-	-0-	1359	279	1	736	3	Y	313	312 0	4
							344	9						
01		0	1880	-0-	-0-	1880	479	1	955	3	Y	405	404 0	5
							446	9						
02		2800 N	1419	-0-	-1381	-0-	321	1	760	3	Y	307	307 0	5
							338	9						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		5

STANLEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267584 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893														

10		9083 X	5691	-0-	-3392	-0-	247	1	5314	3	Y	118	110 1	145
							130	9						
11		8190 X	7153	-0-	-1037	-0-	311	1	6615	3	Y	206	165 1	186
							227	9						
12		8463 X	7282	-0-	-1181	-0-	320	1	6676	3	Y	260	243 1	203
							286	9						
01		7719 X	7129	-0-	-590	-0-	317	1	6535	3	Y	252	274 1	181
							277	9						
02		5712 X	4420	-0-	-1292	-0-	201	1	4169	3	Y	45	87 1	139
							50	9						
03		7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT		139

WORTHEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267586 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233														

10		7626 X	7254	-0-	-372	-0-	314	1	6708	3	Y	211	227 1	31
							232	9						
11		7380 X	7112	-0-	-268	-0-	311	1	6588	3	Y	194	192 1	33
							213	9						
12		7626 X	7472	-0-	-154	-0-	330	1	6916	3	Y	205	187 1	51
							226	9						
01		7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	320	1	6651	3	Y	301	309 1	43
							331	9						
02		6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	279	1	5846	3	Y	257	242 1	58
							283	9						
03		7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT		58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
WORTHEY RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 267588		COMPL. DATE 01/23/2013		TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	8294 X	8294	-0-	-0-	-0-	353 1	7541 3	Y	364	385 1	54
						400 9					
11	7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	342 1	7232 3	Y	321	321 1	54
						353 9					
12	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	338 1	7102 3	Y	343	314 1	83
						377 9					
01	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	338 1	7034 3	Y	379	408 1	54
						417 9					
02	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	302 1	6328 3	Y	364	339 1	79
						400 9					
03	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-			Y	NO RPT		79

DIAMOND H RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 267618		COMPL. DATE 02/01/2023		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268			
10	992 N	461	-0-	-531	-0-	19 1	265 3	Y	161	162 0	7
						177 9					
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	29 1	433 3	Y	166	165 0	8
						183 9					
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	37 1	566 3	Y	207	208 0	7
						228 9					
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	42 1	595 3	Y	261	260 0	8
						287 9					
02	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	46 1	1386 3	Y	329	329 0	8
						362 9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8

DIAMOND H RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 267619		COMPL. DATE 05/21/2012		TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123			
10	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	80 1	1132 3	Y	410	411 0	10
						1 4	451 9				
11	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	83 1	1244 3	Y	425	422 0	13
						2 4	468 9				
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	32 1	501 3	Y	127	129 0	11
						140 9					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	31 1	937 3	Y	264	264 0	11
						290 9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 267620		COMPL. DATE 05/21/2012		TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976			
10	0	1440	-0-	1440	1440	171 1	958 3	Y	283	281 0	2
						311 9					
11	0	1853	-0-	1853	3293	223 1	1230 3	Y	363	360 0	5
						1 4	399 9				
12	0	1808	-0-	1808	5101	230 1	1181 3	Y	349	345 0	9
						13 4	384 9				
01	0	1655	-0-	1655	6756	199 1	1104 3	Y	320	322 0	7
						352 9					
02	2800 N	572	-0-	-2228	4528	69 1	351 3	Y	138	140 0	5
						152 9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4528			Y	NO RPT		5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102												
STUMBERG RANCH			WELL #: 22H		RRCID -> 267771		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 7742		PERF. 8348 - 13050				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	676	1	1744	3	Y	374	376	0	10
							411	9							
11		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	573	1	1774	3	Y	303	303	0	10
							333	9							
12		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	874	1	2308	3	Y	379	378	0	11
							417	9							
01		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	1004	1	2003	3	Y	407	407	0	11
							448	9							
02		2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	719	1	1702	3	Y	339	339	0	11
							373	9							
03		2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT			11

STUMBERG RANCH			WELL #: 23H		RRCID -> 267828		COMPL. DATE 11/05/2012		TOTAL DEPTH 7729		PERF. 8297 - 13128				
10		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	522	1	1346	3	Y	228	230	0	12
							251	9							
11		2010 N	1537	-0-	-473	-0-	334	1	1034	3	Y	154	154	0	12
							169	9							
12		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	489	1	1292	3	Y	262	261	0	13
							288	9							
01		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	545	1	1087	3	Y	248	249	0	12
							273	9							
02		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	647	1	1532	3	Y	310	309	0	13
							341	9							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13

STUMBERG RANCH			WELL #: 24H		RRCID -> 267831		COMPL. DATE 11/07/2012		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 8475 - 13277				
10		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	820	1	2113	3	Y	529	530	0	15
							582	9							
11		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	716	1	2219	3	Y	499	499	0	15
							549	9							
12		2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	648	1	1711	3	Y	432	431	0	16
							475	9							
01		3014 N	3014	-0-	-0-	-0-	849	1	1694	3	Y	428	429	0	15
							471	9							
02		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	827	1	1958	3	Y	428	428	0	15
							471	9							
03		2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT			15

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 35H		RRCID -> 267842		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 7985		PERF. 8559 - 15042				
10		11971 X	11971	-0-	-0-	-0-	51	1	11394	3	Y	473	480	0	13
							6	4							
11		7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	31	1	6817	3	Y	348	344	0	17
							2	4							
12		6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	23	1	5919	3	Y	292	297	0	12
							7	4							
01		10261 X	6463	-0-	-3798	-0-	23	1	6073	3	Y	334	331	0	15
							367	9							
02		9268 X	4499	-0-	-4769	-0-	15	1	4212	3	Y	247	241	0	21
							272	9							
03		10261 X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					Y	NO RPT			21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 36H		RRCID -> 267890		COMPL. DATE 11/04/2022		TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	8866 X	515	-0-	-8351	-0-	3 1 11 9	501 3	Y 10	16 0	9
11	8580 X	3889	-0-	-4691	-0-	17 1 1 4	3716 3 155 9	Y 141	138 0	12
12	8866 X	5917	-0-	-2949	-0-	21 1 7 4	5584 3 305 9	Y 277	278 0	11
01	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	20 1 293 9	5512 3	Y 266	264 0	13
02	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	21 1 328 9	6138 3	Y 298	291 0	20
03	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-			Y NO RPT		20

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 37H		RRCID -> 267898		COMPL. DATE 08/11/2012		TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144		
10	3813 X	3357	-0-	-456	-0-	14 1 2 4	3199 3 142 9	Y 129	132 0	7
11	3690 X	3648	-0-	-42	-0-	15 1 1 4	3422 3 210 9	Y 191	187 0	11
12	3813 X	3545	-0-	-268	-0-	13 1 4 4	3341 3 187 9	Y 170	172 0	9
01	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	13 1 188 9	3378 3	Y 171	169 0	11
02	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	11 1 171 9	3174 3	Y 155	151 0	15
03	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			Y NO RPT		15

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 39H		RRCID -> 267905		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814		
10	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	28 1 4 4	6454 3 453 9	Y 412	422 0	21
11	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	26 1 2 4	5908 3 408 9	Y 371	366 0	26
12	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	21 1 7 4	5525 3 366 9	Y 333	339 0	20
01	6758 X	6475	-0-	-283	-0-	22 1 493 9	5960 3	Y 448	444 0	24
02	6272 X	5606	-0-	-666	-0-	18 1 409 9	5179 3	Y 372	364 0	32
03	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-			Y NO RPT		32

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 38H		RRCID -> 267919		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450		
10	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	16 1 2 4	3636 3 172 9	Y 156	160 0	13
11	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	16 1 1 4	3564 3 179 9	Y 163	161 0	15
12	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	15 1 5 4	3844 3 193 9	Y 175	178 0	12
01	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	14 1 215 9	3703 3	Y 195	194 0	13
02	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	12 1 168 9	3334 3	Y 153	150 0	16
03	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			Y NO RPT		16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
WORTHY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		7619 X	7619	-0-	-0-	328 1	6988 3	Y		275	307 1		41
						303 9							
11		6450 X	5461	-0-	-989	234 1	4961 3	Y		242	243 1		40
						266 9							
12		6665 X	6229	-0-	-436	266 1	5586 3	Y		343	303 1		80
						377 9							
01		10447 X	5975	-0-	-4472	257 1	5341 3	Y		343	373 1		50
						377 9							
02		9324 X	5231	-0-	-4093	228 1	4785 3	Y		198	203 1		45
						218 9							
03		7626 X	NO RPT	-0-	-7626				Y	NO RPT			45

BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417													
10		6606 X	6606	-0-	-0-	277 1	5515 3	Y		738	740 0		34
						2 4	812 9						
11		6000 X	4637	-0-	-1363	106 1	4015 3	Y		467	470 0		31
						2 4	514 9						
12		7947 X	7947	-0-	-0-	240 1	6777 3	Y		840	835 0		36
						6 4	924 9						
01		6169 X	3441	-0-	-2728	95 1	2892 3	Y		410	396 0		50
						3 4	451 9						
02		7170 X	7170	-0-	-0-	119 1	5952 3	Y		984	1002 0		32
						17 4	1082 9						
03		6200 X	NO RPT	-0-	-6200				Y	NO RPT			32

BEINHORN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299													
10		5642 X	5530	-0-	-112	235 1	4682 3	Y		555	558 0		24
						2 4	611 9						
11		5360 X	5360	-0-	-0-	124 1	4678 3	Y		505	504 0		25
						2 4	556 9						
12		5456 X	4528	-0-	-928	138 1	3895 3	Y		447	447 0		25
						3 4	492 9						
01		5477 X	5477	-0-	-0-	154 1	4674 3	Y		585	554 0		56
						5 4	644 9						
02		4591 X	4591	-0-	-0-	79 1	3988 3	Y		465	496 0		25
						12 4	512 9						
03		4960 X	NO RPT	-0-	-4960				Y	NO RPT			25

BEINHORN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267926 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321													
10		5348 X	5348	-0-	-0-	225 1	4452 3	Y		609	612 0		34
						1 4	670 9						
11		5104 X	5104	-0-	-0-	115 1	4359 3	Y		571	569 0		36
						2 4	628 9						
12		5022 X	4604	-0-	-418	138 1	3889 3	Y		522	522 0		36
						3 4	574 9						
01		5055 X	5055	-0-	-0-	139 1	4229 3	Y		620	587 0		69
						5 4	682 9						
02		4609 X	4609	-0-	-0-	79 1	3935 3	Y		531	564 0		36
						11 4	584 9						
03		4991 X	NO RPT	-0-	-4991				Y	NO RPT			36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267937 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	AMT	CODE	
10		3441 X	1869	-0-	-1572	-0-		80 1	Y	151	152 0	4
								1 4				
11		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-		141 1	Y	294	291 0	7
								3 4				
12		3441 X	2718	-0-	-723	-0-		110 1	Y	229	227 0	9
								27 4				
01		3379 X	3129	-0-	-250	-0-		148 1	Y	255	178 0	9
								2 4			77 1	
02		2751 X	2751	-0-	-0-	-0-		131 1	Y	233	234 0	8
								256 9				
03		3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			Y	NO RPT		8

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683												
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		273 N	273	-0-	-0-	-0-		4 1	Y	119	116 0	3
								131 9				
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267967 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963												
10		1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-			Y	-0-	2 0	3
11		1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-			Y	-0-	3 0	-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		3100 N	3874	-0-	774	774		137 1	Y	287	274 0	13
								316 9				
02		2800 N	3109	-0-	309	1083		86 1	Y	248	251 0	10
								273 9				
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1083			Y	NO RPT		10

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267973 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 11858												
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948												
10		5089 X	5089	-0-	-0-	-0-		224 1	Y	302	303 0	4
								3 4				
11		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-		177 1	Y	201	201 0	4
								3 4				
12		4154 X	3769	-0-	-385	-0-		160 1	Y	171	168 0	7
								38 4				
01		4526 X	4223	-0-	-303	-0-		206 1	Y	232	161 0	9
								3 4			69 1	
02		4088 X	3671	-0-	-417	-0-		178 1	Y	231	231 0	9
								1 4				
03		4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-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 #: 13H		RRCID -> 268067		COMPL. DATE 10/29/2012		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 8579 - 13823		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		3317 X	3146	-0-	-171	-0-	131 1	2657 3	Y	324	324 0		-0-
							2 4	356 9					
11		3000 X	2831	-0-	-169	-0-	114 1	2376 3	Y	308	307 0		1
							2 4	339 9					
12		3100 X	2808	-0-	-292	-0-	110 1	2322 3	Y	318	313 0		6
							26 4	350 9					
01		2790 X	2652	-0-	-138	-0-	122 1	2222 3	Y	278	195 0	84 1	5
							2 4	306 9					
02		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	117 1	2119 3	Y	265	266 0		4
							292 9						
03		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT			4

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	124 1	2522 3	Y	221	222 0		2
							2 4	243 9					
11		2880 X	2671	-0-	-209	-0-	112 1	2349 3	Y	189	188 0		3
							2 4	208 9					
12		2976 X	2517	-0-	-459	-0-	104 1	2189 3	Y	182	179 0		6
							24 4	200 9					
01		2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	141 1	2568 3	Y	220	153 0	66 1	7
							2 4	242 9					
02		2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	133 1	2392 3	Y	204	205 0		6
							224 9						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6

WORTHY RANCH			WELL #: 12H		RRCID -> 268070		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 8642		PERF. 9222 - 13963		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		13916 X	13916	-0-	-0-	-0-	603 1	12875 3	Y	398	348 1		50
							438 9						
11		11622 X	11622	-0-	-0-	-0-	508 1	10755 3	Y	326	318 1		58
							359 9						
12		11192 X	11192	-0-	-0-	-0-	489 1	10253 3	Y	409	366 1		101
							450 9						
01		10951 X	10951	-0-	-0-	-0-	481 1	10016 3	Y	413	450 1		64
							454 9						
02		10136 X	9983	-0-	-153	-0-	433 1	9081 3	Y	426	394 1		96
							469 9						
03		11222 X	NO RPT	-0-	-11222	-0-			Y	NO RPT			96

BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 16H		RRCID -> 268072		COMPL. DATE 10/25/2012		TOTAL DEPTH 7953		PERF. 8713 - 14010		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3038 X	2722	-0-	-316	-0-	119 1	2412 3	Y	172	171 0		2
							2 4	189 9					
11		2970 X	2393	-0-	-577	-0-	101 1	2124 3	Y	151	151 0		2
							2 4	166 9					
12		3069 X	2099	-0-	-970	-0-	87 1	1842 3	Y	135	133 0		4
							21 4	149 9					
01		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	101 1	1860 3	Y	113	80 0	35 1	2
							2 4	124 9					
02		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	101 1	1814 3	Y	109	108 0		3
							120 9						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10	2790 X	2374	-0-	-416	-0-	103 1	2070 3	Y	182	184 0	8	
						1 4	200 9					
11	2700 X	2100	-0-	-600	-0-	87 1	1834 3	Y	161	161 0	8	
						2 4	177 9					
12	1984 X	1838	-0-	-146	-0-	75 1	1587 3	Y	144	143 0	9	
						18 4	158 9					
01	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	122 1	2227 3	Y	201	140 0	60 1 10	
						2 4	221 9					
02	2800 N	4129	-0-	1329	1329	200 1	3618 3	Y	282	280 0	12	
						1 4	310 9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1329			Y	NO RPT		12	

WORTHY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116												

10	8178 X	8178	-0-	-0-	-0-	355 1	7578 3	Y	223	245 1	35	
						245 9						
11	7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	338 1	7167 3	Y	237	231 1	41	
						261 9						
12	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	332 1	6979 3	Y	237	219 1	59	
						261 9						
01	8463 X	7700	-0-	-763	-0-	341 1	7088 3	Y	246	268 1	37	
						271 9						
02	7644 X	6717	-0-	-927	-0-	290 1	6074 3	Y	321	288 1	70	
						353 9						
03	8184 X	NO RPT	-0-	-8184	-0-			Y	NO RPT		70	

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 268186 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756												

10	3937 X	3495	-0-	-442	-0-	50 1	2939 3	Y	458	454 0	36	
						2 4	504 9					
11	3810 X	1410	-0-	-2400	-0-	18 1	1227 3	Y	150	149 0	37	
						165 9						
12	3937 X	2753	-0-	-1184	-0-	36 1	2297 3	Y	382	371 0	48	
						420 9						
01	3658 X	2460	-0-	-1198	-0-	44 1	2041 3	Y	340	334 0	54	
						1 4	374 9					
02	3304 X	1801	-0-	-1503	-0-	29 1	1428 3	Y	313	326 0	41	
						344 9						
03	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			Y	NO RPT		41	

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 268188 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8466 - 13350												

10	3937 X	3548	-0-	-389	-0-	48 1	2864 3	Y	576	574 0	30	
						2 4	634 9					
11	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	43 1	2979 3	Y	567	564 0	33	
						624 9						
12	3658 X	3255	-0-	-403	-0-	43 1	2751 3	Y	419	407 0	45	
						461 9						
01	3255 X	3125	-0-	-130	-0-	58 1	2695 3	Y	337	332 0	50	
						1 4	371 9					
02	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	53 1	2612 3	Y	306	325 0	31	
						337 9						
03	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y	NO RPT		31	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 12H		RRCID -> 268189		COMPL. DATE 08/13/2012			TOTAL DEPTH 7642		PERF. 8190 - 13216	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	7835 X	7835	-0-	-0-	-0-	126 1	7456 3	Y	225	223	0	25
						5 4	248 9					
11	6540 X	4817	-0-	-1723	-0-	65 1	4533 3	Y	199	198	0	26
						219 9						
12	6758 X	2748	-0-	-4010	-0-	39 1	2527 3	Y	165	160	0	31
						182 9						
01	7378 X	2791	-0-	-4587	-0-	54 1	2493 3	Y	221	218	0	34
						1 4	243 9					
02	7084 X	2019	-0-	-5065	-0-	36 1	1779 3	Y	185	195	0	24
						204 9						
03	7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-			Y	NO RPT			24

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 13H		RRCID -> 268289		COMPL. DATE 08/13/2012			TOTAL DEPTH 7665		PERF. 8073 - 13017	
10	3131 X	2850	-0-	-281	-0-	42 1	2517 3	Y	263	262	0	27
						2 4	289 9					
11	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	42 1	2936 3	Y	298	297	0	28
						328 9						
12	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	56 1	3665 3	Y	306	297	0	37
						1 4	337 9					
01	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	93 1	4281 3	Y	292	287	0	42
						1 4	321 9					
02	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	84 1	4164 3	Y	269	282	0	29
						296 9						
03	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			Y	NO RPT			29

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 14H		RRCID -> 268291		COMPL. DATE 08/13/2012			TOTAL DEPTH 7637		PERF. 7943 - 13068	
10	1147 N	982	-0-	-165	-0-	14 1	796 3	Y	156	155	0	19
						172 9						
11	1110 N	970	-0-	-140	-0-	12 1	867 3	Y	83	83	0	19
						91 9						
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	3 1	223 3	Y	18	18	0	19
						20 9						
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	17 1	761 3	Y	60	59	0	20
						66 9						
02	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	33 1	1645 3	Y	71	76	0	15
						78 9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 15H		RRCID -> 268292		COMPL. DATE 08/13/2012			TOTAL DEPTH 7823		PERF. 8020 - 12907	
10	2976 X	2868	-0-	-108	-0-	38 1	2253 3	Y	523	522	0	29
						2 4	575 9					
11	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	35 1	2479 3	Y	459	457	0	31
						505 9						
12	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	38 1	2451 3	Y	443	430	0	44
						487 9						
01	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	56 1	2617 3	Y	395	388	0	51
						1 4	435 9					
02	2632 X	2045	-0-	-587	-0-	35 1	1731 3	Y	254	271	0	34
						279 9						
03	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			Y	NO RPT			34

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 51H		RRCID -> 268293		COMPL. DATE 03/21/2012			TOTAL DEPTH 1609		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 52H RRCID -> 268294 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 53H RRCID -> 268295 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 54H RRCID -> 268297 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 55H RRCID -> 268298 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 1613 PERF. N/A

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268301 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763

10		6324 X	5702	-0-	-622	-0-	708	1	4764	3	Y	208	209	0		2
							1	4	229	9						
11		6120 X	5286	-0-	-834	-0-	680	1	4379	3	Y	199	197	0		4
							8	4	219	9						
12		6324 X	4094	-0-	-2230	-0-	416	1	3482	3	Y	174	171	0		7
							5	4	191	9						
01		6014 X	4404	-0-	-1610	-0-	510	1	3688	3	Y	186	189	0		4
							1	4	205	9						
02		5152 X	2152	-0-	-3000	-0-	219	1	1813	3	Y	107	110	0		1
							2	4	118	9						
03		5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT				1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		3131 X	2895	-0-	-236	-0-	335 1	2250 3	Y		282	282 0		12
							310 9							
11		3030 X	2444	-0-	-586	-0-	294 1	1887 3	Y		236	235 0		13
							3 4	260 9						
12		3131 X	2378	-0-	-753	-0-	227 1	1895 3	Y		231	226 0		18
							2 4	254 9						
01		3131 X	2311	-0-	-820	-0-	247 1	1779 3	Y		259	262 0		15
							285 9							
02		2604 X	2158	-0-	-446	-0-	206 1	1698 3	Y		230	232 0		13
							1 4	253 9						
03		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-				Y	NO RPT			13

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874														
10		2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	273 1	1832 3	Y		323	323 0		13
							355 9							
11		2250 X	2171	-0-	-79	-0-	247 1	1593 3	Y		298	296 0		15
							3 4	328 9						
12		2325 X	2161	-0-	-164	-0-	196 1	1641 3	Y		293	287 0		21
							2 4	322 9						
01		2666 X	2166	-0-	-500	-0-	224 1	1612 3	Y		300	305 0		16
							330 9							
02		2268 X	2038	-0-	-230	-0-	187 1	1543 3	Y		279	280 0		15
							1 4	307 9						
03		2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-				Y	NO RPT			15

CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573														
10		4154 X	2167	-0-	-1987	-0-	260 1	1879 3	N		25			130
							28 9							
11		4020 X	3008	-0-	-1012	-0-	1868 1	1104 3	N		33			163
							36 9							
12		4154 X	2432	-0-	-1722	-0-	306 1	2098 3	N		25			188
							28 9							
01		2728 X	2123	-0-	-605	-0-	329 1	1742 3	N		47			235
							52 9							
02		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	239 1	3869 3	N		60	189 1		106
							66 9							
03		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-				N	NO RPT			106

TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652														
10		5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	1276 1	930 3	Y		26	28 1		28
							3076 4	29 9						
11		4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	1318 1	982 3	Y		28	27 1		29
							2038 4	31 9						
12		2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	1223 1	461 3	Y		-0-	29 1		-0-
							754 4							
01		8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	1292 1	520 3	Y		49	22 1		27
							6337 4	54 9						
02		4788 X	4336	-0-	-452	-0-	1457 1	928 3	Y		31	27 1		31
							1917 4	34 9						
03		5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-				Y	NO RPT			31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	5859 X	4449	-0-	-1410	-0-	508	1	3677	3	N	240	182	1		278
						264	9								
11	5670 X	5288	-0-	-382	-0-	3168	1	1871	3	N	226	182	1		322
						249	9								
12	5859 X	3365	-0-	-2494	-0-	400	1	2742	3	N	203	184	1		341
						223	9								
01	3348 X	3253	-0-	-95	-0-	479	1	2530	3	N	222	183	1		380
						244	9								
02	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	310	1	5018	3	N	215	379	1		216
						237	9								
03	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT				216

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735															
10	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	316	1	819	3	Y	147	149	1		31
						162	9								
11	1110 N	793	-0-	-317	-0-	212	1	451	3	Y	118	117	1		32
						130	9								
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	254	1	516	3	Y	201	191	1		42
						221	9								
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	39	1	534	3	Y	111	127	1		26
						122	9								
02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	90	1	883	3	Y	204	170	1		60
						224	9								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				60

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347															
10	8939 X	8939	-0-	-0-	-0-	113	1	8133	3	Y	629	631	0		28
						1	4	692	9						
11	8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	116	1	7768	3	Y	627	627	0		28
						3	4	690	9						
12	9038 X	9038	-0-	-0-	-0-	120	1	8097	3	Y	729	723	0		34
						19	4	802	9						
01	8669 X	8669	-0-	-0-	-0-	114	1	7728	3	Y	751	741	0		44
						1	4	826	9						
02	7392 X	7168	-0-	-224	-0-	101	1	6398	3	Y	573	572	0		45
						39	4	630	9						
03	8184 X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT				45

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268319 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158															
10	5642 X	5276	-0-	-366	-0-	68	1	4939	3	Y	244	245	0		21
						1	4	268	9						
11	5460 X	4574	-0-	-886	-0-	65	1	4268	3	Y	218	218	0		21
						1	4	240	9						
12	5642 X	4183	-0-	-1459	-0-	57	1	3850	3	Y	243	241	0		23
						9	4	267	9						
01	5115 X	5034	-0-	-81	-0-	67	1	4580	3	Y	351	346	0		28
						1	4	386	9						
02	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	67	1	4253	3	Y	299	298	0		29
						26	4	329	9						
03	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT				29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 43H		RRCID -> 268320		COMPL. DATE 08/28/2012		TOTAL DEPTH 7963		PERF. 8710 - 14642	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	125 1	8986 3	Y	506	507 0	25
						1 4	557 9				
11	8370 X	5413	-0-	-2957	-0-	75 1	4991 3	Y	314	315 0	24
						2 4	345 9				
12	8649 X	262	-0-	-8387	-0-	3 1	241 3	Y	15	15 0	24
						1 4	17 9				
01	9176 X	-0-	-0-	-9176	-0-			Y	-0-		24
02	8288 X	32	-0-	-8256	-0-	1 1	29 3	Y	2	3 0	23
						2 9					
03	9176 X	NO RPT	-0-	-9176	-0-			Y	NO RPT		23

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 50H		RRCID -> 268330		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 1609		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 42H		RRCID -> 268331		COMPL. DATE 08/31/2012		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 8464 - 14640	
10	6045 X	5858	-0-	-187	-0-	77 1	5543 3	Y	215	216 0	13
						1 4	237 9				
11	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	94 1	6269 3	Y	256	255 0	14
						2 4	282 9				
12	9624 X	9624	-0-	-0-	-0-	134 1	9059 3	Y	372	368 0	18
						22 4	409 9				
01	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	129 1	8730 3	Y	204	204 0	18
						1 4	224 9				
02	7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	111 1	7033 3	Y	231	230 0	19
						43 4	254 9				
03	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-			Y	NO RPT		19

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 44H		RRCID -> 268332		COMPL. DATE 08/28/2012		TOTAL DEPTH 7957		PERF. 8434 - 14800	
10	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	84 1	6093 3	Y	408	408 0	20
						1 4	449 9				
11	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	94 1	6260 3	Y	392	392 0	20
						2 4	431 9				
12	8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	121 1	8185 3	Y	493	489 0	24
						20 4	542 9				
01	9077 X	9077	-0-	-0-	-0-	125 1	8445 3	Y	460	455 0	29
						1 4	506 9				
02	8073 X	8073	-0-	-0-	-0-	116 1	7385 3	Y	479	476 0	32
						45 4	527 9				
03	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-			Y	NO RPT		32

SOUTH SPUR UNIT A		WELL #: 4H		RRCID -> 268333		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 6817		PERF. 7352 - 12364	
10	3100 N	3118	-0-	18	162	166 1	2700 3	Y	229	214 1	32
						252 9					
11	2713 N	2551	-0-	-162	-0-	241 1	2078 3	Y	211	212 1	31
						232 9					
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	37 1	410 3	Y	20	42 1	9
						4 4	22 9				
01	3255 X	17	-0-	-3238	-0-	2 1	15 3	Y	-0-	9 1	-0-
02	2940 X	320	-0-	-2620	-0-	39 1	277 3	Y	4	4 1	-0-
						4 9					
03	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-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 #:		45H	RRCID ->	268334	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	7276	PERF.	8749 - 15047	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	62 1	4519 3	363	Y	363	364 0		23
						1 4	399 9						
11	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	64 1	4234 3	320	Y	320	320 0		23
						1 4	352 9						
12	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	63 1	4262 3	397	Y	397	393 0		27
						10 4	437 9						
01	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	65 1	4354 3	331	Y	331	328 0		30
						364 9							
02	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	60 1	3776 3	259	Y	259	258 0		31
						23 4	285 9						
03	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-				Y	NO RPT			31

MAUND RANCH 19 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	268341	COMPL. DATE	03/26/2012	TOTAL DEPTH	6273	PERF.	7122 - 11740	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2573 X	1323	-0-	-1250	-0-	271 1	702 3	318	Y	318	302 1		90
						350 9							
11	2400 X	1016	-0-	-1384	-0-	215 1	456 3	314	Y	314	291 1		113
						345 9							
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	121 1	245 3	147	Y	147	198 1		62
						162 9							
01	2480 X	1035	-0-	-1445	-0-	53 1	712 3	245	Y	245	233 1		74
						270 9							
02	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	119 1	1171 3	263	Y	263	233 1		104
						289 9							
03	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-				Y	NO RPT			104

SOUTH SPUR UNIT A		WELL #:		5H	RRCID ->	268342	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	6817	PERF.	7483 - 12422	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2418 X	352	-0-	-2066	-0-	19 1	310 3	21	Y	21	33 1		1
						23 9							
11	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	428 1	3695 3	355	Y	355	311 1		45
						1 4	391 9						
12	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	280 1	3104 3	104	Y	104	120 1		29
						31 4	114 9						
01	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	448 1	3175 3	118	Y	118	125 1		22
						130 9							
02	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	469 1	3367 3	143	Y	143	137 1		28
						157 9							
03	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-				Y	NO RPT			28

SOUTH SPUR UNIT A		WELL #:		6H	RRCID ->	268343	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	6848	PERF.	7807 - 12190	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	134 1	2187 3	250	Y	250	242 1		33
						275 9							
11	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	212 1	1820 3	146	Y	146	159 1		20
						161 9							
12	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	131 1	1449 3	163	Y	163	148 1		35
						14 4	179 9						
01	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	177 1	1254 3	147	Y	147	155 1		27
						162 9							
02	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	174 1	1246 3	97	Y	97	104 1		20
						107 9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9032 - 14196													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		3038 X	2860	-0-	-178	-0-	292 1	2447 3	Y	110	132 1		29
							121 9						
11		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	320 1	2627 3	Y	127	110 1		46
							140 9						
12		3038 X	1763	-0-	-1275	-0-	168 1	1508 3	Y	79	77 1		48
							87 9						
01		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	278 1	2513 3	Y	173	128 1		93
							190 9						
02		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	308 1	2552 3	Y	162	174 1		81
							178 9						
03		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			Y	NO RPT			81

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 268453 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8550 - 14995													

10		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	514 1	3456 3	Y	432	432 0		14
							475 9						
11		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	456 1	2931 3	Y	378	376 0		16
							5 4	416 9					
12		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	339 1	2840 3	Y	366	359 0		23
							4 4	403 9					
01		4464 X	4296	-0-	-168	-0-	462 1	3342 3	Y	446	450 0		19
							1 4	491 9					
02		4004 X	3844	-0-	-160	-0-	367 1	3034 3	Y	400	402 0		17
							3 4	440 9					
03		4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-			Y	NO RPT			17

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9068 - 14280													

10		3035 N	3035	-0-	-0-	-0-	304 1	2548 3	Y	166	186 1		33
							183 9						
11		2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	302 1	2478 3	Y	163	144 1		52
							179 9						
12		3100 N	3743	-0-	643	643	352 1	3164 3	Y	206	164 1		94
							227 9						
01		3100 N	3453	-0-	353	996	321 1	2899 3	Y	212	182 1		124
							233 9						
02		2800 N	2855	-0-	55	1051	288 1	2384 3	Y	166	203 1		87
							183 9						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1051			Y	NO RPT			87

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330													

10		6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	222 1	5424 3	Y	711	723 0		40
							782 9						
11		6060 X	5948	-0-	-112	-0-	210 1	4997 3	Y	672	669 0		43
							2 4	739 9					
12		5859 X	5858	-0-	-1	-0-	201 1	4927 3	Y	631	635 0		39
							36 4	694 9					
01		6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	185 1	5315 3	Y	646	619 0		66
							1 4	711 9					
02		5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	173 1	4847 3	Y	577	595 0		48
							1 4	635 9					
03		6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-			Y	NO RPT			48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA NORTH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:	57H	RRCID ->	268457	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	7468	PERF.	8241 - 12485					
10		7173 X	7173	-0-	-0-	265	1	6481	3	Y	388	392	0			11
11		6360 X	6170	-0-	-190	427	9	5521	3	Y	377	375	0			13
12		6572 X	6131	-0-	-441	232	1	5476	3	Y	356	358	0			11
01		7409 X	6577	-0-	-832	40	4	392	9							
02		6580 X	5840	-0-	-740	208	1	5969	3	Y	363	348	0			26
03		7285 X	NO RPT	-0-	-7285	1	4	399	9							
						188	1	5265	3	Y	351	359	0			18
						1	4	386	9							
										Y	NO RPT					18
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:	58H	RRCID ->	268458	COMPL. DATE	09/03/2012	TOTAL DEPTH	7477	PERF.	8088 - 12298					
10		14B2 EXT	844	-0-	844	1181	33	811	3	Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	1197	-0-	1197	2378	49	1148	3	Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	955	-0-	955	3333	37	911	3	Y	-0-					-0-
01		3100 N	890	-0-	-2210	1123	30	860	3	Y	-0-					-0-
02		2101 N	978	-0-	-1123	-0-	34	944	3	Y	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:	59H	RRCID ->	268481	COMPL. DATE	09/07/2012	TOTAL DEPTH	7466	PERF.	8079 - 12315					
10		2882 X	2882	-0-	-0-	109	1	2666	3	Y	97	98	0			4
11		2760 X	2670	-0-	-90	107	9	2461	3	Y	95	95	0			4
12		2852 X	2343	-0-	-509	103	1	105	9							
01		2945 X	2771	-0-	-174	86	1	2129	3	Y	102	102	0			4
02		2725 X	2725	-0-	-0-	16	4	112	9							
03		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	90	1	2558	3	Y	112	108	0			8
						123	9									
						91	1	2531	3	Y	94	97	0			5
						103	9									
										Y	NO RPT					5
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:	60H	RRCID ->	268482	COMPL. DATE	09/08/2012	TOTAL DEPTH	7447	PERF.	8267 - 12373					
10		6849 X	6849	-0-	-0-	264	1	6463	3	Y	111	113	0			8
11		6035 X	6035	-0-	-0-	122	9	5660	3	Y	123	123	0			8
12		5828 X	5723	-0-	-105	238	1	135	9							
01		6355 X	4995	-0-	-1360	216	1	5315	3	Y	139	139	0			8
02		6272 X	4754	-0-	-1518	39	4	153	9							
03		6944 X	NO RPT	-0-	-6944	163	1	4692	3	Y	126	121	0			13
						1	4	139	9							
						158	1	4431	3	Y	149	152	0			10
						1	4	164	9							
										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 #:		61H	RRCID ->	268483	COMPL. DATE	09/10/2012	TOTAL DEPTH	7456	PERF.	8186 - 12393	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	1829 N	1395	-0-	-434	-0-	51 1	1246 3	Y	89	91	0	9	
11	3000 N	3514	-0-	514	514	135 1	3207 3	Y	155	153	0	11	
12	3100 N	3147	-0-	47	561	115 1	2827 3	Y	167	168	0	10	
01	1589 N	1028	-0-	-561	-0-	21 4	184 9						
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	30 1	851 3	Y	134	129	0	15	
03	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-	147 9							
						34 1	963 3	Y	118	122	0	11	
						130 9						11	

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		61H	RRCID ->	268488	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	8383	PERF.	9410 - 15096	
10	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	256 1	2144 3	Y	234	267	1	55	
11	2340 X	961	-0-	-1379	-0-	257 9	768 3	Y	90	102	1	43	
12	2418 X	1572	-0-	-846	-0-	94 1	1223 3	Y	194	146	1	91	
01	2945 X	1095	-0-	-1850	-0-	99 9	791 3	Y	197	167	1	121	
02	2436 X	1297	-0-	-1139	-0-	136 1	999 3	Y	161	192	1	90	
03	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-	213 9						90	
						87 1							
						217 9							
						121 1							
						177 9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		40H	RRCID ->	268496	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	7796	PERF.	8545 - 14456	
10	6138 X	3528	-0-	-2610	-0-	403 1	2707 3	Y	380	380	0	13	
11	5940 X	3044	-0-	-2896	-0-	418 9	2321 3	Y	325	324	0	14	
12	4650 X	3002	-0-	-1648	-0-	361 1	2349 3	Y	335	327	0	22	
01	3906 X	3358	-0-	-548	-0-	4 4	358 9						
02	3248 X	3099	-0-	-149	-0-	281 1	2588 3	Y	374	379	0	17	
03	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-	3 4							
						359 1							
						411 9							
						298 1							
						2 4							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		41H	RRCID ->	268498	COMPL. DATE	06/11/2012	TOTAL DEPTH	7813	PERF.	8327 - 14167	
10	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	345 1	2320 3	Y	253	252	0	10	
11	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	278 9	1983 3	Y	236	234	0	12	
12	2139 X	2009	-0-	-130	-0-	308 1	1578 3	Y	218	214	0	16	
01	2790 X	2457	-0-	-333	-0-	4 4	260 9						
02	2660 X	2233	-0-	-427	-0-	189 1	1875 3	Y	293	294	0	15	
03	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-	2 4							
						260 1							
						322 9							
						212 1							
						1 4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102									
BEINHORN RANCH				WELL #:	23H	RRCID ->	268629	COMPL. DATE	09/17/2012	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	8650 - 13422	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		6045 X	5139	-0-	-906	-0-	227 1	4509 3	4502 3	Y	365	367 0		20
							1 4	402 9						
11		5850 X	3315	-0-	-2535	-0-	79 1	2998 3	237 9	Y	215	217 0		18
							1 4	237 9						
12		6045 X	5309	-0-	-736	-0-	168 1	4729 3	408 9	Y	371	369 0		20
							4 4	408 9						
01		5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	169 1	5165 3	523 9	Y	475	450 0		45
							6 4	523 9						
02		5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	94 1	4647 3	288 9	Y	262	288 0		19
							13 4	288 9						
03		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-				Y	NO RPT			19

BEINHORN RANCH				WELL #:	24H	RRCID ->	268648	COMPL. DATE	09/20/2012	TOTAL DEPTH	8028	PERF.	8358 - 13400	
10		5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	223 1	4430 3	377 9	Y	343	345 0		14
							1 4	377 9						
11		4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	116 1	4409 3	393 9	Y	357	355 0		16
							2 4	393 9						
12		4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	156 1	4412 3	409 9	Y	372	372 0		16
							4 4	409 9						
01		4743 X	3301	-0-	-1442	-0-	96 1	2914 3	288 9	Y	262	250 0		28
							3 4	288 9						
02		4284 X	3550	-0-	-734	-0-	64 1	3188 3	289 9	Y	263	279 0		12
							9 4	289 9						
03		4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-				Y	NO RPT			12

BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	64H	RRCID ->	268650	COMPL. DATE	10/17/2012	TOTAL DEPTH	8359	PERF.	9081 - 13838	
10		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	230 1	1929 3	92 9	Y	84	94 1		20
							92 9							
11		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	216 1	1776 3	119 9	Y	108	92 1		36
							119 9							
12		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	220 1	1978 3	107 9	Y	97	83 1		50
							107 9							
01		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	211 1	1907 3	111 9	Y	101	88 1		63
							111 9							
02		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	190 1	1566 3	80 9	Y	73	93 1		43
							80 9							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			43

BEINHORN RANCH				WELL #:	25H	RRCID ->	268651	COMPL. DATE	09/23/2012	TOTAL DEPTH	8051	PERF.	8756 - 13406	
10		3689 X	3162	-0-	-527	-0-	141 1	2803 3	217 9	Y	197	199 0		16
							1 4	217 9						
11		3570 X	2770	-0-	-800	-0-	65 1	2477 3	227 9	Y	206	205 0		17
							1 4	227 9						
12		3689 X	2658	-0-	-1031	-0-	82 1	2326 3	248 9	Y	225	224 0		18
							2 4	248 9						
01		3255 X	3133	-0-	-122	-0-	90 1	2731 3	309 9	Y	281	266 0		33
							3 4	309 9						
02		2940 X	2764	-0-	-176	-0-	49 1	2465 3	243 9	Y	221	235 0		19
							7 4	243 9						
03		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-				Y	NO RPT			19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BEINHORN RANCH		WELL #: 26H		RRCID -> 268677		COMPL. DATE 09/27/2012		TOTAL DEPTH 8045		PERF. 9098 - 13402	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4836 X	4213	-0-	-623	-0-	182 1	3605 3	Y	386	388 0	16
						1 4	425 9				
11	4680 X	3857	-0-	-823	-0-	90 1	3381 3	Y	350	349 0	17
						1 4	385 9				
12	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	203 1	5733 3	Y	674	669 0	22
						5 4	741 9				
01	3999 X	3728	-0-	-271	-0-	104 1	3170 3	Y	409	392 0	39
						4 4	450 9				
02	3612 X	1519	-0-	-2093	-0-	27 1	1333 3	Y	141	166 0	14
						4 4	155 9				
03	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			Y	NO RPT		14

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 68H		RRCID -> 268679		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 9230 - 13651	
10	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	287 1	1816 3	Y	141	134 1	85
						155 9					
11	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	288 1	1747 3	Y	177	142 1	120
						6 4	195 9				
12	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	290 1	1841 3	Y	164	179 1	105
						180 9					
01	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	296 1	1806 3	Y	150	137 1	118
						165 9					
02	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	199 1	1437 3	Y	126	122 1	122
						139 9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		122

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 69H		RRCID -> 268680		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 8621		PERF. 9259 - 13900	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 70H		RRCID -> 268681		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 8522		PERF. 9262 - 14219	
10	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	205 1	1298 3	Y	177	176 1	111
						195 9					
11	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	286 1	1731 3	Y	189	162 1	138
						6 4	208 9				
12	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	209 1	1323 3	Y	156	185 1	109
						172 9					
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	59 1	359 3	Y	51	85 1	75
						56 9					
02	2800 N	2874	-0-	74	74	313 1	2257 3	Y	276	176 1	175
						304 9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	74			Y	NO RPT		175

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	186	1	1444	3	Y	641	639	0			3
						705	9									
11	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	75	1	596	3	Y	338	307	0	22	1	12
						372	9									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 13540

10	2418 N	1665	-0-	-753	-0-	215	1	1360	3	Y	82	100	1			53
						90	9									
11	2370 N	1620	-0-	-750	-0-	214	1	1302	3	Y	90	82	1			61
						5	4	99	9							
12	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	229	1	1450	3	Y	172	153	1			80
						189	9									
01	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	277	1	1694	3	Y	181	145	1			116
						199	9									
02	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	218	1	1571	3	Y	98	112	1			102
						108	9									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					102

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904

10	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	166	1	3347	3	Y	315	315	0			4
						2	4	347	9							
11	3660 X	3448	-0-	-212	-0-	144	1	3028	3	Y	248	248	0			4
						3	4	273	9							
12	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	172	1	3624	3	Y	386	378	0			12
						40	4	425	9							
01	3596 X	1901	-0-	-1695	-0-	89	1	1643	3	Y	152	111	0	48	1	5
						2	4	167	9							
02	3500 X	235	-0-	-3265	-0-	11	1	200	3	Y	22	26	0			1
						24	9									
03	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 268736 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594

10	4278 X	4239	-0-	-39	-0-	185	1	3731	3	Y	292	293	0			1
						2	4	321	9							
11	4140 X	3794	-0-	-346	-0-	159	1	3325	3	Y	279	278	0			2
						3	4	307	9							
12	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	153	1	3223	3	Y	319	313	0			8
						36	4	351	9							
01	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	219	1	4006	3	Y	413	287	0	125	1	9
						4	4	454	9							
02	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	231	1	4199	3	Y	276	280	0			5
						2	4	304	9							
03	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 268738		COMPL. DATE 10/07/2012		TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10	1550 X	772	-0-	-778	-0-	32 1 1 4	664 3 75 9	Y	68	67 0	3	
11	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	82 1 2 4	1715 3 191 9	Y	174	172 0	5	
12	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	53 1 13 4	1120 3 130 9	Y	118	117 0	6	
01	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	74 1 1 4	1344 3 146 9	Y	133	93 0	40 1	6
02	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	66 1 107 9	1199 3	Y	97	99 0		4
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	135 1 2 4	2731 3 173 9	Y	157	157 0		3
11	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	119 1 2 4	2488 3 271 9	Y	246	244 0		5
12	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	109 1 25 4	2292 3 227 9	Y	206	204 0		7
01	3007 X	2507	-0-	-500	-0-	120 1 2 4	2200 3 185 9	Y	168	118 0	51 1	6
02	2716 X	-0-	-0-	-2716	-0-			Y	-0-	6 0		-0-
03	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 22H		RRCID -> 268742		COMPL. DATE 10/08/2012		TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10	4309 X	4033	-0-	-276	-0-	182 1 2 4	3669 3 180 9	Y	164	165 0		3
11	4170 X	3682	-0-	-488	-0-	158 1 3 4	3297 3 224 9	Y	204	203 0		4
12	4309 X	3331	-0-	-978	-0-	135 1 33 4	2869 3 294 9	Y	267	262 0		9
01	4433 X	3182	-0-	-1251	-0-	153 1 3 4	2807 3 219 9	Y	199	141 0	61 1	6
02	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	338 1 2 4	6129 3 461 9	Y	419	413 0		12
03	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-			Y	NO RPT			12

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 268745		COMPL. DATE 10/09/2012		TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8926 - 14076				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	185 1 2 4	3734 3 381 9	Y	346	352 0		2
11	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	185 1 4 4	3887 3 440 9	Y	400	398 0		4
12	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	168 1 40 4	3552 3 398 9	Y	362	357 0		9
01	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	231 1 4 4	4224 3 454 9	Y	413	288 0	125 1	9
02	4172 X	3423	-0-	-749	-0-	162 1 1 4	2931 3 329 9	Y	299	302 0		6
03	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-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 #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9131 - 13368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	325	1	2731	3	Y	245	284	1	54
						270	9							
11	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	283	1	2322	3	Y	210	192	1	72
						231	9							
12	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	243	1	2180	3	Y	214	181	1	105
						235	9							
01	3224 X	3074	-0-	-150	-0-	276	1	2491	3	Y	279	226	1	158
						307	9							
02	2912 X	2705	-0-	-207	-0-	265	1	2192	3	Y	225	264	1	119
						248	9							
03	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT			119

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9013 - 13634

10	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	281	1	2356	3	Y	124	143	1	26
						136	9							
11	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	249	1	2038	3	Y	116	104	1	38
						128	9							
12	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	169	1	1523	3	Y	87	80	1	45
						96	9							
01	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	253	1	2289	3	Y	138	109	1	74
						152	9							
02	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	246	1	2033	3	Y	124	138	1	60
						136	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			60

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713

10	3782 X	3459	-0-	-323	-0-	277	1	2795	3	Y	352	352	0	25
						387	9							
11	3930 X	3600	-0-	-330	-0-	302	1	2880	3	Y	380	377	0	28
						418	9							
12	4061 X	3634	-0-	-427	-0-	290	1	2862	3	Y	377	381	0	24
						67	4	415	9					
01	3596 X	2424	-0-	-1172	-0-	203	1	1856	3	Y	332	329	0	27
						365	9							
02	3248 X	2446	-0-	-802	-0-	220	1	1917	3	Y	281	282	0	26
						309	9							
03	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT			26

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571

10	7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	646	1	6524	3	Y	693	691	0	36
						762	9							
11	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	607	1	5790	3	Y	715	710	0	41
						1	4	787	9					
12	7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	588	1	5795	3	Y	743	749	0	35
						135	4	817	9					
01	8680 X	5672	-0-	-3008	-0-	496	1	4538	3	Y	580	576	0	39
						638	9							
02	7840 X	5123	-0-	-2717	-0-	458	1	3992	3	Y	611	611	0	39
						1	4	672	9					
03	7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-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 #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9240 - 15073															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	5735 X	4794	-0-	-941	-0-	606	1	3839	3	Y	317	339	1		205
						349	9								
11	5400 X	5020	-0-	-380	-0-	662	1	4018	3	Y	295	274	1		226
						15	4	325	9						
12	5270 X	4906	-0-	-364	-0-	623	1	3953	3	Y	300	336	1		190
						330	9								
01	5549 X	5322	-0-	-227	-0-	699	1	4274	3	Y	317	276	1		231
						349	9								
02	5012 X	3268	-0-	-1744	-0-	373	1	2696	3	Y	181	209	1		203
						199	9								
03	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT				203

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015															
10	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	1682	1	5509	3	Y	107	97	1		128
						27	4	118	9						
11	4950 X	4461	-0-	-489	-0-	2649	1	1337	3	Y	64	127	1		65
						405	4	70	9						
12	5115 X	2690	-0-	-2425	-0-	545	1	1941	3	Y	76	61	1		80
						120	4	84	9						
01	6448 X	1229	-0-	-5219	-0-	291	1	731	3	Y	63	53	1		90
						138	4	69	9						
02	6636 X	-0-	-0-	-6636	-0-					Y	-0-	90	1		-0-
03	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268899 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6350 - 10944															
10	T. A.	3421	-0-	3421	3421	785	1	2568	3	Y	51	22	1		29
						12	4	56	9						
11	T. A.	9175	-0-	9175	12596	5445	1	2750	3	Y	134	106	1		57
						833	4	147	9						
12	T. A.	4647	-0-	4647	17243	959	1	3417	3	Y	54	47	1		64
						212	4	59	9						
01	0	4739	-0-	4739	21982	1171	1	2940	3	Y	67	47	1		84
						554	4	74	9						
02	28704 X	6722	-0-	-21982	-0-	419	1	6198	3	Y	73	93	1		64
						25	4	80	9						
03	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT				64

FOGMT WELL #: 8SP RRCID -> 268901 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7063 - 11946															
10	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	38	1	2034	3	Y	358	356	0		29
						394	9								
11	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	36	1	1995	3	Y	379	376	0		32
						4	4	417	9						
12	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	29	1	1993	3	Y	359	362	0		29
						19	4	395	9						
01	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	18	1	1170	3	Y	209	216	0		22
						2	4	230	9						
02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	13	1	821	3	Y	153	153	0		22
						168	9								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
FOGMT		WELL #:		9SP	RRCID -> 268907	COMPL. DATE 11/07/2012	TOTAL DEPTH 6448	PERF. 7220	- 11764		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	44 1 316 9	2387 3	Y	287	284 0	24
11	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	41 1 4 4	2262 3	Y	274	274 0	24
12	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	39 1 26 4	2678 3	Y	302	302 0	24
01	2821 X	2010	-0-	-811	-0-	28 1 2 4	1768 3	Y	193	197 0	20
02	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	40 1 288 9	2503 3	Y	262	246 0	36
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		36

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		25H	RRCID -> 268911	COMPL. DATE 01/22/2013	TOTAL DEPTH 7846	PERF. 8369	- 13490		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	173 1 306 9	1751 3	Y	278	278 0	19
11	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	156 1 330 9	1490 3	Y	300	298 0	21
12	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	143 1 33 4	1409 3	Y	284	287 0	18
01	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	163 1 293 9	1491 3	Y	266	262 0	22
02	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	179 1 293 9	1556 3	Y	266	266 0	22
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		22

TOVAR WLC A UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 268913	COMPL. DATE 10/10/2012	TOTAL DEPTH 5628	PERF. 6410	- 11074	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WORTHEY RANCH		WELL #:		14H	RRCID -> 268927	COMPL. DATE 01/07/2013	TOTAL DEPTH 8603	PERF. 9170	- 14227		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	9864 X	9864	-0-	-0-	-0-	434 1 166 9	9264 3	Y	151	163 1	25
11	10080 X	9369	-0-	-711	-0-	409 1 310 9	8650 3	Y	282	259 1	48
12	10416 X	8963	-0-	-1453	-0-	391 1 364 9	8208 3	Y	331	297 1	82
01	9455 X	8916	-0-	-539	-0-	392 1 369 9	8155 3	Y	335	365 1	52
02	8540 X	8321	-0-	-219	-0-	362 1 363 9	7596 3	Y	330	307 1	75
03	9455 X	NO RPT	-0-	-9455	-0-			Y	NO RPT		75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
WORTHY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	221	1	4719	3	Y	200	210	1	35
						220	9							
11	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	217	1	4588	3	Y	232	222	1	45
						255	9							
12	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	215	1	4523	3	Y	250	227	1	68
						275	9							
01	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	220	1	4585	3	Y	272	292	1	48
						299	9							
02	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	203	1	4268	3	Y	228	218	1	58
						251	9							
03	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT			58
WORTHY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916														
10	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	295	1	6287	3	Y	348	349	1	58
						383	9							
11	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	257	1	5436	3	Y	316	311	1	63
						348	9							
12	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	254	1	5328	3	Y	358	324	1	97
						394	9							
01	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	253	1	5265	3	Y	380	411	1	66
						418	9							
02	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	217	1	4554	3	Y	302	290	1	78
						332	9							
03	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT			78
DIAMOND H RANCH WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556														
10	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	115	1	891	3	Y	387	391	0	10
						426	9							
11	1560 N	1410	-0-	-150	-0-	107	1	841	3	Y	420	381	0	16
						462	9					33	1	
12	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	74	1	658	3	Y	287	291	0	12
						316	9							
01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	94	1	644	3	Y	314	312	0	14
						345	9							
02	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	96	1	771	3	Y	481	483	0	12
						529	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12
WORTHY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808														
10	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	268	1	5718	3	Y	368	388	1	58
						405	9							
11	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	262	1	5557	3	Y	341	337	1	62
						375	9							
12	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	261	1	5471	3	Y	389	353	1	98
						428	9							
01	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	273	1	5686	3	Y	421	453	1	66
						463	9							
02	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	233	1	4880	3	Y	325	313	1	78
						358	9							
03	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT			78

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 24H		RRCID -> 268986			COMPL. DATE 09/21/2012			TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	155 1	3139 3	3139 3	Y	467	468 0			6
						2 4	514 9	514 9						
11	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	152 1	3186 3	3186 3	Y	440	438 0			8
						3 4	484 9	484 9						
12	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	148 1	3114 3	3114 3	Y	405	399 0			14
						35 4	446 9	446 9						
01	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	149 1	2728 3	2728 3	Y	416	291 0	126 1		13
						3 4	458 9	458 9						
02	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	133 1	2420 3	2420 3	Y	365	366 0			12
						1 4	402 9	402 9						
03	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-				Y	NO RPT				12

BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 25H		RRCID -> 268990			COMPL. DATE 09/23/2012			TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938			
10	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	98 1	1983 3	1983 3	Y	271	271 0			4
						1 4	298 9	298 9						
11	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	83 1	1752 3	1752 3	Y	262	261 0			5
						2 4	288 9	288 9						
12	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	55 1	1158 3	1158 3	Y	250	246 0			9
						13 4	275 9	275 9						
01	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	103 1	1885 3	1885 3	Y	281	196 0	85 1		9
						2 4	309 9	309 9						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	9 0			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 26H		RRCID -> 268994			COMPL. DATE 09/25/2012			TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909			
10	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	149 1	3006 3	3006 3	Y	439	441 0			8
						2 4	483 9	483 9						
11	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	132 1	2774 3	2774 3	Y	401	399 0			10
						3 4	441 9	441 9						
12	3193 X	2627	-0-	-566	-0-	102 1	2148 3	2148 3	Y	321	318 0			13
						24 4	353 9	353 9						
01	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	193 1	3534 3	3534 3	Y	535	370 0	160 1		18
						3 4	589 9	589 9						
02	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	164 1	2969 3	2969 3	Y	597	595 0			20
						1 4	657 9	657 9						
03	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-				Y	NO RPT				20

STUMBERG RANCH			WELL #: 25H		RRCID -> 269050			COMPL. DATE 01/21/2013			TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445			
10	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	402 1	2538 3	2538 3	Y	462	458 0			31
						508 9								
11	3060 X	2747	-0-	-313	-0-	215 1	2097 3	2097 3	Y	395	402 0			24
						435 9								
12	3162 X	2408	-0-	-754	-0-	187 1	1819 3	1819 3	Y	360	355 0			29
						6 4	396 9	396 9						
01	2976 X	2354	-0-	-622	-0-	149 1	1805 3	1805 3	Y	364	356 0			37
						400 9								
02	2688 X	1946	-0-	-742	-0-	146 1	1472 3	1472 3	Y	297	305 0			29
						1 4	327 9	327 9						
03	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-				Y	NO RPT				29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
STUMBERG RANCH			WELL #: 26H		RRCID -> 269052		COMPL. DATE 04/21/2013		TOTAL DEPTH 7777		PERF. 8370 - 13247		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		2387 X	2034	-0-	-353	-0-	230 1	1452 3	Y	320	317 0		26
							352 9						
11		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	251 1	2448 3	Y	443	447 0		22
							487 9						
12		2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	208 1	2019 3	Y	380	375 0		27
							6 4	418 9					
01		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	166 1	2012 3	Y	379	371 0		35
							417 9						
02		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	190 1	1902 3	Y	347	353 0		29
							1 4	382 9					
03		1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-			Y	NO RPT			29

STUMBERG RANCH			WELL #: 27HR		RRCID -> 269070		COMPL. DATE 04/13/2013		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 8445 - 13182		
10		2697 X	2181	-0-	-516	-0-	256 1	1618 3	Y	279	275 0		30
							307 9						
11		2460 X	1414	-0-	-1046	-0-	112 1	1086 3	Y	196	200 0		26
							216 9						
12		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	224 1	2184 3	Y	413	404 0		35
							7 4	454 9					
01		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	155 1	1877 3	Y	366	358 0		43
							403 9						
02		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	121 1	1208 3	Y	342	347 0		38
							376 9						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			38

STUMBERG RANCH			WELL #: 29H		RRCID -> 269074		COMPL. DATE 04/14/2013		TOTAL DEPTH 7753		PERF. 8350 - 13113		
10		2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	274 1	1730 3	Y	540	534 0		34
							594 9						
11		2430 X	2270	-0-	-160	-0-	159 1	1552 3	Y	508	514 0		28
							559 9						
12		2511 X	2292	-0-	-219	-0-	159 1	1545 3	Y	530	521 0		37
							5 4	583 9					
01		1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	108 1	1313 3	Y	458	449 0		46
							504 9						
02		1540 X	1264	-0-	-276	-0-	83 1	828 3	Y	321	329 0		38
							353 9						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			38

STUMBERG RANCH			WELL #: 28H		RRCID -> 269104		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 7761		PERF. 8354 - 13056		
10		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	223 1	1406 3	Y	298	296 0		12
							328 9						
11		2100 N	1293	-0-	-807	-0-	97 1	940 3	Y	233	236 0		9
							256 9						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
01		467 N	467	-0-	-0-	-0-	28 1	340 3	Y	90	88 0		11
							99 9						
02		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	92 1	920 3	Y	218	218 0		11
							240 9						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
STUMBERG RANCH			WELL #: 30H		RRCID -> 269106		COMPL. DATE 04/06/2013		TOTAL DEPTH 7745		PERF. 8078 - 14594		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	266 1	1678 3	Y	299	297 0		31
							329 9						
11		2160 N	1970	-0-	-190	-0-	147 1	1434 3	Y	354	359 0		26
							389 9						
12		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	130 1	1263 3	Y	364	358 0		32
							4 4	400 9					
01		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	102 1	1231 3	Y	386	378 0		40
							425 9						
02		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	104 1	1043 3	Y	327	334 0		33
							360 9						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33

STUMBERG RANCH			WELL #: 31H		RRCID -> 269108		COMPL. DATE 04/03/2013		TOTAL DEPTH 7709		PERF. 8158 - 13389		
10		2201 N	1984	-0-	-217	-0-	221 1	1396 3	Y	334	330 0		23
							367 9						
11		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	158 1	1543 3	Y	383	387 0		19
							421 9						
12		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	151 1	1478 3	Y	388	382 0		25
							5 4	427 9					
01		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	91 1	1096 3	Y	299	294 0		30
							329 9						
02		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	125 1	1244 3	Y	265	271 0		24
							292 9						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			24

STUMBERG RANCH			WELL #: 32H		RRCID -> 269112		COMPL. DATE 10/14/2012		TOTAL DEPTH 7684		PERF. 8078 - 13056		
10		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	107 1	679 3	Y	207	205 0		19
							228 9						
11		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	77 1	750 3	Y	233	236 0		16
							256 9						
12		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	119 1	1164 3	Y	312	306 0		22
							4 4	343 9					
01		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	143 1	1733 3	Y	431	422 0		31
							474 9						
02		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	111 1	1106 3	Y	160	167 0		24
							176 9						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			24

STUMBERG RANCH			WELL #: 33H		RRCID -> 269127		COMPL. DATE 10/02/2012		TOTAL DEPTH 7683		PERF. 8240 - 13066		
10		4247 X	4092	-0-	-155	-0-	472 1	2982 3	Y	580	574 0		25
							638 9						
11		4290 X	3942	-0-	-348	-0-	305 1	2983 3	Y	594	598 0		21
							1 4	653 9					
12		4433 X	3835	-0-	-598	-0-	296 1	2878 3	Y	593	584 0		30
							9 4	652 9					
01		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	224 1	2726 3	Y	561	549 0		42
							1 4	617 9					
02		2996 X	2909	-0-	-87	-0-	229 1	2299 3	Y	345	353 0		34
							1 4	380 9					
03		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			Y	NO RPT			34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
STUMBERG RANCH WELL #: 34H RRCID -> 269128 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

10	3255 X	3187	-0-	-68	-0-	362	1	2289	3	Y	487	483	0	29
						536	9							
11	2790 X	2720	-0-	-70	-0-	207	1	2019	3	Y	449	456	0	22
						494	9							
12	2883 X	2746	-0-	-137	-0-	209	1	2032	3	Y	454	447	0	29
						6	4	499	9					
01	2697 X	2421	-0-	-276	-0-	146	1	1773	3	Y	456	447	0	38
						502	9							
02	2436 X	1187	-0-	-1249	-0-	83	1	826	3	Y	253	262	0	29
						278	9							
03	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT			29

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 269136 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941														
10	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	316	1	1996	3	Y	399	396	0	30
						439	9							
11	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	195	1	1903	3	Y	399	403	0	26
						439	9							
12	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	165	1	1603	3	Y	373	367	0	32
						5	4	410	9					
01	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	149	1	1806	3	Y	400	392	0	40
						440	9							
02	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	194	1	1946	3	Y	350	356	0	34
						1	4	385	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056														
10	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	178	1	2674	3	Y	227	225	0	18
						2	4	250	9					
11	2820 X	2568	-0-	-252	-0-	139	1	2165	3	Y	240	244	0	14
						264	9							
12	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	218	1	2837	3	Y	317	314	0	17
						349	9							
01	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	243	1	3122	3	Y	266	270	0	13
						293	9							
02	3276 X	2949	-0-	-327	-0-	130	1	2560	3	Y	235	233	0	15
						259	9							
03	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT			15

WORTHY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441														
10	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	255	1	5666	3	Y	200	196	1	31
						220	9							
11	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	238	1	5190	3	Y	219	216	1	34
						241	9							
12	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	252	1	5476	3	Y	242	226	1	50
						1	4	266	9					
01	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	249	1	5267	3	Y	230	230	1	50
						3	4	253	9					
02	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	223	1	4713	3	Y	214	227	1	37
						235	9							
03	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT			37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
WORTHY RANCH			WELL #: 27H		RRCID -> 269240		COMPL. DATE 07/28/2012			TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	277 1 106 9	6142 3	Y	96	96 1	14	
11	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	275 1 1 4	6008 3	Y	141	137 1	18	
12	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	283 1 1 4	6144 3	Y	215	196 1	37	
01	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	292 1 3 4	6173 3	Y	229	224 1	42	
02	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	248 1 1 4	5257 3	Y	203	217 1	28	
03	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-			Y	NO RPT		28	

WORTHY RANCH			WELL #: 28H		RRCID -> 269241		COMPL. DATE 07/28/2012			TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780		
10	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	262 1 189 9	5825 3	Y	172	169 1	17	
11	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	252 1 1 4	5519 3	Y	211	207 1	21	
12	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	281 1 1 4	6091 3	Y	230	216 1	35	
01	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	286 1 3 4	6029 3	Y	215	216 1	34	
02	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	230 1 1 4	4864 3	Y	173	190 1	17	
03	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-			Y	NO RPT		17	

WORTHY RANCH			WELL #: 29H		RRCID -> 269242		COMPL. DATE 07/28/2012			TOTAL DEPTH 8471 PERF. 9220 - 13339		
10	7409 X	7243	-0-	-166	-0-	298 1 334 9	6611 3	Y	304	298 1	38	
11	7170 X	4026	-0-	-3144	-0-	168 1 208 9	3650 3	Y	189	202 1	25	
12	7409 X	2415	-0-	-4994	-0-	105 1 42 9	2268 3	Y	38	54 1	9	
01	8285 X	8285	-0-	-0-	-0-	369 1 4 4	7791 3	Y	110	101 1	18	
02	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	327 1 1 4	6926 3	Y	225	216 1	27	
03	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-			Y	NO RPT		27	

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 71H		RRCID -> 269279		COMPL. DATE 12/06/2012			TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9288 - 14647		
10	2387 X	1841	-0-	-546	-0-	228 1 167 9	1446 3	Y	152	162 1	102	
11	2490 X	638	-0-	-1852	-0-	83 1 2 4	503 3	Y	45	79 1	68	
12	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	155 1 74 9	982 3	Y	67	84 1	51	
01	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	259 1 124 9	1581 3	Y	113	87 1	77	
02	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	187 1 142 9	1353 3	Y	129	102 1	104	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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 #: 25H RRCID -> 269280 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		9541 X	9541	-0-	-0-	-0-	384 1	8581 3	Y	524	179 0	321 1		74
							576 9							
11		9102 X	9102	-0-	-0-	-0-	316 1	8247 3	Y	490	3 0	511 1		50
							539 9							
12		9179 X	9179	-0-	-0-	-0-	339 1	8273 3	Y	515	492 1			73
							567 9							
01		10602 X	9379	-0-	-1223	-0-	345 1	8432 3	Y	547	571 1			49
							602 9							
02		9576 X	8454	-0-	-1122	-0-	325 1	7600 3	Y	481	442 1			88
							529 9							
03		9548 X	NO RPT	-0-	-9548	-0-			Y	NO RPT				88

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183														
10		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	19 1	1411 3	Y	-0-	15 0			-0-
							2 4							
11		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	21 1	1574 3	Y	72	68 0			4
							79 9							
12		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	22 1	1600 3	Y	101	101 0			4
							1 4							
01		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	18 1	1427 3	Y	64	62 0			6
							4 4							
02		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	15 1	1090 3	Y	24	25 0			5
							5 4							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				5

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36H RRCID -> 269305 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406														
10		3317 X	3247	-0-	-70	-0-	40 1	3007 3	Y	178	185 0			34
							4 4							
11		3210 X	2709	-0-	-501	-0-	34 1	2477 3	Y	180	170 0			44
							198 9							
12		3317 X	2773	-0-	-544	-0-	35 1	2539 3	Y	180	180 0			44
							1 4							
01		3906 X	2520	-0-	-1386	-0-	30 1	2280 3	Y	185	179 0			50
							6 4							
02		3528 X	1555	-0-	-1973	-0-	19 1	1444 3	Y	77	88 0			39
							7 4							
03		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y	NO RPT				39

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 37H RRCID -> 269306 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153														
10		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	33 1	2453 3	Y	292	299 0			40
							3 4							
11		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	37 1	2728 3	Y	298	282 0			56
							328 9							
12		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	35 1	2513 3	Y	262	264 0			54
							1 4							
01		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	34 1	2635 3	Y	318	307 0			65
							7 4							
02		2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	34 1	2611 3	Y	293	306 0			52
							13 4							
03		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			Y	NO RPT				52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 38H RRCID -> 269307 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	8 1	619 3	3	Y	143	141 0		6
						1 4	157 9						
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	6 1	428 3	3	Y	3	5 0		4
						3 9							
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	6 1	393 3	3	Y	9	9 0		4
						10 9							
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	6 1	443 3	3	Y	13	12 0		5
						1 4	14 9						
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	6 1	437 3	3	Y	5	6 0		4
						2 4	6 9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 40H RRCID -> 269313 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8494 - 13333

10	1829 N	1654	-0-	-175	-0-	20 1	1532 3	3	Y	91	94 0		25
						2 4	100 9						
11	1770 N	1165	-0-	-605	-0-	14 1	1054 3	3	Y	88	84 0		29
						97 9							
12	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	14 1	953 3	3	Y	82	82 0		29
						90 9							
01	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	15 1	1120 3	3	Y	117	113 0		33
						3 4	129 9						
02	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	15 1	1160 3	3	Y	122	128 0		27
						6 4	134 9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 41H RRCID -> 269317 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 9224 - 13557

10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	1 1	74 3	3	Y	6	6 0		-0-
						7 9							
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	11 1	806 3	3	Y	7	7 0		-0-
						8 9							
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	5 1	370 3	3	Y	7	7 0		-0-
						8 9							
01	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	14 1	1066 3	3	Y	54	52 0		2
						3 4	59 9						
02	502 X	502	-0-	-0-	-0-	7 1	473 3	3	Y	18	19 0		1
						2 4	20 9						
03	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-				Y	NO RPT			1

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 52H RRCID -> 269319 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 13888

10	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	205 1	3075 3	3	Y	308	305 0		39
						2 4	339 9						
11	3330 X	2876	-0-	-454	-0-	156 1	2437 3	3	Y	257	264 0		32
						283 9							
12	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	234 1	3048 3	3	Y	306	303 0		35
						337 9							
01	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	223 1	2861 3	3	Y	286	291 0		30
						315 9							
02	2996 X	2761	-0-	-235	-0-	120 1	2377 3	3	Y	240	238 0		32
						264 9							
03	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-				Y	NO RPT			32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	161	1	1626	3	Y	268	267 0	18
						295	9						
11	1950 N	1856	-0-	-94	-0-	148	1	1412	3	Y	269	267 0	20
						296	9						
12	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	173	1	1697	3	Y	294	296 0	18
						39	4	323	9				
01	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	147	1	1348	3	Y	230	228 0	20
						253	9						
02	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	143	1	1240	3	Y	262	262 0	20
						288	9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		20

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204

10	806 N	753	-0-	-53	-0-	85	1	475	3	Y	175	177 0	11
						193	9						
11	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	262	1	1445	3	Y	468	463 0	16
						2	4	515	9				
12	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	228	1	1174	3	Y	345	342 0	19
						13	4	380	9				
01	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	287	1	1593	3	Y	460	463 0	16
						506	9						
02	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	242	1	1235	3	Y	360	361 0	15
						1	4	396	9				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		15

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818

10	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	110	1	1648	3	Y	149	147 0	16
						1	4	164	9				
11	1770 X	1357	-0-	-413	-0-	72	1	1123	3	Y	147	150 0	13
						162	9						
12	1829 X	1376	-0-	-453	-0-	87	1	1133	3	Y	142	141 0	14
						156	9						
01	1891 X	507	-0-	-1384	-0-	33	1	421	3	Y	48	50 0	12
						53	9						
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	35	1	697	3	Y	76	75 0	13
						84	9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		13

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944

10	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	203	1	3044	3	Y	281	279 0	34
						2	4	309	9				
11	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	396	1	6207	3	Y	504	508 0	30
						1	4	554	9				
12	9077 X	9077	-0-	-0-	-0-	600	1	7811	3	Y	605	599 0	36
						666	9						
01	8567 X	8567	-0-	-0-	-0-	576	1	7419	3	Y	519	526 0	29
						1	4	571	9				
02	9391 X	9391	-0-	-0-	-0-	421	1	8310	3	Y	600	593 0	36
						660	9						
03	713 X	NO RPT	-0-	-713	-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 #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	220 1	3304 3	Y	350	346 0		37
							2 4	385 9					
11		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	149 1	2336 3	Y	307	314 0		30
							338 9						
12		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	210 1	2739 3	Y	365	362 0		33
							402 9						
01		4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	269 1	3454 3	Y	429	433 0		29
							472 9						
02		3416 X	2976	-0-	-440	-0-	129 1	2542 3	Y	277	276 0		30
							305 9						
03		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			Y	NO RPT			30

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415													
10		4650 X	4554	-0-	-96	-0-	18 1	4301 3	Y	214	217 0		4
							235 9						
11		4560 X	4221	-0-	-339	-0-	20 1	3971 3	Y	209	209 0		4
							230 9						
12		4712 X	4318	-0-	-394	-0-	22 1	4034 3	Y	238	237 0		5
							262 9						
01		4464 X	4342	-0-	-122	-0-	26 1	4044 3	Y	247	244 0		8
							272 9						
02		4032 X	3703	-0-	-329	-0-	16 1	3510 3	Y	160	162 0		6
							1 4	176 9					
03		4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-			Y	NO RPT			6

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269457 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785													
10		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	141 1	2808 3	Y	240	240 0		12
							1 4	264 9					
11		2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	51 1	1948 3	Y	159	160 0		11
							1 4	175 9					
12		2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	85 1	2408 3	Y	210	210 0		11
							2 4	231 9					
01		2945 X	2509	-0-	-436	-0-	72 1	2208 3	Y	205	195 0		21
							3 4	226 9					
02		2660 X	2222	-0-	-438	-0-	39 1	1971 3	Y	187	198 0		10
							6 4	206 9					
03		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			Y	NO RPT			10

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 30H RRCID -> 269469 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8540 - 13314													
10		2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	29 1	2228 3	Y	335	342 0		58
							3 4	369 9					
11		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	27 1	2015 3	Y	315	299 0		74
							347 9						
12		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	17 1	1248 3	Y	186	189 0		71
							1 4	205 9					
01		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	18 1	1391 3	Y	272	262 0		81
							4 4	299 9					
02		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	19 1	1407 3	Y	259	274 0		66
							7 4	285 9					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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 #: 46H		RRCID -> 269470		COMPL. DATE 01/28/2023		TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8518 - 13945			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	165 1 2 4	2479 3	Y	245	242 0	24
11	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	137 1 253 9	2137 3	Y	230	235 0	19
12	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	170 1 320 9	2212 3	Y	291	288 0	22
01	2759 X	1864	-0-	-895	-0-	122 1 173 9	1569 3	Y	157	161 0	18
02	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	190 1 576 9	3747 3	Y	524	514 0	28
03	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			Y	NO RPT		28

FOGMT		WELL #: 13SP		RRCID -> 269473		COMPL. DATE 09/12/2013		TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6888 - 13048			
10	3069 X	2442	-0-	-627	-0-	37 1 396 9	2009 3	Y	360	360 0	27
11	2970 X	2516	-0-	-454	-0-	37 1 4 4	2039 3	Y	396	393 0	30
12	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	34 1 24 4	2415 3	Y	481	477 0	34
01	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	46 1 4 4	2964 3	Y	687	658 0	63
02	2436 X	2229	-0-	-207	-0-	27 1 485 9	1717 3	Y	441	444 0	60
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		60

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 31H		RRCID -> 269474		COMPL. DATE 01/16/2013		TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053			
10	2325 N	2295	-0-	-30	-0-	27 1 3 4	2044 3	Y	201	206 0	34
11	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	31 1 273 9	2252 3	Y	248	235 0	47
12	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	32 1 1 4	2264 3	Y	221	222 0	46
01	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	31 1 7 4	2412 3	Y	241	233 0	54
02	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	31 1 11 4	2284 3	Y	190	202 0	42
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		42

FOGMT		WELL #: F 1SP		RRCID -> 269483		COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412			
10	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	32 1 869 9	1721 3	Y	790	779 0	69
11	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	26 1 2 4	1382 3	Y	656	664 0	61
12	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	19 1 13 4	1340 3	Y	612	620 0	53
01	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	19 1 2 4	1262 3	Y	265	285 0	33
02	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	19 1 176 9	1214 3	Y	160	165 0	28
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 47H RRCID -> 269486 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736													
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

10		4278 X	4237	-0-	-41	-0-	230 1	3463 3	Y	492	488 0		43
							3 4	541 9					
11		4140 X	2900	-0-	-1240	-0-	151 1	2353 3	Y	360	369 0		34
							396 9						
12		4278 X	3164	-0-	-1114	-0-	204 1	2659 3	Y	274	273 0		35
							301 9						
01		5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	326 1	4195 3	Y	468	472 0		31
							515 9						
02		3500 X	2695	-0-	-805	-0-	116 1	2293 3	Y	260	259 0		32
							286 9						
03		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			Y	NO RPT			32

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 48H RRCID -> 269488 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744													
10		3131 X	3083	-0-	-48	-0-	170 1	2558 3	Y	321	319 0		39
							2 4	353 9					
11		3030 X	2533	-0-	-497	-0-	135 1	2105 3	Y	266	274 0		31
							293 9						
12		3131 X	1881	-0-	-1250	-0-	114 1	1477 3	Y	264	262 0		33
							290 9						
01		2976 X	1232	-0-	-1744	-0-	77 1	988 3	Y	152	159 0		26
							167 9						
02		2688 X	2319	-0-	-369	-0-	95 1	1880 3	Y	313	308 0		31
							344 9						
03		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			Y	NO RPT			31

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 32H RRCID -> 269491 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8311 - 13056													
10		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	23 1	1680 3	Y	81	82 0		4
							2 4	89 9					
11		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	23 1	1650 3	Y	89	84 0		9
							98 9						
12		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	17 1	1168 3	Y	60	61 0		8
							66 9						
01		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	17 1	1337 3	Y	67	65 0		10
							4 4	74 9					
02		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	18 1	1323 3	Y	40	42 0		8
							6 4	44 9					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33H RRCID -> 269495 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8379 - 13066													
10		2294 N	2131	-0-	-163	-0-	26 1	1967 3	Y	123	126 0		20
							3 4	135 9					
11		2220 N	1766	-0-	-454	-0-	22 1	1626 3	Y	107	101 0		26
							118 9						
12		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	28 1	2042 3	Y	129	128 0		27
							1 4	142 9					
01		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	27 1	2012 3	Y	154	148 0		33
							5 4	169 9					
02		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	18 1	1305 3	Y	79	87 0		25
							6 4	87 9					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 48H		RRCID -> 269496			COMPL. DATE 12/10/2012			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8445 - 12712	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	99 1 2 4	2262 3 204 9	Y	185	189 0	9	
11	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	79 1 1 4	2171 3 187 9	Y	170	168 0	11	
12	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	86 1 3 4	2128 3 191 9	Y	174	176 0	9	
01	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	88 1 2 4	2312 3 220 9	Y	200	195 0	14	
02	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	78 1 4 4	1903 3 231 9	Y	210	213 0	11	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11	

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 49H		RRCID -> 269497			COMPL. DATE 12/10/2012			TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8249 - 12551	
10	2790 X	2787	-0-	-3	-0-	108 1 2 4	2457 3 220 9	Y	200	205 0	13	
11	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	92 1 1 4	2501 3 272 9	Y	247	243 0	17	
12	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	109 1 4 4	2720 3 318 9	Y	289	291 0	15	
01	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	98 1 2 4	2573 3 274 9	Y	249	244 0	20	
02	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	102 1 5 4	2490 3 318 9	Y	289	293 0	16	
03	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-			Y	NO RPT		16	

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 50H		RRCID -> 269509			COMPL. DATE 12/10/2012			TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8517 - 12577	
10	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	134 1 3 4	3068 3 251 9	Y	228	233 0	8	
11	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	121 1 2 4	3312 3 204 9	Y	185	183 0	10	
12	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	129 1 4 4	3190 3 286 9	Y	260	260 0	10	
01	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	125 1 3 4	3273 3 331 9	Y	301	293 0	18	
02	3332 X	2811	-0-	-521	-0-	100 1 5 4	2451 3 255 9	Y	232	237 0	13	
03	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			Y	NO RPT		13	

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 43H		RRCID -> 269510			COMPL. DATE 01/16/2013			TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8602 - 12881	
10	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	64 1 1 4	1465 3 217 9	Y	197	201 0	9	
11	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	51 1 1 4	1390 3 143 9	Y	130	129 0	10	
12	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	59 1 2 4	1460 3 143 9	Y	130	131 0	9	
01	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	48 1 1 4	1264 3 122 9	Y	111	108 0	12	
02	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	72 1 4 4	1784 3 228 9	Y	207	207 0	12	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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 #: 34H RRCID -> 269512													COMPL. DATE 01/08/2013		TOTAL DEPTH 7776		PERF. 8548 - 13325	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
10	2142 N	2119	-0-	-23	-0-	25	1	1914	3	Y	161	167	0			11		
						3	4	177	9									
11	1980 N	1935	-0-	-45	-0-	23	1	1723	3	Y	172	163	0			20		
						189	9											
12	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	23	1	1653	3	Y	95	98	0			17		
						1	4	105	9									
01	2883 X	1603	-0-	-1280	-0-	20	1	1496	3	Y	75	73	0			19		
						4	4	83	9									
02	2604 X	1526	-0-	-1078	-0-	18	1	1401	3	Y	91	97	0			13		
						7	4	100	9									
03	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					13		

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35H RRCID -> 269513													COMPL. DATE 01/12/2013		TOTAL DEPTH 7806		PERF. 8732 - 13647	
10	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	26	1	1996	3	Y	252	252	0			49		
						3	4	277	9									
11	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	36	1	2623	3	Y	427	402	0			74		
						470	9											
12	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	48	1	3420	3	Y	408	410	0			72		
						1	4	449	9									
01	3100 N	4416	-0-	1316	1316	50	1	3804	3	Y	502	484	0			90		
						10	4	552	9									
02	2800 N	4142	-0-	1342	2658	48	1	3623	3	Y	412	431	0			71		
						18	4	453	9									
03	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	116					Y	NO RPT					71		

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269517													COMPL. DATE 03/09/2013		TOTAL DEPTH 7097		PERF. 8485 - 13782	
10	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	429	1	3881	3	Y	539	541	0			38		
						593	9											
11	4230 X	3710	-0-	-520	-0-	273	1	3041	3	Y	360	369	0			29		
						396	9											
12	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	191	1	4708	3	Y	583	572	0			40		
						37	4	641	9									
01	3968 X	1928	-0-	-2040	-0-	95	1	1576	3	Y	234	242	0			32		
						257	9											
02	3584 X	-0-	-0-	-3584	-0-					Y	-0-	32	0			-0-		
03	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					-0-		

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269518													COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH 7126		PERF. 8303 - 13600	
10	5084 X	4895	-0-	-189	-0-	473	1	4271	3	Y	137	135	0			11		
						151	9											
11	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	418	1	4644	3	Y	327	312	0			26		
						360	9											
12	5084 X	5042	-0-	-42	-0-	180	1	4472	3	Y	322	324	0			24		
						36	4	354	9									
01	5022 X	4153	-0-	-869	-0-	214	1	3567	3	Y	338	319	0			43		
						372	9											
02	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	519	1	4073	3	Y	304	316	0			31		
						334	9											
03	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					31		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269519 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	181 1	1637 3	Y	92	91 0	4	
11	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	101 9	1701 3	Y	144	140 0	8	
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	153 1	906 3	Y	79	84 0	3	
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	158 9	87 9	Y	38	39 0	2	
02	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	37 1	263 3	Y	122	116 0	8	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7 4		Y	NO RPT		8	

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269521 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8297 - 13594

10	2449 N	1916	-0-	-533	-0-	181 1	1635 3	Y	91	90 0	8
11	2370 N	444	-0-	-1926	-0-	100 9	373 3	Y	34	37 0	5
12	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	34 1	2239 3	Y	208	197 0	16
01	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	37 9	229 9	Y	153	148 0	21
02	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	90 1	1358 3	Y	160	164 0	17
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18 4		Y	NO RPT		17

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658

10	2480 X	2068	-0-	-412	-0-	201 1	1813 3	Y	49	50 0	-0-
11	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	54 9	2226 3	Y	63	62 0	1
12	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	200 1	2454 3	Y	218	208 0	11
01	2325 X	2169	-0-	-156	-0-	69 9	240 9	Y	238	223 0	26
02	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	100 1	1799 3	Y	207	216 0	17
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19 4		Y	NO RPT		17

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353

10	1147 N	490	-0-	-657	-0-	61 1	339 3	Y	82	83 0	1
11	1110 N	755	-0-	-355	-0-	90 9	522 3	Y	125	124 0	2
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	94 1	138 9	Y	310	304 0	8
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1 4	349 3	Y	184	187 0	5
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	68 1	771 3	Y	165	165 0	5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 4		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 #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	159 1	888 3	Y	729	731 0		14
							802 9						
11		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	154 1	852 3	Y	709	704 0		19
							1 4	780 9					
12		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	166 1	855 3	Y	730	720 0		29
							10 4	803 9					
01		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	199 1	1105 3	Y	1053	1058 0		24
							1158 9						
02		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	193 1	981 3	Y	933	936 0		21
							1026 9						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497													
10		2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	138 1	2070 3	Y	257	254 0		31
							1 4	283 9					
11		2370 X	1842	-0-	-528	-0-	94 1	1461 3	Y	261	266 0		26
							287 9						
12		2449 X	2388	-0-	-61	-0-	144 1	1871 3	Y	339	336 0		29
							373 9						
01		2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	156 1	2004 3	Y	295	300 0		24
							325 9						
02		2072 X	1803	-0-	-269	-0-	74 1	1468 3	Y	237	235 0		26
							261 9						
03		2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			Y	NO RPT			26

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769													
10		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	63 1	957 3	Y	154	153 0		16
							1 4	169 9					
11		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	68 1	1060 3	Y	111	115 0		12
							122 9						
12		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	92 1	1192 3	Y	125	124 0		13
							138 9						
01		944 N	944	-0-	-0-	-0-	52 1	673 3	Y	199	201 0		11
							219 9						
02		701 N	701	-0-	-0-	-0-	25 1	486 3	Y	173	171 0		13
							190 9						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 42H RRCID -> 269530 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232													
10		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	41 1	944 3	Y	91	93 0		4
							1 4	100 9					
11		1290 N	1211	-0-	-79	-0-	38 1	1058 3	Y	104	102 0		6
							1 4	114 9					
12		869 N	869	-0-	-0-	-0-	30 1	754 3	Y	76	77 0		5
							1 4	84 9					
01		623 N	623	-0-	-0-	-0-	22 1	560 3	Y	37	37 0		5
							41 9						
02		466 N	466	-0-	-0-	-0-	17 1	426 3	Y	20	22 0		3
							1 4	22 9					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		44H	RRCID ->	269533	COMPL. DATE	12/17/2012	TOTAL DEPTH	7847	PERF.	8450 - 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

10		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	112 1	2555 3	Y	268	273 0		11
							2 4	295 9					
11		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	95 1	2598 3	Y	266	262 0		15
							1 4	293 9					
12		2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	101 1	2495 3	Y	230	233 0		12
							3 4	253 9					
01		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	109 1	2849 3	Y	267	260 0		19
							2 4	294 9					
02		2520 X	2317	-0-	-203	-0-	83 1	2029 3	Y	183	188 0		14
							4 4	201 9					
03		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT			14

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		45H	RRCID ->	269535	COMPL. DATE	12/19/2012	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	8403 - 12716

10		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	70 1	1595 3	Y	124	127 0		12
							1 4	136 9					
11		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	64 1	1753 3	Y	144	141 0		15
							1 4	158 9					
12		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	71 1	1787 3	Y	158	159 0		14
							3 4	174 9					
01		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	49 1	1272 3	Y	157	153 0		18
							1 4	173 9					
02		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	63 1	1532 3	Y	172	175 0		15
							3 4	189 9					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		46H	RRCID ->	269536	COMPL. DATE	12/21/2012	TOTAL DEPTH	7842	PERF.	8508 - 12808

10		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	114 1	2608 3	Y	231	236 0		10
							2 4	254 9					
11		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	100 1	2741 3	Y	249	245 0		14
							2 4	274 9					
12		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	106 1	2636 3	Y	233	235 0		12
							4 4	256 9					
01		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	105 1	2736 3	Y	262	256 0		18
							2 4	288 9					
02		2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	96 1	2351 3	Y	241	246 0		13
							5 4	265 9					
03		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			Y	NO RPT			13

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		47H	RRCID ->	269539	COMPL. DATE	12/30/2012	TOTAL DEPTH	7877	PERF.	8668 - 13040

10		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	56 1	1278 3	Y	83	85 0		13
							1 4	91 9					
11		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	44 1	1208 3	Y	74	73 0		14
							1 4	81 9					
12		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	57 1	1431 3	Y	76	76 0		14
							2 4	84 9					
01		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	43 1	1141 3	Y	63	62 0		15
							1 4	69 9					
02		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	61 1	1503 3	Y	131	132 0		14
							3 4	144 9					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #: 15H		RRCID -> 269541			COMPL. DATE 03/22/2013			TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8515 - 13654		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		4030 X	3817	-0-	-213	-0-	348 1	3141 3	Y	298	294 0		25
							328 9						
11		3870 X	3124	-0-	-746	-0-	237 1	2635 3	Y	229	232 0		22
							252 9						
12		3875 X	1335	-0-	-2540	-0-	46 1	1146 3	Y	122	131 0		13
							9 4	134 9					
01		3224 X	1883	-0-	-1341	-0-	94 1	1562 3	Y	206	190 0		29
							227 9						
02		2912 X	2164	-0-	-748	-0-	214 1	1679 3	Y	246	247 0		28
							271 9						
03		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			Y	NO RPT			28

DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 269544			COMPL. DATE 04/07/2013			TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 13279		

10		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			Y	-0-	2 0		-0-
11		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	298 1	3318 3	Y	73	68 0		5
							80 9						
12		3100 X	568	-0-	-2532	-0-	20 1	492 3	Y	47	49 0		3
							4 4	52 9					
01		2077 X	860	-0-	-1217	-0-	40 1	662 3	Y	144	130 0		17
							158 9						
02		252 X	37	-0-	-215	-0-	3 1	26 3	Y	7	21 0		3
							8 9						
03		3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-			Y	NO RPT			3

DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 269545			COMPL. DATE 04/14/2013			TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014		

10		6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	630 1	5690 3	Y	547	536 0		38
							602 9						
11		3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-			Y	-0-	38 0		-0-
12		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	130 1	3237 3	Y	265	247 0		18
							26 4	292 9					
01		9539 X	9539	-0-	-0-	-0-	518 1	8638 3	Y	347	323 0		42
							1 4	382 9					
02		2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	255 1	1996 3	Y	84	115 0		11
							92 9						
03		682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT			11

DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 269550			COMPL. DATE 04/22/2013			TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910		

10		1767 X	1076	-0-	-691	-0-	100 1	909 3	Y	61	64 0		5
							67 9						
11		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	285 1	3172 3	Y	176	167 0		14
							194 9						
12		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	113 1	2797 3	Y	152	154 0		12
							22 4	167 9					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12 0		-0-
02		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	135 1	1059 3	Y	225	205 0		20
							248 9						
03		1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-			Y	NO RPT			20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 269553		COMPL. DATE 03/30/2013		TOTAL DEPTH 7060		PERF. 7772 - 13113			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		331 N	331	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	Y	163	145 0	18
							179	9						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	18 0		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #: 6H		RRCID -> 269557		COMPL. DATE 03/27/2013		TOTAL DEPTH 7089		PERF. 7990 - 13265			
10		4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	453	1	4089	3	Y	281	274 0	18
							309	9						
11		4320 X	3076	-0-	-1244	-0-	238	1	2647	3	Y	174	179 0	13
							191	9						
12		4402 X	652	-0-	-3750	-0-	23	1	577	3	Y	43	54 0	2
							5	4	47	9				
01		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	213	1	3565	3	Y	255	229 0	28
							1	4	281	9				
02		5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	618	1	4844	3	Y	329	327 0	30
							362	9						
03		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-				Y	NO RPT			30

DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #: 8H		RRCID -> 269640		COMPL. DATE 01/15/2013		TOTAL DEPTH 7138		PERF. 7872 - 13156			
10		4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	368	1	3324	3	Y	397	396 0	32
							437	9						
11		5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	429	1	4771	3	Y	472	464 0	40
							519	9						
12		3658 X	2013	-0-	-1645	-0-	70	1	1733	3	Y	178	201 0	17
							14	4	196	9				
01		4185 X	2095	-0-	-2090	-0-	103	1	1722	3	Y	245	229 0	33
							270	9						
02		3780 X	2734	-0-	-1046	-0-	285	1	2238	3	Y	192	202 0	23
							211	9						
03		4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-				Y	NO RPT			23

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 33H		RRCID -> 269643		COMPL. DATE 05/03/2013		TOTAL DEPTH 8256		PERF. 9211 - 14774			
10		5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	21	1	4950	3	Y	234	237 0	9
							257	9						
11		5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	23	1	4728	3	Y	244	244 0	9
							268	9						
12		4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	25	1	4600	3	Y	245	244 0	10
							270	9						
01		4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	29	1	4487	3	Y	261	258 0	13
							287	9						
02		4312 X	4209	-0-	-103	-0-	19	1	3945	3	Y	222	224 0	11
							1	4	244	9				
03		4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-				Y	NO RPT			11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
FOGMT		WELL #: 14SP		RRCID -> 269656		COMPL. DATE 02/28/2013		TOTAL DEPTH 6418		PERF. 7060 - 12408	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3937 X	3566	-0-	-371	-0-	55 1 559 9	2952 3	Y	508	500 0	39
11	3810 X	3419	-0-	-391	-0-	51 1 5 4	2816 3	Y	497	496 0	40
12	3782 X	3758	-0-	-24	-0-	45 1 31 4	3161 3	Y	474	479 0	35
01	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	48 1 4 4	3111 3	Y	466	458 0	43
02	2828 X	1783	-0-	-1045	-0-	24 1 257 9	1502 3	Y	234	245 0	32
03	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			Y	NO RPT		32

FOGMT		WELL #: E 1SP		RRCID -> 269717		COMPL. DATE 03/05/2013		TOTAL DEPTH 6276		PERF. 6822 - 11919	
10	3224 X	3116	-0-	-108	-0-	15 1 652 9	2449 3	Y	593	584 0	76
11	3030 X	2431	-0-	-599	-0-	16 1 506 9	1909 3	Y	460	464 0	72
12	2945 X	2123	-0-	-822	-0-	15 1 374 9	1734 3	Y	340	340 0	72
01	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	21 1 652 9	2422 3	Y	593	562 0	103
02	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	19 1 613 9	2083 3	Y	557	587 0	73
03	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			Y	NO RPT		73

FOGMT		WELL #: E 2SP		RRCID -> 269723		COMPL. DATE 03/01/2013		TOTAL DEPTH 6343		PERF. 6878 - 13279	
10	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	15 1 354 9	2373 3	Y	322	319 0	31
11	2400 X	2195	-0-	-205	-0-	15 1 298 9	1882 3	Y	271	273 0	29
12	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			Y	-0-	9 0	20
01	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			Y	-0-		20
02	2548 X	997	-0-	-1551	-0-	8 1 150 9	839 3	Y	136	134 0	22
03	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-			Y	NO RPT		22

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 269931		COMPL. DATE 01/01/2013		TOTAL DEPTH 7508		PERF. 8622 - 13299	
10	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	182 1 1 4	1027 3	Y	298	298 0	11
11	1290 N	1187	-0-	-103	-0-	142 1 1 4	787 3	Y	234	233 0	12
12	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	163 1 9 4	839 3	Y	249	246 0	15
01	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	179 1 339 9	995 3	Y	308	310 0	13
02	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	223 1 1 4	1134 3	Y	334	335 0	12
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	388 1	2931 3	Y	197	185 0	33	
11	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	396 1	2939 3	Y	96	114 0	15	
12	3224 X	2355	-0-	-869	-0-	273 1	1801 3	Y	254	237 0	32	
01	3379 X	2666	-0-	-713	-0-	333 1	2073 3	Y	235	211 0	56	
02	3192 X	2318	-0-	-874	-0-	331 1	1917 3	Y	61	104 0	13	
03	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-	3 4	67 9	Y	NO RPT		13	

RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337												
10	2139 N	1528	-0-	-611	-0-	1 1	1377 3	Y	136	133 0	37	
11	2100 N	1704	-0-	-396	-0-	150 9	1529 3	Y	154	146 0	45	
12	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	3 4	169 9	Y	116	130 0	31	
01	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	2 1	1105 3	Y	174	167 0	38	
02	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	35 4	128 9	Y	141	150 0	29	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 1	1445 3	Y	NO RPT		29	

CHAPARRAL WILDLIFE WELL #: 9H RRCID -> 269979 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119												
10	1612 N	1550	-0-	-62	-0-	6 1	1423 3	Y	110	112 0	18	
11	1770 N	1416	-0-	-354	-0-	121 9	1291 3	Y	107	104 0	21	
12	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	7 1	1206 3	Y	106	104 0	23	
01	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	118 9	1284 3	Y	129	133 0	19	
02	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	6 1	142 9	Y	95	99 0	15	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	117 9	1336 3	Y	NO RPT		15	

RANCHO ENCANTADO WELL #: 10H RRCID -> 269980 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041												
10	3720 X	2471	-0-	-1249	-0-	2 1	2333 3	Y	124	122 0	35	
11	3420 X	2675	-0-	-745	-0-	136 9	2515 3	Y	136	130 0	41	
12	3534 X	3357	-0-	-177	-0-	5 1	150 9	Y	182	191 0	32	
01	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	5 4	3056 3	Y	215	208 0	39	
02	2660 X	2212	-0-	-448	-0-	6 1	200 9	Y	130	140 0	29	
03	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-	237 9	3249 3	Y	NO RPT		29	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270088 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 13017															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
10		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	224	1	2023	3	Y	256	254	0	19
							282	9							
11		2400 N	1213	-0-	-1187	-0-	91	1	1006	3	Y	105	115	0	9
							116	9							
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	0	-0-
01		3048 N	3048	-0-	-0-	-0-	157	1	2607	3	Y	258	228	0	30
							284	9							
02		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	190	1	1493	3	Y	179	190	0	19
							197	9							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19

RANCHO ENCANTADO WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920															
10		2170 N	1471	-0-	-699	-0-	1	1	1361	3	Y	99	98	0	23
							109	9							
11		2100 N	1638	-0-	-462	-0-	3	1	1513	3	Y	108	103	0	28
							3	4	119	9					
12		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	3	1	1529	3	Y	131	139	0	20
							48	4	144	9					
01		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	3	1	1452	3	Y	138	134	0	24
							152	9							
02		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	3	1	1349	3	Y	124	131	0	17
							136	9							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270091 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297															
10		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	17	1	3955	3	Y	198	198	0	8
							218	9							
11		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	18	1	3731	3	Y	205	205	0	8
							226	9							
12		4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	21	1	3880	3	Y	224	222	0	10
							246	9							
01		4123 X	4021	-0-	-102	-0-	24	1	3716	3	Y	255	251	0	14
							281	9							
02		3780 X	3527	-0-	-253	-0-	15	1	3304	3	Y	188	189	0	13
							1	4	207	9					
03		4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT			13

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270094 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117															
10		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	78	1	702	3	Y	200	198	0	13
							220	9							
11		3000 N	3693	-0-	693	693	242	1	2696	3	Y	686	649	0	50
							755	9							
12		3100 N	5941	-0-	2841	3534	196	1	4872	3	Y	758	757	0	51
							39	4	834	9					
01		3100 N	3316	-0-	216	3750	163	1	2715	3	Y	398	399	0	50
							438	9							
02		2800 N	3162	-0-	362	4112	311	1	2443	3	Y	371	386	0	35
							408	9							
03		837 X	NO RPT	-0-	-837	3275					Y	NO RPT			35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102									
DENTONIO WHITE 23 UNIT				WELL #:	9H	RRCID ->	270096	COMPL. DATE	11/09/2022	TOTAL DEPTH	7153	PERF.	7842 - 13127	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	253 1	2284 3		Y	538	534 0		37
							592 9							
11		3000 N	4329	-0-	1329	1329	298 1	3318 3		Y	648	637 0		48
							713 9							
12		3100 N	5273	-0-	2173	3502	177 1	4377 3		Y	622	629 0		41
							35 4	684 9						
01		6865 X	3363	-0-	-3502	-0-	163 1	2708 3		Y	447	434 0		54
							492 9							
02		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	356 1	2795 3		Y	436	449 0		41
							480 9							
03		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-				Y	NO RPT			41

FOGMT				WELL #:	G 1SP	RRCID ->	270103	COMPL. DATE	05/26/2013	TOTAL DEPTH	6141	PERF.	6686 - 11319	

10		2945 X	2163	-0-	-782	-0-	1966 3	197 9	N		179	188 1		334
							987 3	124 9	N		113	185 1		262
11		2760 X	1111	-0-	-1649	-0-	987 3	124 9	N		113	185 1		262
							993 3	83 9	N		75			337
12		2760 X	1076	-0-	-1684	-0-	993 3	83 9	N		75			337
							1972 3	184 9	N		167	189 1		315
01		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1788 3	184 9	N		167	189 1		315
							1832 3	122 9	N		111	189 1		237
02		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1832 3	122 9	N		111	189 1		237
									N		NO RPT			237
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			237

BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	27H	RRCID ->	270193	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	8434 - 10709	

10		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	126 1	1275 3	Y		124	124 0		6
							136 9							
11		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	123 1	1169 3	Y		118	117 0		7
							130 9							
12		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	105 1	1036 3	Y		144	145 0		6
							24 4	158 9						
01		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	132 1	1209 3	Y		154	152 0		8
							169 9							
02		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	122 1	1065 3	Y		156	156 0		8
							172 9							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			8

BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	30H	RRCID ->	270199	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	8258	PERF.	8895 - 14459	

10		3348 X	3303	-0-	-45	-0-	13 1	3114 3	Y		160	163 0		6
							176 9							
11		3240 X	3112	-0-	-128	-0-	14 1	2932 3	Y		151	151 0		6
							166 9							
12		3348 X	3315	-0-	-33	-0-	17 1	3080 3	Y		198	196 0		8
							218 9							
01		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	19 1	3020 3	Y		198	195 0		11
							218 9							
02		2912 X	2846	-0-	-66	-0-	12 1	2647 3	Y		169	170 0		10
							1 4	186 9						
03		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			Y		NO RPT			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 14H		RRCID -> 270200		COMPL. DATE 02/19/2013		TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2325 N	1900	-0-	-425	-0-	1 1	1765 3	Y	122	119 0	34
11	2220 N	2068	-0-	-152	-0-	134 9	1907 3	Y	139	132 0	41
12	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	3 1	153 9		130	141 0	30
01	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	4 1	1637 3	Y	140	137 0	33
02	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	50 4	143 9		129	137 0	25
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 1	1800 3	Y	NO RPT		25
						154 9					
						4 1	1633 3	Y			
						142 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 32H		RRCID -> 270202		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621			
10	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	18 1	4164 3	Y	301	305 0	21
11	4320 X	4310	-0-	-10	-0-	331 9	3948 3	Y	311	311 0	21
12	4464 X	4442	-0-	-22	-0-	20 1	342 9		318	316 0	23
01	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	22 1	4070 3	Y	348	343 0	28
02	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	350 9	3796 3	Y	299	301 0	26
03	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-	24 1	329 9	Y	NO RPT		26
						383 9					
						17 1	3548 3	Y			
						1 4					

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 15H		RRCID -> 270256		COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916			
10	2232 N	1457	-0-	-775	-0-	1 1	1366 3	Y	82	81 0	21
11	2190 N	1464	-0-	-726	-0-	90 9	1364 3	Y	86	83 0	24
12	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	2 1	95 9		118	124 0	18
01	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	3 4	1566 3	Y	137	132 0	23
02	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	3 1	130 9		115	122 0	16
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	49 4	1677 3	Y	NO RPT		16
						3 1					
						151 9					
						3 1	1504 3	Y			
						127 9					

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 16H		RRCID -> 270257		COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087			
10	2511 N	2027	-0-	-484	-0-	1 1	1844 3	Y	165	158 0	35
11	2280 N	2112	-0-	-168	-0-	182 9	1919 3	Y	168	161 0	42
12	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	4 1	185 9		147	161 0	28
01	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	4 4	1812 3	Y	139	137 0	30
02	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	4 1	162 9		119	128 0	21
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	56 4	1830 3	Y	NO RPT		21
						4 1					
						153 9					
						4 1	1610 3	Y			
						131 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BEINHORN RANCH			WELL #: 16H		RRCID -> 270277		COMPL. DATE 09/26/2013		TOTAL DEPTH 8089		PERF. 8798 - 13920		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		3627 X	3272	-0-	-355	-0-	146 1	2903 3	Y	202	203 0		12
							1 4	222 9					
11		3510 X	2994	-0-	-516	-0-	72 1	2701 3	Y	200	200 0		12
							1 4	220 9					
12		3627 X	2678	-0-	-949	-0-	84 1	2371 3	Y	201	201 0		12
							2 4	221 9					
01		3038 X	2859	-0-	-179	-0-	82 1	2495 3	Y	254	240 0		26
							3 4	279 9					
02		2744 X	2732	-0-	-12	-0-	50 1	2475 3	Y	182	195 0		13
							7 4	200 9					
03		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			Y	NO RPT			13

BEINHORN RANCH			WELL #: 17H		RRCID -> 270283		COMPL. DATE 09/21/2013		TOTAL DEPTH 8067		PERF. 8557 - 13398		
10		4588 X	3956	-0-	-632	-0-	176 1	3489 3	Y	264	263 0		10
							1 4	290 9					
11		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	93 1	3510 3	Y	261	260 0		11
							1 4	287 9					
12		3782 X	3652	-0-	-130	-0-	117 1	3297 3	Y	214	214 0		11
							3 4	235 9					
01		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	130 1	3957 3	Y	257	243 0		25
							4 4	283 9					
02		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	69 1	3466 3	Y	271	283 0		13
							10 4	298 9					
03		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-			Y	NO RPT			13

BEINHORN RANCH			WELL #: 18H		RRCID -> 270287		COMPL. DATE 09/26/2013		TOTAL DEPTH 8104		PERF. 8425 - 13513		
10		3875 X	3520	-0-	-355	-0-	153 1	3035 3	Y	301	303 0		16
							1 4	331 9					
11		3750 X	3622	-0-	-128	-0-	84 1	3184 3	Y	321	320 0		17
							1 4	353 9					
12		3875 X	3391	-0-	-484	-0-	106 1	2985 3	Y	271	271 0		17
							2 4	298 9					
01		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	113 1	3453 3	Y	392	370 0		39
							4 4	431 9					
02		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	51 1	2540 3	Y	284	304 0		19
							7 4	312 9					
03		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			Y	NO RPT			19

BEINHORN RANCH			WELL #: 27H		RRCID -> 270289		COMPL. DATE 09/26/2013		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 8545 - 13700		
10		2449 X	2358	-0-	-91	-0-	105 1	2101 3	Y	137	138 0		13
							1 4	151 9					
11		3210 X	2079	-0-	-1131	-0-	50 1	1897 3	Y	119	119 0		13
							1 4	131 9					
12		3317 X	1613	-0-	-1704	-0-	52 1	1453 3	Y	97	98 0		12
							1 4	107 9					
01		1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	36 1	1106 3	Y	81	77 0		16
							1 4	89 9					
02		2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	44 1	2165 3	Y	145	149 0		12
							6 4	160 9					
03		713 X	NO RPT	-0-	-713	-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 #: 28H		RRCID -> 270291			COMPL. DATE 09/26/2013			TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8813 - 13454			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		3689 X	3227	-0-	-462	-0-	144 1	2859 3		Y	203	205 0		12
							1 4	223 9						
11		3180 X	3147	-0-	-33	-0-	76 1	2855 3		Y	195	194 0		13
							1 4	215 9						
12		3286 X	2964	-0-	-322	-0-	94 1	2657 3		Y	192	192 0		13
							2 4	211 9						
01		3286 X	3198	-0-	-88	-0-	94 1	2853 3		Y	225	214 0		24
							3 4	248 9						
02		2912 X	2584	-0-	-328	-0-	46 1	2316 3		Y	195	207 0		12
							7 4	215 9						
03		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-				Y	NO RPT			12

BEINHORN RANCH			WELL #: 31H		RRCID -> 270348			COMPL. DATE 10/28/2013			TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8829 - 14013			
10		4650 X	4525	-0-	-125	-0-	199 1	3955 3		Y	336	339 0		19
							1 4	370 9						
11		4500 X	4344	-0-	-156	-0-	103 1	3870 3		Y	336	335 0		20
							1 4	370 9						
12		4650 X	3881	-0-	-769	-0-	120 1	3397 3		Y	328	328 0		20
							3 4	361 9						
01		4588 X	3832	-0-	-756	-0-	110 1	3352 3		Y	333	316 0		37
							4 4	366 9						
02		4144 X	3349	-0-	-795	-0-	59 1	2985 3		Y	269	288 0		18
							9 4	296 9						
03		4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-				Y	NO RPT			18

BEINHORN RANCH			WELL #: 32H		RRCID -> 270352			COMPL. DATE 10/28/2013			TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9136 - 13755			
10		2573 N	2504	-0-	-69	-0-	107 1	2125 3		Y	246	248 0		16
							1 4	271 9						
11		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	55 1	2082 3		Y	232	232 0		16
							1 4	255 9						
12		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	66 1	1870 3		Y	242	242 0		16
							2 4	266 9						
01		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	72 1	2212 3		Y	318	301 0		33
							3 4	350 9						
02		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	36 1	1809 3		Y	251	267 0		17
							5 4	276 9						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17

BEINHORN RANCH			WELL #: 33H		RRCID -> 270381			COMPL. DATE 10/16/2013			TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704			
10		6851 X	6056	-0-	-795	-0-	281 1	5245 3		Y	477	466 0		46
							5 4	525 9						
11		6570 X	5952	-0-	-618	-0-	251 1	5173 3		Y	472	477 0		41
							9 4	519 9						
12		6665 X	5830	-0-	-835	-0-	228 1	5097 3		Y	448	428 0		61
							12 4	493 9						
01		6076 X	6027	-0-	-49	-0-	271 1	5182 3		Y	509	505 0		65
							14 4	560 9						
02		5488 X	4122	-0-	-1366	-0-	172 1	3514 3		Y	383	379 0		69
							15 4	421 9						
03		6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-				Y	NO RPT			69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BEINHORN RANCH			WELL #: 34H		RRCID -> 270382			COMPL. DATE 10/16/2013			TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8556 - 13097		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	3441 X	2972	-0-	-469	-0-	145 1	2711 3	Y	103	101 0		14	
						3 4	113 9						
11	3210 X	2074	-0-	-1136	-0-	91 1	1871 3	Y	99	100 0		13	
						3 4	109 9						
12	2697 X	1976	-0-	-721	-0-	80 1	1780 3	Y	102	97 0		18	
						4 4	112 9						
01	3224 X	966	-0-	-2258	-0-	45 1	864 3	Y	50	51 0		17	
						2 4	55 9						
02	2912 X	1716	-0-	-1196	-0-	75 1	1547 3	Y	79	76 0		20	
						7 4	87 9						
03	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			Y	NO RPT			20	

BEINHORN RANCH			WELL #: 35H		RRCID -> 270384			COMPL. DATE 10/16/2013			TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726		
10	2542 X	1747	-0-	-795	-0-	84 1	1583 3	Y	71	69 0		9	
						2 4	78 9						
11	2460 X	1580	-0-	-880	-0-	70 1	1434 3	Y	67	68 0		8	
						2 4	74 9						
12	2542 X	818	-0-	-1724	-0-	33 1	744 3	Y	35	34 0		9	
						2 4	39 9						
01	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	75 1	1440 3	Y	68	68 0		9	
						4 4	75 9						
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	17 1	351 3	Y	10	10 0		9	
						2 4	11 9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9	

BEINHORN RANCH			WELL #: 36H		RRCID -> 270403			COMPL. DATE 10/16/2013			TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8928 - 13863		
10	4433 X	4018	-0-	-415	-0-	188 1	3508 3	Y	290	284 0		33	
						3 4	319 9						
11	4230 X	3799	-0-	-431	-0-	162 1	3309 3	Y	294	297 0		30	
						5 4	323 9						
12	4371 X	3608	-0-	-763	-0-	141 1	3137 3	Y	294	280 0		44	
						7 4	323 9						
01	4030 X	3998	-0-	-32	-0-	179 1	3419 3	Y	355	352 0		47	
						9 4	391 9						
02	3640 X	3632	-0-	-8	-0-	153 1	3122 3	Y	313	308 0		52	
						13 4	344 9						
03	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-			Y	NO RPT			52	

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 28H		RRCID -> 270534			COMPL. DATE 03/21/2013			TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9020 - 14171		
10	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	23 1	5285 3	Y	291	296 0		16	
						320 9							
11	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	24 1	4823 3	Y	294	294 0		16	
						323 9							
12	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	28 1	5094 3	Y	331	329 0		18	
						364 9							
01	5270 X	4749	-0-	-521	-0-	28 1	4389 3	Y	302	299 0		21	
						332 9							
02	4760 X	4696	-0-	-64	-0-	21 1	4384 3	Y	264	265 0		20	
						1 4	290 9						
03	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-			Y	NO RPT			20	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 29H		RRCID -> 270536		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 8293		PERF. 8765 - 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	13	1	3136	3	Y	202	205 0	10
						222	9						
11	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	14	1	2754	3	Y	197	197 0	10
						217	9						
12	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	15	1	2825	3	Y	205	204 0	11
						226	9						
01	3193 X	3072	-0-	-121	-0-	19	1	2952	3	Y	92	94 0	9
						101	9						
02	2884 X	2812	-0-	-72	-0-	12	1	2587	3	Y	193	191 0	11
						1	4	212	9				
03	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT		11

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 31H		RRCID -> 270538		COMPL. DATE 03/24/2013		TOTAL DEPTH 8271		PERF. 8882 - 14490			
10	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	17	1	4053	3	Y	222	225 0	6
						244	9						
11	4200 X	4098	-0-	-102	-0-	19	1	3815	3	Y	240	240 0	6
						264	9						
12	4340 X	4145	-0-	-195	-0-	21	1	3843	3	Y	255	254 0	7
						281	9						
01	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	24	1	3808	3	Y	274	271 0	10
						301	9						
02	3668 X	3464	-0-	-204	-0-	15	1	3222	3	Y	205	207 0	8
						1	4	226	9				
03	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT		8

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 34H		RRCID -> 270539		COMPL. DATE 04/05/2013		TOTAL DEPTH 8283		PERF. 9410 - 14977			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 67H		RRCID -> 270544		COMPL. DATE 10/30/2022		TOTAL DEPTH 7503		PERF. 8050 - 12007			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	4752	-0-	4752	4752	437	1	3537	3	Y	701	683 0	18
						7	4	771	9				
12	14B2 EXT	6581	-0-	6581	11333	550	1	5130	3	Y	760	698 0	80
						65	4	836	9				
01	0	6672	-0-	6672	18005	593	1	5459	3	Y	564	568 0	76
						620	9						
02	24068 X	6063	-0-	-18005	-0-	563	1	5006	3	Y	449	460 0	65
						494	9						
03	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT		65

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 66H		RRCID -> 270545		COMPL. DATE 05/24/2013		TOTAL DEPTH 7509		PERF. 8269 - 12272			
10	4123 X	3659	-0-	-464	-0-	406	1	2985	3	Y	243	254 0	27
						1	4	267	9				
11	3990 X	1952	-0-	-2038	-0-	203	1	1636	3	Y	100	102 0	25
						3	4	110	9				
12	3782 X	1768	-0-	-2014	-0-	159	1	1472	3	Y	108	99 0	34
						18	4	119	9				
01	3069 X	818	-0-	-2251	-0-	75	1	690	3	Y	48	54 0	28
						53	9						
02	2772 X	1751	-0-	-1021	-0-	166	1	1475	3	Y	100	100 0	28
						110	9						
03	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT		28

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 73H		RRCID -> 270553		COMPL. DATE 05/11/2013			TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	481 1	3545 3	Y	182	199 0		36
							2 4	200 9					
11		3750 X	3677	-0-	-73	-0-	389 1	3154 3	Y	115	115 0		36
							7 4	127 9					
12		3875 X	1721	-0-	-2154	-0-	158 1	1474 3	Y	64	59 0		41
							19 4	70 9					
01		6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	648 1	5963 3	Y	294	292 0		43
							323 9						
02		6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	619 1	5506 3	Y	340	344 0		39
							374 9						
03		4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			Y	NO RPT			39

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 68H		RRCID -> 270591		COMPL. DATE 06/03/2013			TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695			

10		651 N	449	-0-	-202	-0-	50 1	366 3	Y	30	34 0		13
							33 9						
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-	1 0		12
12		580 N	580	-0-	-0-	-0-	46 1	423 3	Y	96	86 0		22
							5 4	106 9					
01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	20 1	184 3	Y	27	31 0		18
							30 9						
02		287 N	287	-0-	-0-	-0-	27 1	239 3	Y	19	19 0		18
							21 9						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 74H		RRCID -> 270592		COMPL. DATE 05/14/2013			TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948			

10		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-	10 0		-0-
11		1350 N	64	-0-	-1286	-0-	7 1	56 3	Y	1	1 0		-0-
							1 9						
12		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	202 1	1886 3	Y	253	228 0		25
							24 4	278 9					
01		991 N	991	-0-	-0-	-0-	87 1	795 3	Y	99	103 0		21
							109 9						
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8 0		13
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 75H		RRCID -> 270593		COMPL. DATE 05/16/2013			TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042			

10		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	416 1	3056 3	Y	241	252 0		33
							1 4	265 9					
11		2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	251 1	2030 3	Y	131	132 0		32
							4 4	144 9					
12		2387 X	1505	-0-	-882	-0-	132 1	1228 3	Y	118	109 0		41
							15 4	130 9					
01		2852 X	2366	-0-	-486	-0-	210 1	1936 3	Y	200	201 0		40
							220 9						
02		3388 X	2329	-0-	-1059	-0-	213 1	1899 3	Y	197	200 0		37
							217 9						
03		3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-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 #:		69H	RRCID ->	270595	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	7543	PERF.	8158 - 12884	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		14B2 EXT	4255	-0-	4255	17426	475 1	3494 3	Y	258	266 0		17
							2 4	284 9					
11		0	3277	-0-	3277	20703	342 1	2769 3	Y	145	145 0		17
							6 4	160 9					
12		0	-0-	-0-	-0-	20703			Y	-0-	2 0		15
01		0	-0-	-0-	-0-	20703			Y	-0-	15 0		-0-
02		20703 X	-0-	-0-	-20703	-0-			Y	-0-			-0-
03		4247 X NO RPT	-0-	-0-	-4247	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		70H	RRCID ->	270617	COMPL. DATE	06/04/2013	TOTAL DEPTH	7606	PERF.	8094 - 12972	

10		5673 X	2666	-0-	-3007	-0-	304 1	2238 3	Y	112	121 0		20
							1 4	123 9					
11		5190 X	2704	-0-	-2486	-0-	286 1	2315 3	Y	89	89 0		20
							5 4	98 9					
12		5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	490 1	4559 3	Y	269	244 0		45
							57 4	296 9					
01		5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	494 1	4543 3	Y	248	251 0		42
							273 9						
02		2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	263 1	2344 3	Y	116	122 0		36
							128 9						
03		2790 X NO RPT	-0-	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT			36

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		72H	RRCID ->	270624	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	7533	PERF.	8049 - 12560	

10		3999 X	2219	-0-	-1780	-0-	260 1	1913 3	Y	41	45 0		11
							1 4	45 9					
11		4020 X	1181	-0-	-2839	-0-	126 1	1022 3	Y	28	28 0		11
							2 4	31 9					
12		4154 X	1915	-0-	-2239	-0-	173 1	1611 3	Y	101	92 0		20
							20 4	111 9					
01		4154 X	717	-0-	-3437	-0-	64 1	590 3	Y	57	59 0		18
							63 9						
02		3668 X	78	-0-	-3590	-0-	7 1	63 3	Y	7	9 0		16
							8 9						
03		2232 X NO RPT	-0-	-0-	-2232	-0-			Y	NO RPT			16

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		62H	RRCID ->	270625	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	7383	PERF.	8205 - 11628	

10		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	393 1	2891 3	Y	290	287 0		10
							1 4	319 9					
11		0	3919	-0-	3919	3919	402 1	3259 3	Y	228	227 0		7
							7 4	251 9					
12		0	3988	-0-	3988	7907	345 1	3212 3	Y	355	324 0		38
							40 4	391 9					
01		0	3854	-0-	3854	11761	340 1	3126 3	Y	353	352 0		39
							388 9						
02		15403 X	3642	-0-	-11761	-0-	332 1	2956 3	Y	322	328 0		33
							354 9						
03		3751 X NO RPT	-0-	-0-	-3751	-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 #: 63H		RRCID -> 270632			COMPL. DATE 06/01/2013			TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8017 - 11469		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	961 X	547	-0-	-414	-0-	64 1	466 3	Y	15	18	0		7
						17 9							
11	930 N	751	-0-	-179	-0-	81 1	648 3	Y	19	19	0		7
						1 4	21 9						
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	75 1	699 3	Y	36	33	0		10
						9 4	40 9						
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	73 1	675 3	Y	36	36	0		10
						40 9							
02	777 N	777	-0-	-0-	-0-	75 1	665 3	Y	34	35	0		9
						37 9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			9

FOGMT			WELL #: 10SP		RRCID -> 270634			COMPL. DATE 09/21/2013			TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6673 - 12356		

10	2387 X	1719	-0-	-668	-0-	27 1	1438 3	Y	231	228	0		18
						254 9							
11	1740 X	1441	-0-	-299	-0-	22 1	1201 3	Y	196	197	0		17
						2 4	216 9						
12	1581 X	1223	-0-	-358	-0-	15 1	1019 3	Y	163	167	0		13
						10 4	179 9						
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	13 1	859 3	Y	144	143	0		14
						1 4	158 9						
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	12 1	754 3	Y	150	144	0		20
						165 9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			20

FOGMT			WELL #: 11SP		RRCID -> 270636			COMPL. DATE 09/12/2013			TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6975 - 12736		

10	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	51 1	2714 3	Y	286	280	0		24
						315 9							
11	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	38 1	2083 3	Y	227	231	0		20
						4 4	250 9						
12	2263 X	1929	-0-	-334	-0-	24 1	1692 3	Y	178	183	0		15
						17 4	196 9						
01	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	27 1	1792 3	Y	180	176	0		19
						3 4	198 9						
02	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	30 1	1899 3	Y	197	188	0		28
						217 9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			28

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 19H		RRCID -> 270642			COMPL. DATE 05/04/2013			TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8333 - 12139		

10	3379 X	2852	-0-	-527	-0-	315 1	2317 3	Y	199	217	0		53
						1 4	219 9						
11	3270 X	2937	-0-	-333	-0-	307 1	2484 3	Y	128	128	0		53
						5 4	141 9						
12	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	305 1	2840 3	Y	269	245	0		77
						36 4	296 9						
01	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	288 1	2646 3	Y	321	324	0		74
						353 9							
02	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	261 1	2326 3	Y	316	321	0		69
						348 9							
03	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			Y		NO RPT			69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102							
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		71H	RRCID ->	270646	COMPL. DATE	05/22/2013	TOTAL DEPTH	7541	PERF. 8213 - 13061
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	3937 X	2196	-0-	-1741	-0-	248 1 1 4	1829 3 118 9	Y	107	119 0	25	
11	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	488 1 8 4	3949 3 168 9	Y	153	151 0	27	
12	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	436 1 51 4	4062 3 296 9	Y	269	246 0	50	
01	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	324 1 254 9	2976 3	Y	231	235 0	46	
02	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	391 1 316 9	3483 3	Y	287	290 0	43	
03	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-			Y	NO RPT		43	

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		33H	RRCID ->	270651	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	7687	PERF. 8361 - 12709
10	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	213 1 1 4	1570 3 185 9	Y	168	180 0	17	
11	2760 X	2081	-0-	-679	-0-	212 1 4 4	1719 3 146 9	Y	133	132 0	18	
12	2852 X	1875	-0-	-977	-0-	165 1 19 4	1536 3 155 9	Y	141	130 0	29	
01	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	249 1 245 9	2290 3	Y	223	223 0	29	
02	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	266 1 274 9	2368 3	Y	249	252 0	26	
03	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y	NO RPT		26	

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		34H	RRCID ->	270653	COMPL. DATE	05/11/2013	TOTAL DEPTH	7698	PERF. 8233 - 13093
10	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	498 1 2 4	3663 3 571 9	Y	519	514 0	16	
11	2610 X	1183	-0-	-1427	-0-	129 1 2 4	1045 3 7 9	Y	6	15 0	7	
12	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	301 1 35 4	2805 3 47 9	Y	43	40 0	10	
01	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	222 1 206 9	2042 3	Y	187	183 0	14	
02	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	208 1 173 9	1847 3	Y	157	160 0	11	
03	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT		11	

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		64H	RRCID ->	270678	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	7374	PERF. 8724 - 12112
10	4805 X	3828	-0-	-977	-0-	431 1 1 4	3170 3 226 9	Y	205	211 0	22	
11	4650 X	3370	-0-	-1280	-0-	355 1 6 4	2876 3 133 9	Y	121	121 0	22	
12	4743 X	3662	-0-	-1081	-0-	331 1 39 4	3086 3 206 9	Y	187	171 0	38	
01	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	345 1 249 9	3171 3	Y	226	227 0	37	
02	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	301 1 202 9	2674 3	Y	184	189 0	32	
03	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			Y	NO RPT		32	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 76H RRCID -> 270771 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8113 - 15016													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		7549 X	7549	-0-	-0-	298	1	6667	3	Y	530	532 0	19
						1	4	583	9				
11		6963 X	6963	-0-	-0-	276	1	6134	3	Y	502	493 0	28
						1	4	552	9				
12		6975 X	6519	-0-	-456	244	1	5767	3	Y	459	456 0	31
						3	4	505	9				
01		6200 X	5822	-0-	-378	150	1	5192	3	Y	435	438 0	28
						1	4	479	9				
02		5600 X	5416	-0-	-184	132	1	4834	3	Y	408	397 0	39
						1	4	449	9				
03		6200 X	NO RPT	-0-	-6200					Y	NO RPT		39

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 77H RRCID -> 270781 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8494 - 14188													
10		4560 X	4560	-0-	-0-	177	1	3977	3	Y	368	369 0	15
						1	4	405	9				
11		4216 X	4216	-0-	-0-	164	1	3632	3	Y	382	374 0	23
						420	9						
12		4463 X	4463	-0-	-0-	163	1	3859	3	Y	399	395 0	27
						2	4	439	9				
01		4340 X	4149	-0-	-191	106	1	3622	3	Y	383	384 0	26
						421	9						
02		4032 X	3937	-0-	-95	93	1	3445	3	Y	362	352 0	36
						1	4	398	9				
03		4464 X	NO RPT	-0-	-4464					Y	NO RPT		36

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 83H RRCID -> 270782 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8396 - 13870													
10		1550 N	1402	-0-	-148	54	1	1205	3	Y	130	131 0	3
						143	9						
11		1600 N	1600	-0-	-0-	64	1	1408	3	Y	116	114 0	5
						128	9						
12		1070 N	1070	-0-	-0-	40	1	948	3	Y	74	74 0	5
						1	4	81	9				
01		1292 N	1292	-0-	-0-	33	1	1149	3	Y	100	100 0	5
						110	9						
02		1283 N	1283	-0-	-0-	32	1	1152	3	Y	90	88 0	7
						99	9						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		7

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 80H RRCID -> 270783 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8538 - 13790													
10		3534 X	3203	-0-	-331	128	1	2860	3	Y	195	196 0	11
						215	9						
11		3300 X	2901	-0-	-399	115	1	2546	3	Y	218	214 0	15
						240	9						
12		3317 X	2113	-0-	-1204	79	1	1860	3	Y	157	157 0	15
						1	4	173	9				
01		3255 X	2993	-0-	-262	78	1	2671	3	Y	222	222 0	15
						244	9						
02		2884 X	2141	-0-	-743	53	1	1920	3	Y	153	150 0	18
						168	9						
03		3193 X	NO RPT	-0-	-3193					Y	NO RPT		18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BEINHORN RANCH			WELL #:		30H	RRCID ->	270792	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	8111	PERF.	8640	- 13231
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
10	2046 X	1748	-0-	-298	-0-	76 1 178 9	1494 3	Y	162	163 0	8			
11	2130 N	2087	-0-	-43	-0-	50 1 1 4	1887 3	Y	135	135 0	8			
12	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	55 1 1 4	1529 3	Y	122	122 0	8			
01	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	58 1 2 4	1759 3	Y	201	189 0	20			
02	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	31 1 5 4	1573 3	Y	178	188 0	10			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		10			

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		32H	RRCID ->	270800	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	8345	- 12555
10	2697 X	2141	-0-	-556	-0-	243 1 1 4	1791 3	Y	96	106 0	25			
11	2610 X	2051	-0-	-559	-0-	219 1 4 4	1772 3	Y	51	51 0	25			
12	2697 X	2229	-0-	-468	-0-	205 1 24 4	1906 3	Y	85	77 0	33			
01	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	220 1 169 9	2027 3	Y	154	155 0	32			
02	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	311 1 138 9	2771 3	Y	125	128 0	29			
03	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-			Y	NO RPT		29			

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		56H	RRCID ->	270884	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	7786	PERF.	8575	- 12263
10	4309 X	4167	-0-	-142	-0-	362 1 1 4	3008 3	Y	724	717 0	32			
11	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	557 1 2 4	4683 3	Y	986	982 0	36			
12	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	628 1 3 4	5212 3	Y	1143	1135 0	44			
01	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	560 1 1065 9	4406 3	Y	968	973 0	39			
02	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	453 1 1 4	3786 3	Y	867	867 0	39			
03	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-		954 9	Y	NO RPT		39			

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		57H	RRCID ->	270887	COMPL. DATE	07/16/2013	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	8331	- 12049
10	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	343 1 1 4	2851 3	Y	531	532 0	27			
11	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	312 1 1 4	2625 3	Y	449	457 0	19			
12	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	277 1 2 4	2306 3	Y	494	492 0	21			
01	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	370 1 648 9	2909 3	Y	589	584 0	26			
02	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	307 1 1 4	2575 3	Y	525	524 0	27			
03	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-		578 9	Y	NO RPT		27			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 58H RRCID -> 270888 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8096 - 12024														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	502 1	4176 3	Y	899	898 0			46
							1 4	989 9						
11		5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	493 1	4150 3	Y	820	830 0			36
							2 4	902 9						
12		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	291 1	2415 3	Y	492	504 0			24
							2 4	541 9						
01		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	412 1	3242 3	Y	668	660 0			32
							735 9							
02		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	325 1	2721 3	Y	618	616 0			34
							1 4	680 9						
03		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			Y	NO RPT				34

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 270918 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7619 - 12444														

10		3348 X	1131	-0-	-2217	-0-	171 1	813 3	Y	129	145 0			24
							5 4	142 9						
11		3120 X	1163	-0-	-1957	-0-	195 1	814 3	Y	140	109 0	28 1		27
							154 9							
12		3224 X	729	-0-	-2495	-0-	108 1	488 3	Y	117	116 0			28
							4 4	129 9						
01		2170 X	1715	-0-	-455	-0-	108 1	1362 3	Y	214	180 0	51 1		11
							10 4	235 9						
02		1764 X	733	-0-	-1031	-0-	51 1	591 3	Y	81	83 0			9
							2 4	89 9						
03		1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT				9

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270919 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454														

10		0	1021	-0-	1021	1021	119 1	562 3	Y	306	310 0			25
							3 4	337 9						
11		0	543	-0-	543	1564	68 1	284 3	Y	174	137 0	28 1		34
							191 9							
12		0	2877	-0-	2877	4441	420 1	1898 3	Y	494	486 0			42
							16 4	543 9						
01		0	912	-0-	912	5353	54 1	688 3	Y	150	134 0	43 1		15
							5 4	165 9						
02		2800 N	1024	-0-	-1776	3577	67 1	768 3	Y	170	170 0			15
							2 4	187 9						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3577			Y	NO RPT				15

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 81H RRCID -> 270923 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 13857														

10		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	102 1	2272 3	Y	280	282 0			11
							308 9							
11		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	89 1	1970 3	Y	225	221 0			15
							248 9							
12		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	80 1	1890 3	Y	187	186 0			16
							1 4	206 9						
01		2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	72 1	2476 3	Y	245	246 0			15
							270 9							
02		2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	64 1	2348 3	Y	228	222 0			21
							251 9							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 60H RRCID -> 270948 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

10		6262 X	5371	-0-	-891	-0-	113 1	4488 3	Y	700	700	0		33
							770 9							
11		6060 X	5400	-0-	-660	-0-	114 1	4513 3	Y	701	699	0		35
							2 4	771 9						
12		6262 X	5693	-0-	-569	-0-	102 1	4899 3	Y	625	617	0		43
							4 4	688 9						
01		5611 X	5265	-0-	-346	-0-	104 1	4521 3	Y	580	592	0		31
							2 4	638 9						
02		5068 X	4459	-0-	-609	-0-	75 1	3947 3	Y	392	395	0		28
							6 4	431 9						
03		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			Y	NO RPT				28

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 270949 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666														
10		7378 X	5888	-0-	-1490	-0-	123 1	4879 3	Y	805	806	0		35
							886 9							
11		6690 X	6579	-0-	-111	-0-	138 1	5454 3	Y	895	891	0		39
							2 4	985 9						
12		6789 X	6693	-0-	-96	-0-	120 1	5718 3	Y	774	765	0		48
							4 4	851 9						
01		6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	124 1	5366 3	Y	615	629	0		34
							2 4	677 9						
02		5516 X	5280	-0-	-236	-0-	89 1	4618 3	Y	515	516	0		33
							6 4	567 9						
03		6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-			Y	NO RPT				33

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 62H RRCID -> 270951 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8610 - 14713														
10		7068 X	6168	-0-	-900	-0-	130 1	5161 3	Y	797	800	0		30
							877 9							
11		8471 X	8471	-0-	-0-	-0-	178 1	7049 3	Y	1128	1119	0		39
							3 4	1241 9						
12		8931 X	8931	-0-	-0-	-0-	159 1	7610 3	Y	1051	1036	0		54
							6 4	1156 9						
01		7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	155 1	6770 3	Y	684	704	0		34
							3 4	752 9						
02		7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	128 1	6744 3	Y	645	645	0		34
							10 4	710 9						
03		6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-			Y	NO RPT				34

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 270955 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571														
10		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	248 1	2580 3	Y	303	309	0		35
							333 9							
11		2880 X	1871	-0-	-1009	-0-	122 1	1548 3	Y	181	185	0		31
							2 4	199 9						
12		2976 X	870	-0-	-2106	-0-	46 1	718 3	Y	81	95	0		17
							17 4	89 9						
01		2790 X	2185	-0-	-605	-0-	114 1	1833 3	Y	216	207	0		26
							238 9							
02		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	185 1	2989 3	Y	328	309	0		45
							361 9							
03		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-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 #: 19H RRCID -> 270962 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8547 - 13192													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	262 1	2726 3	Y	483	500 0		59
							531 9						
11		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	202 1	2559 3	Y	339	339 0		59
							3 4	373 9					
12		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	164 1	2573 3	Y	312	315 0		56
							62 4	343 9					
01		3627 X	3105	-0-	-522	-0-	161 1	2577 3	Y	334	343 0		47
							367 9						
02		3276 X	2886	-0-	-390	-0-	149 1	2407 3	Y	300	298 0		49
							330 9						
03		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			Y	NO RPT			49

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8480 - 13834													
10		8773 X	8481	-0-	-292	-0-	672 1	7009 3	Y	726	695 0		74
							1 4	799 9					
11		8490 X	6941	-0-	-1549	-0-	470 1	5933 3	Y	484	483 0		75
							6 4	532 9					
12		8773 X	5051	-0-	-3722	-0-	265 1	4138 3	Y	499	495 0		79
							99 4	549 9					
01		6820 X	4849	-0-	-1971	-0-	243 1	3895 3	Y	646	647 0		78
							711 9						
02		6524 X	5088	-0-	-1436	-0-	260 1	4201 3	Y	570	566 0		82
							627 9						
03		7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-			Y	NO RPT			82

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614													
10		2046 X	1003	-0-	-1043	-0-	158 1	752 3	Y	80	89 0		19
							5 4	88 9					
11		1980 X	1101	-0-	-879	-0-	195 1	812 3	Y	85	66 0	18 1	20
							94 9						
12		2046 X	1317	-0-	-729	-0-	224 1	1016 3	Y	62	62 0		20
							9 4	68 9					
01		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	93 1	1177 3	Y	68	58 0	23 1	7
							9 4	75 9					
02		447 N	447	-0-	-0-	-0-	34 1	388 3	Y	22	23 0		6
							1 4	24 9					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 270965 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559													
10		682 N	549	-0-	-133	-0-	85 1	406 3	Y	50	55 0		7
							3 4	55 9					
11		660 N	175	-0-	-485	-0-	31 1	131 3	Y	12	10 0	4 1	5
							13 9						
12		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	230 1	1040 3	Y	120	118 0		7
							9 4	132 9					
01		877 N	877	-0-	-0-	-0-	60 1	763 3	Y	44	39 0	10 1	2
							6 4	48 9					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 0		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 33H		RRCID -> 270969		COMPL. DATE 05/15/2013			TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2232 X	1886	-0-	-346	-0-	269 1	1281 3	328 9	Y	298	294 0		4
11	1920 X	1689	-0-	-231	-0-	306 1	1279 3	103 9	Y	94	75 0	12 1	11
12	1674 X	1586	-0-	-88	-0-	268 1	1210 3	98 9	Y	89	89 0		11
01	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	170 1	2152 3	220 9	Y	200	168 0	36 1	7
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	18 1	213 3	20 9	Y	18	20 0		5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 4			Y	NO RPT			5
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 34H		RRCID -> 270970		COMPL. DATE 05/15/2013			TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641				
10	3286 X	2678	-0-	-608	-0-	456 1	2166 3	43 9	Y	39	42 0		4
11	3180 X	1924	-0-	-1256	-0-	364 1	1522 3	37 9	Y	34	26 0	6 1	6
12	3007 X	409	-0-	-2598	-0-	72 1	326 3	8 9	Y	7	7 0		6
01	3007 X	330	-0-	-2677	-0-	24 1	298 3	6 9	Y	5	4 0	5 1	2
02	2660 X	-0-	-0-	-2660	-0-	2 4			Y	-0-	2 0		-0-
03	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-				Y	NO RPT			-0-
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 270971		COMPL. DATE 04/08/2013			TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	26 0		-0-
11	0	94	-0-	94	94	4 1	17 3	73 9	Y	66	51 0	8 1	7
12	0	-0-	-0-	-0-	94				Y	-0-			7
01	0	268	-0-	268	362	10 1	124 3	1 4	Y	121	100 0	23 1	5
02	362 X	-0-	-0-	-362	-0-	1 4	133 9		Y	-0-	5 0		-0-
03	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			-0-
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 63H		RRCID -> 270978		COMPL. DATE 11/30/2013			TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760				
10	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	169 1	6738 3	1036 9	Y	942	945 0		47
11	7260 X	63	-0-	-7197	-0-	1 1	52 3	10 9	Y	9	21 0		35
12	7502 X	6008	-0-	-1494	-0-	112 1	5320 3	572 9	Y	520	505 0		50
01	8928 X	8821	-0-	-107	-0-	178 1	7721 3	919 9	Y	835	842 0		43
02	8064 X	4495	-0-	-3569	-0-	75 1	3878 3	537 9	Y	488	493 0		38
03	7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-	5 4			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 #:		59H	RRCID ->	271010	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	7881	PERF.	8880 - 15305		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

10		6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	136	1	5397	3	Y	817	822 0	33
							899	9						
11		5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	122	1	4819	3	Y	728	726 0	35
							2	4	801	9				
12		7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	128	1	6131	3	Y	736	725 0	46
							5	4	810	9				
01		7781 X	6689	-0-	-1092	-0-	135	1	5890	3	Y	601	615 0	32
							3	4	661	9				
02		7028 X	5423	-0-	-1605	-0-	92	1	4839	3	Y	441	443 0	30
							7	4	485	9				
03		6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT		30

FOGMT		WELL #:		12SP	RRCID ->	271033	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	6325	PERF.	7222 - 13025		

10		3658 X	2908	-0-	-750	-0-	49	1	2627	3	Y	211	209 0	19
							232	9						
11		3330 X	2535	-0-	-795	-0-	42	1	2274	3	Y	195	196 0	18
							4	4	215	9				
12		3007 X	2543	-0-	-464	-0-	32	1	2246	3	Y	221	220 0	19
							22	4	243	9				
01		2945 X	2254	-0-	-691	-0-	31	1	2007	3	Y	194	192 0	21
							3	4	213	9				
02		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	40	1	2550	3	Y	229	218 0	32
							252	9						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		32

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		65H	RRCID ->	271036	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	7371	PERF.	7938 - 11273		

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

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		12H	RRCID ->	271052	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	6774	PERF.	7882 - 12229		

10		3100 N	3137	-0-	37	246	547	1	1893	3	Y	633	628 0	45
							1	4	696	9				
11		3000 N	3780	-0-	780	1026	706	1	2382	3	Y	626	636 0	35
							3	4	689	9				
12		3100 N	4173	-0-	1073	2099	535	1	2908	3	Y	657	665 0	27
							7	4	723	9				
01		5057 X	2958	-0-	-2099	-0-	276	1	2190	3	Y	443	415 0	55
							5	4	487	9				
02		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	319	1	2528	3	Y	533	564 0	24
							586	9						
03		2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT		24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 271073 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(I)	(-)		CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE

10		4433 X	3601	-0-	-832	-0-	701	1	2427	3	Y	429	425	0		41
								1	472	9						
11		4290 X	3202	-0-	-1088	-0-	658	1	2216	3	Y	296	306	0		31
								2	326	9						
12		3565 X	3329	-0-	-236	-0-	440	1	2386	3	Y	453	460	0		24
								5	498	9						
01		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	323	1	2570	3	Y	410	382	0		52
								6	451	9						
02		1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	183	1	1453	3	Y	321	350	0		23
								353								
03		1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT				23

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887																
10		0	790	-0-	790	2492	135	1	469	3	Y	169	170	0		25
							186	9								
11		0	74	-0-	74	2566	16	1	55	3	Y	3	9	0		19
							3	9								
12		0	204	-0-	204	2770	27	1	143	3	Y	31	37	0		13
							34	9								
01		0	457	-0-	457	3227	25	1	200	3	Y	210	193	0		30
							1	4	231	9						
02		2800 N	-0-	-0-	-2800	427					Y	-0-	30	0		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	427					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824																
10		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	313	1	1082	3	Y	163	162	0		29
							179	9								
11		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	234	1	789	3	Y	105	113	0		21
							1	4	116	9						
12		3100 N	3402	-0-	302	302	465	1	2525	3	Y	369	373	0		17
							6	4	406	9						
01		3100 N	3125	-0-	25	327	307	1	2443	3	Y	335	312	0		40
							6	4	369	9						
02		2765 N	2438	-0-	-327	-0-	239	1	1895	3	Y	276	300	0		16
							304	9								
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				16

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 271076 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043																
10		1333 N	896	-0-	-437	-0-	164	1	568	3	Y	149	147	0		17
							164	9								
11		870 N	525	-0-	-345	-0-	112	1	379	3	Y	30	34	0		13
							1	4	33	9						
12		246 N	246	-0-	-0-	-0-	35	1	189	3	Y	20	23	0		10
							22	9								
01		568 N	568	-0-	-0-	-0-	48	1	385	3	Y	122	112	0		20
							1	4	134	9						
02		498 N	498	-0-	-0-	-0-	43	1	343	3	Y	102	111	0		11
							112	9								
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 17H		RRCID -> 271080		COMPL. DATE 05/08/2013		TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2263 X	1947	-0-	-316	-0-	398 1	1380 3	Y	153	152 0	16
11	2190 X	1633	-0-	-557	-0-	325 1	1094 3	Y	194	197 0	13
12	1922 X	349	-0-	-1573	-0-	45 1	246 3	Y	52	57 0	8
01	1271 X	173	-0-	-1098	-0-	17 1	131 3	Y	23	22 0	9
02	1148 X	50	-0-	-1098	-0-	5 1	37 3	Y	7	12 0	4
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8 9		Y	NO RPT		4

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 32H		RRCID -> 271082		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779			
10	744 X	233	-0-	-511	-0-	36 1	173 3	Y	21	22 0	2
11	450 X	362	-0-	-88	-0-	64 1	268 3	Y	27	21 0	4
12	484 X	484	-0-	-0-	-0-	79 1	358 3	Y	40	40 0	4
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	50 1	637 3	Y	76	64 0	13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	5 4	84 9	Y	-0-	3 0	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 30H		RRCID -> 271083		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336			
10	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	1070 1	5090 3	Y	132	145 0	21
11	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	1263 1	5274 3	Y	119	92 0	24
12	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	1097 1	4964 3	Y	111	111 0	24
01	8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	632 1	8000 3	Y	166	141 0	42
02	7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	60 4	183 9	Y	186	187 0	6
03	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-	22 4	205 9	Y	NO RPT		6

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 82H		RRCID -> 271108		COMPL. DATE 05/29/2013		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895			
10	1457 N	1343	-0-	-114	-0-	50 1	1122 3	Y	155	156 0	4
11	1410 N	1079	-0-	-331	-0-	40 1	895 3	Y	131	129 0	6
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	29 1	681 3	Y	85	85 0	6
01	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	40 1	1360 3	Y	129	129 0	6
02	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	35 1	1269 3	Y	102	100 0	8
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	112 9		Y	NO RPT		8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271110 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8730 - 14622													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	324 1	6186 3	Y	943	948 0		44
							1 4	1037 9					
11		7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	291 1	6049 3	Y	937	913 0		68
							1 4	1031 9					
12		7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	333 1	5692 3	Y	923	940 0		51
							13 4	1015 9					
01		6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	252 1	4851 3	Y	960	937 0		74
							2 4	1056 9					
02		5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	115 1	4351 3	Y	717	732 0		59
							5 4	789 9					
03		4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-			Y	NO RPT			59

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271111 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8560 - 14406													
10		6045 X	5952	-0-	-93	-0-	270 1	5148 3	Y	485	494 0		18
							534 9						
11		5850 X	5423	-0-	-427	-0-	212 1	4410 3	Y	727	698 0		47
							1 4	800 9					
12		6045 X	4702	-0-	-1343	-0-	235 1	4009 3	Y	408	436 0		19
							9 4	449 9					
01		5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	225 1	4322 3	Y	448	437 0		30
							1 4	493 9					
02		4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	107 1	4014 3	Y	401	403 0		28
							4 4	441 9					
03		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			Y	NO RPT			28

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271116 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8592 - 14291													
10		6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	288 1	5518 3	Y	694	710 0		36
							1 4	763 9					
11		6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	272 1	5663 3	Y	717	698 0		55
							1 4	789 9					
12		6293 X	5625	-0-	-668	-0-	271 1	4632 3	Y	647	663 0		39
							10 4	712 9					
01		6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	251 1	4842 3	Y	868	837 0		70
							2 4	955 9					
02		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	102 1	3834 3	Y	622	637 0		55
							4 4	684 9					
03		4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-			Y	NO RPT			55

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271141 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8930 - 15253													
10		6138 X	6007	-0-	-131	-0-	260 1	4965 3	Y	711	720 0		37
							782 9						
11		5940 X	5657	-0-	-283	-0-	222 1	4632 3	Y	729	710 0		56
							1 4	802 9					
12		5673 X	5025	-0-	-648	-0-	235 1	4027 3	Y	685	699 0		42
							9 4	754 9					
01		5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	259 1	4986 3	Y	610	600 0		52
							2 4	671 9					
02		6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	138 1	5188 3	Y	675	668 0		59
							6 4	743 9					
03		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			Y	NO RPT			59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271142 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8678 - 14947														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		9571 X	9571	-0-	-0-	-0-	424 1	8094 3	Y	956	981 0			51
							1 4	1052 9						
11		9018 X	9018	-0-	-0-	-0-	365 1	7609 3	Y	947	925 0			73
							2 4	1042 9						
12		10471 X	10471	-0-	-0-	-0-	518 1	8855 3	Y	980	995 0			58
							20 4	1078 9						
01		8903 X	8903	-0-	-0-	-0-	391 1	7550 3	Y	872	859 0			71
							3 4	959 9						
02		7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	185 1	6968 3	Y	734	741 0			64
							8 4	807 9						
03		5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-			Y	NO RPT				64

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271143 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8655 - 14923														
10		6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	273 1	5194 3	Y	586	606 0			34
							645 9							
11		6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	246 1	5131 3	Y	567	554 0			47
							1 4	624 9						
12		6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	328 1	5594 3	Y	630	636 0			41
							12 4	693 9						
01		6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	310 1	5972 3	Y	591	580 0			52
							2 4	650 9						
02		5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	137 1	5183 3	Y	554	554 0			52
							6 4	609 9						
03		4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			Y	NO RPT				52

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8774 - 14715														
10		4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	183 1	3495 3	Y	900	911 0			53
							990 9							
11		4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	162 1	3387 3	Y	741	730 0			64
							1 4	815 9						
12		4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	195 1	3333 3	Y	765	777 0			52
							7 4	842 9						
01		4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	179 1	3449 3	Y	934	904 0			82
							1 4	1027 9						
02		5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	110 1	4150 3	Y	855	857 0			80
							5 4	941 9						
03		2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-			Y	NO RPT				80

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 64H RRCID -> 271152 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 9148 - 15198														
10		9762 X	9762	-0-	-0-	-0-	201 1	8018 3	Y	1402	1403 0			43
							1 4	1542 9						
11		9030 X	7835	-0-	-1195	-0-	165 1	6503 3	Y	1059	1059 0			43
							2 4	1165 9						
12		10526 X	10526	-0-	-0-	-0-	187 1	8917 3	Y	1286	1264 0			65
							7 4	1415 9						
01		9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	194 1	8443 3	Y	1018	1040 0			43
							4 4	1120 9						
02		9315 X	9315	-0-	-0-	-0-	154 1	8016 3	Y	1031	1031 0			43
							11 4	1134 9						
03		9641 X	NO RPT	-0-	-9641	-0-			Y	NO RPT				43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		78H	RRCID ->	271185	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	7752	PERF. 8259 - 14052	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	171 1	3806 3	Y	231	232 0		8
							254 9						
11		3240 X	3231	-0-	-9	-0-	132 1	2931 3	Y	153	151 0		10
							168 9						
12		3348 X	3000	-0-	-348	-0-	115 1	2726 3	Y	143	142 0		11
							2 4	157 9					
01		3751 X	3115	-0-	-636	-0-	82 1	2831 3	Y	184	185 0		10
							202 9						
02		3640 X	2910	-0-	-730	-0-	73 1	2646 3	Y	174	169 0		15
							191 9						
03		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-			Y	NO RPT			15

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		79H	RRCID ->	271188	COMPL. DATE	05/25/2013	TOTAL DEPTH	7743	PERF. 8136 - 14275	

10		4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	177 1	3943 3	Y	269	269 0		14
							296 9						
11		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	172 1	3809 3	Y	284	278 0		20
							312 9						
12		4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	185 1	4370 3	Y	292	289 0		23
							2 4	321 9					
01		4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	124 1	4303 3	Y	260	262 0		21
							1 4	286 9					
02		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	99 1	3661 3	Y	216	211 0		26
							1 4	238 9					
03		4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-			Y	NO RPT			26

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		66H	RRCID ->	271274	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL DEPTH	8006	PERF. 9086 - 15018	

10		4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	98 1	3860 3	Y	387	388 0		19
							426 9						
11		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	94 1	3713 3	Y	373	371 0		21
							1 4	410 9					
12		4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	93 1	4431 3	Y	376	371 0		26
							3 4	414 9					
01		4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	100 1	4343 3	Y	420	426 0		20
							2 4	462 9					
02		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	74 1	3860 3	Y	375	375 0		20
							5 4	413 9					
03		4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			Y	NO RPT			20

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		68H	RRCID ->	271275	COMPL. DATE	09/09/2013	TOTAL DEPTH	7996	PERF. 8827 - 14868	

10		6262 X	6108	-0-	-154	-0-	131 1	5205 3	Y	702	703 0		26
							772 9						
11		6060 X	5842	-0-	-218	-0-	126 1	4976 3	Y	671	669 0		28
							2 4	738 9					
12		6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	126 1	5993 3	Y	684	674 0		38
							4 4	752 9					
01		6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	133 1	5771 3	Y	710	721 0		27
							2 4	781 9					
02		6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	103 1	5397 3	Y	594	596 0		25
							8 4	653 9					
03		6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-			Y	NO RPT			25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 70H		RRCID -> 271276		COMPL. DATE 09/01/2013		TOTAL DEPTH 8004		PERF. 8896 - 15142	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	150 1	5940 3	Y	932	934 0	33
						1025 9					
11	6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	144 1	5682 3	Y	887	884 0	36
						2 4	976 9				
12	7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	138 1	6581 3	Y	947	932 0	51
						5 4	1042 9				
01	7595 X	7489	-0-	-106	-0-	147 1	6394 3	Y	859	875 0	35
						3 4	945 9				
02	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	116 1	6092 3	Y	649	653 0	31
						9 4	714 9				
03	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-			Y	NO RPT		31

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 108H		RRCID -> 271277		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 8033		PERF. 9216 - 15433	
10	5952 X	5309	-0-	-643	-0-	113 1	4456 3	Y	673	676 0	32
						740 9					
11	5760 X	5260	-0-	-500	-0-	110 1	4349 3	Y	726	722 0	36
						2 4	799 9				
12	5952 X	5779	-0-	-173	-0-	106 1	5066 3	Y	548	542 0	42
						4 4	603 9				
01	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	121 1	5241 3	Y	581	590 0	33
						2 4	639 9				
02	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	91 1	4789 3	Y	517	518 0	32
						7 4	569 9				
03	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-			Y	NO RPT		32

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 27H		RRCID -> 271280		COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL DEPTH 8128		PERF. 8490 - 13902	
10	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	313 1	3254 3	Y	277	294 0	32
						305 9					
11	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	284 1	3588 3	Y	342	323 0	51
						4 4	376 9				
12	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	279 1	4347 3	Y	425	410 0	66
						104 4	468 9				
01	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	284 1	4547 3	Y	423	435 0	54
						465 9					
02	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	275 1	4441 3	Y	373	372 0	55
						410 9					
03	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			Y	NO RPT		55

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 271281		COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL DEPTH 8107		PERF. 8560 - 13078	
10	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	194 1	2021 3	Y	216	219 0	17
						238 9					
11	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	174 1	2194 3	Y	200	193 0	24
						2 4	220 9				
12	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	169 1	2644 3	Y	208	206 0	26
						64 4	229 9				
01	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	164 1	2621 3	Y	226	231 0	21
						249 9					
02	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	164 1	2659 3	Y	180	181 0	20
						198 9					
03	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			Y	NO RPT		20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		26H	RRCID ->	271283	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	8096	PERF. 8502 - 12966	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	167 1	1735 3	Y	187	194 0		16
							206 9						
11		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	141 1	1782 3	Y	264	247 0		33
							2 4	290 9					
12		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	122 1	1911 3	Y	236	236 0		33
							46 4	260 9					
01		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	118 1	1883 3	Y	191	204 0		20
							210 9						
02		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	140 1	2264 3	Y	223	217 0		26
							245 9						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			26

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #:		18H	RRCID ->	271298	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	6805	PERF. 7657 - 12358	

10		3689 X	2475	-0-	-1214	-0-	480 1	1664 3	Y	300	297 0		27
							1 4	330 9					
11		3180 X	2339	-0-	-841	-0-	475 1	1603 3	Y	235	243 0		19
							2 4	259 9					
12		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	472 1	2565 3	Y	449	453 0		15
							6 4	494 9					
01		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	389 1	3089 3	Y	457	425 0		47
							7 4	503 9					
02		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	341 1	2702 3	Y	437	467 0		17
							481 9						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #:		19H	RRCID ->	271299	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	6784	PERF. 7578 - 12121	

10		4371 X	3830	-0-	-541	-0-	766 1	2650 3	Y	375	372 0		33
							1 4	413 9					
11		4230 X	3086	-0-	-1144	-0-	639 1	2152 3	Y	266	274 0		25
							2 4	293 9					
12		4123 X	1853	-0-	-2270	-0-	255 1	1385 3	Y	191	198 0		18
							3 4	210 9					
01		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	297 1	2362 3	Y	243	226 0		35
							6 4	267 9					
02		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	342 1	2713 3	Y	318	337 0		16
							350 9						
03		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			Y	NO RPT			16

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #:		20H	RRCID ->	271300	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	6790	PERF. 7343 - 11965	

10		1891 N	1674	-0-	-217	-0-	314 1	1085 3	Y	250	249 0		23
							275 9						
11		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	373 1	1255 3	Y	204	210 0		17
							1 4	224 9					
12		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	331 1	1796 3	Y	304	307 0		14
							4 4	334 9					
01		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	230 1	1830 3	Y	331	308 0		37
							4 4	364 9					
02		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	210 1	1662 3	Y	365	386 0		16
							402 9						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102											
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		21H		RRCID -> 271303		COMPL. DATE 05/20/2013			TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	

10		1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	346	1	1197	3	Y	348	345	0	23
							383	9							
11		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	655	1	2207	3	Y	415	420	0	18
							2	4	457	9					
12		2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	396	1	2152	3	Y	254	260	0	12
							5	4	279	9					
01		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	247	1	1966	3	Y	208	195	0	25
							5	4	229	9					
02		2800 N	3530	-0-	730	730	358	1	2843	3	Y	298	313	0	10
							1	4	328	9					
03		1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT			10

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		22H		RRCID -> 271304		COMPL. DATE 05/22/2013			TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10		3968 X	2640	-0-	-1328	-0-	520	1	1803	3	Y	287	285	0	28
							1	4	316	9					
11		3840 X	1112	-0-	-2728	-0-	219	1	740	3	Y	138	146	0	20
							1	4	152	9					
12		3534 X	3197	-0-	-337	-0-	432	1	2344	3	Y	378	381	0	17
							5	4	416	9					
01		2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	226	1	1794	3	Y	236	221	0	32
							4	4	260	9					
02		952 X	564	-0-	-388	-0-	54	1	429	3	Y	74	93	0	13
							8	9							
03		1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT			13

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		29H		RRCID -> 271305		COMPL. DATE 04/08/2013			TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10		2542 X	2296	-0-	-246	-0-	377	1	1795	3	Y	103	117	0	20
							11	4	113	9					
11		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	515	1	2150	3	Y	207	159	0	34
							1	4	228	9			34	1	34
12		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	520	1	2352	3	Y	192	191	0	35
							20	4	211	9					
01		4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	302	1	3814	3	Y	353	297	0	16
							28	4	388	9			75	1	16
02		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	228	1	2625	3	Y	236	238	0	14
							8	4	260	9					
03		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT			14

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10		1085 N	491	-0-	-594	-0-	96	1	331	3	Y	58	57	0	21
							64	9							
11		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	197	1	664	3	Y	249	252	0	18
							1	4	274	9					
12		806 N	806	-0-	-0-	-0-	90	1	488	3	Y	206	210	0	14
							1	4	227	9					
01		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	103	1	823	3	Y	226	210	0	30
							2	4	249	9					
02		260 N	260	-0-	-0-	-0-	23	1	186	3	Y	46	63	0	13
							5	9							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 67H		RRCID -> 271319		COMPL. DATE 09/13/2013		TOTAL DEPTH 8003		PERF. 8993 - 14921			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		3627 X	2989	-0-	-638	-0-	65 1	2593 3	Y	301	302 0			16
							331 9							
11		3510 X	2932	-0-	-578	-0-	64 1	2542 3	Y	295	294 0			17
							1 4	325 9						
12		3627 X	3433	-0-	-194	-0-	64 1	3039 3	Y	298	294 0			21
							2 4	328 9						
01		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	68 1	2956 3	Y	263	268 0			16
							1 4	289 9						
02		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	54 1	2822 3	Y	162	164 0			14
							4 4	178 9						
03		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			Y	NO RPT				14

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 69H		RRCID -> 271320		COMPL. DATE 09/05/2013		TOTAL DEPTH 8004		PERF. 8860 - 14986			
10		4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	111 1	4404 3	Y	406	408 0			15
							447 9							
11		4710 X	4709	-0-	-1	-0-	105 1	4178 3	Y	385	384 0			16
							2 4	424 9						
12		5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	101 1	4817 3	Y	376	370 0			22
							4 4	414 9						
01		5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	111 1	4842 3	Y	413	420 0			15
							2 4	454 9						
02		5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	91 1	4768 3	Y	380	380 0			15
							7 4	418 9						
03		4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-			Y	NO RPT				15

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 65H		RRCID -> 271357		COMPL. DATE 09/22/2013		TOTAL DEPTH 7986		PERF. 9081 - 15338			
10		5890 X	5394	-0-	-496	-0-	116 1	4593 3	Y	623	624 0			24
							685 9							
11		5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	119 1	4690 3	Y	636	633 0			27
							2 4	700 9						
12		6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	119 1	5643 3	Y	648	638 0			37
							4 4	713 9						
01		6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	125 1	5432 3	Y	711	720 0			28
							2 4	782 9						
02		5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	94 1	4894 3	Y	643	644 0			27
							7 4	707 9						
03		5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-			Y	NO RPT				27

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 71H		RRCID -> 271395		COMPL. DATE 07/15/2013		TOTAL DEPTH 7821		PERF. 8536 - 11870			
10		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	358 1	2974 3	Y	495	499 0			27
							1 4	545 9						
11		4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	459 1	3868 3	Y	589	590 0			26
							2 4	648 9						
12		4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	431 1	3573 3	Y	637	634 0			29
							2 4	701 9						
01		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	386 1	3035 3	Y	528	531 0			26
							581 9							
02		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	311 1	2607 3	Y	461	462 0			25
							1 4	507 9						
03		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			Y	NO RPT				25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		72H	RRCID ->	271396	COMPL. DATE	07/16/2013	TOTAL DEPTH	7841	PERF. 8630 - 11571		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	310 1	2579 3	Y	422	420	0		22
							1 4	464 9						
11		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	327 1	2748 3	Y	398	403	0		17
							1 4	438 9						
12		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	328 1	2724 3	Y	432	431	0		18
							2 4	475 9						
01		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	265 1	2089 3	Y	343	346	0		15
							377 9							
02		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	251 1	2099 3	Y	349	347	0		17
							384 9							
03		2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-				Y	NO RPT			17

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		73H	RRCID ->	271397	COMPL. DATE	07/17/2013	TOTAL DEPTH	7860	PERF. 8711 - 11823		

10		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	345 1	2870 3	Y	536	537	0		24
							1 4	590 9						
11		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	373 1	3133 3	Y	539	543	0		20
							1 4	593 9						
12		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	390 1	3238 3	Y	594	591	0		23
							2 4	653 9						
01		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	328 1	2578 3	Y	474	477	0		20
							521 9							
02		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	292 1	2442 3	Y	454	452	0		22
							1 4	499 9						
03		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-				Y	NO RPT			22

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		74H	RRCID ->	271429	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	7772	PERF. 8530 - 13939		

10		7254 X	5329	-0-	-1925	-0-	113 1	4492 3	Y	658	659	0		39
							724 9							
11		7020 X	6614	-0-	-406	-0-	140 1	5519 3	Y	866	860	0		45
							2 4	953 9						
12		7254 X	6564	-0-	-690	-0-	118 1	5638 3	Y	731	722	0		54
							4 4	804 9						
01		6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	118 1	5138 3	Y	766	778	0		42
							2 4	843 9						
02		6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	95 1	4990 3	Y	833	833	0		42
							7 4	916 9						
03		5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-				Y	NO RPT			42

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		5H	RRCID ->	271430	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	7798	PERF. 9037 - 14671		

10		6386 X	5855	-0-	-531	-0-	123 1	4872 3	Y	782	784	0		36
							860 9							
11		6180 X	4162	-0-	-2018	-0-	86 1	3364 3	Y	646	645	0		37
							1 4	711 9						
12		5859 X	5317	-0-	-542	-0-	93 1	4417 3	Y	731	719	0		49
							3 4	804 9						
01		7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	141 1	6137 3	Y	917	926	0		40
							3 4	1009 9						
02		5768 X	5652	-0-	-116	-0-	90 1	4718 3	Y	761	764	0		37
							7 4	837 9						
03		5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-				Y	NO RPT			37

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1395 X	1212	-0-	-183	-0-	100 1 270 9	842 3	Y	245	245 0	14
11	1350 X	835	-0-	-515	-0-	63 1 250 9	522 3	Y	227	225 0	16
12	1395 X	406	-0-	-989	-0-	37 1 3 4	351 3	Y	14	18 0	12
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	85 1 4 9	308 3	Y	4	4 0	12
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	55 1 1 4	280 3	Y	3	3 0	12
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		12

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 76H		RRCID -> 271446		COMPL. DATE 01/31/2014		TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479			
10	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	115 1 485 9	4535 3	Y	441	443 0	18
11	4500 X	4475	-0-	-25	-0-	93 1 1 4	3652 3	Y	663	657 0	24
12	4650 X	4311	-0-	-339	-0-	78 1 3 4	3726 3	Y	458	454 0	28
01	5549 X	3723	-0-	-1826	-0-	73 1 1 4	3145 3	Y	458	465 0	21
02	5012 X	3715	-0-	-1297	-0-	60 1 4 4	3117 3	Y	485	485 0	21
03	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-			Y	NO RPT		21

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 75H		RRCID -> 271504		COMPL. DATE 01/31/2014		TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084			
10	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	156 1 571 9	6167 3	Y	519	521 0	20
11	4530 X	4128	-0-	-402	-0-	85 1 1 4	3331 3	Y	646	642 0	24
12	4681 X	4351	-0-	-330	-0-	76 1 3 4	3624 3	Y	589	581 0	32
01	5177 X	4819	-0-	-358	-0-	90 1 2 4	3920 3	Y	734	742 0	24
02	4676 X	3936	-0-	-740	-0-	62 1 4 4	3212 3	Y	598	600 0	22
03	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-			Y	NO RPT		22

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 30H		RRCID -> 271561		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928			
10	3038 X	3037	-0-	-1	-0-	41 1 103 9	2893 3	Y	94	101 1	52
11	2940 X	2854	-0-	-86	-0-	25 1 109 9	2720 3	Y	99	69 1	82
12	3038 X	2380	-0-	-658	-0-	17 1 83 9	2280 3	Y	75	93 1	64
01	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	20 1 74 9	3209 3	Y	67	78 1	53
02	2772 X	2523	-0-	-249	-0-	18 1 77 9	2428 3	Y	70	76 1	47
03	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			Y	NO RPT		47

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3503 X	3417	-0-	-86	-0-	46 1	3285 3	Y	78 90 1	55
11	3390 X	3288	-0-	-102	-0-	86 9	3181 3	Y	71 54 1	72
12	3503 X	2926	-0-	-577	-0-	29 1	2831 3	Y	67 77 1	62
01	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	78 9	3579 3	Y	63 69 1	56
02	3136 X	2975	-0-	-161	-0-	21 1	2882 3	Y	65 70 1	51
03	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-	72 9		Y	NO RPT	51

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 32H		RRCID -> 271564		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9031 - 14740		
10	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	44 1	3114 3	Y	101 119 1	68
11	3030 X	2999	-0-	-31	-0-	111 9	2868 3	Y	95 73 1	90
12	3131 X	3059	-0-	-72	-0-	26 1	2914 3	Y	112 116 1	86
01	3441 X	2975	-0-	-466	-0-	105 9	2818 3	Y	127 123 1	90
02	3108 X	2698	-0-	-410	-0-	22 1	2550 3	Y	118 126 1	82
03	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-	123 9		Y	NO RPT	82

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 33H		RRCID -> 271565		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857		
10	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	73 1	5192 3	Y	101 108 1	68
11	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	111 9	5036 3	Y	108 76 1	100
12	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	46 1	5345 3	Y	105 115 1	90
01	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	119 9	5230 3	Y	137 128 1	99
02	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	41 1	4680 3	Y	109 122 1	86
03	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-	116 9		Y	NO RPT	86

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 29H		RRCID -> 271566		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994		
10	8029 X	7763	-0-	-266	-0-	32 1	7520 3	Y	125 141 1	77
11	7920 X	7430	-0-	-490	-0-	151 9	7217 3	Y	134 96 1	115
12	8184 X	7869	-0-	-315	-0-	66 1	7644 3	Y	152 156 1	111
01	7595 X	7446	-0-	-149	-0-	147 9	7224 3	Y	162 160 1	113
02	6860 X	6671	-0-	-189	-0-	58 1	6480 3	Y	131 150 1	94
03	7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-	167 9		Y	NO RPT	94

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

10	7462 X	7462	-0-	-0-	-0-	167 1	6642 3	Y	593	595 0		29
						1 4	652 9					
11	5670 X	5009	-0-	-661	-0-	104 1	4071 3	Y	757	752 0		34
						1 4	833 9					
12	5859 X	5367	-0-	-492	-0-	94 1	4488 3	Y	711	701 0		44
						3 4	782 9					
01	7502 X	5224	-0-	-2278	-0-	98 1	4291 3	Y	757	768 0		33
						2 4	833 9					
02	6776 X	4585	-0-	-2191	-0-	73 1	3774 3	Y	666	667 0		32
						5 4	733 9					
03	7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-			Y	NO RPT			32

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		78H	RRCID ->	271572	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	7835	PERF. 8828 - 14372

10	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	149 1	5885 3	Y	356	357 0		14
						392 9						
11	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	149 1	5861 3	Y	355	353 0		16
						2 4	391 9					
12	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	100 1	4751 3	Y	399	392 0		23
						3 4	439 9					
01	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	83 1	3656 3	Y	452	458 0		17
						2 4	497 9					
02	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	62 1	3280 3	Y	389	390 0		16
						5 4	428 9					
03	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-			Y	NO RPT			16

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		79H	RRCID ->	271574	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	8112	PERF. 8944 - 14978

10	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	184 1	7331 3	Y	457	459 0		16
						1 4	503 9					
11	7170 X	5782	-0-	-1388	-0-	130 1	5115 3	Y	486	484 0		18
						2 4	535 9					
12	6572 X	5106	-0-	-1466	-0-	93 1	4428 3	Y	529	520 0		27
						3 4	582 9					
01	6975 X	5275	-0-	-1700	-0-	102 1	4445 3	Y	660	667 0		20
						2 4	726 9					
02	7252 X	4771	-0-	-2481	-0-	75 1	3967 3	Y	657	657 0		20
						6 4	723 9					
03	8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-			Y	NO RPT			20

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		85H	RRCID ->	271578	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	7926	PERF. 8928 - 11942

10	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	16 1	1828 3	Y	398	404 0		23
						438 9						
11	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	28 1	2819 3	Y	770	767 0		26
						847 9						
12	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	27 1	2617 3	Y	803	805 0		24
						2 4	883 9					
01	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	32 1	2815 3	Y	436	438 0		22
						21 4	480 9					
02	2800 N	3509	-0-	709	709	32 1	3047 3	Y	371	368 0		25
						22 4	408 9					
03	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-			Y	NO RPT			25

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	29 1 422 9	3370 3	Y	384	390 0	21
11	3090 X	3062	-0-	-28	-0-	26 1 405 9	2631 3	Y	368	366 0	23
12	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	30 1 2 4	2804 3	Y	360	361 0	22
01	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	36 1 23 4	3137 3	Y	327	329 0	20
02	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	29 1 20 4	2779 3	Y	319	316 0	23
03	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			Y	NO RPT		23

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 87H		RRCID -> 271580		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 7919		PERF. 8343 - 11824	
10	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	34 1 540 9	4027 3	Y	491	499 0	32
11	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	53 1 1 4	5454 3	Y	516	513 0	35
12	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	46 1 3 4	4313 3	Y	534	536 0	33
01	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	47 1 32 4	4173 3	Y	538	540 0	31
02	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	37 1 26 4	3574 3	Y	479	475 0	35
03	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-			Y	NO RPT		35

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 88H		RRCID -> 271581		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 7941		PERF. 8440 - 12009	
10	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	36 1 628 9	4202 3	Y	571	581 0	35
11	4380 X	4358	-0-	-22	-0-	35 1 1 4	3586 3	Y	669	665 0	39
12	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	46 1 2 4	4219 3	Y	777	779 0	37
01	4309 X	3702	-0-	-607	-0-	35 1 24 4	3128 3	Y	468	471 0	34
02	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	39 1 28 4	3802 3	Y	611	606 0	39
03	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-			Y	NO RPT		39

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 89H		RRCID -> 271582		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 7941		PERF. 8750 - 12261	
10	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	18 1 361 9	2149 3	Y	328	333 0	18
11	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	22 1 391 9	2221 3	Y	355	353 0	20
12	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	26 1 1 4	2408 3	Y	381	382 0	19
01	3024 N	3024	-0-	-0-	-0-	30 1 20 4	2668 3	Y	278	279 0	18
02	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	22 1 16 4	2180 3	Y	286	284 0	20
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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 #: 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	EOM BALANCE

10		5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	117 1	4649 3	Y	676	676	0		26
							744 9							
11		4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	104 1	4088 3	Y	636	634	0		28
							1 4	700 9						
12		5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	98 1	4673 3	Y	597	589	0		36
							3 4	657 9						
01		6417 X	5253	-0-	-1164	-0-	102 1	4467 3	Y	620	629	0		27
							2 4	682 9						
02		5180 X	4856	-0-	-324	-0-	78 1	4093 3	Y	617	617	0		27
							6 4	679 9						
03		5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-			Y	NO RPT				27

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 81H RRCID -> 271590 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8455 - 14668														
10		6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	137 1	5422 3	Y	584	585	0		28
							642 9							
11		5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	131 1	5160 3	Y	560	558	0		30
							2 4	616 9						
12		5394 X	5367	-0-	-27	-0-	97 1	4618 3	Y	590	581	0		39
							3 4	649 9						
01		6324 X	5408	-0-	-916	-0-	105 1	4594 3	Y	643	651	0		31
							2 4	707 9						
02		5712 X	5055	-0-	-657	-0-	82 1	4303 3	Y	604	605	0		30
							6 4	664 9						
03		6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-			Y	NO RPT				30

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 82H RRCID -> 271591 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8463 - 14758														
10		5363 X	5134	-0-	-229	-0-	111 1	4385 3	Y	580	581	0		24
							638 9							
11		5190 X	4875	-0-	-315	-0-	106 1	4152 3	Y	560	558	0		26
							1 4	616 9						
12		5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	104 1	4955 3	Y	461	456	0		31
							4 4	507 9						
01		5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	107 1	4664 3	Y	598	604	0		25
							2 4	658 9						
02		4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	79 1	4114 3	Y	634	633	0		26
							6 4	697 9						
03		5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-			Y	NO RPT				26

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 83H RRCID -> 271592 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8953 - 14992														
10		5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	131 1	5168 3	Y	439	442	0		24
							483 9							
11		5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	127 1	5014 3	Y	453	451	0		26
							2 4	498 9						
12		5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	103 1	4939 3	Y	578	567	0		37
							4 4	636 9						
01		5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	106 1	4598 3	Y	614	623	0		28
							2 4	675 9						
02		5236 X	5145	-0-	-91	-0-	84 1	4377 3	Y	616	616	0		28
							6 4	678 9						
03		5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-			Y	NO RPT				28

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

10		7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	171	1	6772	3	Y	790	793	0	37
							869	9							
11		7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	163	1	6420	3	Y	743	741	0	39
							2	4	817	9					
12		7741 X	7741	-0-	-0-	-0-	136	1	6500	3	Y	1000	982	0	57
							5	4	1100	9					
01		7657 X	7289	-0-	-368	-0-	136	1	5963	3	Y	1079	1093	0	43
							3	4	1187	9					
02		7028 X	6407	-0-	-621	-0-	101	1	5269	3	Y	936	939	0	40
							7	4	1030	9					
03		7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT			40

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	271594	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	7716	PERF.	8825 - 15071			

10		5704 X	4370	-0-	-1334	-0-	40	1	3662	3	Y	607	609	0	37
							668	9							
11		5520 X	5052	-0-	-468	-0-	46	1	4233	3	Y	703	690	0	50
							773	9							
12		5673 X	5199	-0-	-474	-0-	44	1	4291	3	Y	773	775	0	48
							14	4	850	9					
01		4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	44	1	4120	3	Y	721	721	0	48
							4	4	793	9					
02		5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	51	1	4689	3	Y	915	900	0	63
							4	4	1007	9					
03		4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT			63

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	271595	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	7701	PERF.	8625 - 14773			

10		7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	67	1	6229	3	Y	895	888	0	56
							1	4	985	9					
11		8317 X	8317	-0-	-0-	-0-	78	1	7213	3	Y	932	919	0	69
							1	4	1025	9					
12		7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	67	1	6608	3	Y	658	683	0	44
							22	4	724	9					
01		6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	61	1	5669	3	Y	825	814	0	55
							6	4	908	9					
02		6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	63	1	5717	3	Y	824	820	0	59
							5	4	906	9					
03		6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT			59

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A		WELL #:		4H	RRCID ->	271596	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	8478 - 14649			

10		5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	52	1	4820	3	Y	828	824	0	50
							1	4	911	9					
11		7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	73	1	6800	3	Y	1001	980	0	71
							1	4	1101	9					
12		6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	58	1	5751	3	Y	740	764	0	47
							19	4	814	9					
01		5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	48	1	4556	3	Y	731	730	0	48
							5	4	804	9					
02		5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	52	1	4748	3	Y	802	795	0	55
							4	4	882	9					
03		4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT			55

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		

10		4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	36 1	3302 3	Y	795	771 0		47	
							875 9							
11		3570 X	1171	-0-	-2399	-0-	10 1	927 3	Y	213	242 0		18	
							234 9							
12		5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	42 1	4127 3	Y	777	748 0		47	
							13 4	855 9						
01		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	36 1	3417 3	Y	636	639 0		44	
							4 4	700 9						
02		4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	43 1	3850 3	Y	721	714 0		51	
							3 4	793 9						
03		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			Y	NO RPT			51	

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A		WELL #:		5H	RRCID ->	271604	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	8591 -	14864	

10		6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	60 1	5576 3	Y	851	851 0		52	
							1 4	936 9						
11		7320 X	1480	-0-	-5840	-0-	14 1	1254 3	Y	193	228 0		17	
							212 9							
12		7564 X	3874	-0-	-3690	-0-	33 1	3288 3	Y	493	480 0		30	
							11 4	542 9						
01		5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	56 1	5157 3	Y	312	320 0		22	
							5 4	343 9						
02		5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	55 1	5072 3	Y	270	272 0		20	
							5 4	297 9						
03		4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-			Y	NO RPT			20	

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A		WELL #:		6H	RRCID ->	271627	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	7768	PERF.	8677 -	14950	

10		4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	44 1	4098 3	Y	735	711 0		43	
							1 4	809 9						
11		5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	48 1	4440 3	Y	728	719 0		52	
							801 9							
12		5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	49 1	4801 3	Y	705	713 0		44	
							16 4	776 9						
01		4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	44 1	4100 3	Y	713	710 0		47	
							4 4	784 9						
02		5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	47 1	4316 3	Y	778	771 0		54	
							4 4	856 9						
03		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			Y	NO RPT			54	

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A		WELL #:		7H	RRCID ->	271628	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	7738	PERF.	8776 -	14865	

10		8754 X	8754	-0-	-0-	-0-	79 1	7336 3	Y	1216	1212 0		69	
							1 4	1338 9						
11		9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	85 1	7841 3	Y	1244	1229 0		84	
							1 4	1368 9						
12		9477 X	9477	-0-	-0-	-0-	81 1	7980 3	Y	1264	1275 0		73	
							26 4	1390 9						
01		7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	67 1	6322 3	Y	1086	1092 0		67	
							7 4	1195 9						
02		7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	68 1	6161 3	Y	1098	1093 0		72	
							5 4	1208 9						
03		7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-			Y	NO RPT			72	

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		5487 X	5012	-0-	-475	-0-	149 1	4188 3	Y	613	613	0		6
							1 4	674 9						
11		5310 X	3675	-0-	-1635	-0-	171 1	2831 3	Y	611	606	0		11
							1 4	672 9						
12		5301 X	4022	-0-	-1279	-0-	194 1	3118 3	Y	624	624	0		11
							24 4	686 9						
01		5208 X	4510	-0-	-698	-0-	215 1	3570 3	Y	657	658	0		10
							2 4	723 9						
02		4704 X	4072	-0-	-632	-0-	205 1	3172 3	Y	631	633	0		8
							1 4	694 9						
03		5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-			Y	NO RPT				8

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271641 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8740 - 14929														
10		5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	167 1	4685 3	Y	569	568	0		9
							1 4	626 9						
11		4230 X	2154	-0-	-2076	-0-	101 1	1658 3	Y	359	360	0		8
							395 9							
12		4371 X	3108	-0-	-1263	-0-	149 1	2393 3	Y	498	496	0		10
							18 4	548 9						
01		4867 X	4206	-0-	-661	-0-	200 1	3304 3	Y	637	635	0		12
							1 4	701 9						
02		4956 X	3655	-0-	-1301	-0-	186 1	2890 3	Y	525	528	0		9
							1 4	578 9						
03		5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-			Y	NO RPT				9

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8785 - 14624														
10		3007 X	1922	-0-	-1085	-0-	51 1	1425 3	Y	405	406	0		6
							446 9							
11		2910 X	1725	-0-	-1185	-0-	72 1	1187 3	Y	424	421	0		9
							466 9							
12		2759 X	1644	-0-	-1115	-0-	72 1	1159 3	Y	367	369	0		7
							9 4	404 9						
01		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	78 1	1303 3	Y	424	424	0		7
							1 4	466 9						
02		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	90 1	1391 3	Y	404	405	0		6
							444 9							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				6

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271645 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8731 - 14498														
10		4681 X	4520	-0-	-161	-0-	131 1	3665 3	Y	657	655	0		7
							1 4	723 9						
11		4530 X	3302	-0-	-1228	-0-	149 1	2471 3	Y	619	615	0		11
							1 4	681 9						
12		4495 X	3618	-0-	-877	-0-	172 1	2763 3	Y	602	603	0		10
							21 4	662 9						
01		4278 X	4273	-0-	-5	-0-	199 1	3309 3	Y	694	694	0		10
							2 4	763 9						
02		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	206 1	3190 3	Y	660	662	0		8
							1 4	726 9						
03		4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-			Y	NO RPT				8

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		5115 X	4354	-0-	-761	-0-	128 1	3608 3	617 9	Y	561	562 0		7
							1 4	617 9						
11		4620 X	4440	-0-	-180	-0-	218 1	3605 3	616 9	Y	560	556 0		11
							1 4	616 9						
12		4774 X	3735	-0-	-1039	-0-	183 1	2935 3	595 9	Y	541	542 0		10
							22 4	595 9						
01		4588 X	3870	-0-	-718	-0-	183 1	3033 3	653 9	Y	594	594 0		10
							1 4	653 9						
02		4144 X	3637	-0-	-507	-0-	185 1	2860 3	591 9	Y	537	539 0		8
							1 4	591 9						
03		4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-				Y	NO RPT			8

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8821 - 15163														

10		7719 X	5999	-0-	-1720	-0-	183 1	5129 3	686 9	Y	624	625 0		12
							1 4	686 9						
11		7470 X	6461	-0-	-1009	-0-	328 1	5409 3	723 9	Y	657	651 0		18
							1 4	723 9						
12		7161 X	6677	-0-	-484	-0-	344 1	5522 3	769 9	Y	699	698 0		19
							42 4	769 9						
01		6665 X	5944	-0-	-721	-0-	291 1	4819 3	832 9	Y	756	757 0		18
							2 4	832 9						
02		5936 X	4656	-0-	-1280	-0-	235 1	3641 3	779 9	Y	708	710 0		16
							1 4	779 9						
03		6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-				Y	NO RPT			16

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8810 - 14941														

10		5115 X	2026	-0-	-3089	-0-	58 1	1626 3	342 9	Y	311	315 0		12
							342 9							
11		4950 X	4050	-0-	-900	-0-	193 1	3186 3	670 9	Y	609	599 0		22
							1 4	670 9						
12		5115 X	2326	-0-	-2789	-0-	112 1	1805 3	395 9	Y	359	365 0		16
							14 4	395 9						
01		4743 X	303	-0-	-4440	-0-	14 1	233 3	56 9	Y	51	58 0		9
							56 9							
02		3332 X	2416	-0-	-916	-0-	119 1	1828 3	469 9	Y	426	420 0		15
							469 9							
03		4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-				Y	NO RPT			15

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271653 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598														

10		4805 X	2817	-0-	-1988	-0-	81 1	2268 3	468 9	Y	425	426 0		8
							468 9							
11		4650 X	2904	-0-	-1746	-0-	132 1	2184 3	587 9	Y	534	528 0		14
							1 4	587 9						
12		4805 X	2390	-0-	-2415	-0-	114 1	1838 3	424 9	Y	385	389 0		10
							14 4	424 9						
01		4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	189 1	3133 3	813 9	Y	739	733 0		16
							1 4	813 9						
02		3332 X	3151	-0-	-181	-0-	153 1	2363 3	635 9	Y	577	581 0		12
							635 9							
03		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-				Y	NO RPT			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271654 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 9161 - 14396													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

10	4805 X	4288	-0-	-517	-0-	131	1	3677	3	Y	435	436 0	7
						1	4	479	9				
11	4620 X	3325	-0-	-1295	-0-	169	1	2792	3	Y	330	329 0	8
						1	4	363	9				
12	4371 X	3598	-0-	-773	-0-	185	1	2985	3	Y	368	367 0	9
						23	4	405	9				
01	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	260	1	4308	3	Y	619	615 0	13
						2	4	681	9				
02	4004 X	2473	-0-	-1531	-0-	127	1	1952	3	Y	358	364 0	7
						394	9						
03	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT		7

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271655 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 9405 - 14297													

10	4588 X	3420	-0-	-1168	-0-	101	1	2817	3	Y	456	457 0	9
						502	9						
11	4440 X	2882	-0-	-1558	-0-	140	1	2327	3	Y	376	375 0	10
						1	4	414	9				
12	4340 X	3565	-0-	-775	-0-	177	1	2840	3	Y	479	477 0	12
						21	4	527	9				
01	3937 X	3068	-0-	-869	-0-	147	1	2432	3	Y	444	446 0	10
						1	4	488	9				
02	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	176	1	2722	3	Y	510	510 0	10
						1	4	561	9				
03	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT		10

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271656 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 9676 - 13275													

10	3906 X	3106	-0-	-800	-0-	97	1	2695	3	Y	285	286 0	7
						314	9						
11	3210 X	2291	-0-	-919	-0-	118	1	1946	3	Y	206	206 0	7
						227	9						
12	3317 X	3014	-0-	-303	-0-	158	1	2530	3	Y	279	277 0	9
						19	4	307	9				
01	3317 X	2857	-0-	-460	-0-	146	1	2415	3	Y	268	269 0	8
						1	4	295	9				
02	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	163	1	2511	3	Y	279	280 0	7
						307	9						
03	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT		7

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271665 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8768 - 15017													

10	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	12	1	2860	3	Y	95	96 0	19
						105	9						
11	2850 X	2698	-0-	-152	-0-	13	1	2588	3	Y	88	87 0	20
						97	9						
12	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	16	1	2889	3	Y	99	99 0	20
						109	9						
01	3007 X	2856	-0-	-151	-0-	17	1	2692	3	Y	134	132 0	22
						147	9						
02	2716 X	2477	-0-	-239	-0-	12	1	2348	3	Y	106	107 0	21
						117	9						
03	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT		21

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	21	1	4916	3	Y	339	344 0	17
						373	9						
11	4980 X	4909	-0-	-71	-0-	23	1	4555	3	Y	301	301 0	17
						331	9						
12	5146 X	4926	-0-	-220	-0-	25	1	4528	3	Y	339	336 0	20
						373	9						
01	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	31	1	4801	3	Y	382	377 0	25
						420	9						
02	4676 X	4563	-0-	-113	-0-	20	1	4177	3	Y	332	334 0	23
						1	4	365	9				
03	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT		23

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271667 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8696 - 15386

10	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	21	1	4824	3	Y	302	306 0	16
						332	9						
11	4380 X	4022	-0-	-358	-0-	19	1	3739	3	Y	240	241 0	15
						264	9						
12	4526 X	4003	-0-	-523	-0-	20	1	3706	3	Y	252	250 0	17
						277	9						
01	5115 X	4166	-0-	-949	-0-	24	1	3845	3	Y	270	267 0	20
						297	9						
02	4620 X	3520	-0-	-1100	-0-	15	1	3270	3	Y	213	215 0	18
						1	4	234	9				
03	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT		18

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271668 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8865 - 15505

10	10402 X	10402	-0-	-0-	-0-	40	1	9643	3	Y	653	654 0	27
						1	4	718	9				
11	13077 X	13077	-0-	-0-	-0-	60	1	12236	3	Y	709	708 0	28
						1	4	780	9				
12	11683 X	11683	-0-	-0-	-0-	58	1	10837	3	Y	715	711 0	32
						1	4	787	9				
01	11212 X	11212	-0-	-0-	-0-	64	1	10252	3	Y	814	803 0	43
						1	4	895	9				
02	9589 X	9589	-0-	-0-	-0-	42	1	8762	3	Y	712	715 0	40
						2	4	783	9				
03	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT		40

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271676 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9257 - 15600

10	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	29	1	6763	3	Y	602	611 0	33
						662	9						
11	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	32	1	6379	3	Y	622	622 0	33
						684	9						
12	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	36	1	6605	3	Y	628	624 0	37
						691	9						
01	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	40	1	6275	3	Y	642	635 0	44
						706	9						
02	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	27	1	5640	3	Y	580	582 0	42
						1	4	638	9				
03	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT		42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE FRIDAY RANCH			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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	21 1	5025 3	Y	322	327 0		17
							354 9						
11		5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	24 1	4781 3	Y	337	337 0		17
							371 9						
12		5301 X	5005	-0-	-296	-0-	25 1	4608 3	Y	338	336 0		19
							372 9						
01		5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	32 1	5059 3	Y	304	301 0		22
							334 9						
02		4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	21 1	4326 3	Y	335	334 0		23
							1 4	369 9					
03		5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-			Y	NO RPT			23

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 39H		RRCID -> 271678		COMPL. DATE 09/19/2013			TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8797 - 15314			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 40H		RRCID -> 271679		COMPL. DATE 09/19/2013			TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285			
10		7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	29 1	6856 3	Y	366	371 0		21
							403 9						
11		6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	32 1	6352 3	Y	374	374 0		21
							411 9						
12		7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	36 1	6685 3	Y	392	390 0		23
							431 9						
01		6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	40 1	6370 3	Y	397	393 0		27
							437 9						
02		6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	27 1	5662 3	Y	366	367 0		26
							1 4	403 9					
03		6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-			Y	NO RPT			26

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B			WELL #: 1H		RRCID -> 271686		COMPL. DATE 09/24/2013			TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283			
10		6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	80 1	5763 3	Y	638	644 0		48
							702 9						
11		6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	72 1	5341 3	Y	657	662 0		43
							723 9						
12		6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	73 1	5311 3	Y	651	652 0		42
							716 9						
01		6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	64 1	5344 3	Y	669	669 0		42
							736 9						
02		5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	62 1	4975 3	Y	625	622 0		45
							688 9						
03		5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-			Y	NO RPT			45

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

10		7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	97	1	6989	3	Y	655	687 0	55
							721	9						
11		7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	88	1	6551	3	Y	658	666 0	47
							724	9						
12		7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	89	1	6476	3	Y	669	669 0	47
							736	9						
01		7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	81	1	6797	3	Y	712	711 0	48
							783	9						
02		7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	79	1	6362	3	Y	669	665 0	52
							736	9						
03		6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT		52

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	271704	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	7982	PERF. 8868 - 14767			

10		8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	101	1	7239	3	Y	838	848 0	56
							922	9						
11		7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	92	1	6861	3	Y	820	830 0	46
							902	9						
12		8032 X	8032	-0-	-0-	-0-	96	1	6977	3	Y	872	869 0	49
							959	9						
01		7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	83	1	6946	3	Y	856	859 0	46
							942	9						
02		7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	77	1	6210	3	Y	757	756 0	47
							833	9						
03		6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT		47

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B		WELL #:		4H	RRCID ->	271705	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	8009	PERF. 8713 - 14801			

10		7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	89	1	6360	3	Y	708	717 0	51
							779	9						
11		7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	85	1	6276	3	Y	748	752 0	47
							823	9						
12		6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	84	1	6070	3	Y	734	735 0	46
							807	9						
01		7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	74	1	6191	3	Y	775	774 0	47
							853	9						
02		6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	69	1	5551	3	Y	692	691 0	48
							761	9						
03		6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT		48

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B		WELL #:		5H	RRCID ->	271706	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	8020	PERF. 8708 - 14585			

10		8705 X	8705	-0-	-0-	-0-	105	1	7531	3	Y	972	979 0	75
							1069	9						
11		8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	96	1	7113	3	Y	947	958 0	64
							1042	9						
12		8054 X	8054	-0-	-0-	-0-	96	1	6913	3	Y	950	950 0	64
							1045	9						
01		8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	85	1	7056	3	Y	972	972 0	64
							1069	9						
02		7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	80	1	6445	3	Y	917	911 0	70
							1009	9						
03		7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT		70

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

10		9102 X	9102	-0-	-0-	-0-	54	1	7720	3	Y	1205	1186	1	137
							2	4	1326	9					
11		8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	48	1	7026	3	Y	1167	1116	1	188
							1	4	1284	9					
12		8215 X	7538	-0-	-677	-0-	62	1	6325	3	Y	1030	1043	1	175
							18	4	1133	9					
01		9043 X	9043	-0-	-0-	-0-	169	1	7443	3	Y	1299	1194	1	280
							2	4	1429	9					
02		7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	107	1	6607	3	Y	1038	1111	1	207
							1	4	1142	9					
03		7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT			207

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B				WELL #:	6H	RRCID ->	271709	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	8053	PERF.	8844 - 14873		
10		7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	96	1	6903	3	Y	873	885	0	76
							960	9							
11		7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	91	1	6769	3	Y	919	925	0	70
							1011	9							
12		8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	95	1	6872	3	Y	972	969	0	73
							1069	9							
01		7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	80	1	6712	3	Y	914	919	0	68
							1005	9							
02		7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	75	1	6080	3	Y	838	835	0	71
							922	9							
03		7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT			71

BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	19H	RRCID ->	271710	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	7607	PERF.	8228 - 13205		
10		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	229	1	3099	3	Y	508	503	0	25
							559	9							
11		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	207	1	2544	3	Y	428	419	0	34
							471	9							
12		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	208	1	3237	3	Y	499	499	0	34
							7	4	549	9					
01		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	205	1	3205	3	Y	468	455	0	47
							3	4	515	9					
02		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	155	1	2493	3	Y	448	454	0	41
							2	4	493	9					
03		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT			41

BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	18H	RRCID ->	271711	COMPL. DATE	02/10/2014	TOTAL DEPTH	7618	PERF.	8130 - 12910		
10		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	177	1	2388	3	Y	374	370	0	26
							411	9							
11		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	168	1	2069	3	Y	334	327	0	33
							367	9							
12		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	199	1	3092	3	Y	388	388	0	33
							6	4	427	9					
01		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	198	1	3102	3	Y	388	377	0	44
							3	4	427	9					
02		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	157	1	2531	3	Y	426	430	0	40
							2	4	469	9					
03		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
10		4154 X	3821	-0-	-333	-0-	236 1	3200 3	Y		350	346 0		28
							385 9							
11		4050 X	2591	-0-	-1459	-0-	172 1	2112 3	Y		279	273 0		34
							307 9							
12		4185 X	3332	-0-	-853	-0-	176 1	2731 3	Y		382	382 0		34
							5 4	420 9						
01		3782 X	3162	-0-	-620	-0-	166 1	2612 3	Y		346	337 0		43
							3 4	381 9						
02		3416 X	2675	-0-	-741	-0-	147 1	2373 3	Y		139	143 0		39
							2 4	153 9						
03		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			Y		NO RPT			39

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		16H	RRCID ->	271722	COMPL. DATE	01/25/2014	TOTAL DEPTH	7584	PERF.	8300 - 14092	
10		2697 X	2550	-0-	-147	-0-	140 1	1893 3	Y		470	466 0		30
							517 9							
11		2610 X	2527	-0-	-83	-0-	152 1	1868 3	Y		461	452 0		39
							507 9							
12		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	171 1	2652 3	Y		451	451 0		39
							5 4	496 9						
01		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	183 1	2859 3	Y		497	483 0		53
							3 4	547 9						
02		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	136 1	2200 3	Y		517	522 0		48
							2 4	569 9						
03		2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			Y		NO RPT			48

BRISCOE THON UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	271724	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	8503 - 14570	
10		5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	36 1	5155 3	Y		650	642 1		72
							2 4	715 9						
11		5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	32 1	4817 3	Y		640	612 1		100
							1 4	704 9						
12		5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	52 1	5183 3	Y		676	667 1		109
							14 4	744 9						
01		5952 X	5627	-0-	-325	-0-	108 1	4792 3	Y		659	624 1		144
							2 4	725 9						
02		5376 X	5014	-0-	-362	-0-	69 1	4308 3	Y		578	611 1		111
							1 4	636 9						
03		5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-			Y		NO RPT			111

BRISCOE THON UNIT			WELL #:		3H	RRCID ->	271725	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7709	PERF.	8582 - 14770	
10		5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	34 1	4760 3	Y		530	520 1		51
							1 4	583 9						
11		4770 X	4739	-0-	-31	-0-	28 1	4160 3	Y		500	480 1		71
							1 4	550 9						
12		4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	44 1	4395 3	Y		498	496 1		73
							12 4	548 9						
01		5301 X	5128	-0-	-173	-0-	102 1	4478 3	Y		497	469 1		101
							1 4	547 9						
02		4844 X	4346	-0-	-498	-0-	61 1	3775 3	Y		464	484 1		81
							510 9							
03		5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-			Y		NO RPT			81

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	EOM BALANCE	
10	9207 X	9115	-0-	-92	-0-	57 1 2 4	8104 3 952 9	Y	865	856 1	87
11	9178 X	9178	-0-	-0-	-0-	55 1 2 4	8147 3 974 9	Y	885	842 1	130
12	9207 X	9000	-0-	-207	-0-	79 1 22 4	7960 3 939 9	Y	854	854 1	130
01	9288 X	9288	-0-	-0-	-0-	182 1 3 4	8038 3 1065 9	Y	968	899 1	199
02	8793 X	8793	-0-	-0-	-0-	122 1 1 4	7586 3 1084 9	Y	985	1010 1	174
03	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-			Y	NO RPT		174

BRISCOE THON UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 271730		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 15089		
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 20H		RRCID -> 271750		COMPL. DATE 02/03/2014		TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928			
10	4743 X	3268	-0-	-1475	-0-	192 1 474 9	2602 3	Y	431	427 0	26
11	4140 X	3063	-0-	-1077	-0-	197 1 446 9	2420 3	Y	405	396 0	35
12	3999 X	3189	-0-	-810	-0-	168 1 5 4	2610 3 406 9	Y	369	369 0	35
01	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	188 1 3 4	2937 3 448 9	Y	407	396 0	46
02	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	190 1 2 4	3057 3 635 9	Y	577	581 0	42
03	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-			Y	NO RPT		42

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 21H		RRCID -> 271751		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144			
10	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	281 1 585 9	3805 3	Y	532	527 0	27
11	4230 X	4107	-0-	-123	-0-	270 1 1 4	3329 3 507 9	Y	461	451 0	37
12	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	255 1 8 4	3957 3 482 9	Y	438	438 0	37
01	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	271 1 4 4	4234 3 481 9	Y	437	425 0	49
02	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	245 1 3 4	3950 3 536 9	Y	487	492 0	44
03	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-			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 #:		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

10	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	336 1	4553 3	Y	675	669 0		35	
11	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	743 9	4331 3	Y	661	647 0		49	
12	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	351 1	4469 3	Y	661	661 0		49	
01	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	1 4	727 9	Y	733	713 0		69	
02	4676 X	4636	-0-	-40	-0-	288 1	806 9	Y	640	648 0		61	
03	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-	9 4	3699 3	Y	NO RPT			61	

FOGMT		WELL #:		24SP	RRCID ->	271753	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	6384	PERF.	7238 - 13616	

10	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			Y	-0-	41 0		-0-	
11	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-			Y	-0-			-0-	
12	3038 X	1773	-0-	-1265	-0-	21 1	1437 3	Y	274	254 0		20	
01	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	14 4	301 9	Y	399	380 0		39	
02	1680 X	1266	-0-	-414	-0-	28 1	1821 3	Y	236	240 0		35	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 4	439 9	Y	NO RPT			35	

FOGMT		WELL #:		25SP	RRCID ->	271755	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	6373	PERF.	6855 - 13184	

10	3658 X	3385	-0-	-273	-0-	55 1	2971 3	Y	326	330 0		27	
11	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	359 9	3605 3	Y	404	398 0		33	
12	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	66 1	444 9	Y	349	355 0		27	
01	3596 X	3287	-0-	-309	-0-	6 4	3197 3	Y	321	317 0		31	
02	3248 X	1747	-0-	-1501	-0-	31 4	384 9	Y	228	226 0		33	
03	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-	44 1	2886 3	Y	NO RPT			33	

FOGMT		WELL #:		26SP	RRCID ->	271758	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	6365	PERF.	6788 - 10300	

10	2728 X	2604	-0-	-124	-0-	43 1	2321 3	Y	218	214 0		21	
11	2640 X	2200	-0-	-440	-0-	240 9	1953 3	Y	189	190 0		20	
12	2604 X	2559	-0-	-45	-0-	35 1	208 9	Y	295	288 0		27	
01	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	4 4	2181 3	Y	277	272 0		32	
02	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	32 1	325 9	Y	196	196 0		32	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21 4	2167 3	Y	NO RPT			32	

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3317 X	823	-0-	-2494	-0-	13 1 87 9	723 3	Y	79 79 0	6
11	1710 X	706	-0-	-1004	-0-	11 1 1 4	619 3	Y	68 68 0	6
12	1054 X	943	-0-	-111	-0-	12 1 9 4	886 3	Y	33 36 0	3
01	992 X	992	-0-	-0-	-0-	15 1 1 4	939 3	Y	34 34 0	3
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	11 1 50 9	707 3	Y	45 42 0	6
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 23H		RRCID -> 271771		COMPL. DATE 02/03/2014		TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408		
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	56 1 77 9	755 3	Y	70 69 0	2
11	720 N	422	-0-	-298	-0-	29 1 30 9	363 3	Y	27 26 0	3
12	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	129 1 4 4	2004 3	Y	143 143 0	3
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4 1 7 9	57 3	Y	6 6 0	3
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	70 1 1 4	1131 3	Y	121 121 0	3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 24H		RRCID -> 271774		COMPL. DATE 01/20/2014		TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237		
10	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	383 1 2 4	4544 3	Y	475 479 0	33
11	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	496 1 1 4	4923 3	Y	614 610 0	37
12	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	353 1 3 4	4207 3	Y	520 519 0	38
01	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	333 1 2 4	3627 3	Y	500 487 0	51
02	4928 X	4010	-0-	-918	-0-	296 1 457 9	3257 3	Y	415 416 0	50
03	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-			Y	NO RPT	50

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 25H		RRCID -> 271775		COMPL. DATE 01/20/2014		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8139 - 14165		
10	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	272 1 1 4	3216 3	Y	479 482 0	18
11	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	326 1 639 9	3227 3	Y	581 577 0	22
12	3844 X	3556	-0-	-288	-0-	242 1 2 4	2885 3	Y	388 388 0	22
01	4185 X	3988	-0-	-197	-0-	287 1 1 4	3128 3	Y	520 506 0	36
02	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	292 1 737 9	3211 3	Y	670 670 0	36
03	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-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 #: 27H RRCID -> 271776 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8242 - 13928													
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

10		2635 N	2414	-0-	-221	-0-	165 1	1953 3	Y	268	270 0		16
							1 4	295 9					
11		3000 N	3655	-0-	655	655	288 1	2849 3	Y	471	468 0		19
							518 9						
12		2948 N	2293	-0-	-655	-0-	152 1	1810 3	Y	300	300 0		19
							1 4	330 9					
01		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	179 1	1953 3	Y	388	377 0		30
							1 4	427 9					
02		107 N	107	-0-	-0-	-0-	7 1	81 3	Y	17	19 0		28
							19 9						
03		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			Y	NO RPT			28

FOGMT WELL #: 15SP RRCID -> 271782 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6795 - 12835													

10		6386 X	5778	-0-	-608	-0-	99 1	5321 3	Y	325	320 0		24
							358 9						
11		7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	122 1	6659 3	Y	488	474 0		38
							12 4	537 9					
12		5735 X	5595	-0-	-140	-0-	72 1	5021 3	Y	412	419 0		31
							49 4	453 9					
01		5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	80 1	5209 3	Y	417	409 0		39
							7 4	459 9					
02		5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	78 1	4908 3	Y	364	355 0		48
							400 9						
03		7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-			Y	NO RPT			48

FOGMT WELL #: 16SP RRCID -> 271783 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6817 - 12659													

10		3069 X	2772	-0-	-297	-0-	45 1	2411 3	Y	287	281 0		25
							316 9						
11		2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	39 1	2129 3	Y	262	263 0		24
							4 4	288 9					
12		2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	32 1	2228 3	Y	263	265 0		22
							22 4	289 9					
01		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	29 1	1891 3	Y	211	211 0		22
							3 4	232 9					
02		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	29 1	1833 3	Y	214	206 0		30
							235 9						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30

FOGMT WELL #: 17SP RRCID -> 271784 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6940 - 12674													

10		1643 X	1593	-0-	-50	-0-	25 1	1335 3	Y	212	214 0		20
							233 9						
11		1590 X	1563	-0-	-27	-0-	23 1	1271 3	Y	243	241 0		22
							2 4	267 9					
12		1457 X	738	-0-	-719	-0-	9 1	601 3	Y	111	122 0		11
							6 4	122 9					
01		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	16 1	1001 3	Y	190	181 0		20
							1 4	209 9					
02		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	14 1	850 3	Y	179	173 0		26
							197 9						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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 #: 26H		RRCID -> 271785		COMPL. DATE 01/21/2014			TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	326 1	3863 3	326 1	Y	458	460 0		23
						2 4	504 9	2 4					
11	4740 X	3021	-0-	-1719	-0-	253 1	2507 3	253 1	Y	237	235 0		25
						261 9		261 9					
12	4898 X	3683	-0-	-1215	-0-	260 1	3095 3	260 1	Y	296	296 0		25
						2 4	326 9	2 4					
01	4867 X	3708	-0-	-1159	-0-	278 1	3022 3	278 1	Y	370	360 0		35
						1 4	407 9	1 4					
02	4228 X	3659	-0-	-569	-0-	275 1	3024 3	275 1	Y	327	328 0		34
						360 9		360 9					
03	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-				Y	NO RPT			34

STANLEY RANCH			WELL #: 44H		RRCID -> 271788		COMPL. DATE 04/12/2014			TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771			
10	17143 X	15569	-0-	-1574	-0-	701 1	14595 3	701 1	Y	248	262 1		87
						273 9		273 9					
11	16590 X	9648	-0-	-6942	-0-	429 1	9043 3	429 1	Y	160	166 1		81
						176 9		176 9					
12	17050 X	16539	-0-	-511	-0-	715 1	15470 3	715 1	Y	321	277 1		125
						1 4	353 9	1 4					
01	17050 X	16656	-0-	-394	-0-	741 1	15541 3	741 1	Y	340	353 1		112
						374 9		374 9					
02	15148 X	14496	-0-	-652	-0-	649 1	13515 3	649 1	Y	302	325 1		89
						332 9		332 9					
03	15562 X	NO RPT	-0-	-15562	-0-				Y	NO RPT			89

STANLEY RANCH			WELL #: 43H		RRCID -> 271888		COMPL. DATE 06/02/2014			TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024			
10	12183 X	8773	-0-	-3410	-0-	391 1	8141 3	391 1	Y	219	239 1		81
						241 9		241 9					
11	10320 X	10149	-0-	-171	-0-	442 1	9332 3	442 1	Y	341	303 1		119
						375 9		375 9					
12	10385 X	6550	-0-	-3835	-0-	280 1	6050 3	280 1	Y	200	217 1		102
						220 9		220 9					
01	9331 X	5846	-0-	-3485	-0-	257 1	5401 3	257 1	Y	171	198 1		75
						188 9		188 9					
02	10566 X	10566	-0-	-0-	-0-	468 1	9754 3	468 1	Y	313	304 1		84
						344 9		344 9					
03	9331 X	NO RPT	-0-	-9331	-0-				Y	NO RPT			84

WORTHY RANCH			WELL #: 57H		RRCID -> 271893		COMPL. DATE 08/15/2014			TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630			
10	26288 X	25383	-0-	-905	-0-	1071 1	23633 3	1071 1	Y	617	624 1		50
						679 9		679 9					
11	25440 X	24008	-0-	-1432	-0-	1016 1	22289 3	1016 1	Y	639	644 1		45
						703 9		703 9					
12	25389 X	24066	-0-	-1323	-0-	1028 1	22254 3	1028 1	Y	710	657 1		98
						3 4	781 9	3 4					
01	25265 X	23991	-0-	-1274	-0-	1034 1	22210 3	1034 1	Y	678	668 1		108
						1 4	746 9	1 4					
02	22820 X	21538	-0-	-1282	-0-	924 1	19979 3	924 1	Y	576	599 1		85
						1 4	634 9	1 4					
03	25265 X	NO RPT	-0-	-25265	-0-				Y	NO RPT			85

STANLEY RANCH			WELL #: 29H		RRCID -> 271896		COMPL. DATE 03/31/2014			TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	16 1	3910 3	Y	170	172 0	33
							1 4	187 9				
11		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	17 1	3598 3	Y	154	150 0	37
							1 4	169 9				
12		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	17 1	3370 3	Y	123	127 0	33
							1 4	135 9				
01		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	19 1	3765 3	Y	130	139 0	24
							3 4	143 9				
02		3612 X	3027	-0-	-585	-0-	16 1	2811 3	Y	181	172 0	33
							1 4	199 9				
03		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			Y	NO RPT		33

CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #:		5H	RRCID -> 271911	COMPL. DATE 11/15/2013	TOTAL DEPTH	8219	PERF. 8851 - 13968		
10		2821 N	2601	-0-	-220	-0-	11 1	2485 3	Y	95	100 0	22
							105 9					
11		3000 X	2206	-0-	-794	-0-	10 1	2101 3	Y	85	83 0	24
							1 4	94 9				
12		3100 X	2081	-0-	-1019	-0-	10 1	1978 3	Y	84	83 0	25
							1 4	92 9				
01		2976 X	2183	-0-	-793	-0-	10 1	2054 3	Y	106	108 0	23
							2 4	117 9				
02		2464 X	1792	-0-	-672	-0-	9 1	1670 3	Y	102	101 0	24
							1 4	112 9				
03		2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			Y	NO RPT		24

TOVAR WLC B UNIT			WELL #:		1H	RRCID -> 271912	COMPL. DATE 10/11/2013	TOTAL DEPTH	5682	PERF. 6416 - 11433		
10		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	32 1	2989 3	Y	110	155 1	117
							1063 4	121 9				
11		4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-			Y	-0-	117 1	-0-
											4 1	3
12		4185 X	327	-0-	-3858	-0-	10 1	248 3	Y	7		
							61 4	8 9				
01		6231 X	2425	-0-	-3806	-0-	21 1	1680 3	Y	98	32 1	69
							616 4	108 9				
02		4452 X	-0-	-0-	-4452	-0-			Y	-0-	69 1	-0-
												-0-
03		4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			Y	NO RPT		

TOVAR WLC B UNIT			WELL #:		2H	RRCID -> 271922	COMPL. DATE 10/11/2013	TOTAL DEPTH	5683	PERF. 6101 - 12190		
10		14B2 EXT	2012	-0-	2012	2012	16 1	1424 3	Y	60	35 1	25
							506 4	66 9				
11		14B2 EXT	7620	-0-	7620	9632	97 1	6497 3	Y	214	33 1	206
							791 4	235 9				
12		14B2 EXT	5782	-0-	5782	15414	173 1	4364 3	Y	154	211 1	149
							1076 4	169 9				
01		0	3815	-0-	3815	19229	33 1	2628 3	Y	174	103 1	220
							963 4	191 9				
02		26590 X	7361	-0-	-19229	-0-	45 1	6444 3	Y	206	92 1	334
							645 4	227 9				
03		7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-			Y	NO RPT		334

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

10		4526 X	4383	-0-	-143	-0-	33 1	3063 3	Y	180	187 1		135
							1089 4	198 9					
11		4380 X	2983	-0-	-1397	-0-	37 1	2514 3	Y	114	34 1		215
							307 4	125 9					
12		4526 X	1968	-0-	-2558	-0-	58 1	1480 3	Y	59	161 1		113
							365 4	65 9					
01		3472 X	698	-0-	-2774	-0-	6 1	475 3	Y	39	48 1		104
							174 4	43 9					
02		3948 X	1092	-0-	-2856	-0-	7 1	960 3	Y	27	28 1		103
							95 4	30 9					
03		4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-			Y	NO RPT			103

STANLEY RANCH			WELL #: 28H		RRCID -> 271959		COMPL. DATE 03/31/2014			TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985			

10		14291 X	14084	-0-	-207	-0-	660 1	13055 3	Y	335	343 1		266
							369 9						
11		13830 X	13360	-0-	-470	-0-	628 1	12348 3	Y	349	328 1		287
							384 9						
12		14291 X	13607	-0-	-684	-0-	645 1	12520 3	Y	390	380 1		297
							13 4	429 9					
01		14167 X	14147	-0-	-20	-0-	669 1	13036 3	Y	400	407 1		290
							2 4	440 9					
02		12796 X	10839	-0-	-1957	-0-	516 1	9972 3	Y	307	340 1		257
							13 4	338 9					
03		14074 X	NO RPT	-0-	-14074	-0-			Y	NO RPT			257

MAUND RANCH 23 UNIT			WELL #: 10H		RRCID -> 271982		COMPL. DATE 02/08/2014			TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 11808			

10		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	198 1	1509 3	Y	126	125 0		21
							139 9						
11		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	117 1	952 3	Y	80	81 0		20
							88 9						
12		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	143 1	1252 3	Y	120	117 0		23
							1 4	132 9					
01		795 N	795	-0-	-0-	-0-	98 1	659 3	Y	34	39 0		18
							1 4	37 9					
02		151 N	151	-0-	-0-	-0-	13 1	129 3	Y	8	13 0		13
							9 9						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 31H		RRCID -> 272002		COMPL. DATE 04/08/2013			TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477			

10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 0		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	297 1	3575 3	Y	718	714 0		53
							2 4	790 9					
11		4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	306 1	3366 3	Y	738	734 0		57
							3 4	812 9					
12		4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	278 1	3240 3	Y	660	682 0		35
							17 4	726 9					
01		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	275 1	3051 3	Y	689	683 0		41
							5 4	758 9					
02		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	264 1	2973 3	Y	679	664 0		56
							4 4	747 9					
03		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			Y	NO RPT			56

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272034 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8182 - 13027													
10		4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	322 1	3862 3	Y	618	622 0		44
							2 4	680 9					
11		4320 X	4142	-0-	-178	-0-	293 1	3215 3	Y	574	575 0		43
							3 4	631 9					
12		4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	331 1	3853 3	Y	701	708 0		36
							20 4	771 9					
01		4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	335 1	3715 3	Y	755	746 0		45
							6 4	831 9					
02		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	266 1	2998 3	Y	652	643 0		54
							4 4	717 9					
03		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			Y	NO RPT			54

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272035 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8365 - 12877													
10		5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	329 1	3959 3	Y	688	682 0		55
							3 4	757 9					
11		4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	351 1	3856 3	Y	629	630 0		54
							3 4	692 9					
12		4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	342 1	3969 3	Y	594	611 0		37
							20 4	653 9					
01		5146 X	4888	-0-	-258	-0-	352 1	3917 3	Y	556	555 0		38
							7 4	612 9					
02		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	343 1	3861 3	Y	451	447 0		42
							5 4	496 9					
03		5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-			Y	NO RPT			42

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133													
10		4991 X	4806	-0-	-185	-0-	319 1	3832 3	Y	594	594 0		50
							2 4	653 9					
11		5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	401 1	4400 3	Y	677	668 0		59
							3 4	745 9					
12		4991 X	4306	-0-	-685	-0-	293 1	3404 3	Y	538	561 0		36
							17 4	592 9					
01		5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	375 1	4171 3	Y	727	712 0		51
							7 4	800 9					
02		4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	287 1	3224 3	Y	572	568 0		55
							4 4	629 9					
03		4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-			Y	NO RPT			55

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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4061 X	110	-0-	-3951	-0-	25 1	82 3	Y	3	19 1		27
						3 9						
11	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-			Y	-0-	27 1		-0-
12	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			Y	-0-			-0-
01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			Y	-0-			-0-
02	252 X	-0-	-0-	-252	-0-			Y	-0-			-0-
03	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOVAR WLC A UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	272040	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	5658	PERF.	6198 - 10477
10	0	741	-0-	741	777	166 1	541 3	Y	28	12 1		17
						3 4	31 9					
11	0	1762	-0-	1762	2539	1023 1	517 3	Y	60	50 1		27
						156 4	66 9					
12	0	2844	-0-	2844	5383	572 1	2033 3	Y	103	56 1		74
						126 4	113 9					
01	0	2404	-0-	2404	7787	571 1	1435 3	Y	116	70 1		120
						270 4	128 9					
02	2800 N	2263	-0-	-537	7250	135 1	2000 3	Y	109	138 1		91
						8 4	120 9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7250			Y	NO RPT			91

TOVAR WLC A UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	272041	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	6260 - 10470
10	4526 X	2664	-0-	-1862	-0-	610 1	1999 3	Y	41	39 1		53
						10 4	45 9					
11	3990 X	2668	-0-	-1322	-0-	1586 1	800 3	Y	37	59 1		31
						241 4	41 9					
12	4123 X	1044	-0-	-3079	-0-	214 1	764 3	Y	17	21 1		27
						47 4	19 9					
01	2945 X	1276	-0-	-1669	-0-	313 1	786 3	Y	26	20 1		33
						148 4	29 9					
02	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	259 1	3815 3	Y	65	60 1		38
						15 4	72 9					
03	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			Y	NO RPT			38

CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:		7H	RRCID ->	272091	COMPL. DATE	11/15/2013	TOTAL DEPTH	8254	PERF.	9020 - 14093
10	2945 X	2720	-0-	-225	-0-	11 1	2606 3	Y	94	97 0		13
						103 9						
11	2790 X	2179	-0-	-611	-0-	11 1	2079 3	Y	81	80 0		14
						89 9						
12	2666 X	2523	-0-	-143	-0-	12 1	2422 3	Y	80	79 0		15
						1 4	88 9					
01	3100 N	3217	-0-	117	117	16 1	3091 3	Y	98	101 0		12
						2 4	108 9					
02	2800 N	3064	-0-	264	381	17 1	2951 3	Y	86	87 0		11
						1 4	95 9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	381			Y	NO RPT			11

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
10		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	12 1	2836 3	Y	110	100 0	25		
							121 9							
11		2760 X	2608	-0-	-152	-0-	12 1	2464 3	Y	119	112 0	32		
							1 4	131 9						
12		2852 X	2658	-0-	-194	-0-	13 1	2545 3	Y	90	93 0	29		
							1 4	99 9						
01		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	16 1	3213 3	Y	97	103 0	23		
							3 4	107 9						
02		2688 X	2396	-0-	-292	-0-	13 1	2324 3	Y	53	59 0	17		
							1 4	58 9						
03		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			Y	NO RPT		17		

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 8H RRCID -> 272106 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390														
10		2883 N	2316	-0-	-567	-0-	10 1	2212 3	Y	85	85 0	15		
							94 9							
11		2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	13 1	2791 3	Y	99	93 0	21		
							1 4	109 9						
12		3100 N	3338	-0-	238	238	16 1	3199 3	Y	111	106 0	26		
							1 4	122 9						
01		3339 X	3101	-0-	-238	-0-	15 1	2945 3	Y	126	131 0	21		
							2 4	139 9						
02		2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	13 1	2203 3	Y	75	81 0	15		
							1 4	83 9						
03		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			Y	NO RPT		15		

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 94H RRCID -> 272111 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8730 - 12270														
10		3534 X	3162	-0-	-372	-0-	25 1	2922 3	Y	195	200 0	22		
							215 9							
11		3420 X	3072	-0-	-348	-0-	28 1	2771 3	Y	248	247 0	23		
							273 9							
12		3379 X	3309	-0-	-70	-0-	32 1	2981 3	Y	267	268 0	22		
							2 4	294 9						
01		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	35 1	3088 3	Y	279	280 0	21		
							23 4	307 9						
02		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	29 1	2826 3	Y	310	308 0	23		
							21 4	341 9						
03		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			Y	NO RPT		23		

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 98H RRCID -> 272123 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602														
10		3782 X	3128	-0-	-654	-0-	24 1	2829 3	Y	250	253 0	10		
							275 9							
11		3660 X	2829	-0-	-831	-0-	25 1	2526 3	Y	253	252 0	11		
							278 9							
12		3782 X	2941	-0-	-841	-0-	29 1	2756 3	Y	140	141 0	10		
							2 4	154 9						
01		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	29 1	2623 3	Y	139	140 0	9		
							20 4	153 9						
02		2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	22 1	2164 3	Y	183	182 0	10		
							16 4	201 9						
03		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			Y	NO RPT		10		

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) 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

10		3224 X	2291	-0-	-933	-0-	10 1	2157 3	Y	113	114 0		20
							124 9						
11		3120 X	1982	-0-	-1138	-0-	10 1	1856 3	Y	105	102 0		23
							116 9						
12		2728 X	2381	-0-	-347	-0-	11 1	2256 3	Y	103	102 0		24
							1 4	113 9					
01		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	16 1	2961 3	Y	118	123 0		19
							2 4	130 9					
02		2240 X	1750	-0-	-490	-0-	9 1	1638 3	Y	93	95 0		17
							1 4	102 9					
03		2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			Y	NO RPT			17

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 12H RRCID -> 272126 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121													

10		2790 X	2035	-0-	-755	-0-	9 1	1941 3	Y	77	77 0		14
							85 9						
11		2700 X	1567	-0-	-1133	-0-	8 1	1490 3	Y	63	63 0		14
							69 9						
12		2790 X	1246	-0-	-1544	-0-	6 1	1181 3	Y	54	55 0		13
							59 9						
01		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	8 1	1496 3	Y	79	80 0		12
							1 4	87 9					
02		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	7 1	1370 3	Y	42	47 0		7
							1 4	46 9					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 99H RRCID -> 272129 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826													

10		3472 X	3152	-0-	-320	-0-	24 1	2872 3	Y	233	236 0		20
							256 9						
11		3360 X	3198	-0-	-162	-0-	29 1	2871 3	Y	271	269 0		22
							298 9						
12		3472 X	2806	-0-	-666	-0-	28 1	2536 3	Y	219	220 0		21
							1 4	241 9					
01		2697 X	2696	-0-	-1	-0-	27 1	2442 3	Y	189	190 0		20
							19 4	208 9					
02		2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	24 1	2348 3	Y	180	179 0		21
							17 4	198 9					
03		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			Y	NO RPT			21

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174													

10		5828 X	5530	-0-	-298	-0-	353 1	4248 3	Y	842	837 0		69
							3 4	926 9					
11		5640 X	5240	-0-	-400	-0-	362 1	3966 3	Y	826	823 0		72
							3 4	909 9					
12		5549 X	5287	-0-	-262	-0-	346 1	4034 3	Y	805	824 0		53
							21 4	886 9					
01		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	339 1	3762 3	Y	769	766 0		56
							6 4	846 9					
02		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	310 1	3493 3	Y	684	673 0		67
							5 4	752 9					
03		4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-			Y	NO RPT			67

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10		3038 X	2720	-0-	-318	-0-	20 1	2389 3	Y	283	287 0	19		
							311 9							
11		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	26 1	2641 3	Y	293	291 0	21		
							322 9							
12		3069 X	3032	-0-	-37	-0-	28 1	2706 3	Y	269	270 0	20		
							2 4	296 9						
01		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	25 1	2145 3	Y	263	264 0	19		
							15 4	289 9						
02		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	22 1	2168 3	Y	230	228 0	21		
							16 4	253 9						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		21		

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523														
10		3100 N	2458	-0-	-642	2917	19 1	2191 3	Y	225	228 0	20		
							248 9							
11		3000 N	2690	-0-	-310	2607	24 1	2428 3	Y	216	215 0	21		
							238 9							
12		3100 N	2071	-0-	-1029	1578	19 1	1822 3	Y	208	209 0	20		
							1 4	229 9						
01		3100 N	2170	-0-	-930	648	21 1	1860 3	Y	250	251 0	19		
							14 4	275 9						
02		2694 N	2046	-0-	-648	-0-	19 1	1801 3	Y	194	193 0	20		
							13 4	213 9						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20		

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 92H RRCID -> 272164 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8444 - 12043														
10		1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	15 1	1710 3	Y	213	216 0	8		
							234 9							
11		1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	16 1	1634 3	Y	97	97 0	8		
							107 9							
12		1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	18 1	1721 3	Y	174	175 0	7		
							1 4	191 9						
01		2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	21 1	1897 3	Y	258	259 0	6		
							15 4	284 9						
02		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	17 1	1661 3	Y	203	202 0	7		
							12 4	223 9						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7		

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 93H RRCID -> 272166 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8456 - 12090														
10		2852 X	2479	-0-	-373	-0-	18 1	2065 3	Y	360	366 0	28		
							396 9							
11		3180 X	2577	-0-	-603	-0-	21 1	2120 3	Y	396	394 0	30		
							436 9							
12		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	35 1	3260 3	Y	460	461 0	29		
							2 4	506 9						
01		3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	36 1	3152 3	Y	445	447 0	27		
							23 4	490 9						
02		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	29 1	2772 3	Y	384	381 0	30		
							20 4	422 9						
03		2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-			Y	NO RPT		30		

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

10		4464 X	4339	-0-	-125	-0-	290 1	3490 3	Y	506	500 0		45	
							2 4	557 9						
11		4320 X	4106	-0-	-214	-0-	293 1	3215 3	Y	541	536 0		50	
							3 4	595 9						
12		4464 X	3951	-0-	-513	-0-	268 1	3122 3	Y	495	509 0		36	
							16 4	545 9						
01		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	298 1	3315 3	Y	548	541 0		43	
							6 4	603 9						
02		3640 X	3538	-0-	-102	-0-	246 1	2765 3	Y	475	468 0		50	
							4 4	523 9						
03		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-			Y	NO RPT			50	

STUMBERG RANCH UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	272168	COMPL. DATE	11/08/2013	TOTAL DEPTH	7959	PERF.	8455 - 13179		

10		5363 X	5061	-0-	-302	-0-	323 1	3895 3	Y	764	754 0		61	
							3 4	840 9						
11		5190 X	4935	-0-	-255	-0-	347 1	3806 3	Y	708	708 0		61	
							3 4	779 9						
12		5363 X	4906	-0-	-457	-0-	328 1	3804 3	Y	686	704 0		43	
							19 4	755 9						
01		4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	336 1	3728 3	Y	696	693 0		46	
							6 4	766 9						
02		4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	321 1	3610 3	Y	686	670 0		62	
							5 4	755 9						
03		4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-			Y	NO RPT			62	

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		100H	RRCID ->	272193	COMPL. DATE	02/26/2014	TOTAL DEPTH	7944	PERF.	8904 - 14943		

10		5363 X	5261	-0-	-102	-0-	40 1	4682 3	Y	490	497 0		23	
							539 9							
11		5190 X	4795	-0-	-395	-0-	41 1	4192 3	Y	510	508 0		25	
							1 4	561 9						
12		5363 X	4921	-0-	-442	-0-	46 1	4310 3	Y	511	513 0		23	
							3 4	562 9						
01		5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	50 1	4421 3	Y	601	603 0		21	
							33 4	661 9						
02		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	41 1	3943 3	Y	516	511 0		26	
							29 4	568 9						
03		4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-			Y	NO RPT			26	

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		101H	RRCID ->	272194	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	9081 - 15219		

10		8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	67 1	7802 3	Y	896	909 0		55	
							986 9							
11		7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	68 1	6951 3	Y	637	634 0		58	
							1 4	701 9						
12		7936 X	7491	-0-	-445	-0-	73 1	6829 3	Y	532	535 0		55	
							4 4	585 9						
01		8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	80 1	7057 3	Y	823	827 0		51	
							53 4	905 9						
02		7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	66 1	6480 3	Y	742	736 0		57	
							48 4	816 9						
03		7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-			Y	NO RPT			57	

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	EOM BALANCE
10	4898 X	4461	-0-	-437	-0-	33 1 579 9	3849 3	Y	526 531 0	19
11	4830 X	3947	-0-	-883	-0-	33 1 585 9	3329 3	Y	532 529 0	22
12	4991 X	4700	-0-	-291	-0-	45 1 3 4	4231 3	Y	383 384 0	21
01	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	46 1 31 4	4107 3	Y	454 456 0	19
02	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	31 4 35 1	499 9 3395 3	Y	397 394 0	22
03	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-	25 4	437 9	Y	NO RPT	22
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 96H		RRCID -> 272197		COMPL. DATE 02/25/2014		TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8956 - 14940		
10	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	26 1 301 9	3081 3	Y	274 278 0	19
11	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	31 1 206 9	3064 3	Y	187 187 0	19
12	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	32 1 2 4	2994 3	Y	212 213 0	18
01	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	36 1 25 4	3220 3	Y	259 260 0	17
02	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	26 1 18 4	2488 3	Y	235 233 0	19
03	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-		259 9	Y	NO RPT	19
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 97H		RRCID -> 272198		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8642 - 14681		
10	4371 X	4323	-0-	-48	-0-	34 1 286 9	4003 3	Y	260 265 0	25
11	4230 X	3666	-0-	-564	-0-	34 1 204 9	3428 3	Y	185 184 0	26
12	4371 X	4240	-0-	-131	-0-	41 1 2 4	3837 3	Y	327 328 0	25
01	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	40 1 27 4	3551 3	Y	347 348 0	24
02	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	32 1 23 4	3108 3	Y	294 292 0	26
03	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-		323 9	Y	NO RPT	26
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 102H		RRCID -> 272199		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907		
10	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	60 1 1 4	4380 3	Y	357 357 0	14
11	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	59 1 1 4	393 9 3910 3	Y	318 319 0	13
12	4433 X	4400	-0-	-33	-0-	60 1 9 4	350 9 3987 3	Y	313 311 0	15
01	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	63 1 430 9	344 9 4215 3	Y	391 385 0	21
02	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	57 1 23 4	3668 3	Y	319 318 0	22
03	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-		351 9	Y	NO RPT	22

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	3038 X	2646	-0-	-392	-0-	11 1	2535 3	Y	91	92	0			17
						100 9								
11	3000 X	2870	-0-	-130	-0-	13 1	2764 3	Y	84	82	0			19
						1 4	92 9							
12	3100 X	2642	-0-	-458	-0-	13 1	2543 3	Y	77	77	0			19
						1 4	85 9							
01	3100 X	2887	-0-	-213	-0-	14 1	2744 3	Y	115	115	0			19
						2 4	127 9							
02	2576 X	2379	-0-	-197	-0-	13 1	2277 3	Y	80	84	0			15
						1 4	88 9							
03	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 104H		RRCID -> 272201		COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599				

10	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	72 1	5244 3	Y	479	479	0			28
						1 4	527 9							
11	5190 X	4799	-0-	-391	-0-	64 1	4287 3	Y	405	406	0			27
						2 4	446 9							
12	5363 X	5232	-0-	-131	-0-	69 1	4665 3	Y	443	439	0			31
						11 4	487 9							
01	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	77 1	5261 3	Y	572	563	0			40
						1 4	629 9							
02	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	75 1	4808 3	Y	494	492	0			42
						30 4	543 9							
03	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-			Y	NO RPT					42

CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 10H		RRCID -> 272202		COMPL. DATE 12/11/2013			TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 13907				

10	2573 N	2242	-0-	-331	-0-	9 1	2149 3	Y	76	77	0			17
						84 9								
11	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	13 1	2705 3	Y	51	53	0			15
						1 4	56 9							
12	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	14 1	2759 3	Y	47	48	0			14
						1 4	52 9							
01	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	11 1	2150 3	Y	74	74	0			14
						2 4	81 9							
02	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	10 1	1862 3	Y	76	74	0			16
						1 4	84 9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 103H		RRCID -> 272203		COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590				

10	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	77 1	5537 3	Y	568	569	0			27
						1 4	625 9							
11	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	73 1	4880 3	Y	527	527	0			27
						2 4	580 9							
12	5425 X	4536	-0-	-889	-0-	59 1	3984 3	Y	440	438	0			29
						9 4	484 9							
01	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	76 1	5185 3	Y	670	659	0			40
						1 4	737 9							
02	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	73 1	4614 3	Y	550	549	0			41
						28 4	605 9							
03	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-			Y	NO RPT					41

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	6479 X	6219	-0-	-260	-0-	77 1 1 4	5572 3 569 9	Y	517	518 0	25
11	6300 X	6089	-0-	-211	-0-	81 1 2 4	5421 3 585 9	Y	532	532 0	25
12	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	89 1 14 4	6000 3 636 9	Y	578	573 0	30
01	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	77 1 1 4	5236 3 634 9	Y	576	569 0	37
02	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	73 1 28 4	4623 3 539 9	Y	490	488 0	39
03	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-			Y	NO RPT		39
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 106H		RRCID -> 272277		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612			
10	11749 X	11270	-0-	-479	-0-	139 1 2 4	10103 3 1026 9	Y	933	935 0	40
11	11370 X	10253	-0-	-1117	-0-	138 1 3 4	9164 3 948 9	Y	862	862 0	40
12	11470 X	10567	-0-	-903	-0-	139 1 23 4	9434 3 971 9	Y	883	876 0	47
01	10700 X	10700	-0-	-0-	-0-	139 1 1 4	9410 3 1150 9	Y	1045	1030 0	62
02	9468 X	9468	-0-	-0-	-0-	131 1 51 4	8325 3 961 9	Y	874	871 0	65
03	10075 X	NO RPT	-0-	-10075	-0-			Y	NO RPT		65
STANLEY RANCH		WELL #: 26H		RRCID -> 272290		COMPL. DATE 03/31/2014		TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9366 - 13425			
10	11616 X	11616	-0-	-0-	-0-	547 1 242 9	10827 3 9341 3	Y	220	211 1	79
11	10049 X	10049	-0-	-0-	-0-	475 1 233 9	9341 3 53 3	Y	212	199 1	92
12	9486 X	57	-0-	-9429	-0-	3 1 1 9	53 3	Y	1	42 1	51
01	10083 X	10083	-0-	-0-	-0-	481 1 2 4	9381 3 219 9	Y	199	172 1	78
02	10472 X	8899	-0-	-1573	-0-	427 1 10 4	8242 3 220 9	Y	200	206 1	72
03	11594 X	NO RPT	-0-	-11594	-0-			Y	NO RPT		72
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 107H		RRCID -> 272292		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778			
10	6603 X	6226	-0-	-377	-0-	77 1 1 4	5584 3 564 9	Y	513	513 0	26
11	6390 X	5724	-0-	-666	-0-	77 1 2 4	5132 3 513 9	Y	466	467 0	25
12	6293 X	5522	-0-	-771	-0-	73 1 12 4	4954 3 483 9	Y	439	436 0	28
01	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	75 1 1 4	5130 3 592 9	Y	538	530 0	36
02	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	81 1 31 4	5099 3 554 9	Y	504	502 0	38
03	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-			Y	NO RPT		38

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
10		1116 X	580	-0-	-536	-0-	51	1	429	3	Y	91	92	0	5
							100	9							
11		1050 X	232	-0-	-818	-0-	21	1	170	3	Y	37	38	0	4
							41	9							
12		1085 X	187	-0-	-898	-0-	13	1	120	3	Y	49	47	0	6
							54	9							
01		349 N	349	-0-	-0-	-0-	29	1	228	3	Y	84	77	0	13
							92	9							
02		751 N	751	-0-	-0-	-0-	73	1	500	3	Y	162	162	0	13
							178	9							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13

ROGERS DENTONIO 16 UNIT			WELL #:		5H	RRCID ->	272294	COMPL. DATE	12/05/2013	TOTAL DEPTH	6859	PERF. 7566 - 12504			
10		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	304	1	2580	3	Y	259	270	0	13
							1	4	285	9					
11		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	289	1	2334	3	Y	232	226	0	19
							255	9							
12		2697 X	2376	-0-	-321	-0-	206	1	1963	3	Y	187	184	0	22
							1	4	206	9					
01		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	338	1	2643	3	Y	306	279	0	49
							337	9							
02		2884 X	2570	-0-	-314	-0-	283	1	1944	3	Y	312	332	0	29
							343	9							
03		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT			29

ROGERS DENTONIO 16 UNIT			WELL #:		6H	RRCID ->	272295	COMPL. DATE	11/27/2013	TOTAL DEPTH	6872	PERF. 7473 - 12372			
10		4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	474	1	4024	3	Y	319	333	0	17
							2	4	351	9					
11		4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	491	1	3970	3	Y	269	263	0	23
							296	9							
12		4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	432	1	4119	3	Y	271	264	0	30
							2	4	298	9					
01		4278 X	4055	-0-	-223	-0-	422	1	3297	3	Y	305	285	0	50
							336	9							
02		3864 X	3666	-0-	-198	-0-	424	1	2923	3	Y	289	311	0	28
							1	4	318	9					
03		4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT			28

ROGERS DENTONIO 16 UNIT			WELL #:		7H	RRCID ->	272296	COMPL. DATE	11/27/2013	TOTAL DEPTH	6878	PERF. 7628 - 12567			
10		961 N	824	-0-	-137	-0-	72	1	606	3	Y	133	143	0	11
							146	9							
11		690 N	420	-0-	-270	-0-	36	1	288	3	Y	87	86	0	12
							96	9							
12		771 N	771	-0-	-0-	-0-	51	1	486	3	Y	213	201	0	24
							234	9							
01		967 N	967	-0-	-0-	-0-	75	1	589	3	Y	275	254	0	45
							303	9							
02		582 N	582	-0-	-0-	-0-	53	1	363	3	Y	151	178	0	18
							166	9							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	4929 X	4917	-0-	-12	-0-	473	1 4020	3	Y	384	402 0	15	
						2	4 422	9					
11	4950 X	4261	-0-	-689	-0-	428	1 3460	3	Y	339	332 0	22	
						373	9						
12	5115 X	4904	-0-	-211	-0-	426	1 4062	3	Y	376	363 0	35	
						2	4 414	9					
01	5022 X	4099	-0-	-923	-0-	418	1 3271	3	Y	373	351 0	57	
						410	9						
02	4536 X	2996	-0-	-1540	-0-	347	1 2383	3	Y	242	277 0	22	
						266	9						
03	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-				Y	NO RPT		22	

ROGERS DENTONIO 16 UNIT			WELL #:		9H	RRCID ->	272298	COMPL. DATE	11/27/2013	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	7914 - 12677
10	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	424	1 3603	3	Y	721	734 0	34	
						2	4 793	9					
11	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	491	1 3971	3	Y	728	708 0	54	
						801	9						
12	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	445	1 4238	3	Y	546	540 0	60	
						2	4 601	9					
01	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	406	1 3180	3	Y	542	512 0	90	
						596	9						
02	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	421	1 2888	3	Y	485	527 0	48	
						534	9						
03	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-				Y	NO RPT		48	

ROGERS DENTONIO 16 UNIT			WELL #:		3H	RRCID ->	272333	COMPL. DATE	12/05/2013	TOTAL DEPTH	6845	PERF.	7807 - 12745
10	5487 X	4745	-0-	-742	-0-	465	1 3951	3	Y	297	308 0	9	
						2	4 327	9					
11	5160 X	3845	-0-	-1315	-0-	396	1 3197	3	Y	229	225 0	13	
						252	9						
12	4991 X	4402	-0-	-589	-0-	391	1 3716	3	Y	267	258 0	22	
						1	4 294	9					
01	5270 X	4963	-0-	-307	-0-	521	1 4072	3	Y	336	310 0	48	
						370	9						
02	4760 X	4539	-0-	-221	-0-	535	1 3682	3	Y	292	318 0	22	
						1	4 321	9					
03	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-				Y	NO RPT		22	

STANLEY RANCH			WELL #:		27H	RRCID ->	272334	COMPL. DATE	11/01/2022	TOTAL DEPTH	8717	PERF.	9303 - 13069
10	16771 X	87	-0-	-16684	-0-	4	1 81	3	Y	2	2 1	189	
						2	9						
11	16230 X	15871	-0-	-359	-0-	746	1 14699	3	Y	386	308 1	267	
						1	4 425	9					
12	12834 X	12549	-0-	-285	-0-	595	1 11554	3	Y	353	346 1	274	
						12	4 388	9					
01	11732 X	11732	-0-	-0-	-0-	554	1 10810	3	Y	333	345 1	262	
						2	4 366	9					
02	10158 X	10158	-0-	-0-	-0-	484	1 9347	3	Y	286	311 1	237	
						12	4 315	9					
03	15438 X	NO RPT	-0-	-15438	-0-				Y	NO RPT		237	

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE							
10	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	75 1	279 9	1218 3	Y	254	253 1			41								
11	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	138 1	296 9	1188 3	Y	269	267 1			43								
12	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	152 1	17 4	1682 3	Y	313	279 1			77								
01	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	223 1	286 9	1585 3	Y	260	279 1			58								
02	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	166 1	213 9	1192 3	Y	194	205 1			47								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				47								
SOUTH SPUR UNIT A													WELL #: 8H		RRCID -> 272336		COMPL. DATE 11/04/2013		TOTAL DEPTH 6878		PERF. 7322 - 12368	
10	1178 N	495	-0-	-683	-0-	24 1	87 9	384 3	Y	79	87 1			16								
11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	108 1	250 9	933 3	Y	227	207 1			36								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	36 1			-0-								
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	82 1	123 9	583 3	Y	112	93 1			19								
02	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	269 1	261 9	1931 3	Y	237	208 1			48								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				48								
SOUTH SPUR UNIT A													WELL #: 9H		RRCID -> 272337		COMPL. DATE 11/13/2013		TOTAL DEPTH 6853		PERF. 7401 - 12387	
10	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	169 1	208 9	2746 3	Y	189	186 1			24								
11	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	295 1	135 9	2537 3	Y	123	131 1			16								
12	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	255 1	28 4	2816 3	Y	117	109 1			24								
01	3193 X	2907	-0-	-286	-0-	333 1	212 9	2362 3	Y	193	185 1			32								
02	2884 X	2220	-0-	-664	-0-	249 1	182 9	1789 3	Y	165	165 1			32								
03	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-				Y	NO RPT				32								
DIAMOND H STATE													WELL #: 20H		RRCID -> 272345		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 7406		PERF. 8114 - 12461	
10	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	192 1	156 9	1618 3	Y	142	142 0			11								
11	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	184 1	143 9	1521 3	Y	130	128 0			13								
12	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	135 1	13 4	1296 3	Y	8	11 0			10								
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	97 1	1 9	352 3	Y	1	4 0			7								
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	101 1	1 4	508 3	Y	62	61 0			8								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				8								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
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

10	4898 X	4792	-0-	-106	-0-	332	1	3833	3	Y	569	584	0	66
						1	4	626	9					
11	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	340	1	3864	3	Y	537	532	0	71
						591	9							
12	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	382	1	3907	3	Y	582	584	0	69
						1	4	640	9					
01	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	476	1	4046	3	Y	653	635	0	87
						718	9							
02	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	375	1	3239	3	Y	453	474	0	66
						498	9							
03	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT			66

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689														
10	4340 X	4329	-0-	-11	-0-	304	1	3505	3	Y	472	482	0	54
						1	4	519	9					
11	4350 X	4230	-0-	-120	-0-	303	1	3435	3	Y	447	444	0	57
						492	9							
12	4495 X	4072	-0-	-423	-0-	318	1	3256	3	Y	452	458	0	51
						1	4	497	9					
01	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	418	1	3555	3	Y	548	531	0	68
						603	9							
02	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	351	1	3025	3	Y	423	436	0	55
						465	9							
03	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT			55

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666														
10	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	283	1	3266	3	Y	495	491	0	49
						1	4	545	9					
11	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	233	1	2642	3	Y	438	436	0	51
						482	9							
12	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	278	1	2838	3	Y	440	446	0	45
						484	9							
01	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	350	1	2970	3	Y	473	462	0	56
						520	9							
02	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	300	1	2594	3	Y	410	417	0	49
						451	9							
03	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT			49

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906														
10	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	258	1	2979	3	Y	392	373	0	32
						1	4	431	9					
11	3000 N	3300	-0-	300	300	231	1	2628	3	Y	401	393	0	40
						441	9							
12	2524 N	2224	-0-	-300	-0-	176	1	1792	3	Y	233	253	0	20
						256	9							
01	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	178	1	1509	3	Y	197	199	0	18
						217	9							
02	2464 X	1830	-0-	-634	-0-	171	1	1475	3	Y	167	171	0	14
						184	9							
03	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT			14

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

10	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	234	1	2694	3	Y	336	25
						370	9				352	0
11	3180 X	3078	-0-	-102	-0-	218	1	2471	3	Y	354	30
						389	9				349	0
12	3286 X	3203	-0-	-83	-0-	247	1	2519	3	Y	397	29
						437	9				398	0
01	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	303	1	2575	3	Y	428	39
						471	9				418	0
02	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	259	1	2236	3	Y	352	31
						387	9				360	0
03	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT	31

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695												
10	3472 X	3372	-0-	-100	-0-	237	1	2730	3	Y	367	31
						1	4	404	9		375	0
11	3360 X	3359	-0-	-1	-0-	238	1	2696	3	Y	386	37
						425	9				380	0
12	3472 X	2903	-0-	-569	-0-	224	1	2282	3	Y	361	30
						397	9				368	0
01	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	282	1	2399	3	Y	408	40
						449	9				398	0
02	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	253	1	2184	3	Y	354	35
						389	9				359	0
03	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT	35

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890												
10	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	227	1	2604	3	Y	372	34
						409	9				377	0
11	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	218	1	2477	3	Y	358	37
						394	9				355	0
12	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	245	1	2492	3	Y	365	32
						402	9				370	0
01	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	280	1	2381	3	Y	363	38
						399	9				357	0
02	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	248	1	2137	3	Y	324	34
						356	9				328	0
03	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT	34

DIAMOND H STATE WELL #: 21H RRCID -> 272460 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8636 - 11723												
10	1860 N	1594	-0-	-266	-0-	154	1	1302	3	Y	125	2
						138	9				125	0
11	1560 N	1068	-0-	-492	-0-	104	1	857	3	Y	97	3
						107	9				96	0
12	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	152	1	1449	3	Y	10	1
						14	4	11	9		12	0
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	145	1	528	3	Y	1	1
						1	9				1	0
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	52	1	259	3	Y	62	2
						68	9				61	0
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2

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

10	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	197 1	1663 3	Y	111	110	0		10
						122 9							
11	1710 N	1187	-0-	-523	-0-	121 1	1000 3	Y	60	60	0		10
						66 9							
12	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	240 1	2299 3	Y	13	14	0		9
						23 4							
01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	262 1	955 3	Y	-0-	1	0		8
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	130 1	652 3	Y	58	57	0		9
						1 4							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		64 9	Y	NO RPT				9

WORTHY RANCH			WELL #: 44H		RRCID -> 272471		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 8710		PERF. 9265 - 14638		

10	27745 X	26500	-0-	-1245	-0-	1126 1	24866 3	Y	461	466	1		46
						1 4							
						507 9							
11	26130 X	24929	-0-	-1201	-0-	1065 1	23354 3	Y	464	469	1		41
						510 9							
12	26784 X	24847	-0-	-1937	-0-	1072 1	23194 3	Y	525	485	1		81
						3 4							
						578 9							
01	26660 X	24723	-0-	-1937	-0-	1075 1	23078 3	Y	517	508	1		90
						1 4							
						569 9							
02	23940 X	22265	-0-	-1675	-0-	962 1	20798 3	Y	458	474	1		74
						1 4							
						504 9							
03	26505 X	NO RPT	-0-	-26505	-0-			Y	NO RPT				74

LA BANDERA RANCH UNIT A			WELL #: 4H		RRCID -> 272477		COMPL. DATE 12/06/2013		TOTAL DEPTH 6318		PERF. 7174 - 11990		

10	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	200 1	1504 3	Y	642	588	0		106
						706 9							
11	2100 X	1304	-0-	-796	-0-	130 1	964 3	Y	191	259	0		38
						210 9							
12	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-			Y	-0-	35	0		3
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	87 1	541 3	Y	78	62	0		19
						86 9							
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	77 1	445 3	Y	33	44	0		8
						1 4							
						36 9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				8

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 34H		RRCID -> 272528		COMPL. DATE 12/23/2013		TOTAL DEPTH 7459		PERF. 8128 - 14178		

10	5022 X	4347	-0-	-675	-0-	294 1	3489 3	Y	511	515	0		29
						2 4							
						562 9							
11	4860 X	4200	-0-	-660	-0-	331 1	3273 3	Y	542	538	0		33
						596 9							
12	4619 X	4475	-0-	-144	-0-	285 1	3400 3	Y	715	714	0		34
						3 4							
						787 9							
01	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	299 1	3248 3	Y	878	854	0		58
						1 4							
						966 9							
02	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	277 1	3048 3	Y	757	758	0		57
						833 9							
03	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			Y	NO RPT				57

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

10		5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	359 1	4259 3	Y	631	637 0		40
							2 4	694 9					
11		5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	431 1	4269 3	Y	565	561 0		44
							622 9						
12		4216 X	4205	-0-	-11	-0-	286 1	3406 3	Y	464	465 0		43
							3 4	510 9					
01		5580 X	4522	-0-	-1058	-0-	322 1	3514 3	Y	622	605 0		60
							2 4	684 9					
02		5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	373 1	4106 3	Y	1032	1032 0		60
							1135 9						
03		5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-			Y	NO RPT			60

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		37H	RRCID ->	272531	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	7425	PERF.	7872 - 13971

10		6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	373 1	4422 3	Y	1321	1323 0		24
							2 4	1453 9					
11		5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	425 1	4209 3	Y	965	958 0		31
							1062 9						
12		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	263 1	3123 3	Y	635	634 0		32
							2 4	699 9					
01		4929 X	4874	-0-	-55	-0-	359 1	3911 3	Y	547	532 0		47
							2 4	602 9					
02		4452 X	4315	-0-	-137	-0-	321 1	3535 3	Y	417	418 0		46
							459 9						
03		4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-			Y	NO RPT			46

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		38H	RRCID ->	272533	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	7414	PERF.	7993 - 14033

10		5053 X	4450	-0-	-603	-0-	290 1	3437 3	Y	655	660 0		28
							2 4	721 9					
11		4650 X	4505	-0-	-145	-0-	336 1	3324 3	Y	768	763 0		33
							845 9						
12		4805 X	3984	-0-	-821	-0-	247 1	2941 3	Y	722	722 0		33
							2 4	794 9					
01		4681 X	4554	-0-	-127	-0-	294 1	3204 3	Y	959	932 0		60
							1 4	1055 9					
02		4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	280 1	3078 3	Y	806	807 0		59
							887 9						
03		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			Y	NO RPT			59

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		35H	RRCID ->	272540	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	7434	PERF.	8018 - 14058

10		1736 X	1696	-0-	-40	-0-	110 1	1314 3	Y	246	248 0		14
							1 4	271 9					
11		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	221 1	2183 3	Y	402	399 0		17
							442 9						
12		5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	390 1	4636 3	Y	368	368 0		17
							3 4	405 9					
01		6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	469 1	5112 3	Y	494	481 0		30
							2 4	543 9					
02		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	226 1	2483 3	Y	433	435 0		28
							476 9						
03		2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-			Y	NO RPT			28

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	11005 X	8168	-0-	-2837	-0-	370 1 194 9	7604 3	Y	176	186 1	161	
11	11481 X	11481	-0-	-0-	-0-	520 1 1 4	10605 3 355 9	Y	323	295 1	189	
12	12050 X	12050	-0-	-0-	-0-	537 1 1 4	11135 3 377 9	Y	343	301 1	231	
01	11997 X	11754	-0-	-243	-0-	530 1 3 4	10867 3 354 9	Y	322	362 1	191	
02	10836 X	9105	-0-	-1731	-0-	412 1 1 4	8397 3 295 9	Y	268	271 1	188	
03	11873 X	NO RPT	-0-	-11873	-0-			Y	NO RPT		188	

STANLEY RANCH			WELL #: 61H		RRCID -> 272569		COMPL. DATE 04/08/2014			TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899		
10	7936 X	7487	-0-	-449	-0-	335 1 249 9	6903 3	Y	226	238 1	148	
11	7680 X	7302	-0-	-378	-0-	329 1 275 9	6698 3	Y	250	236 1	162	
12	7812 X	7257	-0-	-555	-0-	320 1 1 4	6654 3 282 9	Y	256	227 1	191	
01	7409 X	7100	-0-	-309	-0-	318 1 2 4	6537 3 243 9	Y	221	253 1	159	
02	6692 X	6231	-0-	-461	-0-	280 1 260 9	5691 3	Y	236	232 1	163	
03	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-			Y	NO RPT		163	

MAUND RANCH 23 UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 272571		COMPL. DATE 01/30/2014			TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158		
10	3100 N	7414	-0-	4314	9555	802 1 501 9	6111 3	Y	455	452 0	32	
11	17372 X	7817	-0-	-9555	-0-	807 1 460 9	6550 3	Y	418	411 0	39	
12	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	593 1 3 4	5193 3 376 9	Y	342	349 0	32	
01	6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	822 1 11 4	5587 3 469 9	Y	426	399 0	59	
02	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	515 1 1 4	5011 3 422 9	Y	384	397 0	46	
03	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-			Y	NO RPT		46	

DIAMOND H STATE			WELL #: 19H		RRCID -> 272572		COMPL. DATE 01/17/2014			TOTAL DEPTH 7413 PERF. 9398 - 12436		
10	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	216 1 201 9	1819 3	Y	183	183 0	5	
11	0	2111	-0-	2111	2111	211 1 155 9	1745 3	Y	141	140 0	9	
12	0	1879	-0-	1879	3990	176 1 16 4	1675 3 12 9	Y	11	13 0	7	
01	0	741	-0-	741	4731	159 1 1 9	581 3	Y	1	1 0	7	
02	2800 N	444	-0-	-2356	2375	73 1 1 4	367 3 3 9	Y	3	3 0	7	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2375			Y	NO RPT		7	

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

10		2790 X	2115	-0-	-675	-0-	497	1	1289	3	Y	299	307	1	81
							329	9							
11		2700 X	1221	-0-	-1479	-0-	314	1	668	3	Y	217	220	1	78
							239	9							
12		2790 X	1719	-0-	-1071	-0-	412	1	838	3	Y	426	397	1	107
							469	9							
01		2759 X	2122	-0-	-637	-0-	113	1	1536	3	Y	430	419	1	118
							473	9							
02		2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	198	1	1937	3	Y	358	337	1	139
							394	9							
03		2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT			139

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 39H RRCID -> 272727 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 14337															
10		6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	486	1	5762	3	Y	660	665	0	31
							3	4							
11		5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	415	1	4102	3	Y	566	562	0	35
							623	9							
12		5208 X	3300	-0-	-1908	-0-	222	1	2648	3	Y	389	388	0	36
							2	4							
01		6417 X	3181	-0-	-3236	-0-	227	1	2468	3	Y	441	429	0	48
							1	4							
02		5796 X	3913	-0-	-1883	-0-	282	1	3099	3	Y	484	485	0	47
							532	9							
03		6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT			47

WORTHY RANCH WELL #: 41H RRCID -> 272800 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9249 - 13630															
10		8913 X	8913	-0-	-0-	-0-	371	1	8236	3	Y	278	273	1	35
							306	9							
11		8093 X	8093	-0-	-0-	-0-	340	1	7433	3	Y	290	289	1	36
							1	4							
12		7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	322	1	6988	3	Y	289	273	1	52
							1	4							
01		7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	340	1	7192	3	Y	325	318	1	59
							4	4							
02		7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	333	1	7044	3	Y	337	350	1	46
							1	4							
03		7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT			46

WORTHY RANCH WELL #: 42H RRCID -> 272802 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9100 - 12934															
10		9875 X	9875	-0-	-0-	-0-	411	1	9120	3	Y	313	305	1	42
							344	9							
11		8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	367	1	8011	3	Y	313	314	1	41
							1	4							
12		9095 X	9095	-0-	-0-	-0-	384	1	8324	3	Y	351	329	1	63
							1	4							
01		8680 X	8500	-0-	-180	-0-	367	1	7748	3	Y	346	345	1	64
							4	4							
02		7840 X	7327	-0-	-513	-0-	317	1	6703	3	Y	278	303	1	39
							1	4							
03		8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-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 #: 33H		RRCID -> 272803		COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH 7513		PERF. 8373 - 13617		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		3038 X	2788	-0-	-250	-0-	186 1	2202 3	Y	363	367 0		22
							1 4	399 9					
11		4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	351 1	3473 3	Y	593	588 0		27
							652 9						
12		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	284 1	3391 3	Y	572	572 0		27
							3 4	629 9					
01		2728 X	2515	-0-	-213	-0-	176 1	1916 3	Y	384	373 0		38
							1 4	422 9					
02		2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	174 1	1918 3	Y	357	357 0		38
							393 9						
03		2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-			Y	NO RPT			38

MAUND RANCH 23 UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 272808		COMPL. DATE 01/30/2014		TOTAL DEPTH 6487		PERF. 7089 - 11836		
10		4123 X	1423	-0-	-2700	-0-	143 1	1086 3	Y	176	177 0		29
							194 9						
11		3990 X	1843	-0-	-2147	-0-	179 1	1452 3	Y	193	188 0		34
							212 9						
12		4123 X	2450	-0-	-1673	-0-	222 1	1946 3	Y	255	250 0		39
							1 4	281 9					
01		1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	171 1	1161 3	Y	211	203 0		47
							2 4	232 9					
02		1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	109 1	1054 3	Y	181	190 0		38
							199 9						
03		1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT			38

WORTHY RANCH			WELL #: 40H		RRCID -> 272809		COMPL. DATE 06/06/2014		TOTAL DEPTH 8522		PERF. 9291 - 15042		
10		7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	293 1	6497 3	Y	437	418 1		54
							481 9						
11		6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	281 1	6139 3	Y	441	440 1		55
							1 4	485 9					
12		6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	283 1	6132 3	Y	339	332 1		62
							1 4	373 9					
01		6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	270 1	5696 3	Y	317	320 1		59
							3 4	349 9					
02		5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	255 1	5404 3	Y	307	324 1		42
							1 4	338 9					
03		5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-			Y	NO RPT			42

MAUND RANCH 23 UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 272810		COMPL. DATE 01/30/2014		TOTAL DEPTH 6477		PERF. 7051 - 11311		
10		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	204 1	1556 3	Y	177	177 0		25
							195 9						
11		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	225 1	1823 3	Y	183	178 0		30
							201 9						
12		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	205 1	1791 3	Y	182	182 0		30
							1 4	200 9					
01		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	221 1	1502 3	Y	176	168 0		38
							3 4	194 9					
02		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	158 1	1528 3	Y	200	202 0		36
							220 9						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36

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	* EOM BALANCE	

10	5326 X	3998	-0-	-1328	-0-	398	1	3029	3	Y	519	514 0	53
						571	9						
11	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	326	1	2645	3	Y	435	429 0	59
						479	9						
12	2697 X	2268	-0-	-429	-0-	202	1	1764	3	Y	274	288 0	45
						1	4	301	9				
01	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	385	1	2616	3	Y	377	351 0	71
						5	4	415	9				
02	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	240	1	2324	3	Y	351	361 0	61
						386	9						
03	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT		61

WORTHY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962													

10	19840 X	19115	-0-	-725	-0-	813	1	17943	3	Y	326	326 1	34
						359	9						
11	18930 X	17910	-0-	-1020	-0-	766	1	16799	3	Y	314	318 1	30
						345	9						
12	19561 X	17852	-0-	-1709	-0-	773	1	16722	3	Y	323	301 1	52
						2	4	355	9				
01	19530 X	17926	-0-	-1604	-0-	783	1	16793	3	Y	318	313 1	57
						350	9						
02	17276 X	16118	-0-	-1158	-0-	699	1	15114	3	Y	277	287 1	47
						305	9						
03	19127 X	NO RPT	-0-	-19127	-0-					Y	NO RPT		47

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147													

10	2263 X	1061	-0-	-1202	-0-	98	1	745	3	Y	198	198 0	21
						218	9						
11	2190 X	1732	-0-	-458	-0-	154	1	1253	3	Y	295	282 0	34
						325	9						
12	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	124	1	1093	3	Y	217	223 0	28
						1	4	239	9				
01	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	164	1	1110	3	Y	231	219 0	40
						2	4	254	9				
02	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	78	1	759	3	Y	149	163 0	26
						164	9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		26

WORTHY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409													

10	11997 X	11365	-0-	-632	-0-	503	1	10733	3	Y	117	124 1	12
						129	9						
11	11580 X	10886	-0-	-694	-0-	483	1	10217	3	Y	169	159 1	22
						186	9						
12	11594 X	10689	-0-	-905	-0-	475	1	9965	3	Y	226	199 1	49
						249	9						
01	10857 X	10857	-0-	-0-	-0-	488	1	10152	3	Y	197	220 1	26
						217	9						
02	9749 X	9749	-0-	-0-	-0-	435	1	9123	3	Y	174	165 1	35
						191	9						
03	10137 X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT		35

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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	19561 X	11491	-0-	-8070	-0-	542	1	10723	3	Y	205	232 1	276
						226	9						
11	18930 X	447	-0-	-18483	-0-	21	1	417	3	Y	8	39 1	245
						9	9						
12	22192 X	22192	-0-	-0-	-0-	1064	1	20673	3	Y	394	324 1	315
						22	4	433	9				
01	22547 X	22547	-0-	-0-	-0-	1078	1	21018	3	Y	406	400 1	321
						4	4	447	9				
02	18990 X	18990	-0-	-0-	-0-	915	1	17659	3	Y	358	384 1	295
						22	4	394	9				
03	11501 X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					Y	NO RPT		295

STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045													
10	12436 X	12436	-0-	-0-	-0-	586	1	11597	3	Y	230	244 1	292
						253	9						
11	14700 X	14700	-0-	-0-	-0-	694	1	13647	3	Y	326	294 1	324
						359	9						
12	13253 X	13253	-0-	-0-	-0-	631	1	12266	3	Y	312	311 1	325
						13	4	343	9				
01	15004 X	10971	-0-	-4033	-0-	522	1	10175	3	Y	247	266 1	306
						2	4	272	9				
02	13552 X	5617	-0-	-7935	-0-	268	1	5189	3	Y	139	169 1	276
						7	4	153	9				
03	15004 X	NO RPT	-0-	-15004	-0-					Y	NO RPT		276

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966													
10	3658 X	316	-0-	-3342	-0-	26	1	195	3	Y	86	87 0	14
						95	9						
11	3060 X	567	-0-	-2493	-0-	45	1	369	3	Y	139	133 0	20
						153	9						
12	3162 X	402	-0-	-2760	-0-	30	1	263	3	Y	99	103 0	16
						109	9						
01	980 X	980	-0-	-0-	-0-	91	1	616	3	Y	247	223 0	40
						1	4	272	9				
02	532 X	375	-0-	-157	-0-	25	1	238	3	Y	102	121 0	21
						112	9						
03	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT		21

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272822 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492													
10	4247 X	3982	-0-	-265	-0-	414	1	3152	3	Y	378	374 0	34
						416	9						
11	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	415	1	3366	3	Y	348	342 0	40
						383	9						
12	3999 X	3072	-0-	-927	-0-	286	1	2507	3	Y	252	260 0	32
						2	4	277	9				
01	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	494	1	3358	3	Y	368	341 0	59
						7	4	405	9				
02	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	276	1	2681	3	Y	292	307 0	44
						321	9						
03	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT		44

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	3100 X	3045	-0-	-55	-0-	333 1 179 9	2533 3	Y	163	161 0	16	
11	3000 X	755	-0-	-2245	-0-	78 1 44 9	633 3	Y	40	47 0	9	
12	3100 X	2828	-0-	-272	-0-	266 1 2 4	2339 3	Y	201	188 0	22	
01	2635 X	2512	-0-	-123	-0-	301 1 4 4	2047 3	Y	145	142 0	25	
02	2380 X	2034	-0-	-346	-0-	178 1 131 9	1725 3	Y	119	125 0	19	
03	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			Y	NO RPT		19	

MAUND RANCH 23 UNIT			WELL #: 11H		RRCID -> 272824			COMPL. DATE 02/07/2014			TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962	
10	2979 N	2967	-0-	-12	-0-	316 1 244 9	2407 3	Y	222	222 0	26	
11	3000 N	3172	-0-	172	172	319 1 267 9	2586 3	Y	243	236 0	33	
12	3070 N	2898	-0-	-172	-0-	268 1 1 4	2345 3	Y	258	257 0	34	
01	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	341 1 5 4	2318 3	Y	233	223 0	44	
02	2800 N	3334	-0-	534	534	288 1 255 9	2791 3	Y	232	238 0	38	
03	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			Y	NO RPT		38	

WORTHEY RANCH			WELL #: 35H		RRCID -> 272825			COMPL. DATE 06/27/2014			TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 12341	
10	12755 X	12755	-0-	-0-	-0-	533 1 1 4	11849 3	Y	338	321 1	44	
11	10523 X	10523	-0-	-0-	-0-	444 1 1 4	9698 3	Y	345	344 1	45	
12	10449 X	10449	-0-	-0-	-0-	442 1 1 4	9577 3	Y	390	364 1	71	
01	10431 X	10431	-0-	-0-	-0-	452 1 5 4	9549 3	Y	386	383 1	74	
02	7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	345 1 1 4	7311 3	Y	296	325 1	45	
03	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-		326 9	Y	NO RPT		45	

LA BANDERA RANCH UNIT A			WELL #: 5H		RRCID -> 272839			COMPL. DATE 12/06/2013			TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581	
10	5828 X	2530	-0-	-3298	-0-	285 1 101 9	2144 3	Y	92	93 0	20	
11	5640 X	2674	-0-	-2966	-0-	291 1 227 9	2156 3	Y	206	199 0	27	
12	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	463 1 3 4	3046 3	Y	108	115 0	20	
01	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	358 1 1 4	2232 3	Y	103	94 0	29	
02	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	408 1 4 4	2365 3	Y	207	209 0	27	
03	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-		228 9	Y	NO RPT		27	

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	
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	175	1	1314	3	Y	89	87	0	19
						98	9							
11	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	169	1	1254	3	Y	130	129	0	20
						143	9							
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	47	1	310	3	Y	37	46	0	11
						41	9							
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	63	1	393	3	Y	70	61	0	20
						77	9							
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	113	1	654	3	Y	84	91	0	13
						1	4	92	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622

10	2666 X	2623	-0-	-43	-0-	604	1	1565	3	Y	413	404	1	109
						454	9							
11	2580 X	1801	-0-	-779	-0-	439	1	933	3	Y	390	367	1	132
						429	9							
12	2666 X	1169	-0-	-1497	-0-	263	1	533	3	Y	339	370	1	101
						373	9							
01	2728 X	1297	-0-	-1431	-0-	64	1	869	3	Y	331	336	1	96
						364	9							
02	2464 X	1634	-0-	-830	-0-	123	1	1201	3	Y	282	267	1	111
						310	9							
03	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT			111

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803

10	4898 X	4135	-0-	-763	-0-	59	1	3549	3	Y	476	474	0	47
						3	4	524	9					
11	4740 X	4318	-0-	-422	-0-	53	1	3709	3	Y	505	503	0	49
						556	9							
12	4898 X	3851	-0-	-1047	-0-	51	1	3262	3	Y	489	475	0	63
						538	9							
01	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	88	1	4077	3	Y	537	528	0	72
						1	4	591	9					
02	3920 X	3875	-0-	-45	-0-	67	1	3336	3	Y	429	452	0	49
						472	9							
03	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT			49

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 41H RRCID -> 272860 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7949 - 12615

10	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	62	1	3709	3	Y	527	526	0	41
						3	4	580	9					
11	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	59	1	4141	3	Y	550	548	0	43
						605	9							
12	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	70	1	4571	3	Y	629	610	0	62
						1	4	692	9					
01	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	91	1	4181	3	Y	494	485	0	71
						1	4	543	9					
02	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	78	1	3881	3	Y	444	466	0	49
						488	9							
03	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT			49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
WORTHY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272862 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9594 - 14098												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

10	12865 X	12122	-0-	-743	-0-	531 1 248 9	11343 3	Y	225	261 1	39	
11	12450 X	12285	-0-	-165	-0-	543 1 254 9	11488 3	Y	231	228 1	42	
12	12865 X	11784	-0-	-1081	-0-	531 1 112 9	11141 3	Y	102	113 1	31	
01	11842 X	11448	-0-	-394	-0-	521 1 90 9	10837 3	Y	82	99 1	14	
02	10696 X	10568	-0-	-128	-0-	476 1 95 9	9997 3	Y	86	81 1	19	
03	11842 X	NO RPT	-0-	-11842	-0-			Y	NO RPT		19	

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 42H RRCID -> 272867 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8087 - 12616												
10	4278 X	3291	-0-	-987	-0-	48 1 2 4	2860 3	Y	346	344 0	42	
11	4140 X	3456	-0-	-684	-0-	43 1 394 9	3019 3	Y	358	356 0	44	
12	4278 X	3363	-0-	-915	-0-	45 1 415 9	2903 3	Y	377	366 0	55	
01	3565 X	3358	-0-	-207	-0-	62 1 1 4	2896 3	Y	363	357 0	61	
02	3220 X	3009	-0-	-211	-0-	52 1 370 9	2587 3	Y	336	355 0	42	
03	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			Y	NO RPT		42	

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 272868 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8134 - 12671												
10	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	64 1 3 4	3794 3	Y	430	429 0	38	
11	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	56 1 483 9	3923 3	Y	439	437 0	40	
12	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	66 1 1 4	4271 3	Y	533	517 0	56	
01	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	99 1 1 4	4554 3	Y	500	491 0	65	
02	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	87 1 520 9	4324 3	Y	473	494 0	44	
03	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			Y	NO RPT		44	

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 44H RRCID -> 272869 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8636 - 12884												
10	2790 X	2179	-0-	-611	-0-	31 1 1 4	1852 3	Y	268	267 0	27	
11	2700 X	2332	-0-	-368	-0-	27 1 398 9	1907 3	Y	362	360 0	29	
12	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	36 1 429 9	2323 3	Y	390	378 0	41	
01	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	47 1 1 4	2181 3	Y	256	252 0	45	
02	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	45 1 276 9	2244 3	Y	251	264 0	32	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		32	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
WORTHY RANCH			WELL #: 36H		RRCID -> 272871		COMPL. DATE 06/26/2014			TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9128 - 13801		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	12410 X	12410	-0-	-0-	-0-	515 1	11464 3	Y	391	385 1		50
						1 4	430 9					
11	11880 X	11880	-0-	-0-	-0-	500 1	10899 3	Y	436	432 1		54
						1 4	480 9					
12	11563 X	11289	-0-	-274	-0-	477 1	10347 3	Y	421	401 1		74
						2 4	463 9					
01	11909 X	11909	-0-	-0-	-0-	516 1	10896 3	Y	446	439 1		81
						6 4	491 9					
02	10888 X	10888	-0-	-0-	-0-	471 1	9959 3	Y	415	440 1		56
						1 4	457 9					
03	11501 X	NO RPT	-0-	-11501	-0-			Y	NO RPT			56

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 29H		RRCID -> 272873		COMPL. DATE 01/14/2014			TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261		
10	3689 X	3444	-0-	-245	-0-	223 1	2645 3	Y	523	525 0		27
						1 4	575 9					
11	3570 X	2270	-0-	-1300	-0-	168 1	1665 3	Y	397	394 0		30
						437 9						
12	3596 X	2351	-0-	-1245	-0-	145 1	1724 3	Y	437	436 0		31
						1 4	481 9					
01	2666 X	2011	-0-	-655	-0-	129 1	1405 3	Y	433	422 0		42
						1 4	476 9					
02	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	166 1	1829 3	Y	493	493 0		42
						542 9						
03	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			Y	NO RPT			42

STANLEY RANCH			WELL #: 8H		RRCID -> 272874		COMPL. DATE 06/12/2012			TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776		
10	10230 X	5910	-0-	-4320	-0-	256 1	5514 3	Y	127	132 1		125
						140 9						
11	16645 X	16645	-0-	-0-	-0-	726 1	15460 3	Y	416	310 1		231
						1 4	458 9					
12	13331 X	13331	-0-	-0-	-0-	601 1	12562 3	Y	152	218 1		165
						1 4	167 9					
01	13961 X	13961	-0-	-0-	-0-	639 1	13163 3	Y	144	182 1		127
						1 4	158 9					
02	10324 X	10324	-0-	-0-	-0-	466 1	9707 3	Y	136	133 1		130
						1 4	150 9					
03	17205 X	NO RPT	-0-	-17205	-0-			Y	NO RPT			130

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 45H		RRCID -> 272877		COMPL. DATE 03/08/2014			TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723		
10	3317 X	3214	-0-	-103	-0-	47 1	2780 3	Y	350	348 0		29
						2 4	385 9					
11	3210 X	2625	-0-	-585	-0-	33 1	2273 3	Y	290	288 0		31
						319 9						
12	3317 X	2699	-0-	-618	-0-	36 1	2327 3	Y	305	296 0		40
						336 9						
01	2883 X	2502	-0-	-381	-0-	46 1	2171 3	Y	258	254 0		44
						1 4	284 9					
02	2604 X	1959	-0-	-645	-0-	34 1	1707 3	Y	198	212 0		30
						218 9						
03	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			Y	NO RPT			30

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

10		10726 X	10246	-0-	-480	-0-	442 1	9434 3	Y	336	362 1			58
							370 9							
11		10380 X	9772	-0-	-608	-0-	425 1	8991 3	Y	324	318 1			64
							356 9							
12		12164 X	12164	-0-	-0-	-0-	533 1	11192 3	Y	399	358 1			105
							439 9							
01		11092 X	11092	-0-	-0-	-0-	491 1	10220 3	Y	346	390 1			61
							381 9							
02		9595 X	9595	-0-	-0-	-0-	421 1	8840 3	Y	304	289 1			76
							334 9							
03		10013 X	NO RPT	-0-	-10013	-0-			Y	NO RPT				76

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847														
10		5921 X	4666	-0-	-1255	-0-	71 1	4193 3	Y	363	361 0			23
							3 4	399 9						
11		5730 X	3723	-0-	-2007	-0-	48 1	3378 3	Y	270	269 0			24
							297 9							
12		4867 X	2080	-0-	-2787	-0-	29 1	1833 3	Y	198	192 0			30
							218 9							
01		4681 X	763	-0-	-3918	-0-	12 1	547 3	Y	185	182 0			33
							204 9							
02		4228 X	1106	-0-	-3122	-0-	16 1	814 3	Y	251	263 0			21
							276 9							
03		4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-			Y	NO RPT				21

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 28H RRCID -> 272881 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8388 - 14444														
10		5394 X	5155	-0-	-239	-0-	369 1	4380 3	Y	367	369 0			25
							2 4	404 9						
11		5010 X	2784	-0-	-2226	-0-	229 1	2269 3	Y	260	259 0			26
							286 9							
12		5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	363 1	4322 3	Y	527	527 0			26
							3 4	580 9						
01		4960 X	4580	-0-	-380	-0-	334 1	3648 3	Y	542	527 0			41
							2 4	596 9						
02		4648 X	4299	-0-	-349	-0-	317 1	3484 3	Y	453	454 0			40
							498 9							
03		5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-			Y	NO RPT				40

WORTHY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 272891 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9029 - 12333														
10		8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	364 1	8080 3	Y	211	209 1			27
							232 9							
11		8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	367 1	8010 3	Y	253	249 1			31
							1 4	278 9						
12		8975 X	8975	-0-	-0-	-0-	381 1	8257 3	Y	305	283 1			53
							1 4	336 9						
01		9610 X	8990	-0-	-620	-0-	391 1	8248 3	Y	315	311 1			57
							4 4	347 9						
02		8680 X	7960	-0-	-720	-0-	345 1	7300 3	Y	285	303 1			39
							1 4	314 9						
03		8959 X	NO RPT	-0-	-8959	-0-			Y	NO RPT				39

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10		11352 X	11352	-0-	-0-	-0-	512	1	10536	3	Y	276	284	1	267
							304	9							
11		11130 X	9300	-0-	-1830	-0-	424	1	8638	3	Y	215	208	1	274
							1	4	237	9					
12		11501 X	9764	-0-	-1737	-0-	437	1	9060	3	Y	242	212	1	304
							1	4	266	9					
01		9176 X	5803	-0-	-3373	-0-	262	1	5376	3	Y	149	187	1	266
							1	4	164	9					
02		10768 X	10768	-0-	-0-	-0-	493	1	10040	3	Y	213	204	1	275
							1	4	234	9					
03		9176 X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT			275

STANLEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218															
10		10137 X	9985	-0-	-152	-0-	448	1	9210	3	Y	297	313	1	355
							327	9							
11		9810 X	8666	-0-	-1144	-0-	391	1	7981	3	Y	266	254	1	367
							1	4	293	9					
12		9052 X	8921	-0-	-131	-0-	397	1	8230	3	Y	266	238	1	395
							1	4	293	9					
01		10912 X	8948	-0-	-1964	-0-	402	1	8241	3	Y	275	304	1	366
							2	4	303	9					
02		9856 X	8209	-0-	-1647	-0-	369	1	7525	3	Y	285	279	1	372
							1	4	314	9					
03		9982 X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					Y	NO RPT			372

STANLEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 272895 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274															
10		15679 X	15679	-0-	-0-	-0-	716	1	14758	3	Y	185	182	1	398
							1	4	204	9					
11		13590 X	13394	-0-	-196	-0-	613	1	12487	3	Y	266	245	1	419
							1	4	293	9					
12		14043 X	13133	-0-	-910	-0-	590	1	12251	3	Y	264	234	1	449
							2	4	290	9					
01		15314 X	12811	-0-	-2503	-0-	584	1	11979	3	Y	223	257	1	415
							3	4	245	9					
02		13832 X	11152	-0-	-2680	-0-	511	1	10421	3	Y	199	199	1	415
							1	4	219	9					
03		15314 X	NO RPT	-0-	-15314	-0-					Y	NO RPT			415

STANLEY RANCH WELL #: 52H RRCID -> 272897 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000															
10		10602 X	9788	-0-	-814	-0-	448	1	9212	3	Y	116	128	1	126
							128	9							
11		11163 X	11163	-0-	-0-	-0-	517	1	10527	3	Y	107	103	1	130
							1	4	118	9					
12		9827 X	8637	-0-	-1190	-0-	392	1	8126	3	Y	107	95	1	142
							1	4	118	9					
01		14446 X	8123	-0-	-6323	-0-	371	1	7606	3	Y	131	141	1	132
							2	4	144	9					
02		13048 X	5694	-0-	-7354	-0-	262	1	5330	3	Y	93	96	1	129
							102	9							
03		11532 X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					Y	NO RPT			129

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

10		3348 X	2890	-0-	-458	-0-	187 1	2220 3	Y	438	442 0		24
							1 4	482 9					
11		4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	370 1	3663 3	Y	546	543 0		27
							601 9						
12		5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	401 1	4779 3	Y	583	583 0		27
							4 4	641 9					
01		7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	576 1	6275 3	Y	551	536 0		42
							3 4	606 9					
02		7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	550 1	6047 3	Y	416	418 0		40
							458 9						
03		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			Y	NO RPT			40

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		31H	RRCID ->	272911	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	8168 - 14150

10		3937 X	3907	-0-	-30	-0-	276 1	3271 3	Y	326	328 0		17
							1 4	359 9					
11		3810 X	2349	-0-	-1461	-0-	192 1	1903 3	Y	231	229 0		19
							254 9						
12		3937 X	2264	-0-	-1673	-0-	155 1	1846 3	Y	238	238 0		19
							1 4	262 9					
01		4278 X	2601	-0-	-1677	-0-	189 1	2056 3	Y	323	314 0		28
							1 4	355 9					
02		3864 X	2444	-0-	-1420	-0-	174 1	1919 3	Y	319	320 0		27
							351 9						
03		3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-			Y	NO RPT			27

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		30H	RRCID ->	272912	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	7487	PERF.	8169 - 14136

10		4836 X	3654	-0-	-1182	-0-	246 1	2911 3	Y	451	455 0		28
							1 4	496 9					
11		4680 X	2040	-0-	-2640	-0-	158 1	1559 3	Y	294	292 0		30
							323 9						
12		4061 X	2451	-0-	-1610	-0-	158 1	1878 3	Y	376	375 0		31
							1 4	414 9					
01		3317 X	2496	-0-	-821	-0-	168 1	1835 3	Y	447	435 0		43
							1 4	492 9					
02		2996 X	2251	-0-	-745	-0-	149 1	1645 3	Y	415	416 0		42
							457 9						
03		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			Y	NO RPT			42

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		47H	RRCID ->	272916	COMPL. DATE	03/10/2014	TOTAL DEPTH	7711	PERF.	8148 - 13090

10		2666 X	2315	-0-	-351	-0-	30 1	1744 3	Y	491	488 0		33
							1 4	540 9					
11		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	41 1	2894 3	Y	692	689 0		36
							761 9						
12		2666 X	2659	-0-	-7	-0-	33 1	2100 3	Y	478	464 0		50
							526 9						
01		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	46 1	2131 3	Y	388	382 0		56
							1 4	427 9					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	56 0		-0-
03		2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-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 #:		48H	RRCID ->	272918	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	8268 - 13178		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

10		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	38 1	2293 3	Y	363	361 0		22	
							2 4	399 9						
11		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	31 1	2153 3	Y	316	315 0		23	
							348 9							
12		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	16 1	1034 3	Y	157	152 0		28	
							173 9							
01		2697 X	1981	-0-	-716	-0-	37 1	1689 3	Y	232	228 0		32	
							255 9							
02		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	43 1	2157 3	Y	427	438 0		21	
							470 9							
03		2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-			Y	NO RPT			21	

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		49H	RRCID ->	272920	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	7769	PERF.	8659 - 12878		

10		2945 X	2930	-0-	-15	-0-	119 1	2473 3	Y	307	310 0		10	
							338 9							
11		2850 X	1702	-0-	-1148	-0-	67 1	1430 3	Y	186	186 0		10	
							205 9							
12		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	124 1	2477 3	Y	389	379 0		20	
							3 4	428 9						
01		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	142 1	2793 3	Y	449	426 0		43	
							494 9							
02		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	153 1	2715 3	Y	359	385 0		17	
							395 9							
03		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			Y	NO RPT			17	

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		50H	RRCID ->	272926	COMPL. DATE	03/15/2014	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	8155 - 12298		

10		3968 X	3226	-0-	-742	-0-	133 1	2752 3	Y	310	314 0		12	
							341 9							
11		3840 X	3157	-0-	-683	-0-	126 1	2683 3	Y	316	313 0		15	
							348 9							
12		3968 X	2961	-0-	-1007	-0-	124 1	2474 3	Y	327	321 0		21	
							3 4	360 9						
01		3038 X	2810	-0-	-228	-0-	119 1	2335 3	Y	324	309 0		36	
							356 9							
02		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	132 1	2346 3	Y	278	299 0		15	
							306 9							
03		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			Y	NO RPT			15	

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		51H	RRCID ->	272987	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	7738	PERF.	8036 - 12322		

10		2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	101 1	2097 3	Y	307	315 0		12	
							338 9							
11		2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	86 1	1834 3	Y	314	311 0		15	
							345 9							
12		2077 X	1942	-0-	-135	-0-	78 1	1565 3	Y	270	266 0		19	
							2 4	297 9						
01		2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	92 1	1807 3	Y	316	300 0		35	
							348 9							
02		1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	82 1	1459 3	Y	215	235 0		15	
							237 9							
03		1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-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 #:		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

10		5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	221 1	4615 3	Y	194	197 0		12
							1 4	213 9					
11		4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	205 1	4366 3	Y	192	191 0		13
							211 9						
12		4092 X	4033	-0-	-59	-0-	181 1	3634 3	Y	194	190 0		17
							5 4	213 9					
01		5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	256 1	5021 3	Y	238	226 0		29
							262 9						
02		4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	240 1	4252 3	Y	201	216 0		14
							221 9						
03		4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-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	

10		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	481 1	3456 3	Y	537	543 0		31
							1 4	591 9					
11		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	417 1	2697 3	Y	516	514 0		33
							1 4	568 9					
12		3069 X	1884	-0-	-1185	-0-	171 1	1342 3	Y	332	344 0		21
							6 4	365 9					
01		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	264 1	2313 3	Y	746	712 0		55
							2 4	821 9					
02		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	330 1	3037 3	Y	493	486 0		62
							1 4	542 9					
03		2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-			Y	NO RPT			62

STANLEY RANCH			WELL #:		53H	RRCID ->	273003	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	8743	PERF. 9466 - 13538	

10		10385 X	9887	-0-	-498	-0-	440 1	9053 3	Y	358	375 1		183
							394 9						
11		10050 X	9415	-0-	-635	-0-	420 1	8569 3	Y	386	364 1		205
							1 4	425 9					
12		10385 X	9624	-0-	-761	-0-	423 1	8785 3	Y	377	336 1		246
							1 4	415 9					
01		9858 X	9688	-0-	-170	-0-	432 1	8854 3	Y	364	409 1		201
							2 4	400 9					
02		8904 X	8257	-0-	-647	-0-	369 1	7521 3	Y	333	332 1		202
							1 4	366 9					
03		9858 X	NO RPT	-0-	-9858	-0-			Y	NO RPT			202

STUMBERG RANCH			WELL #:		43H	RRCID ->	273025	COMPL. DATE	09/12/2014	TOTAL DEPTH	7468	PERF. 7762 - 12083	

10		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	585 1	3344 3	Y	544	549 0		61
							598 9						
11		4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	609 1	3498 3	Y	561	572 0		50
							617 9						
12		4464 X	4067	-0-	-397	-0-	715 1	2810 3	Y	457	453 0		54
							39 4	503 9					
01		4929 X	4563	-0-	-366	-0-	841 1	3150 3	Y	510	501 0		63
							11 4	561 9					
02		4088 X	3793	-0-	-295	-0-	516 1	2819 3	Y	415	349 0		129
							1 4	457 9					
03		4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-			Y	NO RPT			129

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
WORTHLEY RANCH			WELL #: 39H		RRCID -> 273029			COMPL. DATE 06/06/2014			TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	153 1	3400 3	Y	201	200 1		28
							221 9						
11		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	145 1	3157 3	Y	212	212 1		28
							233 9						
12		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	144 1	3130 3	Y	206	196 1		38
							1 4						
01		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	146 1	3091 3	Y	193	194 1		37
							2 4						
02		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	134 1	2828 3	Y	186	195 1		28
							205 9						
03		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			Y	NO RPT			28

STANLEY RANCH			WELL #: 60H		RRCID -> 273037			COMPL. DATE 10/28/2022			TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306		

10		0	2480	-0-	2480	2480	111 1	2286 3	Y	75	69 1		154
							83 9						
11		0	12370	-0-	12370	14850	558 1	11362 3	Y	408	360 1		202
							1 4						
12		0	13142	-0-	13142	27992	582 1	12077 3	Y	438	384 1		256
							1 4						
01		0	11863	-0-	11863	39855	534 1	10966 3	Y	327	387 1		196
							3 4						
02		50057 X	10202	-0-	-39855	-0-	464 1	9462 3	Y	250	258 1		188
							1 4						
03		7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-			Y	NO RPT			188

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 53H		RRCID -> 273040			COMPL. DATE 04/04/2014			TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964		

10		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	145 1	3010 3	Y	413	416 0		12
							454 9						
11		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	151 1	3201 3	Y	346	345 0		13
							381 9						
12		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	141 1	2832 3	Y	340	333 0		20
							4 4						
01		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	167 1	3267 3	Y	444	421 0		43
							488 9						
02		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	172 1	3050 3	Y	293	319 0		17
							322 9						
03		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			Y	NO RPT			17

DENTONIO STATE 22 UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 273041			COMPL. DATE 03/25/2014			TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166		

10		3875 X	3537	-0-	-338	-0-	499 1	2739 3	Y	272	270 0		31
							299 9						
11		3750 X	3253	-0-	-497	-0-	499 1	2464 3	Y	264	257 0		38
							290 9						
12		3875 X	2879	-0-	-996	-0-	394 1	2198 3	Y	254	254 0		38
							8 4						
01		3224 X	3126	-0-	-98	-0-	373 1	2465 3	Y	262	254 0		46
							288 9						
02		2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	66 1	2570 3	Y	259	271 0		34
							285 9						
03		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			Y	NO RPT			34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA SOUTH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS(-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE										
BRISCOE CATARINA SOUTH												WELL #:	56H	RRCID ->	273042	COMPL. DATE	04/07/2014	TOTAL DEPTH	7792	PERF.	8233 - 12862
10	3472 X	3470	-0-	-2	-0-	149 1 239 9	3082 3	Y	217	220 0	14										
11	3360 X	2605	-0-	-755	-0-	107 1 223 9	2275 3	Y	203	202 0	15										
12	3472 X	2623	-0-	-849	-0-	112 1 3 4	2238 3	Y	245	240 0	20										
01	2821 X	2758	-0-	-63	-0-	119 1 300 9	2339 3	Y	273	260 0	33										
02	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	131 1 266 9	2317 3	Y	242	259 0	16										
03	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			Y	NO RPT		16										
BRISCOE CATARINA SOUTH												WELL #:	54H	RRCID ->	273047	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	7781	PERF.	8237 - 12608
10	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	43 1 207 9	903 3	Y	188	189 0	8										
11	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	45 1 210 9	958 3	Y	191	190 0	9										
12	955 N	955	-0-	-0-	-0-	36 1 1 4	731 3	Y	170	167 0	12										
01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	53 1 300 9	1036 3	Y	273	258 0	27										
02	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	62 1 180 9	1096 3	Y	164	180 0	11										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11										
BRISCOE CATARINA NORTH												WELL #:	87H	RRCID ->	273048	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	8070 - 14415
10	0	-0-	-0-	-0-	419			Y	-0-		-0-										
11	0	-0-	-0-	-0-	419			Y	-0-		-0-										
12	0	-0-	-0-	-0-	419			Y	-0-		-0-										
01	0	-0-	-0-	-0-	419			Y	-0-		-0-										
02	2161 N	1742	-0-	-419	-0-	7 1 333 9	1402 3	Y	303	134 1	169										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		169										
BRISCOE CATARINA SOUTH												WELL #:	57H	RRCID ->	273063	COMPL. DATE	04/07/2014	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	8364 - 12468
10	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	224 1 1 4	4668 3	Y	148	150 0	9										
11	3330 X	2992	-0-	-338	-0-	130 1 108 9	2754 3	Y	98	98 0	9										
12	3441 X	1679	-0-	-1762	-0-	75 1 2 4	1495 3	Y	97	96 0	10										
01	3906 X	2105	-0-	-1801	-0-	93 1 187 9	1825 3	Y	170	160 0	20										
02	3528 X	1728	-0-	-1800	-0-	84 1 149 9	1495 3	Y	135	145 0	10										
03	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-			Y	NO RPT		10										
MAUND RANCH 23 UNIT												WELL #:	3H	RRCID ->	273065	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	6488	PERF.	10645 - 11726
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-										
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN 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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	157 1	3260 3	Y	387	393 0		17
						426 9						
11	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	127 1	2706 3	Y	245	246 0		16
						270 9						
12	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	130 1	2595 3	Y	325	317 0		24
						3 4	358 9					
01	3596 X	3242	-0-	-354	-0-	138 1	2708 3	Y	360	342 0		42
						396 9						
02	3248 X	3018	-0-	-230	-0-	143 1	2526 3	Y	317	338 0		21
						349 9						
03	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			Y	NO RPT			21

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 88H		RRCID -> 273144		COMPL. DATE 03/24/2014			TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676		
10	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	9 1	1544 3	Y	105	181 1		187
						116 9						
11	600 X	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-	187 1		-0-
12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-			-0-
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	3 1	609 3	Y	124	62 1		62
						136 9						
02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	5 1	1115 3	Y	59	55 1		66
						65 9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			66

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 89H		RRCID -> 273145		COMPL. DATE 03/24/2014			TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851		
10	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	7 1	1147 3	Y	250	199 1		204
						275 9						
11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	5 1	822 3	Y	431	182 1		453
						474 9						
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	1 1	148 3	Y	318	379 1		392
						350 9						
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	2 1	382 3	Y	248	318 1		322
						273 9						
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	2 1	394 3	Y	69	173 1		218
						76 9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			218

STANLEY RANCH			WELL #: 54H		RRCID -> 273166		COMPL. DATE 05/09/2014			TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9340 - 13326		
10	7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	358 1	7359 3	Y	188	199 1		141
						207 9						
11	7948 X	7948	-0-	-0-	-0-	359 1	7322 3	Y	242	225 1		158
						1 4	266 9					
12	11228 X	11228	-0-	-0-	-0-	494 1	10241 3	Y	447	375 1		230
						1 4	492 9					
01	12201 X	12201	-0-	-0-	-0-	542 1	11117 3	Y	490	530 1		190
						3 4	539 9					
02	9732 X	9732	-0-	-0-	-0-	442 1	9014 3	Y	250	274 1		166
						1 4	275 9					
03	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-			Y	NO RPT			166

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

10		3503 X	3379	-0-	-124	-0-	352 1	2523 3	Y	458	465 0		20	
							504 9							
11		3390 X	3006	-0-	-384	-0-	345 1	2230 3	Y	391	391 0		20	
							1 4	430 9						
12		3503 X	3074	-0-	-429	-0-	302 1	2358 3	Y	367	370 0		17	
							10 4	404 9						
01		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	238 1	2091 3	Y	381	372 0		26	
							2 4	419 9						
02		2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	200 1	1833 3	Y	353	339 0		40	
							388 9							
03		2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			Y	NO RPT			40	

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #:		4H	RRCID ->	273171	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	7907	PERF.	8260 - 13021		

10		3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	400 1	2869 3	Y	584	591 0		28	
							642 9							
11		3510 X	3439	-0-	-71	-0-	383 1	2474 3	Y	528	526 0		30	
							1 4	581 9						
12		3627 X	3588	-0-	-39	-0-	346 1	2706 3	Y	476	482 0		24	
							12 4	524 9						
01		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	329 1	2877 3	Y	465	456 0		33	
							2 4	512 9						
02		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	279 1	2561 3	Y	444	427 0		50	
							1 4	488 9						
03		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			Y	NO RPT			50	

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #:		6H	RRCID ->	273172	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	8648 - 13502		

10		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	238 1	1707 3	Y	347	349 0		17	
							382 9							
11		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	190 1	1227 3	Y	260	262 0		15	
							286 9							
12		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	227 1	1783 3	Y	341	340 0		16	
							8 4	375 9						
01		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	172 1	1506 3	Y	339	332 0		23	
							1 4	373 9						
02		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	122 1	1120 3	Y	273	265 0		31	
							300 9							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			31	

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #:		5H	RRCID ->	273177	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	7894	PERF.	8861 - 13651		

10		2604 X	2519	-0-	-85	-0-	248 1	1775 3	Y	451	456 0		23	
							496 9							
11		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	347 1	2245 3	Y	442	439 0		26	
							1 4	486 9						
12		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	382 1	2988 3	Y	476	477 0		25	
							13 4	524 9						
01		3100 N	3119	-0-	19	19	272 1	2383 3	Y	420	414 0		31	
							2 4	462 9						
02		2242 N	2223	-0-	-19	-0-	188 1	1721 3	Y	285	282 0		34	
							314 9							
03		1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-			Y	NO RPT			34	

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		3100 N	4115	-0-	1015	2273	420 1	3015 3	879 3	Y	617	626 0		27
							1 4	679 9						
11		3000 N	3839	-0-	839	3112	434 1	2802 3	602 9	Y	547	547 0		27
							1 4	602 9						
12		3100 N	1777	-0-	-1323	1789	164 1	1290 3	317 9	Y	288	304 0		11
							6 4	317 9						
01		5973 X	4184	-0-	-1789	-0-	342 1	2997 3	842 9	Y	765	728 0		48
							3 4	842 9						
02		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	302 1	2774 3	806 9	Y	733	703 0		78
							1 4	806 9						
03		2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-				Y	NO RPT			78

STUMBERG RANCH WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152														
10		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	361 1	2813 3	541 9	Y	492	488 0		38
							2 4	541 9						
11		3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	394 1	3059 3	519 9	Y	472	468 0		42
							519 9							
12		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	338 1	2355 3	424 9	Y	385	394 0		33
							30 4	424 9						
01		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	351 1	2524 3	442 9	Y	402	397 0		38
							1 4	442 9						
02		2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	259 1	1979 3	474 9	Y	431	431 0		38
							474 9							
03		1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-				Y	NO RPT			38

LLOYD BRISCOE WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147														
10		3379 X	2678	-0-	-701	-0-	442 1	2166 3	68 9	Y	62			154
							2 4	68 9						
11		3270 X	3198	-0-	-72	-0-	1911 1	1043 3	179 4	Y	59	70 1		143
							179 4	65 9						
12		3379 X	1562	-0-	-1817	-0-	239 1	1153 3	122 4	Y	44	66 1		121
							122 4	48 9						
01		2232 X	1825	-0-	-407	-0-	263 1	1379 3	117 4	Y	60	69 1		112
							263 1	66 9						
02		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	172 1	2771 3	172 1	Y	62	67 1		107
							1 4	68 9						
03		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-				Y	NO RPT			107

LLOYD BRISCOE WELL #: 2H RRCID -> 273188 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5856 - 10129														
10		3224 X	2194	-0-	-1030	-0-	365 1	1787 3	41 9	Y	37			103
							1 4	41 9						
11		2940 X	2680	-0-	-260	-0-	1609 1	880 3	151 4	Y	36	45 1		94
							151 4	40 9						
12		3038 X	2347	-0-	-691	-0-	360 1	1740 3	185 4	Y	56	52 1		98
							360 1	62 9						
01		2666 X	2399	-0-	-267	-0-	348 1	1828 3	155 4	Y	62	60 1		100
							348 1	68 9						
02		2800 N	3503	-0-	703	703	203 1	3246 3	203 1	Y	48	56 1		92
							1 4	53 9						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	703				Y	NO RPT			92

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 LLOYD BRISCOE WELL #: 3H RRCID -> 273189 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5876 - 10155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3689 X	2789	-0-	-900	-0-	462	1	2267	3	Y	53		162
						2	4	58	9				
11	3570 X	3371	-0-	-199	-0-	2021	1	1106	3	Y	50	69 1	143
						189	4	55	9				
12	3689 X	2141	-0-	-1548	-0-	329	1	1595	3	Y	43	65 1	121
						170	4	47	9				
01	3038 X	1658	-0-	-1380	-0-	240	1	1266	3	Y	40	61 1	100
						108	4	44	9				
02	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	193	1	3105	3	Y	76	67 1	109
						2	4	84	9				
03	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT		109

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 58H RRCID -> 273192 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8283 - 12619

10	3224 X	2683	-0-	-541	-0-	114	1	2361	3	Y	189	192 0	10
						208	9						
11	3120 X	2013	-0-	-1107	-0-	80	1	1709	3	Y	204	202 0	12
						224	9						
12	2976 X	2148	-0-	-828	-0-	90	1	1804	3	Y	229	224 0	17
						2	4	252	9				
01	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	103	1	2029	3	Y	238	226 0	29
						262	9						
02	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	113	1	2010	3	Y	181	196 0	14
						199	9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		14

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 59H RRCID -> 273231 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8344 - 12710

10	5735 X	5348	-0-	-387	-0-	218	1	4522	3	Y	553	557 0	29
						608	9						
11	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	233	1	4958	3	Y	589	584 0	34
						648	9						
12	5766 X	5225	-0-	-541	-0-	216	1	4341	3	Y	602	591 0	45
						6	4	662	9				
01	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	231	1	4535	3	Y	717	680 0	82
						789	9						
02	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	237	1	4195	3	Y	581	625 0	38
						639	9						
03	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT		38

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 60H RRCID -> 273233 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846

10	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	202	1	4187	3	Y	537	540 0	26
						591	9						
11	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	185	1	3929	3	Y	645	638 0	33
						710	9						
12	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	187	1	3759	3	Y	753	738 0	48
						5	4	828	9				
01	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	182	1	3563	3	Y	631	604 0	75
						694	9						
02	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	178	1	3155	3	Y	491	531 0	35
						540	9						
03	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT		35

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	46 1	1027 3	Y	245	246 0		238
						270 9						
11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	39 1	863 3	Y	197	194 0		241
						217 9						
12	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	40 1	949 3	Y	180	178 0		243
						1 4	198 9					
01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	25 1	859 3	Y	212	212 0		243
						233 9						
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	22 1	787 3	Y	202	197 0		248
						222 9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			248

WORTHY RANCH			WELL #: 34H		RRCID -> 273257		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 8519		PERF. 9127 - 12341	
10	7099 X	4380	-0-	-2719	-0-	179 1	3967 3	Y	213	214 1		23
						234 9						
11	6870 X	1652	-0-	-5218	-0-	68 1	1485 3	Y	90	104 1		9
						99 9						
12	8930 X	8930	-0-	-0-	-0-	383 1	8308 3	Y	216	193 1		32
						1 4	238 9					
01	T. A.	7353	-0-	7353	7353	322 1	6812 3	Y	195	194 1		33
						4 4	215 9					
02	T. A.	7403	-0-	7403	14756	321 1	6788 3	Y	266	267 1		32
						1 4	293 9					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14756			Y	NO RPT			32

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 86H		RRCID -> 273265		COMPL. DATE 04/15/2014		TOTAL DEPTH 7377		PERF. 8398 - 14909	
10	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	99 1	2208 3	Y	348	349 0		602
						383 9						
11	3000 N	4663	-0-	1663	1663	171 1	3789 3	Y	639	625 0		616
						703 9						
12	3100 N	3947	-0-	847	2510	137 1	3240 3	Y	516	513 0		619
						2 4	568 9					
01	3100 N	3631	-0-	531	3041	94 1	3236 3	Y	274	278 0		615
						301 9						
02	2800 N	3128	-0-	328	3369	75 1	2782 3	Y	245	238 0		622
						1 4	270 9					
03	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	1726			Y	NO RPT			622

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 84H		RRCID -> 273300		COMPL. DATE 04/15/2014		TOTAL DEPTH 7348		PERF. 8545 - 14374	
10	1581 N	1556	-0-	-25	-0-	56 1	1256 3	Y	222	223 0		247
						244 9						
11	1620 N	1208	-0-	-412	-0-	45 1	1000 3	Y	148	146 0		249
						163 9						
12	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	43 1	1037 3	Y	145	143 0		251
						1 4	160 9					
01	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	31 1	1075 3	Y	175	175 0		251
						193 9						
02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	28 1	1030 3	Y	186	180 0		257
						205 9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			257

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

10	3565 X	2575	-0-	-990	-0-	334	1	1911	3	Y	300	301	0			32
						330	9									
11	3450 X	2375	-0-	-1075	-0-	308	1	1767	3	Y	273	279	0			26
						300	9									
12	2728 X	2689	-0-	-39	-0-	480	1	1890	3	Y	265	260	0			31
						27	4									
01	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	518	1	1941	3	Y	270	266	0			35
						7	4									
02	2324 X	2308	-0-	-16	-0-	315	1	1716	3	Y	252	211	0			76
						277	9									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 273334 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384																
10	1550 X	4	-0-	-1546	-0-	3	3	1	9	Y	1	24	0			4
						191	1	1228	3	Y	343	326	0			21
						377	9									
11	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	225	1	1767	3	Y	322	325	0			18
						8	4									
						354	9									
12	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	86	1	753	3	Y	159	163	0			14
						1	4									
						175	9									
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	73	1	671	3	Y	95	95	0			14
						105	9									
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 273345 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519																
10	3100 N	3193	-0-	93	93	330	1	2365	3	Y	453	450	0			20
						498	9									
						284	1	1836	3	Y	306	310	0			16
						1	4									
						337	9									
11	2551 N	2458	-0-	-93	-0-	273	1	2136	3	Y	881	858	0			39
						9	4									
						969	9									
12	3100 N	3387	-0-	287	287	135	1	1179	3	Y	305	323	0			21
						1	4									
						336	9									
01	1938 N	1651	-0-	-287	-0-	43	1	397	3	Y	138	144	0			15
						152	9									
02	1456 X	592	-0-	-864	-0-											
03	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 273347 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8715 - 13574																
10	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	368	1	2635	3	Y	638	646	0			26
						702	9									
11	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	342	1	2209	3	Y	578	576	0			28
						1	4									
						636	9									
12	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	310	1	2423	3	Y	564	568	0			24
						10	4									
						620	9									
01	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	276	1	2420	3	Y	511	502	0			33
						2	4									
						562	9									
02	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	226	1	2077	3	Y	419	407	0			45
						1	4									
						461	9									
03	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					45

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	4557 X	1047	-0-	-3510	-0-	6 1 75 9	966 3	Y	68	69 0	23
11	4410 X	815	-0-	-3595	-0-	6 1 58 9	751 3	Y	53	53 0	23
12	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	29 1 212 9	3377 3	Y	193	184 0	32
01	1240 X	894	-0-	-346	-0-	7 1 62 9	825 3	Y	56	62 0	26
02	1036 X	795	-0-	-241	-0-	7 1 56 9	732 3	Y	51	58 0	19
03	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT		19
FOGMT		WELL #: 34SP		RRCID -> 273449		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 6219		PERF. 6718 - 13994	
10	11749 X	6995	-0-	-4754	-0-	41 1 404 9	6550 3	Y	367	370 0	58
11	11370 X	5096	-0-	-6274	-0-	39 1 293 9	4764 3	Y	266	270 0	54
12	11749 X	6358	-0-	-5391	-0-	51 1 299 9	6008 3	Y	272	268 0	58
01	9734 X	7240	-0-	-2494	-0-	58 1 436 9	6746 3	Y	396	377 0	77
02	8260 X	4734	-0-	-3526	-0-	40 1 308 9	4386 3	Y	280	306 0	51
03	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-			Y	NO RPT		51
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 74H		RRCID -> 273451		COMPL. DATE 06/13/2014		TOTAL DEPTH 7264		PERF. 8163 - 13661	
10	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	75 1 208 9	2725 3	Y	189	188 0	3
11	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	62 1 207 9	2575 3	Y	188	188 0	3
12	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	56 1 8 4	3073 3	Y	232	231 0	4
01	3007 X	2971	-0-	-36	-0-	48 1 1 4	2702 3	Y	200	194 0	10
02	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	54 1 245 9	3008 3	Y	223	227 0	6
03	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			Y	NO RPT		6
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 55H		RRCID -> 273457		COMPL. DATE 05/05/2014		TOTAL DEPTH 7223		PERF. 8162 - 13395	
10	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	107 1 525 9	2679 3	Y	477	479 0	8
11	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	102 1 451 9	2443 3	Y	410	410 0	8
12	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	106 1 29 4	2580 3	Y	442	438 0	12
01	3565 X	3332	-0-	-233	-0-	125 1 521 9	2686 3	Y	474	451 0	14 1
02	3220 X	3122	-0-	-98	-0-	117 1 469 9	2536 3	Y	426	434 0	13
03	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			Y	NO RPT		13

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 PROD	INJECT. (I) GAS 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	9517 X	8821	-0-	-696	-0-	396	1	8144	3	Y	255	263	1	154	
						281	9								
11	9210 X	8455	-0-	-755	-0-	383	1	7798	3	Y	248	236	1	166	
						1	4	273	9						
12	8804 X	8357	-0-	-447	-0-	374	1	7762	3	Y	200	183	1	183	
						1	4	220	9						
01	8618 X	8263	-0-	-355	-0-	375	1	7689	3	Y	179	205	1	157	
						2	4	197	9						
02	7784 X	6909	-0-	-875	-0-	314	1	6396	3	Y	180	179	1	158	
						1	4	198	9						
03	8618 X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT			158	

STANLEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 273470 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023															
10	9920 X	6166	-0-	-3754	-0-	279	1	5744	3	Y	130	139	1	217	
						143	9								
11	13204 X	13204	-0-	-0-	-0-	611	1	12454	3	Y	125	119	1	223	
						1	4	138	9						
12	11985 X	11985	-0-	-0-	-0-	542	1	11238	3	Y	185	158	1	250	
						1	4	204	9						
01	11183 X	11183	-0-	-0-	-0-	506	1	10380	3	Y	267	278	1	239	
						3	4	294	9						
02	9434 X	9434	-0-	-0-	-0-	428	1	8724	3	Y	255	250	1	244	
						1	4	281	9						
03	13640 X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					Y	NO RPT			244	

STANLEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 273472 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901															
10	8680 X	8039	-0-	-641	-0-	362	1	7457	3	Y	200	210	1	128	
						220	9								
11	8400 X	7883	-0-	-517	-0-	357	1	7284	3	Y	219	206	1	141	
						1	4	241	9						
12	8680 X	7773	-0-	-907	-0-	347	1	7210	3	Y	195	176	1	160	
						1	4	215	9						
01	7719 X	7673	-0-	-46	-0-	347	1	7125	3	Y	181	205	1	136	
						2	4	199	9						
02	6972 X	6646	-0-	-326	-0-	301	1	6127	3	Y	198	193	1	141	
						218	9								
03	7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT			141	

STANLEY RANCH WELL #: 58H RRCID -> 273475 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967															
10	17112 X	14224	-0-	-2888	-0-	645	1	13289	3	Y	263	280	1	207	
						1	4	289	9						
11	16380 X	9771	-0-	-6609	-0-	446	1	9097	3	Y	206	200	1	213	
						1	4	227	9						
12	15961 X	15961	-0-	-0-	-0-	716	1	14867	3	Y	342	290	1	265	
						2	4	376	9						
01	16002 X	16002	-0-	-0-	-0-	727	1	14909	3	Y	329	366	1	228	
						4	4	362	9						
02	13244 X	11799	-0-	-1445	-0-	539	1	10972	3	Y	261	266	1	223	
						1	4	287	9						
03	14229 X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					Y	NO RPT			223	

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	465 N	238	-0-	-227	-0-	8	1	191	3	Y	35	36	0			-0-
						39	9									
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	Y	39	37	0			2
						43	9									
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	Y	128	128	0			2
						141	9									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #: 10H		RRCID -> 273588		COMPL. DATE 05/20/2014		TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8551 - 13528								
10	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	128	1	920	3	Y	527	533	0			29
						580	9									
11	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	131	1	846	3	Y	461	461	0			29
						507	9									
12	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	214	1	1676	3	Y	793	781	0			41
						7	4									
01	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	124	1	1085	3	Y	400	408	0			33
						1	4									
02	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	121	1	1113	3	Y	387	372	0			48
						426	9									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #: 11H		RRCID -> 273594		COMPL. DATE 05/20/2014		TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 13303								
10	1364 N	104	-0-	-1260	-0-	10	1	69	3	Y	23	23	0			-0-
						25	9									
11	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	439	1	2833	3	Y	581	552	0			29
						1	4									
12	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	287	1	2252	3	Y	313	328	0			14
						10	4									
01	2635 X	2405	-0-	-230	-0-	198	1	1741	3	Y	422	408	0			28
						2	4									
02	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	107	1	984	3	Y	331	323	0			36
						364	9									
03	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #: 12H		RRCID -> 273596		COMPL. DATE 05/20/2014		TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8430 - 13368								
10	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	176	1	1257	3	Y	324	329	0			14
						356	9									
11	1500 N	1061	-0-	-439	-0-	114	1	736	3	Y	192	197	0			9
						211	9									
12	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	144	1	1125	3	Y	346	341	0			14
						5	4									
01	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	136	1	1193	3	Y	417	404	0			27
						1	4									
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	84	1	773	3	Y	313	306	0			34
						344	9									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

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

10	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	258 1	1850 3	Y	733	737 0		35
						806 9						
11	3000 N	3002	-0-	2	2	291 1	1881 3	Y	754	747 0		42
						1 4						
12	2232 N	2230	-0-	-2	-0-	190 1	1484 3	Y	500	517 0		25
						6 4						
01	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	203 1	1784 3	Y	431	425 0		31
						2 4						
02	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	216 1	1977 3	Y	518	491 0		58
						570 9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			58

STANLEY RANCH			WELL #: 59H		RRCID -> 273607		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 8726		PERF. 9248 - 12848	

10	7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	346 1	7114 3	Y	196	211 1		207
						216 9						
11	8521 X	8521	-0-	-0-	-0-	386 1	7872 3	Y	238	222 1		223
						1 4						
12	8977 X	8977	-0-	-0-	-0-	398 1	8263 3	Y	286	248 1		261
						1 4						
01	8959 X	8640	-0-	-319	-0-	388 1	7957 3	Y	266	299 1		228
						2 4						
02	8092 X	7525	-0-	-567	-0-	341 1	6954 3	Y	208	212 1		224
						1 4						
03	8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-			Y	NO RPT			224

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 66H		RRCID -> 273617		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 7282		PERF. 7897 - 14908	

10	3100 N	12056	-0-	8956	16555	255 1	9303 3	Y	2270	2272 0		28
						1 4						
11	3000 N	9087	-0-	6087	22642	169 1	7100 3	Y	1652	1658 0		22
						1 4						
12	3100 N	5909	-0-	2809	25451	83 1	4592 3	Y	1111	1107 0		26
						12 4						
01	31423 X	5972	-0-	-25451	-0-	84 1	4685 3	Y	1092	1056 0		62
						2 4						
02	10892 X	7394	-0-	-3498	-0-	105 1	5842 3	Y	1315	1327 0		50
						1447 9						
03	12059 X	NO RPT	-0-	-12059	-0-			Y	NO RPT			50

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 67H		RRCID -> 273619		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 7273		PERF. 7820 - 14932	

10	4154 X	1630	-0-	-2524	-0-	40 1	1445 3	Y	132	133 0		31
						145 9						
11	4020 X	3558	-0-	-462	-0-	75 1	3156 3	Y	296	299 0		28
						1 4						
12	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	106 1	5883 3	Y	935	926 0		37
						16 4						
01	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	83 1	4678 3	Y	711	689 0		59
						2 4						
02	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	90 1	5037 3	Y	684	701 0		42
						752 9						
03	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			Y	NO RPT			42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 273621 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	188 1	1344 3	Y	528	523 0		24
							581 9						
11		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	214 1	1377 3	Y	587	580 0		31
							646 9						
12		3007 N	3007	-0-	-0-	-0-	252 1	1969 3	Y	707	705 0		33
							8 4	778 9					
01		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	137 1	1199 3	Y	345	354 0		24
							1 4	380 9					
02		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	79 1	722 3	Y	232	230 0		26
							255 9						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			26

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 63H RRCID -> 273628 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7831 - 13142													

10		5704 X	5473	-0-	-231	-0-	196 1	4874 3	Y	366	369 0		8
							403 9						
11		5520 X	5405	-0-	-115	-0-	193 1	4642 3	Y	518	517 0		9
							570 9						
12		5704 X	5136	-0-	-568	-0-	179 1	4356 3	Y	501	497 0		13
							50 4	551 9					
01		5859 X	5858	-0-	-1	-0-	236 1	5086 3	Y	487	464 0	14 1	22
							536 9						
02		5292 X	4556	-0-	-736	-0-	183 1	3948 3	Y	386	395 0		13
							425 9						
03		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			Y	NO RPT			13

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 62H RRCID -> 273629 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 8015 - 13608													

10		6448 X	5757	-0-	-691	-0-	207 1	5147 3	Y	366	368 0		4
							403 9						
11		6540 X	5923	-0-	-617	-0-	222 1	5319 3	Y	347	346 0		5
							382 9						
12		8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	307 1	7475 3	Y	492	487 0		10
							85 4	541 9					
01		5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	246 1	5295 3	Y	394	376 0	12 1	16
							433 9						
02		5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	215 1	4639 3	Y	379	386 0		9
							417 9						
03		5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-			Y	NO RPT			9

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 64H RRCID -> 273630 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7922 - 13055													

10		6355 X	5275	-0-	-1080	-0-	186 1	4629 3	Y	418	421 0		7
							460 9						
11		6060 X	5049	-0-	-1011	-0-	183 1	4397 3	Y	426	426 0		7
							469 9						
12		6262 X	4716	-0-	-1546	-0-	162 1	3939 3	Y	518	513 0		12
							45 4	570 9					
01		5859 X	2976	-0-	-2883	-0-	117 1	2521 3	Y	307	295 0	12 1	12
							338 9						
02		5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	227 1	4895 3	Y	531	536 0		7
							584 9						
03		5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-			Y	NO RPT			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 65H RRCID -> 273639 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8209 - 12751														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF	EOM BALANCE	
10		8351 X	8351	-0-	-0-	-0-	300	1	7467	3	Y	531	534 0	11
							584	9						
11		7500 X	4953	-0-	-2547	-0-	179	1	4292	3	Y	438	439 0	10
							482	9						
12		7750 X	5354	-0-	-2396	-0-	182	1	4421	3	Y	637	631 0	16
							50	4						
01		9300 X	5722	-0-	-3578	-0-	224	1	4826	3	Y	611	582 0	27
							672	9				18	1	
02		8400 X	4562	-0-	-3838	-0-	176	1	3792	3	Y	540	551 0	16
							594	9						
03		8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT		16

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 273657 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8844 - 13457														
10		4092 X	3747	-0-	-345	-0-	330	1	2366	3	Y	955	958 0	41
							1051	9						
11		3960 X	2780	-0-	-1180	-0-	272	1	1754	3	Y	685	692 0	34
							754	9						
12		4092 X	1882	-0-	-2210	-0-	161	1	1257	3	Y	417	434 0	17
							5	4						
01		2480 X	2311	-0-	-169	-0-	170	1	1484	3	Y	596	576 0	37
							1	4						
02		2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	150	1	1377	3	Y	704	667 0	74
							774	9						
03		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT		74

STANLEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273731 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532														
10		12109 X	12109	-0-	-0-	-0-	539	1	11211	3	Y	326	326 1	96
							359	9						
11		10937 X	10937	-0-	-0-	-0-	480	1	10116	3	Y	310	293 1	113
							341	9						
12		11284 X	10398	-0-	-886	-0-	446	1	9620	3	Y	302	291 1	124
							332	9						
01		12617 X	9898	-0-	-2719	-0-	437	1	9176	3	Y	259	290 1	93
							285	9						
02		11396 X	8542	-0-	-2854	-0-	380	1	7920	3	Y	220	243 1	70
							242	9						
03		12121 X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					Y	NO RPT		70

STANLEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 273733 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 13839														
10		13205 X	13205	-0-	-0-	-0-	590	1	12282	3	Y	303	331 1	93
							333	9						
11		10871 X	10871	-0-	-0-	-0-	479	1	10096	3	Y	269	262 1	100
							296	9						
12		12372 X	12372	-0-	-0-	-0-	531	1	11463	3	Y	344	315 1	129
							378	9						
01		16306 X	11345	-0-	-4961	-0-	500	1	10479	3	Y	333	356 1	106
							366	9						
02		14728 X	9521	-0-	-5207	-0-	420	1	8750	3	Y	319	341 1	84
							351	9						
03		13206 X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					Y	NO RPT		84

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
STANLEY RANCH			WELL #: 46H		RRCID -> 273734		COMPL. DATE 06/02/2014			TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	13659 X	13659	-0-	-0-	-0-	615 1 250 9	12794 3	Y	227	234 1	78	
11	12990 X	10616	-0-	-2374	-0-	471 1 215 9	9930 3	Y	195	188 1	85	
12	13423 X	11603	-0-	-1820	-0-	502 1 251 9	10850 3	Y	228	213 1	100	
01	13819 X	13819	-0-	-0-	-0-	615 1 311 9	12893 3	Y	283	288 1	95	
02	11920 X	11920	-0-	-0-	-0-	533 1 293 9	11094 3	Y	266	282 1	79	
03	13113 X	NO RPT	-0-	-13113	-0-			Y	NO RPT		79	

STANLEY RANCH			WELL #: 48H		RRCID -> 273738		COMPL. DATE 06/02/2014			TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9355 - 14473		
10	14880 X	8098	-0-	-6782	-0-	364 1 156 9	7578 3	Y	142	171 1	58	
11	17160 X	8089	-0-	-9071	-0-	358 1 180 9	7551 3	Y	164	155 1	67	
12	21464 X	21464	-0-	-0-	-0-	926 1 1 4	20017 3 520 9	Y	473	390 1	150	
01	18777 X	18777	-0-	-0-	-0-	833 1 468 9	17476 3	Y	425	451 1	124	
02	13664 X	12656	-0-	-1008	-0-	565 1 323 9	11768 3	Y	294	336 1	82	
03	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-			Y	NO RPT		82	

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 68H		RRCID -> 273797		COMPL. DATE 06/02/2014			TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7812 - 13083		
10	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	130 1 1 4	4778 3 428 9	Y	389	386 0	26	
11	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	124 1 1 4	5215 3 420 9	Y	382	385 0	23	
12	4092 X	1259	-0-	-2833	-0-	21 1 3 4	1139 3 96 9	Y	87	86 0	24	
01	4278 X	688	-0-	-3590	-0-	11 1 51 9	626 3	Y	46	45 0	25	
02	3864 X	3714	-0-	-150	-0-	58 1 402 9	3254 3	Y	365	368 0	22	
03	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			Y	NO RPT		22	

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 69H		RRCID -> 273798		COMPL. DATE 06/02/2014			TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7788 - 13177		
10	7099 X	4865	-0-	-2234	-0-	119 1 1 4	4349 3 396 9	Y	360	359 0	24	
11	6870 X	3626	-0-	-3244	-0-	77 1 1 4	3262 3 286 9	Y	260	264 0	20	
12	8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	130 1 20 4	7237 3 726 9	Y	660	654 0	26	
01	8426 X	8426	-0-	-0-	-0-	138 1 4 4	7749 3 535 9	Y	486	471 0	41	
02	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	110 1 1 4	6164 3 426 9	Y	387	399 0	29	
03	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-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 #: 70H		RRCID -> 273806		COMPL. DATE 06/02/2014			TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	75 1	2746 3	Y	271	269 0	9	
						298 9						
11	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	71 1	2975 3	Y	274	276 0	7	
						301 9						
12	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	60 1	3349 3	Y	278	277 0	8	
						9 4	306 9					
01	3100 N	3986	-0-	886	886	64 1	3604 3	Y	287	277 0	18	
						2 4	316 9					
02	3791 X	2905	-0-	-886	-0-	48 1	2646 3	Y	192	200 0	10	
						211 9						
03	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			Y	NO RPT		10	

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 59H		RRCID -> 273807		COMPL. DATE 06/09/2014			TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601		
10	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	118 1	2948 3	Y	329	330 0	6	
						362 9						
11	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	105 1	2513 3	Y	285	285 0	6	
						314 9						
12	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	130 1	3153 3	Y	370	367 0	9	
						36 4	407 9					
01	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	193 1	4156 3	Y	460	437 0	13 1 19	
						506 9						
02	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	139 1	3009 3	Y	341	349 0	11	
						375 9						
03	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			Y	NO RPT		11	

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 60H		RRCID -> 273821		COMPL. DATE 06/09/2014			TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674		
10	5766 X	5469	-0-	-297	-0-	188 1	4681 3	Y	545	548 0	16	
						600 9						
11	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	248 1	5976 3	Y	636	635 0	17	
						1 4	700 9					
12	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	229 1	5589 3	Y	603	598 0	22	
						64 4	663 9					
01	5518 X	5082	-0-	-436	-0-	203 1	4363 3	Y	469	448 0	15 1 28	
						516 9						
02	4984 X	3805	-0-	-1179	-0-	151 1	3259 3	Y	359	368 0	19	
						395 9						
03	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-			Y	NO RPT		19	

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 61H		RRCID -> 273823		COMPL. DATE 06/09/2014			TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8026 - 13820		
10	5239 X	4528	-0-	-711	-0-	152 1	3791 3	Y	532	535 0	11	
						585 9						
11	5070 X	4438	-0-	-632	-0-	156 1	3756 3	Y	478	478 0	11	
						526 9						
12	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	216 1	5268 3	Y	718	711 0	18	
						60 4	790 9					
01	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	201 1	4320 3	Y	501	480 0	16 1 23	
						551 9						
02	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	176 1	3799 3	Y	435	444 0	14	
						479 9						
03	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-			Y	NO RPT		14	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		58H	RRCID ->	273827	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	7259	PERF.	7876 - 13767		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	240	1	5986	3	Y	394	396 0	8	
						433	9							
11	6600 X	6247	-0-	-353	-0-	234	1	5640	3	Y	338	339 0	7	
						1	4	372	9					
12	6820 X	6332	-0-	-488	-0-	233	1	5653	3	Y	347	344 0	10	
						64	4	382	9					
01	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	267	1	5747	3	Y	359	342 0	11 1 16	
						395	9							
02	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	252	1	5447	3	Y	340	347 0	9	
						374	9							
03	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT		9	

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		71H	RRCID ->	273890	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	7268	PERF.	7817 - 13391		
10	3028 N	2083	-0-	-945	-0-	49	1	1790	3	Y	222	221 0	14	
						244	9							
11	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	43	1	1792	3	Y	227	228 0	13	
						250	9							
12	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	23	1	1286	3	Y	165	165 0	13	
						4	4	182	9					
01	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	24	1	1363	3	Y	186	180 0	19	
						1	4	205	9					
02	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	29	1	1595	3	Y	224	229 0	14	
						246	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		14	

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		72H	RRCID ->	273891	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	8005 - 13509		
10	4526 X	4203	-0-	-323	-0-	104	1	3781	3	Y	289	288 0	19	
						318	9							
11	4350 X	4305	-0-	-45	-0-	92	1	3868	3	Y	313	315 0	17	
						1	4	344	9					
12	4495 X	4404	-0-	-91	-0-	71	1	3930	3	Y	356	353 0	20	
						11	4	392	9					
01	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	69	1	3873	3	Y	294	285 0	29	
						2	4	323	9					
02	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	69	1	3869	3	Y	280	288 0	21	
						308	9							
03	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT		21	

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		73H	RRCID ->	273894	COMPL. DATE	06/13/2014	TOTAL DEPTH	7264	PERF.	8010 - 13523		
10	2697 X	2388	-0-	-309	-0-	57	1	2070	3	Y	237	236 0	8	
						261	9							
11	2610 X	2317	-0-	-293	-0-	48	1	1996	3	Y	248	249 0	7	
						273	9							
12	2697 X	1386	-0-	-1311	-0-	22	1	1200	3	Y	146	146 0	7	
						3	4	161	9					
01	2449 X	1247	-0-	-1202	-0-	17	1	996	3	Y	212	204 0	15	
						1	4	233	9					
02	2212 X	688	-0-	-1524	-0-	10	1	549	3	Y	117	123 0	9	
						129	9							
03	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-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 #: 80H		RRCID -> 273916		COMPL. DATE 06/20/2014			TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7923 - 14735		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	116 1 1 4	4252 3 338 9	Y	307	306 0	26
11	4320 X	1545	-0-	-2775	-0-	34 1 109 9	1402 3	Y	99	103 0	22
12	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-			Y	-0-	2 0	20
01	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-			Y	-0-		20
02	3976 X	-0-	-0-	-3976	-0-			Y	-0-	20 0	-0-
03	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			Y	NO RPT		-0-
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 79H		RRCID -> 273917		COMPL. DATE 06/20/2014			TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7858 - 14641		
10	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	155 1 1 4	5654 3 425 9	Y	386	384 0	22
11	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	126 1 1 4	5316 3 419 9	Y	381	384 0	19
12	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	118 1 17 4	6477 3 413 9	Y	375	372 0	22
01	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	131 1 3 4	7316 3 427 9	Y	388	375 0	35
02	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	106 1 1 4	5966 3 396 9	Y	360	370 0	25
03	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-			Y	NO RPT		25
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 81H		RRCID -> 273918		COMPL. DATE 06/20/2014			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7871 - 15190		
10	13298 X	13298	-0-	-0-	-0-	325 1 2 4	11876 3 1095 9	Y	995	992 0	40
11	11249 X	11249	-0-	-0-	-0-	239 1 2 4	10051 3 957 9	Y	870	876 0	34
12	10230 X	10230	-0-	-0-	-0-	168 1 25 4	9297 3 740 9	Y	673	670 0	37
01	13299 X	8856	-0-	-4443	-0-	144 1 4 4	8121 3 587 9	Y	534	518 0	53
02	12012 X	7123	-0-	-4889	-0-	116 1 1 4	6504 3 502 9	Y	456	472 0	37
03	13299 X	NO RPT	-0-	-13299	-0-			Y	NO RPT		37
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 82H		RRCID -> 273929		COMPL. DATE 05/30/2014			TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8066 - 12825		
10	5270 X	5258	-0-	-12	-0-	128 1 1 4	4693 3 436 9	Y	396	394 0	24
11	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	118 1 1 4	4984 3 460 9	Y	418	421 0	21
12	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	92 1 14 4	5099 3 480 9	Y	436	433 0	24
01	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	86 1 2 4	4810 3 427 9	Y	388	375 0	37
02	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	88 1 342 9	4889 3	Y	311	322 0	26
03	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-			Y	NO RPT		26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
WORTHY RANCH		WELL #: 46H		RRCID -> 273963		COMPL. DATE 10/08/2014			TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9199 - 14458				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		24808 X	24808	-0-	-0-	-0-	1057 1	23324 3	Y	388	389 1		42
							427 9						
11		22734 X	22734	-0-	-0-	-0-	973 1	21351 3	Y	373	378 1		37
							410 9						
12		23321 X	23321	-0-	-0-	-0-	1008 1	21819 3	Y	446	410 1		73
							3 4	491 9					
01		22524 X	22524	-0-	-0-	-0-	981 1	21053 3	Y	445	436 1		82
							490 9						
02		20179 X	20179	-0-	-0-	-0-	873 1	18867 3	Y	399	412 1		69
							439 9						
03		22072 X	NO RPT	-0-	-22072	-0-			Y	NO RPT			69

ROGERS DENTONIO 32 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273968		COMPL. DATE 09/10/2014			TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832				
10		7711 X	7711	-0-	-0-	-0-	467 1	6629 3	Y	556	553 0		15
							3 4	612 9					
11		6990 X	4528	-0-	-2462	-0-	281 1	3901 3	Y	314	315 0		14
							1 4	345 9					
12		6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	405 1	5182 3	Y	439	437 0		16
							11 4	483 9					
01		5983 X	3099	-0-	-2884	-0-	232 1	2600 3	Y	241	227 0	3 1	27
							2 4	265 9					
02		6468 X	5045	-0-	-1423	-0-	427 1	4272 3	Y	314	329 0		12
							1 4	345 9					
03		7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-			Y	NO RPT			12

ROGERS DENTONIO 32 UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 273969		COMPL. DATE 08/20/2014			TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238				
10		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	229 1	3237 3	Y	529	527 0		22
							1 4	582 9					
11		3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	214 1	2956 3	Y	470	468 0		24
							517 9						
12		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	230 1	2954 3	Y	435	436 0		23
							7 4	479 9					
01		3410 X	3063	-0-	-347	-0-	216 1	2421 3	Y	385	359 0	4 1	45
							2 4	424 9					
02		3080 X	47	-0-	-3033	-0-	4 1	37 3	Y	5	36 0		14
							6 9						
03		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			Y	NO RPT			14

ROGERS DENTONIO 32 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 273971		COMPL. DATE 08/20/2014			TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485				
10		6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	355 1	5035 3	Y	808	804 0		31
							2 4	889 9					
11		6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	355 1	4928 3	Y	654	653 0		32
							1 4	719 9					
12		5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	357 1	4571 3	Y	610	611 0		31
							10 4	671 9					
01		5239 X	4490	-0-	-749	-0-	318 1	3564 3	Y	550	513 0	6 1	62
							3 4	605 9					
02		4732 X	1240	-0-	-3492	-0-	99 1	992 3	Y	135	177 0		20
							149 9						
03		5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-			Y	NO RPT			20

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 57H		RRCID -> 273974		COMPL. DATE 12/17/2013			TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 75H		RRCID -> 273977			COMPL. DATE 07/09/2014			TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	3441 X	3116	-0-	-325	-0-	77 1 228 9	2811 3	Y	207	207 0	15	
11	3150 X	3149	-0-	-1	-0-	68 1 238 9	2843 3	Y	216	218 0	13	
12	3255 X	3086	-0-	-169	-0-	50 1 8 4	2780 3	Y	225	224 0	14	
01	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	49 1 1 4	2756 3	Y	246	238 0	22	
02	2744 X	2696	-0-	-48	-0-	44 1 223 9	2429 3	Y	203	209 0	16	
03	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			Y	NO RPT		16	

FOGMT			WELL #: 35SP		RRCID -> 273992			COMPL. DATE 07/23/2014			TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458	
10	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	36 1 477 9	5876 3	Y	434	428 0	25	
11	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	50 1 542 9	6101 3	Y	493	489 0	29	
12	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	53 1 413 9	6217 3	Y	375	374 0	30	
01	6572 X	6323	-0-	-249	-0-	51 1 408 9	5864 3	Y	371	361 0	40	
02	5936 X	5903	-0-	-33	-0-	49 1 389 9	5465 3	Y	354	368 0	26	
03	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-			Y	NO RPT		26	

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 76H		RRCID -> 273993			COMPL. DATE 07/09/2014			TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297	
10	2945 X	2723	-0-	-222	-0-	66 1 250 9	2407 3	Y	227	226 0	16	
11	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	58 1 276 9	2420 3	Y	251	253 0	14	
12	2790 X	2709	-0-	-81	-0-	44 1 6 4	2387 3	Y	247	246 0	15	
01	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	41 1 1 4	2285 3	Y	246	237 0	24	
02	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	40 1 242 9	2229 3	Y	220	227 0	17	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17	

BRISCOE CATARINA N UNIT A			WELL #: 1H		RRCID -> 273994			COMPL. DATE 07/03/2014			TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094	
10	9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	59 1 1 4	8608 3	Y	632	621 0	89	
11	8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	59 1 661 9	8106 3	Y	601	601 0	89	
12	8724 X	8724	-0-	-0-	-0-	55 1 127 4	7908 3	Y	576	581 0	84	
01	9021 X	8622	-0-	-399	-0-	61 1 617 9	7944 3	Y	561	551 0	94	
02	8148 X	7336	-0-	-812	-0-	51 1 540 9	6745 3	Y	491	501 0	84	
03	9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-			Y	NO RPT		84	

BRISCOE CATARINA N UNIT A			WELL #: 2H		RRCID -> 273996			COMPL. DATE 07/03/2014			TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 77H		RRCID -> 274023		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7792 - 13432			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4743 X	4667	-0-	-76	-0-	115 1 1 4	4203 3 348 9	Y	316	315 0	20
11	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	114 1 1 4	4782 3 344 9	Y	313	315 0	18
12	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	87 1 13 4	4821 3 454 9	Y	413	410 0	21
01	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	81 1 2 4	4569 3 356 9	Y	324	314 0	31
02	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	74 1 354 9	4105 3	Y	322	330 0	23
03	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-			Y	NO RPT		23
MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 274024		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776			
10	1457 N	774	-0-	-683	-0-	74 1 134 9	566 3	Y	122	124 0	19
11	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-			Y	-0-	6 0	13
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	65 1 219 9	564 3	Y	199	183 0	29
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	106 1 1 4	714 3 206 9	Y	187	177 0	39
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	37 1 78 9	364 3	Y	71	87 0	23
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
WORTHY RANCH		WELL #: 50H		RRCID -> 274025		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458			
10	26333 X	26333	-0-	-0-	-0-	1115 1 605 9	24613 3	Y	550	540 1	61
11	22141 X	22141	-0-	-0-	-0-	942 1 537 9	20662 3	Y	488	498 1	51
12	18829 X	18829	-0-	-0-	-0-	809 1 2 4	17506 3 512 9	Y	465	436 1	80
01	20071 X	20071	-0-	-0-	-0-	869 1 550 9	18652 3	Y	500	487 1	93
02	19404 X	16714	-0-	-2690	-0-	720 1 437 9	15557 3	Y	397	417 1	73
03	21483 X	NO RPT	-0-	-21483	-0-			Y	NO RPT		73
BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 274028		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706			
10	8534 X	8534	-0-	-0-	-0-	54 1 1 4	7885 3 594 9	Y	540	532 0	77
11	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	56 1 605 9	7663 3	Y	550	547 0	80
12	8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	53 1 122 4	7627 3 631 9	Y	574	576 0	78
01	8322 X	8322	-0-	-0-	-0-	59 1 574 9	7689 3	Y	522	514 0	86
02	8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	57 1 605 9	7552 3	Y	550	554 0	82
03	8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-			Y	NO RPT		82
BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #: 4H		RRCID -> 274034		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #: 5H		RRCID -> 274063		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 7353		PERF. 8107 - 11948	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	43 1	6278 3	Y	343	338 0	46
						1 4	377 9				
11	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	44 1	5996 3	Y	350	348 0	48
						385 9					
12	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	42 1	5969 3	Y	367	368 0	47
						95 4	404 9				
01	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	46 1	5955 3	Y	360	353 0	54
						396 9					
02	5656 X	5490	-0-	-166	-0-	38 1	5118 3	Y	304	311 0	47
						334 9					
03	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-			Y	NO RPT		47

FOGMT		WELL #: 36SP		RRCID -> 274077		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6742 - 12880	
10	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	11 1	1833 3	Y	260	249 0	17
						286 9					
11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	10 1	1200 3	Y	186	189 0	14
						205 9					
12	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	13 1	1552 3	Y	173	171 0	16
						190 9					
01	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	13 1	1549 3	Y	209	201 0	24
						230 9					
02	1932 X	908	-0-	-1024	-0-	7 1	765 3	Y	124	136 0	12
						136 9					
03	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-			Y	NO RPT		12

FOGMT		WELL #: 37SP		RRCID -> 274078		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 6195		PERF. 6967 - 13208	
10	2790 X	1948	-0-	-842	-0-	12 1	1926 3	Y	9	15 0	19
						10 9					
11	2610 N	1291	-0-	-1319	-0-	11 1	1276 3	Y	4	4 0	19
						4 9					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	8 1	967 3	Y	3	2 0	20
						3 9					
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	8 1	868 3	Y	4	8 0	16
						4 9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		16

BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #: 6H		RRCID -> 274091		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 7334		PERF. 8242 - 12115	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ROGERS DENTONIO 33 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 274093		COMPL. DATE 07/21/2014		TOTAL DEPTH 7073		PERF. 8182 - 12659	
10	5983 X	4678	-0-	-1305	-0-	262 1	3571 3	Y	648	650 0	27
						132 4	713 9				
11	5790 X	3978	-0-	-1812	-0-	328 1	2908 3	Y	634	629 0	32
						45 4	697 9				
12	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	206 1	5993 3	Y	721	709 0	44
						159 4	793 9				
01	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	315 1	5547 3	Y	786	744 0	67
						157 4	865 9			19 1	
02	4844 X	4691	-0-	-153	-0-	391 1	3625 3	Y	516	544 0	39
						107 4	568 9				
03	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-			Y	NO RPT		39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 78H		RRCID -> 274097		COMPL. DATE 07/09/2014			TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7912 - 13724				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		2449 X	2278	-0-	-171	-0-	56 1	2020 3	Y	184	182 0		14
							202 9						
11		2370 X	1931	-0-	-439	-0-	41 1	1729 3	Y	146	147 0		13
							161 9						
12		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	29 1	1591 3	Y	137	136 0		14
							4 4	151 9					
01		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	36 1	2045 3	Y	165	160 0		19
							1 4	182 9					
02		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	35 1	1962 3	Y	156	160 0		15
							172 9						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15

BRISCOE CHIP EAST UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 274100		COMPL. DATE 10/27/2014			TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8775 - 13597				
10		6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	76 1	5265 3	Y	838	847 0		93
							3 4	922 9					
11		6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	71 1	5169 3	Y	732	737 0		88
							13 4	805 9					
12		6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	97 1	5690 3	Y	991	963 0		116
							18 4	1090 9					
01		6417 X	6318	-0-	-99	-0-	94 1	5324 3	Y	811	800 0		127
							8 4	892 9					
02		5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	80 1	4683 3	Y	967	1007 0		87
							57 4	1064 9					
03		6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-			Y	NO RPT			87

BRISCOE CHIP EAST UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 274101		COMPL. DATE 10/27/2014			TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307				
10		6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	87 1	6075 3	Y	738	739 0		79
							4 4	812 9					
11		6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	76 1	5580 3	Y	705	702 0		82
							14 4	776 9					
12		6510 X	5338	-0-	-1172	-0-	76 1	4490 3	Y	689	689 0		82
							14 4	758 9					
01		6510 X	6463	-0-	-47	-0-	100 1	5697 3	Y	597	587 0		92
							9 4	657 9					
02		5880 X	5478	-0-	-402	-0-	78 1	4605 3	Y	672	705 0		59
							56 4	739 9					
03		6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-			Y	NO RPT			59

BRISCOE CHIP EAST UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 274118		COMPL. DATE 10/27/2014			TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8474 - 13302				
10		5983 X	5746	-0-	-237	-0-	70 1	4847 3	Y	751	757 0		83
							3 4	826 9					
11		5790 X	5765	-0-	-25	-0-	66 1	4858 3	Y	754	748 0		89
							12 4	829 9					
12		6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	85 1	5039 3	Y	891	874 0		106
							16 4	980 9					
01		6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	90 1	5138 3	Y	942	904 0		144
							8 4	1036 9					
02		6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	99 1	5786 3	Y	487	579 0		52
							70 4	536 9					
03		5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-			Y	NO RPT			52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 274119 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8354 - 13106														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	65 1	4547 3	Y	377	391 0		43	
							3 4	415 9						
11		4800 X	4475	-0-	-325	-0-	53 1	3874 3	Y	489	476 0		56	
							10 4	538 9						
12		4960 X	4904	-0-	-56	-0-	73 1	4294 3	Y	476	475 0		57	
							13 4	524 9						
01		5301 X	4720	-0-	-581	-0-	73 1	4112 3	Y	481	465 0		73	
							6 4	529 9						
02		4788 X	3891	-0-	-897	-0-	56 1	3280 3	Y	468	499 0		42	
							40 4	515 9						
03		5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-			Y	NO RPT			42	

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 274123 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8428 - 13217														
10		5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	63 1	4433 3	Y	471	472 0		45	
							3 4	518 9						
11		4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	57 1	4202 3	Y	441	441 0		45	
							11 4	485 9						
12		4464 X	4329	-0-	-135	-0-	63 1	3746 3	Y	462	460 0		47	
							12 4	508 9						
01		5053 X	3928	-0-	-1125	-0-	60 1	3417 3	Y	405	398 0		54	
							5 4	446 9						
02		4536 X	2635	-0-	-1901	-0-	35 1	2110 3	Y	422	447 0		29	
							26 4	464 9						
03		5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-			Y	NO RPT			29	

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 13540														
10		7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	87 1	6014 3	Y	816	817 0		89	
							3 4	898 9						
11		6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	78 1	5709 3	Y	796	791 0		94	
							14 4	876 9						
12		6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	91 1	5295 3	Y	838	832 0		100	
							16 4	922 9						
01		6975 X	6735	-0-	-240	-0-	102 1	5807 3	Y	743	728 0		115	
							9 4	817 9						
02		6300 X	5614	-0-	-686	-0-	78 1	4571 3	Y	827	867 0		75	
							55 4	910 9						
03		6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-			Y	NO RPT			75	

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8998 - 15671														
10		8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	33 1	7894 3	Y	444	451 0		29	
							1 4	488 9						
11		8130 X	8047	-0-	-83	-0-	38 1	7552 3	Y	415	416 0		28	
							457 9							
12		8401 X	7713	-0-	-688	-0-	40 1	7286 3	Y	352	351 0		29	
							387 9							
01		8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	50 1	7801 3	Y	395	390 0		34	
							435 9							
02		7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	33 1	6831 3	Y	377	377 0		34	
							1 4	415 9						
03		7967 X	NO RPT	-0-	-7967	-0-			Y	NO RPT			34	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		8644 X	8644	-0-	-0-	-0-	77	1	7829	3	Y	671	670	108
							738	9						
11		8220 X	8198	-0-	-22	-0-	74	1	7397	3	Y	661	662	107
							727	9						
12		8494 X	7524	-0-	-970	-0-	73	1	6815	3	Y	578	553	132
							636	9						
01		9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	125	1	8289	3	Y	595	609	118
							3	4	655	9				
02		8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	144	1	7291	3	Y	535	566	87
							1	4	589	9				
03		8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT		87

WORTHY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240														

10		17329 X	16025	-0-	-1304	-0-	674	1	14877	3	Y	431	438	43
							474	9						
11		16770 X	15058	-0-	-1712	-0-	635	1	13940	3	Y	439	442	40
							483	9						
12		17329 X	15128	-0-	-2201	-0-	646	1	13984	3	Y	451	421	70
							2	4	496	9				
01		16864 X	15206	-0-	-1658	-0-	655	1	14063	3	Y	444	437	77
							488	9						
02		15036 X	13336	-0-	-1700	-0-	568	1	12281	3	Y	443	449	71
							487	9						
03		16027 X	NO RPT	-0-	-16027	-0-					Y	NO RPT		71

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 9116 - 15972														

10		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	107	1	2970	3	Y	590	592	9
							649	9						
11		3780 X	3765	-0-	-15	-0-	178	1	2946	3	Y	582	578	13
							1	4	640	9				
12		3906 X	3867	-0-	-39	-0-	184	1	2957	3	Y	640	639	14
							22	4	704	9				
01		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	195	1	3225	3	Y	687	687	14
							1	4	756	9				
02		3696 X	3293	-0-	-403	-0-	165	1	2562	3	Y	514	518	10
							1	4	565	9				
03		3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT		10

WORTHY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 274283 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9100 - 13597														

10		18414 X	17692	-0-	-722	-0-	751	1	16578	3	Y	330	334	34
							363	9						
11		17490 X	16812	-0-	-678	-0-	718	1	15745	3	Y	317	322	29
							349	9						
12		18073 X	16696	-0-	-1377	-0-	721	1	15600	3	Y	339	315	53
							2	4	373	9				
01		18073 X	16226	-0-	-1847	-0-	708	1	15192	3	Y	296	296	53
							326	9						
02		15988 X	14739	-0-	-1249	-0-	640	1	13832	3	Y	243	256	40
							267	9						
03		17701 X	NO RPT	-0-	-17701	-0-					Y	NO RPT		40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
WORTHY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274287 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 9250 - 14690												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		22423 X	22423	-0-	-0-	-0-	938 1	20701 3	Y	713	716 1	69
							784 9					
11		20865 X	20865	-0-	-0-	-0-	876 1	19217 3	Y	702	711 1	60
							772 9					
12		21148 X	21148	-0-	-0-	-0-	899 1	19433 3	Y	740	689 1	111
							2 4	814 9				
01		20469 X	20469	-0-	-0-	-0-	876 1	18806 3	Y	715	704 1	122
							787 9					
02		18388 X	18388	-0-	-0-	-0-	783 1	16924 3	Y	619	643 1	98
							681 9					
03		20305 X	NO RPT	-0-	-20305	-0-			Y	NO RPT		98

WORTHY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 274288 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9282 - 13630												
10		18772 X	18772	-0-	-0-	-0-	800 1	17660 3	Y	284	285 1	30
							312 9					
11		17310 X	17108	-0-	-202	-0-	732 1	16056 3	Y	291	294 1	27
							320 9					
12		17639 X	16690	-0-	-949	-0-	722 1	15624 3	Y	311	290 1	48
							2 4	342 9				
01		18042 X	16970	-0-	-1072	-0-	740 1	15885 3	Y	314	309 1	53
							345 9					
02		16632 X	15871	-0-	-761	-0-	688 1	14866 3	Y	288	296 1	45
							317 9					
03		18414 X	NO RPT	-0-	-18414	-0-			Y	NO RPT		45

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 274291 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 11932												
10		4588 X	4323	-0-	-265	-0-	29 1	4071 3	Y	203	199 0	27
							223 9					
11		4440 X	4134	-0-	-306	-0-	28 1	3895 3	Y	192	192 0	27
							211 9					
12		4588 X	4082	-0-	-506	-0-	26 1	3796 3	Y	181	183 0	25
							61 4	199 9				
01		4309 X	4109	-0-	-200	-0-	29 1	3853 3	Y	206	201 0	30
							227 9					
02		3892 X	3610	-0-	-282	-0-	25 1	3395 3	Y	173	178 0	25
							190 9					
03		4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-			Y	NO RPT		25

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 274304 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8045 - 11886												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 274310 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8050 - 11955													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		5518 X	5363	-0-	-155	-0-	35 1	4985 3	Y	312	307 0		47
							343 9						
11		5340 X	5118	-0-	-222	-0-	35 1	4728 3	Y	323	321 0		49
							355 9						
12		5518 X	4947	-0-	-571	-0-	31 1	4453 3	Y	356	356 0		49
							71 4	392 9					
01		5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	36 1	4694 3	Y	364	357 0		56
							400 9						
02		4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	32 1	4327 3	Y	316	323 0		49
							348 9						
03		4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-			Y	NO RPT			49

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 274413 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8912 - 13798													

10		6293 X	5856	-0-	-437	-0-	455 1	4378 3	Y	929	928 0		56
							1 4	1022 9					
11		6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	442 1	4409 3	Y	1132	1128 0		60
							1 4	1245 9					
12		6138 X	5872	-0-	-266	-0-	436 1	4329 3	Y	1002	1019 0		43
							5 4	1102 9					
01		6138 X	5773	-0-	-365	-0-	457 1	4240 3	Y	977	957 0		63
							1 4	1075 9					
02		5292 X	4841	-0-	-451	-0-	386 1	3465 3	Y	898	890 0		71
							2 4	988 9					
03		6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-			Y	NO RPT			71

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274419 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391													

10		3410 X	3256	-0-	-154	-0-	168 1	2283 3	Y	655	660 0		28
							84 4	721 9					
11		3300 X	2611	-0-	-689	-0-	191 1	1693 3	Y	637	633 0		32
							26 4	701 9					
12		5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	146 1	4246 3	Y	698	686 0		44
							112 4	768 9					
01		4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	210 1	3689 3	Y	816	771 0	19 1	70
							104 4	898 9					
02		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	290 1	2695 3	Y	731	754 0		47
							80 4	804 9					
03		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y	NO RPT			47

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 28HR RRCID -> 274463 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8831 - 13670													

10		4495 X	4199	-0-	-296	-0-	334 1	3217 3	Y	588	582 0		35
							1 4	647 9					
11		4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	343 1	3420 3	Y	798	791 0		42
							1 4	878 9					
12		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	344 1	3418 3	Y	688	700 0		30
							4 4	757 9					
01		4433 X	4103	-0-	-330	-0-	336 1	3119 3	Y	588	580 0		38
							1 4	647 9					
02		3920 X	3190	-0-	-730	-0-	282 1	2523 3	Y	349	358 0		29
							1 4	384 9					
03		4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-			Y	NO RPT			29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 274465 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	23	1	3223	3	Y	280	275	0	41
						308	9							
11	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	23	1	3102	3	Y	292	291	0	42
						321	9							
12	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	21	1	3059	3	Y	322	323	0	41
						49	4	354	9					
01	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	24	1	3108	3	Y	293	289	0	45
						322	9							
02	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	21	1	2786	3	Y	286	289	0	42
						315	9							
03	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT			42

FOGMT WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463														
10	3100 N	8058	-0-	4958	9604	46	1	7469	3	Y	494	495	0	30
						543	9							
11	3000 N	8074	-0-	5074	14678	62	1	7569	3	Y	403	406	0	27
						443	9							
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	11578					Y	-0-	18	0	9
01	19683 X	8105	-0-	-11578	-0-	66	1	7610	3	Y	390	356	0	43
						429	9							
02	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	69	1	7623	3	Y	402	415	0	30
						442	9							
03	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT			30

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852														
10	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	55	1	5634	3	Y	527	528	0	77
						580	9							
11	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	55	1	5434	3	Y	524	525	0	76
						576	9							
12	5766 X	5516	-0-	-250	-0-	53	1	4972	3	Y	446	427	0	95
						491	9							
01	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	82	1	5447	3	Y	450	462	0	83
						2	4	495	9					
02	5348 X	5127	-0-	-221	-0-	91	1	4589	3	Y	406	430	0	59
						447	9							
03	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT			59

FOGMT WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677														
10	8867 X	8867	-0-	-0-	-0-	47	1	7519	3	Y	1183	1169	0	130
						1301	9							
11	7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	50	1	6042	3	Y	947	954	0	123
						1042	9							
12	6262 X	4841	-0-	-1421	-0-	36	1	4193	3	Y	556	564	0	115
						612	9							
01	8215 X	4067	-0-	-4148	-0-	30	1	3443	3	Y	540	526	0	129
						594	9							
02	7448 X	910	-0-	-6538	-0-	7	1	767	3	Y	124	178	0	75
						136	9							
03	8246 X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT			75

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

10		19158 X	18414	-0-	-744	-0-	782 1	17250 3	Y	347	351 1	30
							382 9					
11		18210 X	17281	-0-	-929	-0-	739 1	16199 3	Y	312	320 1	22
							343 9					
12		18817 X	17355	-0-	-1462	-0-	751 1	16250 3	Y	320	298 1	44
							2 4			352 9		
01		18383 X	17201	-0-	-1182	-0-	748 1	16043 3	Y	373	360 1	57
							410 9					
02		16604 X	15869	-0-	-735	-0-	685 1	14801 3	Y	348	355 1	50
							383 9					
03		18383 X	NO RPT	-0-	-18383	-0-			Y	NO RPT		50

FOGMT			WELL #: 29SP		RRCID -> 274588			COMPL. DATE 08/04/2014			TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6859 - 14622	

10		2077 X	161	-0-	-1916	-0-	1 1	145 3	Y	14	16 0	31
							15 9					
11		2010 X	1087	-0-	-923	-0-	8 1	978 3	Y	92	88 0	35
							101 9					
12		6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	49 1	5710 3	Y	584	552 0	67
							642 9					
01		6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	46 1	5312 3	Y	643	619 0	91
							707 9					
02		7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	57 1	6366 3	Y	677	703 0	65
							745 9					
03		341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT		65

ROGERS DENTONIO 33 UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 274667			COMPL. DATE 07/31/2014			TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 12317	

10		5704 X	2073	-0-	-3631	-0-	114 1	1551 3	Y	319	330 0	26
							57 4			351 9		
11		5520 X	3895	-0-	-1625	-0-	319 1	2833 3	Y	635	623 0	38
							44 4			699 9		
12		5704 X	4240	-0-	-1464	-0-	122 1	3552 3	Y	429	428 0	39
							94 4			472 9		
01		4619 X	4469	-0-	-150	-0-	205 1	3614 3	Y	497	470 0	52
							103 4			547 9	14 1	
02		4172 X	1100	-0-	-3072	-0-	90 1	836 3	Y	135	159 0	28
							25 4			149 9		
03		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-			Y	NO RPT		28

FOGMT			WELL #: 30SP		RRCID -> 274706			COMPL. DATE 08/04/2014			TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 14152	

10		11649 X	11649	-0-	-0-	-0-	68 1	10891 3	Y	627	622 0	61
							690 9					
11		10770 X	10770	-0-	-0-	-0-	83 1	10053 3	Y	576	576 0	61
							634 9					
12		10467 X	10467	-0-	-0-	-0-	84 1	9797 3	Y	533	526 0	68
							586 9					
01		12028 X	8330	-0-	-3698	-0-	67 1	7713 3	Y	500	487 0	81
							550 9					
02		10864 X	7080	-0-	-3784	-0-	59 1	6519 3	Y	456	483 0	54
							502 9					
03		11656 X	NO RPT	-0-	-11656	-0-			Y	NO RPT		54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 FOGMT WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3255 X	51	-0-	-3204	-0-	48	3	3	9	Y	3	4	16
11	2640 X	599	-0-	-2041	-0-	5	1	550	3	Y	40	38	18
12	2604 X	1075	-0-	-1529	-0-	44	9						
01	879 X	879	-0-	-0-	-0-	9	1	1001	3	Y	59	57	20
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	65	9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7	1	810	3	Y	56	55	21
						62	9						
						6	1	678	3	Y	83	87	17
						91	9						
										Y	NO RPT		17

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260

10	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	354	1	4813	3	Y	738	737	27
11	5220 X	5048	-0-	-172	-0-	178	4	812	9				
12	10304 X	10304	-0-	-0-	-0-	420	1	3724	3	Y	770	763	34
01	8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	57	4	847	9				
02	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	302	1	8787	3	Y	893	877	50
03	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-	233	4	982	9				
						403	1	7101	3	Y	955	903	79
						201	4	1051	9			23	1
						607	1	5628	3	Y	787	816	50
						167	4	866	9				
										Y	NO RPT		50

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637

10	3906 X	1444	-0-	-2462	-0-	84	1	1198	3	Y	146	148	15
11	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	1	4	161	9				
12	3906 X	1032	-0-	-2874	-0-	231	1	3197	3	Y	402	397	20
01	3751 X	175	-0-	-3576	-0-	442	9						
02	3388 X	792	-0-	-2596	-0-	66	1	848	3	Y	105	108	17
03	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-	2	4	116	9				
						13	1	144	3	Y	16	15	18
						18	9						
						67	1	668	3	Y	52	60	10
						57	9						
										Y	NO RPT		10

STANLEY RANCH WELL #: 63H RRCID -> 274938 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9197 - 13720

10	14476 X	14476	-0-	-0-	-0-	678	1	13424	3	Y	340	337	230
11	13650 X	12359	-0-	-1291	-0-	374	9						
12	14105 X	12959	-0-	-1146	-0-	582	1	11450	3	Y	297	285	242
01	13173 X	13173	-0-	-0-	-0-	327	9						
02	11424 X	11387	-0-	-37	-0-	614	1	11932	3	Y	364	350	256
03	12648 X	NO RPT	-0-	-12648	-0-	13	4	400	9				
						621	1	12111	3	Y	399	400	255
						2	4	439	9				
						542	1	10465	3	Y	334	363	226
						13	4	367	9				
										Y	NO RPT		226

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 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
10		8469 X	8469	-0-	-0-	203	1	7361	3	Y	823	822	0	44
						905	9							
11		7980 X	7644	-0-	-336	222	1	6556	3	Y	787	779	0	52
						866	9							
12		8246 X	7562	-0-	-684	162	1	6568	3	Y	729	710	0	71
						30	4	802	9					
01		8213 X	8213	-0-	-0-	182	1	7231	3	Y	727	720	0	78
						800	9							
02		7211 X	7211	-0-	-0-	176	1	6311	3	Y	658	704	0	32
						724	9							
03		7843 X	NO RPT	-0-	-7843					Y	NO RPT			32

WORTHY RANCH		WELL #:		47H	RRCID ->	274960	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	8626	PERF.	9162 - 14023		
10		17155 X	17155	-0-	-0-	720	1	15882	3	Y	503	485	1	44
						553	9							
11		13322 X	13322	-0-	-0-	561	1	12302	3	Y	417	429	1	32
						459	9							
12		13826 X	13826	-0-	-0-	589	1	12742	3	Y	448	417	1	63
						2	4	493	9					
01		13588 X	13588	-0-	-0-	584	1	12528	3	Y	433	427	1	69
						476	9							
02		15484 X	11688	-0-	-3796	498	1	10750	3	Y	400	411	1	58
						440	9							
03		17143 X	NO RPT	-0-	-17143					Y	NO RPT			58

ROGERS DENTONIO 32 UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	274961	COMPL. DATE	08/20/2014	TOTAL DEPTH	6897	PERF.	7691 - 12273		
10		5961 X	5961	-0-	-0-	346	1	4902	3	Y	646	644	0	20
						2	4	711	9					
11		5160 X	4788	-0-	-372	287	1	3963	3	Y	489	488	0	21
						538	9							
12		5332 X	4853	-0-	-479	322	1	4119	3	Y	366	367	0	20
						9	4	403	9					
01		5531 X	5531	-0-	-0-	406	1	4551	3	Y	518	481	0	51
						4	4	570	9			6	1	
02		4648 X	2176	-0-	-2472	179	1	1784	3	Y	194	230	0	15
						213	9							
03		5146 X	NO RPT	-0-	-5146					Y	NO RPT			15

WORTHY RANCH		WELL #:		49H	RRCID ->	274962	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	8549	PERF.	9295 - 13802		
10		15314 X	14578	-0-	-736	614	1	13540	3	Y	385	390	1	36
						424	9							
11		13200 X	12525	-0-	-675	530	1	11632	3	Y	330	338	1	28
						363	9							
12		13640 X	13090	-0-	-550	559	1	12116	3	Y	375	348	1	55
						2	4	413	9					
01		14973 X	14523	-0-	-450	624	1	13398	3	Y	455	437	1	73
						501	9							
02		13524 X	12363	-0-	-1161	528	1	11400	3	Y	395	408	1	60
						435	9							
03		14570 X	NO RPT	-0-	-14570					Y	NO RPT			60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
WORTHY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274963 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	

10		14074 X	13857	-0-	-217	-0-	581	1	12821	3	Y	414	421	1	40
							455	9							
11		13620 X	9525	-0-	-4095	-0-	401	1	8796	3	Y	298	312	1	26
							328	9							
12		14074 X	12770	-0-	-1304	-0-	545	1	11771	3	Y	412	377	1	61
							1	4	453	9					
01		14787 X	13508	-0-	-1279	-0-	578	1	12409	3	Y	474	456	1	79
							521	9							
02		13356 X	8913	-0-	-4443	-0-	380	1	8211	3	Y	293	323	1	49
							322	9							
03		13857 X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					Y	NO RPT			49

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275015 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376															

10		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	179	1	2539	3	Y	384	384	0	24
							1	4	422	9					
11		2820 X	2773	-0-	-47	-0-	163	1	2251	3	Y	326	325	0	25
							359	9							
12		2914 X	2813	-0-	-101	-0-	179	1	2291	3	Y	307	307	0	25
							5	4	338	9					
01		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	247	1	2772	3	Y	394	366	0	48
							3	4	433	9			5	1	
02		2436 X	441	-0-	-1995	-0-	36	1	354	3	Y	46	75	0	19
							51	9							
03		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT			19

WORTHY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847															

10		20150 X	18981	-0-	-1169	-0-	799	1	17641	3	Y	492	497	1	49
							541	9							
11		19440 X	18006	-0-	-1434	-0-	761	1	16682	3	Y	512	516	1	45
							563	9							
12		19778 X	17946	-0-	-1832	-0-	766	1	16578	3	Y	545	507	1	83
							2	4	600	9					
01		19375 X	17802	-0-	-1573	-0-	768	1	16472	3	Y	511	505	1	89
							562	9							
02		17388 X	16538	-0-	-850	-0-	707	1	15274	3	Y	506	514	1	81
							557	9							
03		18972 X	NO RPT	-0-	-18972	-0-					Y	NO RPT			81

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152															

10		7099 X	3738	-0-	-3361	-0-	223	1	3039	3	Y	330	331	0	18
							113	4	363	9					
11		6870 X	3163	-0-	-3707	-0-	276	1	2453	3	Y	360	356	0	22
							38	4	396	9					
12		7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-					Y	-0-	8	0	14
01		4247 X	2956	-0-	-1291	-0-	138	1	2434	3	Y	286	263	0	29
							69	4	315	9			8	1	
02		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	359	1	3322	3	Y	479	481	0	27
							98	4	527	9					
03		3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT			27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102												
BEINHORN RANCH			WELL #: 44H		RRCID -> 275057			COMPL. DATE 01/28/2015			TOTAL DEPTH 8051 PERF. 9078 - 12618				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	81	1	2919	3	Y	322	322	0		13
						354	9								
11	3300 X	3201	-0-	-99	-0-	93	1	2756	3	Y	320	316	0		17
						352	9								
12	3410 X	3342	-0-	-68	-0-	71	1	2905	3	Y	320	311	0		26
						14	4								
01	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	75	1	2982	3	Y	314	311	0		29
						345	9								
02	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	74	1	2664	3	Y	268	287	0		10
						295	9								
03	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT				10

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 34H		RRCID -> 275058			COMPL. DATE 11/17/2014			TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508				
10	5270 X	3952	-0-	-1318	-0-	141	1	3193	3	Y	561	571	0		26
						1	4								
11	5640 X	4992	-0-	-648	-0-	159	1	3947	3	Y	795	788	0		33
						11	4								
12	5828 X	5005	-0-	-823	-0-	165	1	3849	3	Y	822	781	0	25 1	49
						87	4								
01	5456 X	5438	-0-	-18	-0-	220	1	4140	3	Y	966	939	0		76
						15	4								
02	4788 X	3216	-0-	-1572	-0-	116	1	2509	3	Y	533	579	0		30
						5	4								
03	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT				30

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 35H		RRCID -> 275059			COMPL. DATE 11/18/2014			TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711				
10	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	231	1	5266	3	Y	587	595	0		27
						2	4								
11	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	207	1	5165	3	Y	646	642	0		31
						15	4								
12	6107 X	5955	-0-	-152	-0-	214	1	4980	3	Y	589	561	0	21 1	38
						113	4								
01	5425 X	5116	-0-	-309	-0-	228	1	4271	3	Y	547	533	0		52
						15	4								
02	4900 X	4859	-0-	-41	-0-	193	1	4144	3	Y	467	496	0		23
						8	4								
03	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT				23

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 36H		RRCID -> 275063			COMPL. DATE 11/17/2014			TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6966 - 11806				
10	5084 X	4992	-0-	-92	-0-	198	1	4525	3	Y	243	248	0		22
						2	4								
11	5400 X	4833	-0-	-567	-0-	175	1	4358	3	Y	262	260	0		24
						12	4								
12	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	231	1	5384	3	Y	333	316	0	13 1	28
						122	4								
01	4991 X	3810	-0-	-1181	-0-	177	1	3335	3	Y	260	254	0		34
						12	4								
02	4508 X	2678	-0-	-1830	-0-	108	1	2341	3	Y	204	220	0		18
						5	4								
03	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT				18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 37H		RRCID -> 275064			COMPL. DATE 11/17/2014			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	98 1	2245 3	204 9	Y	185	189 0		8
							1 4	204 9						
11		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	100 1	2479 3	252 9	Y	229	227 0		10
							7 4	252 9						
12		2914 X	2218	-0-	-696	-0-	80 1	1858 3	238 9	Y	216	206 0	8 1	12
							42 4	238 9						
01		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	141 1	2660 3	358 9	Y	325	315 0		22
							10 4	358 9						
02		2576 X	1948	-0-	-628	-0-	78 1	1681 3	186 9	Y	169	184 0		7
							3 4	186 9						
03		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-				Y	NO RPT			7

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 38H		RRCID -> 275069			COMPL. DATE 11/17/2014			TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 14359			

10		4805 X	4731	-0-	-74	-0-	174 1	3966 3	589 9	Y	535	543 0		24
							2 4	589 9						
11		5700 X	4817	-0-	-883	-0-	159 1	3965 3	682 9	Y	620	615 0		29
							11 4	682 9						
12		5890 X	4581	-0-	-1309	-0-	158 1	3669 3	671 9	Y	610	581 0	21 1	37
							83 4	671 9						
01		4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	198 1	3722 3	824 9	Y	749	728 0		58
							13 4	824 9						
02		4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	187 1	4031 3	710 9	Y	645	680 0		23
							8 4	710 9						
03		4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-				Y	NO RPT			23

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 39H		RRCID -> 275072			COMPL. DATE 11/17/2014			TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032			

10		5983 X	4985	-0-	-998	-0-	188 1	4294 3	501 9	Y	455	459 0		16
							2 4	501 9						
11		5790 X	5105	-0-	-685	-0-	174 1	4316 3	603 9	Y	548	543 0		21
							12 4	603 9						
12		5983 X	5073	-0-	-910	-0-	182 1	4245 3	550 9	Y	500	476 0	15 1	30
							96 4	550 9						
01		5518 X	5131	-0-	-387	-0-	226 1	4245 3	645 9	Y	586	571 0		45
							15 4	645 9						
02		4592 X	4392	-0-	-200	-0-	172 1	3711 3	501 9	Y	455	482 0		18
							8 4	501 9						
03		5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-				Y	NO RPT			18

MAUND RANCH 26 UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 275087			COMPL. DATE 10/06/2014			TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7131 - 12087			

10		4216 X	2872	-0-	-1344	-0-	60 1	2382 3	430 9	Y	391	400 0		36
							430 9	430 9						
11		3720 X	3118	-0-	-602	-0-	48 1	2623 3	447 9	Y	406	406 0		36
							447 9	447 9						
12		3844 X	2772	-0-	-1072	-0-	43 1	2388 3	341 9	Y	310	313 0		33
							341 9	341 9						
01		3875 X	3357	-0-	-518	-0-	70 1	2847 3	440 9	Y	400	373 0		60
							440 9	440 9						
02		3500 X	2987	-0-	-513	-0-	68 1	2502 3	417 9	Y	379	400 0		39
							417 9	417 9						
03		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-				Y	NO RPT			39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	6789 X	5756	-0-	-1033	-0-	225 1	5123 3	Y	369	373 0		25
						2 4	406 9					
11	6570 X	6259	-0-	-311	-0-	222 1	5508 3	Y	467	463 0		29
						15 4	514 9					
12	6789 X	6295	-0-	-494	-0-	233 1	5427 3	Y	465	442 0	17 1	35
						123 4	512 9					
01	6851 X	6557	-0-	-294	-0-	301 1	5653 3	Y	530	516 0		49
						20 4	583 9					
02	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	242 1	5237 3	Y	424	451 0		22
						11 4	466 9					
03	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-			Y	NO RPT			22

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 41H		RRCID -> 275101		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 6578		PERF. 6979 - 13953	
10	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	217 1	4938 3	Y	360	363 0		14
						2 4	396 9					
11	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	197 1	4904 3	Y	444	440 0		18
						14 4	488 9					
12	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	213 1	4957 3	Y	481	458 0	12 1	29
						112 4	529 9					
01	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	236 1	4441 3	Y	450	438 0		41
						16 4	495 9					
02	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	205 1	4431 3	Y	379	400 0		20
						9 4	417 9					
03	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			Y	NO RPT			20

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 42H		RRCID -> 275103		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 6593		PERF. 6944 - 12878	
10	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	128 1	2916 3	Y	267	270 0		13
						1 4	294 9					
11	2970 X	2268	-0-	-702	-0-	79 1	1978 3	Y	186	186 0		13
						6 4	205 9					
12	3069 X	2625	-0-	-444	-0-	94 1	2200 3	Y	255	242 0	8 1	18
						50 4	281 9					
01	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	206 1	3866 3	Y	335	325 0		28
						14 4	369 9					
02	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	170 1	3656 3	Y	245	260 0		13
						7 4	270 9					
03	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			Y	NO RPT			13

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 43H		RRCID -> 275106		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 6569		PERF. 7303 - 14384	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	3748	-0-	3748	3748	121 1	3034 3	Y	531	523 0		8
						9 4	584 9					
12	0	1889	-0-	1889	5637	64 1	1471 3	Y	292	280 0	6 1	14
						33 4	321 9					
01	0	-0-	-0-	-0-	5637			Y	-0-	3 0		11
02	2800 N	916	-0-	-1884	3753	29 1	622 3	Y	240	242 0		9
						1 4	264 9					
03	589 X	NO RPT	-0-	-589	3164			Y	NO RPT			9

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	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	390	1	5548	3	Y	362	362 0	12
							3	4	398	9				
11		5790 X	5682	-0-	-108	-0-	359	1	4977	3	Y	314	313 0	13
							1	4	345	9				
12		5983 X	5366	-0-	-617	-0-	368	1	4707	3	Y	255	256 0	12
							10	4	281	9				
01		6355 X	4567	-0-	-1788	-0-	355	1	3981	3	Y	206	193 0	23
							4	4	227	9			2 1	
02		5740 X	3255	-0-	-2485	-0-	285	1	2848	3	Y	110	126 0	7
							1	4	121	9				
03		6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT		7

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275221 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934														
10		1922 N	1729	-0-	-193	-0-	35	1	1409	3	Y	259	259 0	20
							285	9						
11		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	25	1	1393	3	Y	214	215 0	19
							235	9						
12		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	25	1	1400	3	Y	188	189 0	18
							207	9						
01		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	22	1	899	3	Y	118	114 0	22
							130	9						
02		491 N	491	-0-	-0-	-0-	11	1	411	3	Y	63	73 0	12
							69	9						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		12

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805														
10		4030 X	3497	-0-	-533	-0-	212	1	3002	3	Y	256	255 0	6
							1	4	282	9				
11		3900 X	3608	-0-	-292	-0-	223	1	3090	3	Y	268	267 0	7
							295	9						
12		4030 X	3473	-0-	-557	-0-	231	1	2969	3	Y	242	242 0	7
							7	4	266	9				
01		4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	309	1	3461	3	Y	290	269 0	25
							3	4	319	9			3 1	
02		4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	339	1	3396	3	Y	254	270 0	9
							1	4	279	9				
03		2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT		9

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275304 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7424 - 14327														
10		8803 X	8803	-0-	-0-	-0-	147	1	7462	3	Y	1083	1070 0	49
							3	4	1191	9				
11		18076 X	18076	-0-	-0-	-0-	298	1	15709	3	Y	1865	1866 0	48
							17	4	2052	9				
12		17106 X	17106	-0-	-0-	-0-	290	1	15591	3	Y	1082	1097 0	33
							35	4	1190	9				
01		14455 X	14455	-0-	-0-	-0-	144	1	13203	3	Y	979	912 0	100
							31	4	1077	9				
02		11413 X	11413	-0-	-0-	-0-	130	1	10200	3	Y	984	1039 0	45
							1	4	1082	9				
03		6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT		45

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10	0	4417	-0-	4417	4417	76 1 1 4	3811 3 529 9	Y	481	478	0	44	
11	0	4641	-0-	4641	9058	77 1 5 4	4058 3 501 9	Y	455	466	0	33	
12	0	3933	-0-	3933	12991	62 1 8 4	3368 3 495 9	Y	450	458	0	25	
01	0	3806	-0-	3806	16797	36 1 8 4	3343 3 419 9	Y	381	355	0	51	
02	19940 X	3143	-0-	-16797	-0-	36 1 350 9	2757 3	Y	318	347	0	22	
03	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-			Y	NO RPT			22	

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		31HR	RRCID ->	275307	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	6554	PERF.	7106 - 14128	
10	0	7613	-0-	7613	7613	137 1 2 4	6916 3 558 9	Y	507	502	0	69	
11	0	-0-	-0-	-0-	7613			Y	-0-	69	0	-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	7613			Y	-0-			-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	7613			Y	-0-			-0-	
02	10864 X	-0-	-0-	-10864	-0-			Y	-0-			-0-	
03	7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-			Y	NO RPT			-0-	

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		29H	RRCID ->	275317	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	6554	PERF.	7312 - 14381	
10	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	96 1 2 4	4888 3 715 9	Y	650	651	0	58	
11	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	94 1 5 4	4937 3 575 9	Y	523	535	0	46	
12	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	87 1 10 4	4650 3 780 9	Y	709	716	0	39	
01	7254 X	6051	-0-	-1203	-0-	56 1 12 4	5113 3 870 9	Y	791	735	0	95	
02	6552 X	5514	-0-	-1038	-0-	59 1 1 4	4647 3 807 9	Y	734	784	0	45	
03	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-			Y	NO RPT			45	

ROGERS DENTONIO 33 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	275379	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL DEPTH	7018	PERF.	7511 - 12172	
10	4216 X	3057	-0-	-1159	-0-	172 1 87 4	2343 3 455 9	Y	414	418	0	26	
11	4080 X	1280	-0-	-2800	-0-	106 1 14 4	934 3 226 9	Y	205	208	0	23	
12	4216 X	2634	-0-	-1582	-0-	76 1 59 4	2223 3 276 9	Y	251	247	0	27	
01	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	275 1 137 4	4837 3 735 9	Y	668	622	0	14 1 59	
02	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	317 1 87 4	2942 3 480 9	Y	436	457	0	38	
03	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			Y	NO RPT			38	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BEINHORN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275386 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

10	3906 X	3610	-0-	-296	-0-	89	1	3238	3	Y	257	257	0	17
						283	9							
11	3780 X	3191	-0-	-589	-0-	97	1	2855	3	Y	217	216	0	18
						239	9							
12	3906 X	3400	-0-	-506	-0-	76	1	3068	3	Y	220	214	0	24
						14	4	242	9					
01	3658 X	3387	-0-	-271	-0-	77	1	3065	3	Y	223	221	0	26
						245	9							
02	3304 X	2776	-0-	-528	-0-	70	1	2509	3	Y	179	194	0	11
						197	9							
03	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT			11

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101														
10	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	78	1	3120	3	Y	230	230	0	28
						253	9							
11	3180 X	3101	-0-	-79	-0-	49	1	2705	3	Y	315	311	0	32
						347	9							
12	3286 X	1867	-0-	-1419	-0-	30	1	1648	3	Y	172	177	0	27
						189	9							
01	3007 X	2447	-0-	-560	-0-	53	1	2144	3	Y	227	212	0	42
						250	9							
02	3108 X	2233	-0-	-875	-0-	52	1	1903	3	Y	253	264	0	31
						278	9							
03	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT			31

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043														
10	7656 X	7656	-0-	-0-	-0-	471	1	6685	3	Y	452	451	0	22
						3	4	497	9					
11	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	439	1	6090	3	Y	362	361	0	23
						1	4	398	9					
12	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	508	1	6504	3	Y	333	334	0	22
						14	4	366	9					
01	10625 X	10625	-0-	-0-	-0-	825	1	9262	3	Y	481	446	0	51
						9	4	529	9			6	1	
02	5040 X	1450	-0-	-3590	-0-	126	1	1258	3	Y	60	92	0	19
						66	9							
03	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT			19

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 275477 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609														
10	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	105	1	5305	3	Y	550	547	0	34
						2	4	605	9					
11	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	105	1	5519	3	Y	463	470	0	27
						6	4	509	9					
12	4991 X	2795	-0-	-2196	-0-	45	1	2439	3	Y	277	284	0	20
						6	4	305	9					
01	5704 X	1111	-0-	-4593	-0-	11	1	942	3	Y	142	134	0	28
						2	4	156	9					
02	5264 X	-0-	-0-	-5264	-0-					Y	-0-	28	0	-0-
03	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT			-0-

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10		0	8323	-0-	8323	8323	150 1 3 4	7640 3 530 9	Y	482	483 0	52
11		0	2302	-0-	2302	10625	40 1 2 4	2081 3 179 9	Y	163	178 0	37
12		0	6430	-0-	6430	17055	104 1 13 4	5584 3 729 9	Y	663	669 0	31
01		0	5173	-0-	5173	22228	49 1 10 4	4436 3 678 9	Y	616	573 0	74
02		27304 X	5076	-0-	-22228	-0-	55 1 1 4	4385 3 635 9	Y	577	619 0	32
03		8308 X	NO RPT	-0-	-8308	-0-			Y	NO RPT		32

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 27H		RRCID -> 275479		COMPL. DATE 12/15/2014		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590				
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		41
11		0	3360	-0-	3360	3360	58 1 3 4	3051 3 248 9	Y	225	234 0	32
12		0	2111	-0-	2111	5471	34 1 4 4	1806 3 267 9	Y	243	252 0	23
01		0	3284	-0-	3284	8755	30 1 7 4	2810 3 437 9	Y	397	368 0	52
02		12212 X	3457	-0-	-8755	-0-	38 1 468 9	2951 3	Y	425	454 0	23
03		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			Y	NO RPT		23

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 275481		COMPL. DATE 12/15/2014		TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517				
10		465 N	190	-0-	-275	-0-	3 1 59 9	128 3	Y	54	53 0	2
11		150 N	135	-0-	-15	-0-	2 1 37 9	96 3	Y	34	35 0	1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 275482		COMPL. DATE 12/15/2014		TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734				
10		2976 X	501	-0-	-2475	-0-	8 1 69 9	424 3	Y	63	66 0	28
11		2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-			Y	-0-	28 0	-0-
12		2976 X	984	-0-	-1992	-0-	9 1 1 4	468 3 506 9	Y	460	455 0	5
01		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	27 1 6 4	2494 3 730 9	Y	664	615 0	54
02		4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	46 1 855 9	3538 3	Y	777	806 0	25
03		496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT		25

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 CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	1418	-0-	1418	1418	29	1	1169	3	Y	200	201	0	11
						220	9							
11	0	1310	-0-	1310	2728	20	1	1108	3	Y	165	167	0	9
						182	9							
12	0	1747	-0-	1747	4475	27	1	1499	3	Y	201	198	0	12
						221	9							
01	0	1469	-0-	1469	5944	30	1	1234	3	Y	186	175	0	23
						205	9							
02	2800 N	1478	-0-	-1322	4622	33	1	1215	3	Y	209	218	0	14
						230	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4622					Y	NO RPT			14

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139

10	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	361	1	4916	3	Y	498	500	0	21
						182	4							
11	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	383	1	3404	3	Y	463	460	0	24
						53	4							
12	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	174	1	5067	3	Y	565	555	0	34
						134	4							
01	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	284	1	5017	3	Y	715	673	0	59
						143	4					17	1	
02	5432 X	2597	-0-	-2835	-0-	218	1	2021	3	Y	271	302	0	28
						60	4							
03	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT			28

BEINHORN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149

10	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	95	1	3429	3	Y	361	359	0	7
						397	9							
11	3720 X	3594	-0-	-126	-0-	108	1	3179	3	Y	279	277	0	9
						307	9							
12	3844 X	3843	-0-	-1	-0-	83	1	3397	3	Y	315	306	0	18
						16	4							
01	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	85	1	3394	3	Y	346	341	0	23
						381	9							
02	3472 X	3301	-0-	-171	-0-	81	1	2911	3	Y	281	296	0	8
						309	9							
03	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT			8

BEINHORN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275669 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271

10	5146 X	4398	-0-	-748	-0-	108	1	3928	3	Y	329	329	0	16
						362	9							
11	4980 X	4116	-0-	-864	-0-	124	1	3659	3	Y	303	300	0	19
						333	9							
12	5022 X	4585	-0-	-437	-0-	100	1	4078	3	Y	353	343	0	29
						19	4							
01	4681 X	4665	-0-	-16	-0-	105	1	4152	3	Y	371	367	0	33
						408	9							
02	4228 X	4137	-0-	-91	-0-	102	1	3676	3	Y	326	346	0	13
						359	9							
03	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT			13

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	6634 X	6253	-0-	-381	-0-	34	1	5746	3	Y	426	426	0		43
						4	4	469	9						
11	6360 X	5964	-0-	-396	-0-	41	1	5520	3	Y	361	356	0		48
						6	4	397	9						
12	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	39	1	5904	3	Y	429	406	0		71
						8	4	472	9						
01	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	44	1	5871	3	Y	498	507	0		62
						12	4	548	9						
02	5516 X	5469	-0-	-47	-0-	25	1	5031	3	Y	362	386	0		38
						15	4	398	9						
03	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT				38

BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #: 7H		RRCID -> 275797			COMPL. DATE 01/20/2015			TOTAL DEPTH 8088		PERF. 8726 - 12909		
10	5084 X	4294	-0-	-790	-0-	23	1	3970	3	Y	271	274	0		22
						3	4	298	9						
11	4920 X	3766	-0-	-1154	-0-	26	1	3515	3	Y	201	202	0		21
						4	4	221	9						
12	4929 X	2985	-0-	-1944	-0-	18	1	2813	3	Y	136	138	0		19
						4	4	150	9						
01	3937 X	2589	-0-	-1348	-0-	18	1	2421	3	Y	132	139	0		12
						5	4	145	9						
02	3556 X	2135	-0-	-1421	-0-	10	1	1973	3	Y	133	137	0		8
						6	4	146	9						
03	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT				8

BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #: 1H		RRCID -> 275801			COMPL. DATE 01/19/2015			TOTAL DEPTH 7967		PERF. 9157 - 13613		
10	5208 X	5179	-0-	-29	-0-	27	1	4693	3	Y	414	418	0		43
						4	4	455	9						
11	5040 X	4965	-0-	-75	-0-	34	1	4545	3	Y	346	341	0		48
						5	4	381	9						
12	5208 X	5037	-0-	-171	-0-	31	1	4625	3	Y	341	329	0		60
						6	4	375	9						
01	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	32	1	4243	3	Y	404	412	0		52
						9	4	444	9						
02	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	19	1	3946	3	Y	381	394	0		39
						12	4	419	9						
03	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT				39

MAUND RANCH 26 UNIT			WELL #: 7H		RRCID -> 275802			COMPL. DATE 10/13/2014			TOTAL DEPTH 6723		PERF. 7068 - 11982		
10	1953 N	1461	-0-	-492	-0-	30	1	1185	3	Y	224	226	0		17
						246	9								
11	1680 N	1520	-0-	-160	-0-	23	1	1267	3	Y	209	209	0		17
						230	9								
12	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	26	1	1429	3	Y	220	218	0		19
						242	9								
01	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	55	1	2206	3	Y	326	302	0		43
						359	9								
02	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	37	1	1361	3	Y	203	224	0		22
						223	9								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275803 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7171 - 12101														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10	2852 X	2240	-0-	-612	-0-	46	1	1828	3	Y	333	334	0	25
						366	9							
11	2760 X	2191	-0-	-569	-0-	33	1	1838	3	Y	291	293	0	23
						320	9							
12	2139 X	1595	-0-	-544	-0-	24	1	1359	3	Y	193	197	0	19
						212	9							
01	2108 X	1190	-0-	-918	-0-	25	1	1033	3	Y	120	116	0	23
						132	9							
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	25	1	897	3	Y	102	111	0	14
						112	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275806 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7270 - 12192														
10	3007 X	2115	-0-	-892	-0-	44	1	1759	3	Y	284	279	0	25
						312	9							
11	2910 X	2356	-0-	-554	-0-	36	1	2000	3	Y	291	290	0	26
						320	9							
12	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	40	1	2218	3	Y	303	301	0	28
						333	9							
01	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	38	1	1522	3	Y	239	228	0	39
						263	9							
02	1904 X	502	-0-	-1402	-0-	11	1	415	3	Y	69	89	0	19
						76	9							
03	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT			19

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275807 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7532 - 12362														
10	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	54	1	2145	3	Y	346	345	0	27
						381	9							
11	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	40	1	2181	3	Y	332	333	0	26
						365	9							
12	2387 X	2287	-0-	-100	-0-	35	1	1965	3	Y	261	263	0	24
						287	9							
01	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	63	1	2535	3	Y	346	323	0	47
						381	9							
02	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	67	1	2459	3	Y	345	362	0	30
						380	9							
03	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT			30

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 58H RRCID -> 275815 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8927 - 16668														
10	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	182	1	2789	3	Y	957	953	0	12
						1053	9							
11	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	192	1	3072	3	Y	1187	1168	0	31
						1306	9							
12	3782 X	3763	-0-	-19	-0-	161	1	2759	3	Y	754	766	0	19
						14	4	829	9					
01	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	176	1	2778	3	Y	916	921	0	14
						1008	9							
02	3220 X	2495	-0-	-725	-0-	106	1	1676	3	Y	648	650	0	12
						713	9							
03	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		7471 X	5536	-0-	-1935	-0-	277 1	4244 3	Y	Y	923	924 0		10
							1015 9							
11		7020 X	5063	-0-	-1957	-0-	246 1	3928 3	Y	Y	808	798 0		20
							889 9							
12		6014 X	5365	-0-	-649	-0-	244 1	4178 3	Y	Y	838	839 0		19
							21 4	922 9						
01		5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	278 1	4393 3	Y	Y	927	933 0		13
							1020 9							
02		4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	235 1	3729 3	Y	Y	905	902 0		16
							996 9							
03		4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-				Y	NO RPT			16

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190														
10		4495 X	4048	-0-	-447	-0-	326 1	3143 3	Y	Y	525	525 0		31
							1 4	578 9						
11		4320 X	4316	-0-	-4	-0-	343 1	3426 3	Y	Y	496	502 0		25
							1 4	546 9						
12		4402 X	3953	-0-	-449	-0-	319 1	3163 3	Y	Y	425	433 0		17
							3 4	468 9						
01		4402 X	3357	-0-	-1045	-0-	278 1	2583 3	Y	Y	450	439 0		28
							1 4	495 9						
02		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	316 1	2831 3	Y	Y	522	510 0		40
							1 4	574 9						
03		4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-				Y	NO RPT			40

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275839 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 13165														
10		3658 X	2934	-0-	-724	-0-	272 1	2610 3	Y	Y	47	47 0		-0-
							52 9							
11		3480 X	2772	-0-	-708	-0-	241 1	2413 3	Y	Y	106	104 0		2
							1 4	117 9						
12		3503 X	3228	-0-	-275	-0-	253 1	2515 3	Y	Y	415	404 0		13
							3 4	457 9						
01		3503 X	3331	-0-	-172	-0-	269 1	2488 3	Y	Y	522	507 0		28
							574 9							
02		2884 X	2178	-0-	-706	-0-	180 1	1613 3	Y	Y	349	354 0		23
							1 4	384 9						
03		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-				Y	NO RPT			23

RANCHO ENCANTADO WELL #: 35H RRCID -> 275840 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952														
10		3813 X	3726	-0-	-87	-0-	23 1	3519 3	Y	Y	163	162 0		58
							5 4	179 9						
11		3750 X	3342	-0-	-408	-0-	37 1	3147 3	Y	Y	134	135 0		57
							11 4	147 9						
12		3875 X	3176	-0-	-699	-0-	29 1	3004 3	Y	Y	125	126 0		56
							5 4	138 9						
01		3813 X	3425	-0-	-388	-0-	27 1	3226 3	Y	Y	152	148 0		60
							5 4	167 9						
02		3444 X	2890	-0-	-554	-0-	24 1	2690 3	Y	Y	155	162 0		53
							5 4	171 9						
03		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-				Y	NO RPT			53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
RANCHO ENCANTADO WELL #: 36H RRCID -> 275841 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 9234 - 14931															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	3689 X	3291	-0-	-398	-0-	23 1	3163 3	3 4	102 9	Y	93	97	0		57
11	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	51 1	4357 3	16 4	132 9	Y	120	115	0		62
12	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	33 1	3501 3	7 4	156 9	Y	142	136	0		68
01	4526 X	4209	-0-	-317	-0-	32 1	3990 3	7 4	180 9	Y	164	160	0		72
02	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	28 1	3268 3	7 4	167 9	Y	152	161	0		63
03	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT				63

RANCHO ENCANTADO WELL #: 37H RRCID -> 275842 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9230 - 14979															
10	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	22 1	3117 3	3 4	261 9	Y	237	236	0		70
11	3480 X	3211	-0-	-269	-0-	35 1	2960 3	10 4	206 9	Y	187	188	0		69
12	3596 X	2958	-0-	-638	-0-	26 1	2745 3	5 4	182 9	Y	165	167	0		67
01	3658 X	3612	-0-	-46	-0-	27 1	3361 3	6 4	218 9	Y	198	193	0		72
02	3304 X	2948	-0-	-356	-0-	23 1	2734 3	6 4	185 9	Y	168	181	0		59
03	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT				59

RANCHO ENCANTADO WELL #: 38H RRCID -> 275843 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 9591 - 15258															
10	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	30 1	4445 3	6 4	270 9	Y	245	245	0		88
11	4470 X	4268	-0-	-202	-0-	46 1	3974 3	15 4	233 9	Y	212	211	0		89
12	4619 X	3317	-0-	-1302	-0-	29 1	3126 3	7 4	155 9	Y	141	152	0		78
01	4154 X	3989	-0-	-165	-0-	29 1	3734 3	7 4	219 9	Y	199	193	0		84
02	3752 X	3515	-0-	-237	-0-	28 1	3269 3	7 4	211 9	Y	192	203	0		73
03	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT				73

STUMBERG RANCH WELL #: 49H RRCID -> 275844 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8004 - 12179															
10	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	366 1	2093 3	240 9		Y	218	220	0		28
11	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	292 1	1679 3	241 9		Y	219	223	0		24
12	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	392 1	1542 3	22 4	230 9	Y	209	206	0		27
01	2790 X	2437	-0-	-353	-0-	457 1	1712 3	6 4	262 9	Y	238	234	0		31
02	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	410 1	2237 3	286 9		Y	260	216	0		75
03	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT				75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
FOGMT		WELL #: 19SP		RRCID -> 275845		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 6270		PERF. 7058 - 11898			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	53 1	2849 3	Y	217	213	0	20	
11	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	239 9	51 1	2772 3	Y	216	215	0	21
12	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	5 4	33 1	2274 3	Y	189	192	0	18
01	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	22 4	38 1	2490 3	Y	169	168	0	19
02	2604 X	2050	-0-	-554	-0-	4 4	30 1	186 9	Y	134	132	0	21
03	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-	147 9			Y	NO RPT			21

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 53H		RRCID -> 275877		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 8164		PERF. 8764 - 16367			
10	3658 X	1575	-0-	-2083	-0-	78 1	1189 3	Y	280	283	0	-0-	
11	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	308 9	230 1	3667 3	Y	869	851	0	18
12	3658 X	612	-0-	-3046	-0-	956 9	27 1	459 3	Y	113	131	0	-0-
01	4185 X	120	-0-	-4065	-0-	2 4	6 1	124 9	Y	23	23	0	-0-
02	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	25 9	303 1	89 3	Y	1186	1165	0	21
03	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-	1305 9			Y	NO RPT			21

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 34H		RRCID -> 275892		COMPL. DATE 12/31/2014		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 9468 - 15171			
10	3286 X	3269	-0-	-17	-0-	21 1	3141 3	Y	94	97	0	35	
11	3180 X	2901	-0-	-279	-0-	4 4	33 1	103 9	Y	67	70	0	32
12	3286 X	2993	-0-	-293	-0-	9 4	28 1	74 9	Y	84	81	0	35
01	3255 X	3192	-0-	-63	-0-	5 4	25 1	92 3	Y	98	96	0	37
02	2940 X	2874	-0-	-66	-0-	5 4	23 1	3054 3	Y	90	96	0	31
03	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-	108 9	6 4	2746 3	Y	NO RPT			31

FOGMT		WELL #: 20SP		RRCID -> 275893		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 6260		PERF. 6814 - 12486			
10	1673 X	-0-	-0-	-1673	-0-				Y	-0-	9	0	-0-
11	1530 X	131	-0-	-1399	-0-	2 1	116 3	Y	12	11	0	1	
12	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-	13 9			Y	-0-	1	0	-0-
01	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-				Y	-0-			-0-
02	1428 X	282	-0-	-1146	-0-	3 1	201 3	Y	71	62	0	9	
03	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-	78 9			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 #: 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		5704 X	4724	-0-	-980	-0-	421 1	4057 3	Y	223	260 0		14
							1 4	245 9					
11		6030 X	5220	-0-	-810	-0-	465 1	4636 3	Y	107	116 0		5
							1 4	118 9					
12		6231 X	5110	-0-	-1121	-0-	412 1	4088 3	Y	551	535 0		21
							4 4	606 9					
01		4433 X	4393	-0-	-40	-0-	365 1	3388 3	Y	581	567 0		35
							1 4	639 9					
02		4004 X	3087	-0-	-917	-0-	268 1	2398 3	Y	382	388 0		29
							1 4	420 9					
03		4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-			Y	NO RPT			29

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275918 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 13522													

10		3596 X	3452	-0-	-144	-0-	283 1	2721 3	Y	407	406 0		22
							448 9						
11		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	289 1	2889 3	Y	609	601 0		30
							1 4	670 9					
12		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	318 1	3146 3	Y	529	538 0		21
							3 4	582 9					
01		3503 X	3480	-0-	-23	-0-	283 1	2633 3	Y	512	502 0		31
							1 4	563 9					
02		3108 X	2704	-0-	-404	-0-	219 1	1966 3	Y	471	467 0		35
							1 4	518 9					
03		3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			Y	NO RPT			35

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275919 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8875 - 13710													

10		3069 X	2610	-0-	-459	-0-	223 1	2148 3	Y	217	217 0		12
							239 9						
11		2820 X	2081	-0-	-739	-0-	175 1	1739 3	Y	152	157 0		7
							167 9						
12		2914 X	2629	-0-	-285	-0-	213 1	2106 3	Y	280	277 0		10
							2 4	308 9					
01		2914 X	2700	-0-	-214	-0-	224 1	2071 3	Y	368	355 0		23
							405 9						
02		2408 X	2052	-0-	-356	-0-	173 1	1549 3	Y	299	299 0		23
							1 4	329 9					
03		2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			Y	NO RPT			23

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8880 - 15686													

10		4123 X	3536	-0-	-587	-0-	94 1	2621 3	Y	746	745 0		12
							821 9						
11		4230 X	2975	-0-	-1255	-0-	131 1	2166 3	Y	615	613 0		14
							1 4	677 9					
12		4371 X	1635	-0-	-2736	-0-	73 1	1171 3	Y	347	353 0		8
							9 4	382 9					
01		3906 X	3452	-0-	-454	-0-	146 1	2415 3	Y	809	800 0		17
							1 4	890 9					
02		3360 X	3089	-0-	-271	-0-	138 1	2125 3	Y	751	753 0		15
							826 9						
03		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			Y	NO RPT			15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275979 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 13241													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		3565 X	3453	-0-	-112	-0-	234 1	2253 3	Y	878	883 0		51
							966 9						
11		3690 X	2664	-0-	-1026	-0-	184 1	1832 3	Y	589	609 0		31
							648 9						
12		3813 X	3163	-0-	-650	-0-	228 1	2265 3	Y	606	613 0		24
							3 4	667 9					
01		2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	188 1	1743 3	Y	647	632 0		39
							712 9						
02		2240 X	1994	-0-	-246	-0-	146 1	1312 3	Y	486	488 0		37
							1 4	535 9					
03		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			Y	NO RPT			37

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8736 - 16043													
10		5270 X	4085	-0-	-1185	-0-	194 1	2976 3	Y	832	832 0		13
							915 9						
11		4620 X	2541	-0-	-2079	-0-	115 1	1830 3	Y	542	538 0		17
							596 9						
12		4774 X	3091	-0-	-1683	-0-	131 1	2246 3	Y	639	638 0		18
							11 4	703 9					
01		4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-			Y	-0-	18 0		-0-
02		4088 X	3827	-0-	-261	-0-	180 1	2867 3	Y	709	697 0		12
							780 9						
03		4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			Y	NO RPT			12

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8923 - 18129													
10		5022 X	4859	-0-	-163	-0-	229 1	3515 3	Y	1014	1014 0		14
							1115 9						
11		5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	234 1	3727 3	Y	1105	1089 0		30
							1216 9						
12		5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	224 1	3836 3	Y	1109	1112 0		27
							19 4	1220 9					
01		6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	274 1	4339 3	Y	1390	1397 0		20
							1529 9						
02		4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	213 1	3389 3	Y	1047	1048 0		19
							1152 9						
03		5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-			Y	NO RPT			19

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 21H RRCID -> 276099 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8790 - 16297													
10		5084 X	4783	-0-	-301	-0-	20 1	4672 3	Y	82	84 0		17
							1 4	90 9					
11		4920 X	4302	-0-	-618	-0-	20 1	4183 3	Y	89	85 0		21
							1 4	98 9					
12		5084 X	4271	-0-	-813	-0-	21 1	4121 3	Y	116	109 0		28
							1 4	128 9					
01		5239 X	4287	-0-	-952	-0-	20 1	4080 3	Y	166	165 0		29
							4 4	183 9					
02		4620 X	3923	-0-	-697	-0-	21 1	3750 3	Y	136	138 0		27
							2 4	150 9					
03		4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-			Y	NO RPT			27

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

10	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	24 1	5771 3	1 4	78 9	Y	71	74 0		8
11	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	25 1	5273 3	2 4	97 9	Y	88	82 0		14
12	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	24 1	5096 3	3 4	134 9	Y	122	113 0		23
01	6541 X	5707	-0-	-834	-0-	28 1	5498 3	5 4	176 9	Y	160	162 0		21
02	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	30 1	5420 3	3 4	141 9	Y	128	130 0		19
03	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT			19

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 20H RRCID -> 276102 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195														

10	4061 X	3892	-0-	-169	-0-	15 1	3679 3	1 4	197 9	Y	179	179 0		32
11	3750 X	3447	-0-	-303	-0-	16 1	3262 3	1 4	168 9	Y	153	150 0		35
12	3875 X	3487	-0-	-388	-0-	17 1	3326 3	1 4	143 9	Y	130	133 0		32
01	4154 X	3446	-0-	-708	-0-	16 1	3245 3	3 4	182 9	Y	165	170 0		27
02	3752 X	3158	-0-	-594	-0-	18 1	3007 3	1 4	132 9	Y	120	125 0		22
03	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT			22

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 22H RRCID -> 276106 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379														

10	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	18 1	4428 3	1 4	101 9	Y	92	94 0		16
11	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	19 1	3907 3	1 4	99 9	Y	90	87 0		19
12	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	23 1	4568 3	2 4	134 9	Y	122	114 0		27
01	4743 X	4399	-0-	-344	-0-	22 1	4206 3	3 4	168 9	Y	153	155 0		25
02	4284 X	4160	-0-	-124	-0-	23 1	4005 3	2 4	130 9	Y	118	121 0		22
03	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT			22

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276120 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 9065 - 13505														

10	5456 X	5439	-0-	-17	-0-	29 1	4993 3	4 4	413 9	Y	375	373 0		41
11	5280 X	5145	-0-	-135	-0-	35 1	4706 3	5 4	399 9	Y	363	353 0		51
12	5301 X	5280	-0-	-21	-0-	33 1	4848 3	6 4	393 9	Y	357	344 0		64
01	5270 X	5128	-0-	-142	-0-	35 1	4626 3	9 4	458 9	Y	416	424 0		56
02	4760 X	4622	-0-	-138	-0-	20 1	4172 3	13 4	417 9	Y	379	392 0		43
03	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT			43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 23H RRCID -> 276122 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9462 - 16965														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		4650 X	3912	-0-	-738	-0-	15 1	3746 3	3	Y	136	134 0		22
							1 4	150 9						
11		4500 X	3531	-0-	-969	-0-	16 1	3409 3	3	Y	95	97 0		20
							1 4	105 9						
12		4650 X	3278	-0-	-1372	-0-	16 1	3184 3	3	Y	70	74 0		16
							1 4	77 9						
01		4402 X	3621	-0-	-781	-0-	17 1	3461 3	3	Y	127	125 0		18
							3 4	140 9						
02		3752 X	3368	-0-	-384	-0-	19 1	3205 3	3	Y	130	127 0		21
							1 4	143 9						
03		3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-				Y	NO RPT			21

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276123 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 13473														
10		6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	35 1	5831 3	3	Y	630	632 0		61
							4 4	693 9						
11		6270 X	5942	-0-	-328	-0-	41 1	5342 3	3	Y	504	500 0		65
							5 4	554 9						
12		6479 X	6189	-0-	-290	-0-	37 1	5594 3	3	Y	500	482 0		83
							8 4	550 9						
01		5921 X	4886	-0-	-1035	-0-	33 1	4346 3	3	Y	453	478 0		58
							9 4	498 9						
02		5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	25 1	5037 3	3	Y	488	499 0		47
							15 4	537 9						
03		5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-				Y	NO RPT			47

BEINHORN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 276160 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174														
10		12747 X	12747	-0-	-0-	-0-	301 1	10954 3	3	Y	1355	1355 0		71
							1 4	1491 9						
11		11649 X	11649	-0-	-0-	-0-	336 1	9926 3	3	Y	1261	1249 0		83
							1387 9							
12		12483 X	12483	-0-	-0-	-0-	263 1	10666 3	3	Y	1368	1330 0		121
							49 4	1505 9						
01		11938 X	11938	-0-	-0-	-0-	260 1	10325 3	3	Y	1230	1220 0		131
							1353 9							
02		10691 X	10691	-0-	-0-	-0-	259 1	9318 3	3	Y	1013	1093 0		51
							1114 9							
03		11749 X	NO RPT	-0-	-11749	-0-				Y	NO RPT			51

BEINHORN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 276193 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019														
10		10819 X	10037	-0-	-782	-0-	241 1	8782 3	3	Y	921	923 0		54
							1 4	1013 9						
11		10470 X	9358	-0-	-1112	-0-	275 1	8131 3	3	Y	865	857 0		62
							952 9							
12		10819 X	10167	-0-	-652	-0-	219 1	8911 3	3	Y	905	880 0		87
							41 4	996 9						
01		10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	224 1	8887 3	3	Y	820	813 0		94
							902 9							
02		8932 X	8671	-0-	-261	-0-	212 1	7599 3	3	Y	782	836 0		40
							860 9							
03		9889 X	NO RPT	-0-	-9889	-0-				Y	NO RPT			40

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

10		6293 X	6279	-0-	-14	-0-	34 1	5770 3	471 3	Y	428	427 0		41
							4 4	471 9						
11		6090 X	5917	-0-	-173	-0-	41 1	5477 3	393 9	Y	357	352 0		46
							6 4	393 9						
12		6293 X	6274	-0-	-19	-0-	38 1	5834 3	394 9	Y	358	345 0		59
							8 4	394 9						
01		6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	43 1	5590 3	462 9	Y	420	428 0		51
							11 4	462 9						
02		5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	24 1	4847 3	402 9	Y	365	381 0		35
							15 4	402 9						
03		5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-				Y	NO RPT			35

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 276240 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8497 - 13237														
10		6231 X	6020	-0-	-211	-0-	33 1	5497 3	486 9	Y	442	442 0		41
							4 4	486 9						
11		6030 X	5635	-0-	-395	-0-	39 1	5193 3	398 9	Y	362	357 0		46
							5 4	398 9						
12		6169 X	5891	-0-	-278	-0-	36 1	5459 3	389 9	Y	354	342 0		58
							7 4	389 9						
01		5828 X	5666	-0-	-162	-0-	38 1	5163 3	454 9	Y	413	421 0		50
							11 4	454 9						
02		5264 X	4916	-0-	-348	-0-	22 1	4466 3	414 9	Y	376	390 0		36
							14 4	414 9						
03		5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-				Y	NO RPT			36

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 276241 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8320 - 13278														
10		5456 X	5051	-0-	-405	-0-	27 1	4647 3	373 9	Y	339	344 0		32
							4 4	373 9						
11		5100 X	4664	-0-	-436	-0-	33 1	4305 3	322 9	Y	293	288 0		37
							4 4	322 9						
12		5270 X	4566	-0-	-704	-0-	28 1	4242 3	290 9	Y	264	257 0		44
							6 4	290 9						
01		4898 X	4634	-0-	-264	-0-	31 1	4223 3	371 9	Y	337	340 0		41
							9 4	371 9						
02		4424 X	4356	-0-	-68	-0-	20 1	4003 3	321 9	Y	292	304 0		29
							12 4	321 9						
03		4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-				Y	NO RPT			29

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 276244 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8564 - 14721														
10		11544 X	11544	-0-	-0-	-0-	105 1	10720 3	781 9	Y	654	647 0		102
							719 9							
11		11078 X	11078	-0-	-0-	-0-	102 1	10195 3	781 9	Y	710	705 0		107
							781 9							
12		11580 X	11580	-0-	-0-	-0-	114 1	10678 3	787 9	Y	715	675 0		147
							1 4	787 9						
01		11130 X	11130	-0-	-0-	-0-	153 1	10153 3	820 9	Y	745	759 0		133
							4 4	820 9						
02		9660 X	9393	-0-	-267	-0-	171 1	8634 3	587 9	Y	534	581 0		86
							1 4	587 9						
03		10695 X	NO RPT	-0-	-10695	-0-				Y	NO RPT			86

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	8060 X	7263	-0-	-797	-0-	66 1 477 9	6720 3	Y	434	435 0	70
11	7440 X	6990	-0-	-450	-0-	64 1 495 9	6431 3	Y	450	448 0	72
12	7688 X	7306	-0-	-382	-0-	72 1 531 9	6703 3	Y	483	455 0	100
01	7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	98 1 2 4	6467 3	Y	499	507 0	92
02	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	129 1 1 4	6541 3	Y	388	416 0	64
03	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-			Y	NO RPT		64
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A		WELL #: 4H		RRCID -> 276291		COMPL. DATE 01/21/2015		TOTAL DEPTH 7928		PERF. 8463 - 14579	
10	7936 X	7495	-0-	-441	-0-	67 1 548 9	6880 3	Y	498	496 0	71
11	7680 X	7109	-0-	-571	-0-	66 1 506 9	6537 3	Y	460	463 0	68
12	8911 X	8911	-0-	-0-	-0-	89 1 558 9	8264 3	Y	507	477 0	98
01	6851 X	5338	-0-	-1513	-0-	74 1 2 4	4892 3	Y	336	363 0	71
02	6188 X	4551	-0-	-1637	-0-	84 1 245 9	4222 3	Y	223	249 0	45
03	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-			Y	NO RPT		45
BEINHORN RANCH UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 276299		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 7949		PERF. 9051 - 13343	
10	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	30 1 4 4	5125 3	Y	528	528 0	51
11	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	37 1 5 4	4978 3	Y	458	450 0	59
12	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	35 1 7 4	5279 3	Y	452	436 0	75
01	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	39 1 10 4	5151 3	Y	510	523 0	62
02	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	22 1 14 4	4471 3	Y	463	480 0	45
03	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-			Y	NO RPT		45
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 276398		COMPL. DATE 01/21/2015		TOTAL DEPTH 7936		PERF. 8534 - 14567	
10	8029 X	7655	-0-	-374	-0-	69 1 586 9	7000 3	Y	533	530 0	79
11	7620 X	7153	-0-	-467	-0-	65 1 570 9	6518 3	Y	518	519 0	78
12	7874 X	7180	-0-	-694	-0-	71 1 504 9	6605 3	Y	458	437 0	99
01	7316 X	6753	-0-	-563	-0-	93 1 2 4	6148 3	Y	464	475 0	88
02	6608 X	5716	-0-	-892	-0-	103 1 404 9	5209 3	Y	367	395 0	60
03	7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-			Y	NO RPT		60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 41HR		RRCID -> 276400		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 8101		PERF. 8706 - 15213	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	31 1	7495 3	Y	424	430 0	18
						1 4	466 9				
11	7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	34 1	6863 3	Y	400	400 0	18
						440 9					
12	7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	38 1	7046 3	Y	422	420 0	20
						464 9					
01	7502 X	7479	-0-	-23	-0-	44 1	6952 3	Y	439	435 0	24
						483 9					
02	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	31 1	6419 3	Y	394	397 0	21
						1 4	433 9				
03	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-			Y	NO RPT		21

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 47H		RRCID -> 276402		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 8681 - 15179	
10	12058 X	12058	-0-	-0-	-0-	47 1	11192 3	Y	744	753 0	40
						1 4	818 9				
11	11250 X	11212	-0-	-38	-0-	51 1	10372 3	Y	716	716 0	40
						1 4	788 9				
12	11674 X	11674	-0-	-0-	-0-	58 1	10857 3	Y	689	686 0	43
						1 4	758 9				
01	11578 X	11578	-0-	-0-	-0-	68 1	10728 3	Y	711	703 0	51
						782 9					
02	10080 X	9955	-0-	-125	-0-	44 1	9188 3	Y	655	657 0	49
						2 4	721 9				
03	11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-			Y	NO RPT		49

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 46HR		RRCID -> 276403		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 8135		PERF. 8858 - 15235	
10	9277 X	9277	-0-	-0-	-0-	36 1	8689 3	Y	501	508 0	21
						1 4	551 9				
11	8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	41 1	8234 3	Y	500	501 0	20
						550 9					
12	9195 X	9195	-0-	-0-	-0-	47 1	8546 3	Y	547	543 0	24
						602 9					
01	8935 X	8935	-0-	-0-	-0-	53 1	8312 3	Y	518	513 0	29
						570 9					
02	7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	35 1	7441 3	Y	426	429 0	26
						2 4	469 9				
03	8587 X	NO RPT	-0-	-8587	-0-			Y	NO RPT		26

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 42HR		RRCID -> 276404		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 8089		PERF. 8588 - 15124	
10	9005 X	9005	-0-	-0-	-0-	35 1	8406 3	Y	512	519 0	25
						1 4	563 9				
11	8831 X	8831	-0-	-0-	-0-	40 1	8195 3	Y	541	541 0	25
						1 4	595 9				
12	8781 X	8781	-0-	-0-	-0-	44 1	8153 3	Y	531	529 0	27
						584 9					
01	9106 X	9106	-0-	-0-	-0-	54 1	8432 3	Y	564	557 0	34
						620 9					
02	7700 X	7648	-0-	-52	-0-	34 1	7084 3	Y	481	484 0	31
						1 4	529 9				
03	8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-			Y	NO RPT		31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 45H		RRCID -> 276405		COMPL. DATE 12/24/2014			TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8920 - 15423		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	28 1 361 9	6641 3	Y	328	332 0	22	
11	6630 X	6584	-0-	-46	-0-	31 1 354 9	6199 3	Y	322	322 0	22	
12	6851 X	6665	-0-	-186	-0-	34 1 355 9	6276 3	Y	323	321 0	24	
01	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	39 1 336 9	6099 3	Y	305	302 0	27	
02	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	26 1 1 4	5472 3	Y	261	263 0	25	
03	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-			Y	NO RPT		25	

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 43H		RRCID -> 276411		COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8461 - 15056		
10	10323 X	9484	-0-	-839	-0-	37 1 1 4	8800 3	Y	587	594 0	26	
11	9570 X	8985	-0-	-585	-0-	41 1 623 9	8321 3	Y	566	566 0	26	
12	9765 X	8693	-0-	-1072	-0-	44 1 605 9	8044 3	Y	550	548 0	28	
01	8804 X	8745	-0-	-59	-0-	52 1 568 9	8125 3	Y	516	511 0	33	
02	7952 X	7059	-0-	-893	-0-	32 1 1 4	6554 3	Y	429	431 0	31	
03	8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-			Y	NO RPT		31	

BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #: 12H		RRCID -> 276412		COMPL. DATE 01/19/2015			TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8462 - 13238		
10	7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	40 1 5 4	6801 3	Y	461	463 0	41	
11	6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	49 1 6 4	6400 3	Y	385	381 0	45	
12	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	44 1 9 4	6722 3	Y	382	369 0	58	
01	6789 X	6717	-0-	-72	-0-	46 1 13 4	6190 3	Y	425	436 0	47	
02	6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	29 1 18 4	5872 3	Y	397	410 0	34	
03	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-			Y	NO RPT		34	

FOGMT			WELL #: 47SP		RRCID -> 276430		COMPL. DATE 12/23/2014			TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6979 - 11292		
10	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	28 1 239 9	1478 3	Y	217	214 0	22	
11	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	25 1 2 4	1333 3	Y	189	190 0	21	
12	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	27 1 19 4	1905 3	Y	262	258 0	25	
01	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	19 1 2 4	1255 3	Y	168	172 0	21	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21 0	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 61H RRCID -> 276435 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8336 - 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
10	8981 X	8981	-0-	-0-	-0-	339	1	6654	3	Y	1800	1807	0			51
						8	4	1980	9							
11	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	162	1	3456	3	Y	424	431	0			44
						3	4	466	9							
12	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	119	1	2335	3	Y	312	300	0	12	1	44
						106	4	343	9							
01	4898 X	2010	-0-	-2888	-0-	16	1	1706	3	Y	261	252	0			53
						1	4	287	9							
02	4424 X	-0-	-0-	-4424	-0-					Y	-0-	53	0			-0-
03	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 276463 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8794 - 17035

10	1829 N	742	-0-	-1087	-0-	23	1	354	3	Y	332	333	0			5
						365	9									
11	1260 N	817	-0-	-443	-0-	28	1	452	3	Y	306	302	0			9
						337	9									
12	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	93	1	1594	3	Y	648	641	0			16
						8	4	713	9							
01	3001 N	3001	-0-	-0-	-0-	139	1	2195	3	Y	606	612	0			10
						667	9									
02	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	118	1	1876	3	Y	429	430	0			9
						472	9									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 77H RRCID -> 276464 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8786 - 17068

10	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	84	1	1282	3	Y	606	606	0			8
						667	9									
11	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	109	1	1743	3	Y	794	782	0			20
						873	9									
12	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	93	1	1599	3	Y	747	750	0			17
						8	4	822	9							
01	3030 N	3030	-0-	-0-	-0-	127	1	2014	3	Y	808	814	0			11
						889	9									
02	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	101	1	1612	3	Y	697	697	0			11
						767	9									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 75H RRCID -> 276561 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8265 - 16907

10	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	192	1	2951	3	Y	920	918	0			11
						1012	9									
11	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	175	1	2797	3	Y	846	836	0			21
						931	9									
12	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	138	1	2369	3	Y	787	790	0			18
						12	4	866	9							
01	3596 X	3514	-0-	-82	-0-	148	1	2343	3	Y	930	935	0			13
						1023	9									
02	3248 X	3110	-0-	-138	-0-	131	1	2082	3	Y	815	814	0			14
						897	9									
03	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	377 1	7414 3	518 3	Y	471	468 0		26
							9 4	518 9						
11		6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	291 1	6183 3	518 9	Y	372	364 0		34
							5 4	409 9						
12		5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	242 1	4761 3	409 9	Y	312	299 0	12 1	35
							218 4	343 9						
01		5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	46 1	5139 3	343 9	Y	426	407 0		54
							4 4	469 9						
02		6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	84 1	5597 3	469 9	Y	460	473 0		41
							65 4	506 9						
03		4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-				Y	NO RPT			41

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902														
10		5394 X	5312	-0-	-82	-0-	28 1	4862 3	518 9	Y	380	371 0		30
							4 4	418 9						
11		5190 X	4276	-0-	-914	-0-	29 1	3935 3	418 9	Y	280	280 0		30
							4 4	308 9						
12		4991 X	3745	-0-	-1246	-0-	23 1	3484 3	308 9	Y	212	212 0		30
							5 4	233 9						
01		4991 X	4726	-0-	-265	-0-	32 1	4329 3	233 9	Y	324	322 0		32
							9 4	356 9						
02		4704 X	4240	-0-	-464	-0-	18 1	3834 3	356 9	Y	342	348 0		26
							12 4	376 9						
03		5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-				Y	NO RPT			26

BEINHORN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226														
10		5549 X	4636	-0-	-913	-0-	121 1	4376 3	518 9	Y	126	131 0		16
							139 9							
11		5370 X	4935	-0-	-435	-0-	152 1	4477 3	518 9	Y	278	272 0		22
							306 9							
12		5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	118 1	4781 3	518 9	Y	616	595 0		43
							22 4	678 9						
01		5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	123 1	4886 3	678 9	Y	547	543 0		47
							602 9							
02		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	116 1	4161 3	4886 3	Y	465	495 0		17
							512 9							
03		5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-				Y	NO RPT			17

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913														
10		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	25 1	4197 3	518 9	Y	383	383 0		34
							3 4	421 9						
11		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	30 1	3966 3	421 9	Y	328	323 0		39
							4 4	361 9						
12		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	29 1	4419 3	361 9	Y	322	311 0		50
							6 4	354 9						
01		4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	34 1	4505 3	354 9	Y	400	405 0		45
							9 4	440 9						
02		4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	19 1	3873 3	440 9	Y	343	358 0		30
							12 4	377 9						
03		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-				Y	NO RPT			30

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		4464 X	3776	-0-	-688	-0-	182 1	2791 3	Y	730	729 0		14
							803 9						
11		4320 X	3310	-0-	-1010	-0-	151 1	2418 3	Y	674	665 0		23
							741 9						
12		4371 X	3169	-0-	-1202	-0-	135 1	2323 3	Y	635	638 0		20
							12 4	699 9					
01		3131 X	3091	-0-	-40	-0-	142 1	2244 3	Y	641	646 0		15
							705 9						
02		2828 X	2633	-0-	-195	-0-	116 1	1849 3	Y	607	605 0		17
							668 9						
03		3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			Y	NO RPT			17

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8767 - 15057													

10		5797 X	5578	-0-	-219	-0-	298 1	4573 3	Y	643	642 0		7
							707 9						
11		5610 X	4310	-0-	-1300	-0-	217 1	3467 3	Y	569	562 0		14
							626 9						
12		5797 X	4172	-0-	-1625	-0-	194 1	3317 3	Y	586	587 0		13
							16 4	645 9					
01		5363 X	5140	-0-	-223	-0-	257 1	4061 3	Y	747	750 0		10
							822 9						
02		4844 X	3526	-0-	-1318	-0-	175 1	2778 3	Y	521	522 0		9
							573 9						
03		5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-			Y	NO RPT			9

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 276676 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6916 - 11737													

10		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	178 1	2485 3	Y	278	279 0		16
							8 4	306 9					
11		4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	306 1	3765 3	Y	350	344 0		22
							114 4	385 9					
12		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	202 1	2289 3	Y	200	206 0		16
							45 4	220 9					
01		2728 X	1605	-0-	-1123	-0-	57 1	1363 3	Y	166	160 0		22
							2 4	183 9					
02		2464 X	2018	-0-	-446	-0-	73 1	1660 3	Y	225	227 0		20
							37 4	248 9					
03		2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-			Y	NO RPT			20

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 276683 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7249 - 12146													

10		0	2011	-0-	2011	3723	115 1	1627 3	Y	239	235 0		13
							6 4	263 9					
11		0	402	-0-	402	4125	25 1	306 3	Y	56	65 0		4
							9 4	62 9					
12		0	652	-0-	652	4777	45 1	505 3	Y	84	82 0		6
							10 4	92 9					
01		0	1905	-0-	1905	6682	67 1	1573 3	Y	239	216 0		29
							2 4	263 9					
02		2800 N	762	-0-	-2038	4644	27 1	626 3	Y	86	105 0		10
							14 4	95 9					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4644			Y	NO RPT			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 83H RRCID -> 276708 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7939 - 13023														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
10		6882 X	6150	-0-	-732	-0-		83 1	4979 3	Y	985	981 0		71
								4 4	1084 9					
11		6660 X	6303	-0-	-357	-0-		76 1	5318 3	Y	826	822 0		75
								909 9						
12		6882 X	6684	-0-	-198	-0-		87 1	5620 3	Y	887	861 0		101
								1 4	976 9					
01		6665 X	6207	-0-	-458	-0-		115 1	5280 3	Y	737	725 0		113
								1 4	811 9					
02		5906 X	5906	-0-	-0-	-0-		102 1	5049 3	Y	686	723 0		76
								755 9						
03		6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-				Y	NO RPT			76

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 63H RRCID -> 276753 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7845 - 13834														
10		7263 X	7263	-0-	-0-	-0-		312 1	6138 3	Y	732	736 0		23
								8 4	805 9					
11		7098 X	7098	-0-	-0-	-0-		289 1	6144 3	Y	600	587 0		36
								5 4	660 9					
12		7699 X	7699	-0-	-0-	-0-		324 1	6359 3	Y	660	628 0	25 1	43
								290 4	726 9					
01		7378 X	6890	-0-	-488	-0-		54 1	6064 3	Y	697	669 0		71
								5 4	767 9					
02		6664 X	6580	-0-	-84	-0-		85 1	5620 3	Y	737	757 0		51
								64 4	811 9					
03		7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-				Y	NO RPT			51

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 91H RRCID -> 276777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8181 - 14666														
10		5931 X	5931	-0-	-0-	-0-		168 1	4761 3	Y	911	910 0		15
								1002 9						
11		5857 X	5857	-0-	-0-	-0-		165 1	4606 3	Y	987	984 0		18
								1086 9						
12		5086 X	5086	-0-	-0-	-0-		152 1	3875 3	Y	961	959 0		20
								2 4	1057 9					
01		5665 X	5665	-0-	-0-	-0-		172 1	4588 3	Y	821	759 0	67 1	15
								2 4	903 9					
02		4872 X	3095	-0-	-1777	-0-		105 1	2568 3	Y	384	385 0		14
								422 9						
03		5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-				Y	NO RPT			14

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 90H RRCID -> 276793 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8389 - 15058														
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0	5719	-0-	5719	5719		20 1	569 3	Y	4664	4588 0		76
								5130 9						
12		0	2541	-0-	2541	8260		83 1	2115 3	Y	311	380 0		7
								1 4	342 9					
01		T. A.	6016	-0-	6016	14276		184 1	4898 3	Y	847	772 0	69 1	13
								2 4	932 9					
02		T. A.	4802	-0-	4802	19078		156 1	3817 3	Y	754	743 0		24
								829 9						
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	19078				Y	NO RPT			24

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	94 1	1309 3	Y	326	322 0	18		
							4 4	359 9						
11		1620 N	1346	-0-	-274	-0-	90 1	1103 3	Y	109	119 0	8		
							33 4	120 9						
12		799 N	799	-0-	-0-	-0-	54 1	613 3	Y	109	109 0	8		
							12 4	120 9						
01		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	66 1	1565 3	Y	596	533 0	71		
							2 4	656 9						
02		239 N	239	-0-	-0-	-0-	8 1	170 3	Y	53	114 0	10		
							3 4	58 9						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		10		

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855														
10		4247 X	3726	-0-	-521	-0-	224 1	3141 3	Y	318	319 0	17		
							11 4	350 9						
11		4110 X	3922	-0-	-188	-0-	255 1	3147 3	Y	385	379 0	23		
							96 4	424 9						
12		3906 X	3619	-0-	-287	-0-	254 1	2871 3	Y	398	393 0	28		
							56 4	438 9						
01		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			Y	-0-	28 0	-0-		
02		2912 X	2515	-0-	-397	-0-	96 1	2183 3	Y	171	157 0	14		
							48 4	188 9						
03		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			Y	NO RPT		14		

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780														
10		3286 X	2678	-0-	-608	-0-	156 1	2189 3	Y	296	297 0	17		
							7 4	326 9						
11		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	203 1	2503 3	Y	319	315 0	21		
							76 4	351 9						
12		4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	293 1	3313 3	Y	471	456 0	36		
							65 4	518 9						
01		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	135 1	3198 3	Y	251	252 0	35		
							4 4	276 9						
02		2800 N	4272	-0-	1472	1472	159 1	3637 3	Y	359	360 0	34		
							81 4	395 9						
03		2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			Y	NO RPT		34		

FOGMT WELL #: 41SP RRCID -> 276883 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7016 - 13480														
10		0	6114	-0-	6114	9157	104 1	5557 3	Y	412	398 0	33		
							453 9							
11		0	4323	-0-	4323	13480	72 1	3933 3	Y	283	291 0	25		
							7 4	311 9						
12		0	1417	-0-	1417	14897	18 1	1289 3	Y	88	105 0	8		
							13 4	97 9						
01		0	3802	-0-	3802	18699	53 1	3473 3	Y	246	231 0	23		
							5 4	271 9						
02		22897 X	4198	-0-	-18699	-0-	61 1	3821 3	Y	287	271 0	39		
							316 9							
03		4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-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 #: 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	9238 X	8762	-0-	-476	-0-	554 1 3 4	7535 3 670 9	Y	609	609 0	7
11	9564 X	9564	-0-	-0-	-0-	625 1 1 4	8267 3 671 9	Y	610	610 0	7
12	10106 X	10106	-0-	-0-	-0-	617 1 20 4	8770 3 699 9	Y	635	628 0	14
01	9765 X	9106	-0-	-659	-0-	547 1 1 4	7738 3 820 9	Y	745	748 0	11
02	8820 X	6948	-0-	-1872	-0-	368 1 2 4	5959 3 619 9	Y	563	564 0	10
03	9889 X	NO RPT	-0-	-9889	-0-			Y	NO RPT		10
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 107H		RRCID -> 276919		COMPL. DATE 03/20/2015		TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8353 - 16368			
10	3906 X	3721	-0-	-185	-0-	211 1 1 4	2869 3 640 9	Y	582	583 0	5
11	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	251 1 807 9	3308 3	Y	734	732 0	7
12	3906 X	1797	-0-	-2109	-0-	94 1 3 4	1333 3 367 9	Y	334	334 0	7
01	4495 X	3636	-0-	-859	-0-	184 1 853 9	2599 3	Y	775	771 0	11
02	3976 X	2978	-0-	-998	-0-	137 1 1 4	2217 3 623 9	Y	566	567 0	10
03	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			Y	NO RPT		10
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 82H		RRCID -> 276924		COMPL. DATE 02/24/2015		TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221			
10	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	72 1 3 4	4288 3 730 9	Y	664	661 0	58
11	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	66 1 749 9	4645 3	Y	681	679 0	60
12	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	71 1 1 4	4623 3 805 9	Y	732	711 0	81
01	5270 X	4846	-0-	-424	-0-	90 1 1 4	4166 3 589 9	Y	535	526 0	90
02	4648 X	4532	-0-	-116	-0-	79 1 526 9	3927 3	Y	478	508 0	60
03	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-			Y	NO RPT		60
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 93H		RRCID -> 276961		COMPL. DATE 08/07/2015		TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7914 - 13998			
10	0	1999	-0-	1999	1999	61 1 222 9	1716 3	Y	202	199 0	3
11	0	2186	-0-	2186	4185	67 1 243 9	1876 3	Y	221	220 0	4
12	0	1529	-0-	1529	5714	49 1 1 4	1260 3 219 9	Y	199	199 0	4
01	0	1898	-0-	1898	7612	60 1 1 4	1616 3 221 9	Y	201	186 0	17 1
02	2800 N	1959	-0-	-841	6771	71 1 152 9	1736 3	Y	138	137 0	3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6771			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 #:		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

10		7843 X	7229	-0-	-614	-0-	429 1	5843 3	Y	867	867 0		7
							3 4	954 9					
11		7590 X	6381	-0-	-1209	-0-	383 1	5076 3	Y	837	837 0		7
							1 4	921 9					
12		7843 X	6468	-0-	-1375	-0-	363 1	5160 3	Y	848	839 0		16
							12 4	933 9					
01		7316 X	6705	-0-	-611	-0-	370 1	5242 3	Y	993	996 0		13
							1 4	1092 9					
02		6608 X	5786	-0-	-822	-0-	284 1	4581 3	Y	836	836 0		13
							1 4	920 9					
03		7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-			Y	NO RPT			13

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		117H	RRCID ->		277081	COMPL. DATE 04/19/2015		TOTAL DEPTH	7890 PERF. 8477 - 14628	

10		6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	357 1	4851 3	Y	858	854 0		8
							2 4	944 9					
11		6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	383 1	5075 3	Y	709	710 0		7
							1 4	780 9					
12		6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	350 1	4979 3	Y	681	674 0		14
							11 4	749 9					
01		5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	336 1	4750 3	Y	685	689 0		10
							1 4	754 9					
02		5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	284 1	4581 3	Y	799	795 0		14
							1 4	879 9					
03		3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-			Y	NO RPT			14

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		116H	RRCID ->		277083	COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH	7402 PERF. 7721 - 13173	

10		6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	195 1	4806 3	Y	1207	1216 0		16
							4 4	1328 9					
11		6120 X	4921	-0-	-1199	-0-	156 1	3841 3	Y	819	823 0		12
							23 4	901 9					
12		6324 X	5398	-0-	-926	-0-	168 1	4016 3	Y	1094	1082 0		24
							11 4	1203 9					
01		5053 X	4302	-0-	-751	-0-	138 1	3252 3	Y	817	753 0	62 1	26
							13 4	899 9					
02		5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	152 1	4080 3	Y	995	1004 0		17
							4 4	1095 9					
03		5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-			Y	NO RPT			17

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		117H	RRCID ->		277084	COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH	7417 PERF. 7776 - 13072	

10		0	1750	-0-	1750	1750	55 1	1342 3	Y	320	316 0		4
							1 4	352 9					
11		0	1402	-0-	1402	3152	44 1	1069 3	Y	257	258 0		3
							6 4	283 9					
12		0	1714	-0-	1714	4866	53 1	1259 3	Y	363	358 0		8
							3 4	399 9					
01		0	1295	-0-	1295	6161	41 1	960 3	Y	264	244 0	20 1	8
							4 4	290 9					
02		2800 N	1226	-0-	-1574	4587	33 1	898 3	Y	267	270 0		5
							1 4	294 9					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4587			Y	NO RPT			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		94H	RRCID ->	277085	COMPL. DATE	08/07/2015	TOTAL DEPTH	7179	PERF.	7862 - 14184	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			

10	0	4677	-0-	4677	7608	140 1	3951 3	Y	533	532 0		8	
						586 9							
11	0	3241	-0-	3241	10849	97 1	2707 3	Y	397	398 0		7	
						437 9							
12	0	1079	-0-	1079	11928	35 1	887 3	Y	143	147 0		3	
						157 9							
01	0	1270	-0-	1270	13198	43 1	1132 3	Y	86	80 0	7 1	2	
						95 9							
02	15075 X	1877	-0-	-13198	-0-	72 1	1760 3	Y	41	41 0		2	
						45 9							
03	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			Y	NO RPT			2	

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		77H	RRCID ->	277125	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	7511	PERF.	8185 - 13973	

10	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	196 1	3869 3	Y	404	402 0		16	
						5 4							
11	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	178 1	3794 3	Y	354	345 0		25	
						3 4							
12	3565 X	2740	-0-	-825	-0-	115 1	2257 3	Y	241	233 0	9 1	24	
						103 4							
01	3379 X	3252	-0-	-127	-0-	26 1	2831 3	Y	357	340 0		41	
						2 4							
02	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	51 1	3344 3	Y	486	496 0		31	
						38 4							
03	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			Y	NO RPT			31	

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		78H	RRCID ->	277126	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	7949 - 13691	

10	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	263 1	5181 3	Y	475	473 0		18	
						7 4							
11	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	250 1	5309 3	Y	387	379 0		26	
						4 4							
12	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	240 1	4726 3	Y	373	356 0	14 1	29	
						216 4							
01	4526 X	3192	-0-	-1334	-0-	25 1	2879 3	Y	259	252 0		36	
						3 4							
02	4088 X	1650	-0-	-2438	-0-	21 1	1449 3	Y	148	157 0		27	
						17 4							
03	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-			Y	NO RPT			27	

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		79H	RRCID ->	277134	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	7534	PERF.	7912 - 13703	

10	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	348 1	6854 3	Y	642	640 0		18	
						9 4							
11	7984 X	7984	-0-	-0-	-0-	329 1	7012 3	Y	579	566 0		31	
						6 4							
12	8503 X	8503	-0-	-0-	-0-	362 1	7114 3	Y	638	608 0	24 1	37	
						325 4							
01	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	57 1	6299 3	Y	645	619 0		63	
						5 4							
02	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	81 1	5409 3	Y	635	655 0		43	
						63 4							
03	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-			Y	NO RPT			43	

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	2170 X	2166	-0-	-4	-0-	96 1 2 4	1886 3 182 9	Y	165	165 0	9	
11	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	142 1 2 4	3021 3 275 9	Y	250	242 0	17	
12	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	122 1 110 4	2398 3 245 9	Y	223	213 0	9 1 18	
01	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	23 1 2 4	2529 3 330 9	Y	300	286 0	32	
02	2800 N	2809	-0-	9	9	37 1 28 4	2447 3 297 9	Y	270	279 0	23	
03	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT		23	

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 81H		RRCID -> 277139		COMPL. DATE 04/02/2015			TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8404 - 14195		
10	10754 X	10754	-0-	-0-	-0-	476 1 12 4	9369 3 897 9	Y	815	812 0	34	
11	11292 X	11292	-0-	-0-	-0-	468 1 8 4	9949 3 867 9	Y	788	768 0	54	
12	11447 X	11447	-0-	-0-	-0-	489 1 439 4	9607 3 912 9	Y	829	790 0	32 1 61	
01	8993 X	8993	-0-	-0-	-0-	73 1 7 4	8151 3 762 9	Y	693	669 0	85	
02	7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	102 1 78 4	6792 3 768 9	Y	698	719 0	64	
03	8432 X	NO RPT	-0-	-8432	-0-			Y	NO RPT		64	

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 98H		RRCID -> 277140		COMPL. DATE 08/04/2015			TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7604 - 13953		
10	3689 X	2749	-0-	-940	-0-	84 1 285 9	2380 3 172 9	Y	259	261 0	4	
11	3570 X	2523	-0-	-1047	-0-	80 1 199 9	2244 3 172 9	Y	181	182 0	3	
12	3689 X	2016	-0-	-1673	-0-	70 1 1 4	1773 3 172 9	Y	156	156 0	3	
01	4247 X	2268	-0-	-1979	-0-	72 1 1 4	1932 3 263 9	Y	239	219 0	19 1 4	
02	3836 X	1639	-0-	-2197	-0-	56 1 209 9	1374 3	Y	190	188 0	6	
03	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			Y	NO RPT		6	

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 97H		RRCID -> 277141		COMPL. DATE 08/04/2015			TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7780 - 14183		
10	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	114 1 417 9	3209 3 403 9	Y	379	381 0	5	
11	3030 X	2684	-0-	-346	-0-	84 1 267 9	2333 3 403 9	Y	243	245 0	3	
12	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	108 1 1 4	2730 3 403 9	Y	366	363 0	6	
01	4185 X	4002	-0-	-183	-0-	129 1 1 4	3423 3 449 9	Y	408	375 0	33 1 6	
02	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	134 1 424 9	3290 3	Y	385	380 0	11	
03	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-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 #: 67H		RRCID -> 277148		COMPL. DATE 04/22/2015		TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8318 - 14683				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		5547 X	5547	-0-	-0-	227 1	4483 3	Y	755	751 0		26
						6 4	831 9					
11		5388 X	5388	-0-	-0-	209 1	4448 3	Y	661	645 0		42
						4 4	727 9					
12		5115 X	4518	-0-	-597	181 1	3546 3	Y	573	548 0	22 1	45
						161 4	630 9					
01		4819 X	4819	-0-	-0-	36 1	3975 3	Y	732	701 0		76
						3 4	805 9					
02		4413 X	4413	-0-	-0-	54 1	3556 3	Y	694	717 0		53
						40 4	763 9					
03		3937 X	NO RPT	-0-	-3937			Y	NO RPT			53

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 118H		RRCID -> 277153		COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7796 - 13091				
10		6554 X	6554	-0-	-0-	219 1	5404 3	Y	842	848 0		12
						5 4	926 9					
11		6607 X	6607	-0-	-0-	224 1	5525 3	Y	750	750 0		12
						33 4	825 9					
12		5668 X	5668	-0-	-0-	191 1	4539 3	Y	842	833 0		21
						12 4	926 9					
01		5983 X	-0-	-0-	-5983			Y	-0-	21 1		-0-
02		5404 X	5276	-0-	-128	158 1	4219 3	Y	814	800 0		14
						4 4	895 9					
03		5983 X	NO RPT	-0-	-5983			Y	NO RPT			14

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 119H		RRCID -> 277154		COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7851 - 13102				
10		8153 X	6999	-0-	-1154	253 1	6224 3	Y	470	472 0		3
						5 4	517 9					
11		8146 X	8146	-0-	-0-	294 1	7230 3	Y	526	525 0		4
						43 4	579 9					
12		8153 X	6603	-0-	-1550	237 1	5680 3	Y	609	602 0		11
						16 4	670 9					
01		10805 X	10805	-0-	-0-	392 1	9287 3	Y	989	897 0	74 1	29
						38 4	1088 9					
02		6328 X	4358	-0-	-1970	142 1	3796 3	Y	378	403 0		4
						4 4	416 9					
03		7595 X	NO RPT	-0-	-7595			Y	NO RPT			4

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 120H		RRCID -> 277160		COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7912 - 13207				
10		6386 X	5560	-0-	-826	193 1	4747 3	Y	560	562 0		7
						4 4	616 9					
11		6180 X	3868	-0-	-2312	135 1	3319 3	Y	358	360 0		5
						20 4	394 9					
12		6262 X	6057	-0-	-205	213 1	5087 3	Y	675	665 0		15
						14 4	743 9					
01		5637 X	5637	-0-	-0-	201 1	4775 3	Y	583	535 0	44 1	19
						20 4	641 9					
02		5135 X	5135	-0-	-0-	165 1	4437 3	Y	480	491 0		8
						5 4	528 9					
03		5549 X	NO RPT	-0-	-5549			Y	NO RPT			8

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		3853 X	3853	-0-	-0-	127 1	3591 3	Y	123	125 0		9
						135 9						
11		3150 X	2308	-0-	-842	78 1	2169 3	Y	55	56 0		8
						61 9						
12		3353 X	3353	-0-	-0-	121 1	3099 3	Y	119	118 0		9
						2 4						
01		3410 X	2885	-0-	-525	101 1	2686 3	Y	88	82 0	7 1	8
						1 4						
02		3080 X	2234	-0-	-846	85 1	2075 3	Y	67	67 0		8
						74 9						
03		3410 X	NO RPT	-0-	-3410			Y	NO RPT			8

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 99H		RRCID -> 277171		COMPL. DATE 08/04/2015			TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7768 - 14218		
10		7812 X	7812	-0-	-0-	238 1	6720 3	Y	776	775 0		12
						854 9						
11		6184 X	6184	-0-	-0-	195 1	5426 3	Y	512	515 0		9
						563 9						
12		11296 X	11296	-0-	-0-	403 1	10281 3	Y	551	549 0		11
						6 4						
01		7132 X	7132	-0-	-0-	244 1	6468 3	Y	380	354 0	31 1	6
						2 4						
02		6040 X	6040	-0-	-0-	214 1	5251 3	Y	523	513 0		16
						575 9						
03		5580 X	NO RPT	-0-	-5580			Y	NO RPT			16

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A			WELL #: 3H		RRCID -> 277199		COMPL. DATE 02/15/2018			TOTAL DEPTH 7198 PERF. 9467 - 13887		
10		0	1284	-0-	1284	1284	44 1	1007 3	Y	209	209 0	5
							3 4					
11		0	3003	-0-	3003	4287	110 1	2383 3	Y	462	457 0	10
							2 4					
12		0	2836	-0-	2836	7123	130 1	2130 3	Y	491	489 0	12
							36 4					
01		0	2685	-0-	2685	9808	105 1	2138 3	Y	402	390 0	24
							442 9					
02		2800 N	2440	-0-	-360	9448	54 1	2039 3	Y	314	327 0	11
							2 4					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	9448			Y	NO RPT		11

LA BANDERA RANCH UNIT B			WELL #: 6H		RRCID -> 277200		COMPL. DATE 03/10/2015			TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745		
10		3410 X	2719	-0-	-691	-0-	160 1	2250 3	Y	274	288 0	11
							8 4					
11		3300 X	2504	-0-	-796	-0-	165 1	2035 3	Y	220	221 0	10
							62 4					
12		3224 X	2207	-0-	-1017	-0-	155 1	1748 3	Y	245	241 0	14
							34 4					
01		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	134 1	3163 3	Y	431	396 0	49
							4 4					
02		2800 X	2534	-0-	-266	-0-	91 1	2082 3	Y	285	310 0	24
							47 4					
03		2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-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 #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8436 - 14880															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE		
10		6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	397	1	5395	3	Y	824	823	0	8
							2	4	906	9					
11		6630 X	4257	-0-	-2373	-0-	257	1	3403	3	Y	542	544	0	6
							1	4	596	9					
12		6851 X	2878	-0-	-3973	-0-	161	1	2280	3	Y	393	391	0	8
							5	4	432	9					
01		6851 X	5128	-0-	-1723	-0-	285	1	4025	3	Y	744	742	0	10
							818	9							
02		6160 X	3620	-0-	-2540	-0-	172	1	2791	3	Y	596	596	0	10
							1	4	656	9					
03		6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT			10

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 68H RRCID -> 277259 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 14456															
10		4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	207	1	4070	3	Y	450	448	0	20
							5	4	495	9					
11		4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	174	1	3694	3	Y	378	370	0	28
							3	4	416	9					
12		5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	218	1	4293	3	Y	522	495	0	35
							196	4	574	9			20	1	
01		3224 X	2834	-0-	-390	-0-	21	1	2306	3	Y	459	443	0	51
							2	4	505	9					
02		2912 X	2515	-0-	-397	-0-	30	1	1945	3	Y	471	485	0	37
							22	4	518	9					
03		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT			37

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 121H RRCID -> 277261 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7926 - 13613															
10		5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	189	1	4663	3	Y	539	543	0	8
							4	4	593	9					
11		6540 X	6156	-0-	-384	-0-	216	1	5294	3	Y	559	558	0	9
							31	4	615	9					
12		6758 X	3679	-0-	-3079	-0-	128	1	3050	3	Y	448	446	0	11
							8	4	493	9					
01		5425 X	1792	-0-	-3633	-0-	62	1	1465	3	Y	235	219	0	9
							6	4	259	9			18	1	
02		4900 X	4475	-0-	-425	-0-	140	1	3762	3	Y	517	516	0	10
							4	4	569	9					
03		5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT			10

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 70H RRCID -> 277262 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7859 - 14213															
10		5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	249	1	4903	3	Y	638	636	0	25
							6	4	702	9					
11		5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	218	1	4646	3	Y	666	649	0	42
							4	4	733	9					
12		4619 X	3505	-0-	-1114	-0-	139	1	2722	3	Y	473	456	0	41
							124	4	520	9			18	1	
01		4743 X	3415	-0-	-1328	-0-	25	1	2781	3	Y	552	529	0	64
							2	4	607	9					
02		4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	55	1	3667	3	Y	915	929	0	50
							42	4	1007	9					
03		4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT			50

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10	3441 X	3406	-0-	-35	-0-	107 275	1 9	3024	3	Y	250	250 0	4	
11	3330 X	2767	-0-	-563	-0-	87 244	1 9	2436	3	Y	222	222 0	4	
12	7154 X	7154	-0-	-0-	-0-	251 3	1 4	6388	3	Y	465	460 0	9	
01	4433 X	3343	-0-	-1090	-0-	110 1	1 4	2929	3	Y	275	257 0	23 1	4
02	3080 X	2920	-0-	-160	-0-	104 262	1 9	2554	3	Y	238	235 0	7	
03	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT		7	

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 101H		RRCID -> 277271		COMPL. DATE 08/04/2015			TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8041 - 14363				
10	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	107 724	1 9	3033	3	Y	658	665 0	10	
11	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	210 881	1 9	5865	3	Y	801	798 0	13	
12	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-	13 0	-0-	
01	7688 X	4512	-0-	-3176	-0-	140 1	1 4	3724	3	Y	588	532 0	47 1	9
02	6944 X	5816	-0-	-1128	-0-	199 726	1 9	4891	3	Y	660	649 0	20	
03	7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT		20	

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 71H		RRCID -> 277278		COMPL. DATE 04/25/2015			TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7881 - 14381				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

LA BANDERA RANCH UNIT B			WELL #: 2H		RRCID -> 277282		COMPL. DATE 03/06/2015			TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6818 - 11648				
10	3286 X	2867	-0-	-419	-0-	169 8	1 4	2372	3	Y	289	292 0	18	
11	3180 X	238	-0-	-2942	-0-	16 6	1 4	201	3	Y	14	28 0	4	
12	3286 X	2448	-0-	-838	-0-	185 41	1 4	2092	3	Y	118	112 0	10	
01	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	109 4	1 4	2581	3	Y	194	178 0	26	
02	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	81 41	1 4	1846	3	Y	227	231 0	22	
03	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-			250	9	Y	NO RPT		22	

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 127H		RRCID -> 277298		COMPL. DATE 06/22/2015			TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7916 - 13523				
10	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	222 5	1 4	5478	3	Y	434	436 0	3	
11	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	196 29	1 4	4825	3	Y	349	350 0	2	
12	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	204 13	1 4	4853	3	Y	443	438 0	7	
01	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	212 21	1 4	5022	3	Y	498	454 0	37 1	14
02	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	174 5	1 4	4681	3	Y	502	509 0	7	
03	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-			552	9	Y	NO RPT		7	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 72H RRCID -> 277333 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8244 - 14164													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	245 1	4829 3	Y	618	616 0		24
							6 4	680 9					
11		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	176 1	3745 3	Y	442	433 0		33
							3 4	486 9					
12		4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	179 1	3515 3	Y	433	413 0	17 1	36
							160 4	476 9					
01		4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	35 1	4031 3	Y	566	541 0		61
							4 4	623 9					
02		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	49 1	3265 3	Y	627	643 0		45
							38 4	690 9					
03		4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-			Y	NO RPT			45

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 73H RRCID -> 277334 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7930 - 13747													
10		6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	270 1	5318 3	Y	639	637 0		25
							7 4	703 9					
11		6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	258 1	5483 3	Y	873	847 0		51
							4 4	960 9					
12		6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	226 1	4438 3	Y	1353	1281 0	51 1	72
							203 4	1488 9					
01		5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	38 1	4310 3	Y	1030	997 0		105
							4 4	1133 9					
02		4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	55 1	3627 3	Y	655	689 0		71
							41 4	721 9					
03		4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			Y	NO RPT			71

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 74H RRCID -> 277335 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7927 - 13748													
10		5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	231 1	4552 3	Y	552	550 0		23
							6 4	607 9					
11		4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	177 1	3756 3	Y	447	437 0		33
							3 4	492 9					
12		5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	234 1	4606 3	Y	524	498 0	20 1	39
							211 4	576 9					
01		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	31 1	3478 3	Y	455	439 0		55
							3 4	501 9					
02		3444 X	2881	-0-	-563	-0-	37 1	2451 3	Y	332	347 0		40
							28 4	365 9					
03		3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-			Y	NO RPT			40

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 75H RRCID -> 277336 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7911 - 13739													
10		926 N	926	-0-	-0-	-0-	33 1	658 3	Y	213	216 0		10
							1 4	234 9					
11		3000 N	3701	-0-	701	701	79 1	1674 3	Y	1770	1704 0		76
							1 4	1947 9					
12		1766 N	1065	-0-	-701	-0-	23 1	451 3	Y	519	519 0	21 1	55
							20 4	571 9					
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	37 3	54 9	Y	49	57 0		47
							13 1	870 3	Y	648	647 0		48
02		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	10 4	713 9					
03		1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-			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 #: 76H		RRCID -> 277345		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 7529		PERF. 8191 - 14112	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	282 1 7 4	5559 3 737 9	Y	670	668 0	24	
11	5490 X	5410	-0-	-80	-0-	216 1 4 4	4608 3 582 9	Y	529	518 0	35	
12	5673 X	5669	-0-	-4	-0-	234 1 210 4	4594 3 631 9	Y	574	547 0	22 1 40	
01	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	46 1 5 4	5169 3 843 9	Y	766	732 0	74	
02	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	59 1 46 4	3947 3 784 9	Y	713	733 0	54	
03	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-			Y	NO RPT		54	

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 103H		RRCID -> 277350		COMPL. DATE 12/28/2022		TOTAL DEPTH 7156		PERF. 8054 - 14428	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0	2182	-0-	2182	2182	69 1 1 4	1769 3 343 9	Y	312	306 0	6	
01	T. A.	3009	-0-	3009	5191	91 1 1 4	2420 3 497 9	Y	452	414 0	37 1 7	
02	T. A.	2213	-0-	2213	7404	71 1 404 9	1738 3	Y	367	363 0	11	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	7404			Y	NO RPT		11	

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 83H		RRCID -> 277356		COMPL. DATE 09/16/2017		TOTAL DEPTH 7368		PERF. 7989 - 13415	
10	4247 X	3831	-0-	-416	-0-	202 1 2 4	3251 3 376 9	Y	342	352 0	12	
11	4110 X	3267	-0-	-843	-0-	186 1 351 9	2730 3	Y	319	318 0	13	
12	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	190 1 21 4	3195 3 651 9	Y	592	576 0	29	
01	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	226 1 655 9	3153 3	Y	595	555 0	69	
02	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	197 1 582 9	2844 3	Y	529	567 0	31	
03	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			Y	NO RPT		31	

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 69H		RRCID -> 277432		COMPL. DATE 04/22/2015		TOTAL DEPTH 7466		PERF. 7886 - 14199	
10	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	238 1 6 4	4685 3 747 9	Y	679	676 0	16	
11	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	142 1 2 4	3006 3 482 9	Y	438	430 0	24	
12	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	142 1 125 4	2768 3 509 9	Y	463	442 0	18 1 27	
01	5456 X	3728	-0-	-1728	-0-	26 1 3 4	3006 3 693 9	Y	630	602 0	55	
02	4928 X	3145	-0-	-1783	-0-	35 1 27 4	2353 3 730 9	Y	664	682 0	37	
03	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-			Y	NO RPT		37	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 64H RRCID -> 277440 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7808 - 13888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	302	1 8 4	5960	3 702 9	Y	638	635	0			24
11	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	279	1 5 4	5942	3 624 9	Y	567	554	0			37
12	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	288	1 258 4	5657	3 648 9	Y	589	561	0	22	1	43
01	5487 X	5300	-0-	-187	-0-	42	1 4 4	4649	3 605 9	Y	550	530	0			63
02	4956 X	4600	-0-	-356	-0-	59	1 45 4	3917	3 579 9	Y	526	543	0			46
03	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 65H RRCID -> 277442 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7779 - 13741

10	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	301	1 7 4	5917	3 785 9	Y	714	712	0			25
11	6090 X	5222	-0-	-868	-0-	208	1 4 4	4441	3 569 9	Y	517	507	0			35
12	6293 X	5957	-0-	-336	-0-	244	1 219 4	4790	3 704 9	Y	640	608	0	24	1	43
01	5394 X	4860	-0-	-534	-0-	36	1 4 4	4116	3 704 9	Y	640	615	0			68
02	4872 X	4045	-0-	-827	-0-	50	1 38 4	3305	3 652 9	Y	593	613	0			48
03	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					48

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277459 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 7107 - 11848

10	2015 N	1835	-0-	-180	-0-	198	1 149 9	1488	3 154 9	Y	135	131	0			26
11	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	225	1 298 9	1667	3 154 9	Y	271	263	0			34
12	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	354	1 2 4	2330	3 154 9	Y	140	150	0			24
01	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	250	1 1 4	1558	3 110 9	Y	100	94	0			30
02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	118	1 1 4	679	3 113 9	Y	103	116	0			17
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 66H RRCID -> 277499 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741

10	0	18	-0-	18	516	1	1 1 9	16	3	Y	1	3	0			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	516	1				Y	-0-					-0-
12	0	1686	-0-	1686	2202	73	1 65 4	1425	3 123 9	Y	112	104	0	4	1	4
01	T. A.	832	-0-	832	3034	6	1 1 4	722	3 103 9	Y	94	92	0			6
02	T. A.	544	-0-	544	3578	6	1 3 4	345	3 190 9	Y	173	176	0			3
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3578					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		85H	RRCID ->	277529	COMPL. DATE	09/18/2017	TOTAL DEPTH	7409	PERF. 7909 - 13308	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	211 1	3388 3	Y	213	220 0		9
							2 4	234 9					
11		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	221 1	3244 3	Y	204	203 0		10
							224 9						
12		5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	284 1	4764 3	Y	358	349 0		19
							31 4	394 9					
01		5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	330 1	4606 3	Y	320	300 0		39
							352 9						
02		4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	274 1	3979 3	Y	294	315 0		18
							1 4	323 9					
03		3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-			Y	NO RPT			18

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		88H	RRCID ->	277530	COMPL. DATE	09/17/2017	TOTAL DEPTH	7375	PERF. 7880 - 13564	

10		0	3193	-0-	3193	3193	181 1	2915 3	Y	86	83 0		3
							2 4	95 9					
11		0	4205	-0-	4205	7398	256 1	3761 3	Y	171	166 0		8
							188 9						
12		0	4515	-0-	4515	11913	239 1	4015 3	Y	214	210 0		12
							26 4	235 9					
01		0	4693	-0-	4693	16606	297 1	4146 3	Y	227	211 0		28
							250 9						
02		21137 X	4531	-0-	-16606	-0-	278 1	4032 3	Y	200	215 0		13
							1 4	220 9					
03		1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-			Y	NO RPT			13

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		102H	RRCID ->	277587	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	6967	PERF. 7700 - 14255	

10		5363 X	4362	-0-	-1001	-0-	129 1	3658 3	Y	523	523 0		7
							575 9						
11		5190 X	4451	-0-	-739	-0-	137 1	3817 3	Y	452	452 0		7
							497 9						
12		5177 X	1841	-0-	-3336	-0-	61 1	1552 3	Y	206	210 0		3
							1 4	227 9					
01		4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	152 1	4034 3	Y	564	514 0	46 1	7
							1 4	620 9					
02		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	143 1	3519 3	Y	550	542 0		15
							605 9						
03		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			Y	NO RPT			15

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		125H	RRCID ->	277589	COMPL. DATE	06/23/2017	TOTAL DEPTH	7706	PERF. 7992 - 14068	

10		2790 X	1263	-0-	-1527	-0-	50 1	1110 3	N	94	95 0		6
							103 9						
11		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	125 1	2757 3	N	253	247 0		12
							278 9						
12		2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	106 1	2504 3	N	216	215 0		13
							1 4	238 9					
01		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	76 1	2604 3	N	232	232 0		13
							255 9						
02		2520 X	2164	-0-	-356	-0-	53 1	1942 3	N	154	150 0		17
							169 9						
03		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT			17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
FOGMT UNIT A			WELL #: 9H		RRCID -> 277596		COMPL. DATE 09/04/2015			TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1860 N	1588	-0-	-272	-0-	209 1 1 4	1232 3 146 9	Y	133	132 0	26	
11	0	1705	-0-	1705	1705	247 1 2 4	1267 3 189 9	Y	172	172 0	22	
12	0	1883	-0-	1883	3588	222 1 1 4	1421 3 239 9	Y	217	208 0	31	
01	0	1555	-0-	1555	5143	190 1 2 4	1158 3 205 9	Y	186	176 0	41	
02	2800 N	1137	-0-	-1663	3480	28 1 1 4	973 3 135 9	Y	123	140 0	24	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3480			Y	NO RPT		24	

SOUTH SPUR UNIT B			WELL #: 4H		RRCID -> 277608		COMPL. DATE 02/04/2018			TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7649 - 13846		
10	1457 N	1107	-0-	-350	-0-	37 1 215 9	855 3	Y	195	196 0	13	
11	1050 N	1032	-0-	-18	-0-	22 1 169 9	841 3	Y	154	158 0	9	
12	3100 N	3693	-0-	593	593	58 1 23 4	2982 3 630 9	Y	573	547 0	35	
01	3100 N	3091	-0-	-9	584	66 1 28 4	2820 3 177 9	Y	161	182 0	14	
02	2800 N	2541	-0-	-259	325	64 1 232 9	2245 3	Y	211	195 0	30	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	325			Y	NO RPT		30	

FOGMT UNIT A			WELL #: 6H		RRCID -> 277613		COMPL. DATE 09/04/2015			TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 11903		
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	6 1 11 9	34 3	Y	10	12 0	2	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 0	-0-	
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1 3 9	14 3	Y	3	3 0	-0-	
01	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	157 1 2 4	960 3 211 9	Y	192	156 0	36	
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	3 1 21 9	104 3	Y	19	48 0	7	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7	

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 94H		RRCID -> 277616		COMPL. DATE 09/16/2017			TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7844 - 13923		
10	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	288 1 3 4	4636 3 243 9	Y	221	224 0	6	
11	4680 X	4503	-0-	-177	-0-	272 1 228 9	4003 3	Y	207	206 0	7	
12	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	294 1 32 4	4934 3 392 9	Y	356	348 0	15	
01	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	323 1 385 9	4518 3	Y	350	327 0	38	
02	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	295 1 1 4	4275 3 345 9	Y	314	337 0	15	
03	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-			Y	NO RPT		15	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		95H	RRCID ->	277650	COMPL. DATE	09/16/2017	TOTAL DEPTH	7346	PERF. 7876 - 13520	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	128 1	2060 3	Y	161	162 0		3
							1 4	177 9					
11		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	81 1	1194 3	Y	138	138 0		3
							152 9						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 0		-0-
01		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	67 1	938 3	Y	108	96 0		12
							119 9						
02		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	69 1	1000 3	Y	166	169 0		9
							183 9						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		108H	RRCID ->	277682	COMPL. DATE	06/17/2017	TOTAL DEPTH	7444	PERF. 8038 - 14355	

10		5425 X	4985	-0-	-440	-0-	202 1	4526 3	Y	233	234 0		6
							1 4	256 9					
11		5250 X	2183	-0-	-3067	-0-	89 1	1972 3	Y	111	110 0		7
							122 9						
12		5394 X	3424	-0-	-1970	-0-	131 1	3109 3	Y	165	162 0		10
							2 4	182 9					
01		5115 X	2964	-0-	-2151	-0-	79 1	2721 3	Y	149	150 0	6 1	3
							164 9						
02		4620 X	2988	-0-	-1632	-0-	75 1	2755 3	Y	143	139 0		7
							1 4	157 9					
03		4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-			Y	NO RPT			7

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		110H	RRCID ->	277683	COMPL. DATE	06/21/2017	TOTAL DEPTH	7753	PERF. 8411 - 14424	

10		6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	247 1	5543 3	Y	551	554 0		18
							1 4	606 9					
11		5820 X	5651	-0-	-169	-0-	220 1	4860 3	Y	519	509 0		28
							571 9						
12		6014 X	4202	-0-	-1812	-0-	154 1	3633 3	Y	375	373 0		30
							2 4	413 9					
01		6107 X	5889	-0-	-218	-0-	149 1	5138 3	Y	546	547 0	21 1	8
							1 4	601 9					
02		5516 X	5311	-0-	-205	-0-	127 1	4649 3	Y	485	473 0		20
							1 4	534 9					
03		6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-			Y	NO RPT			20

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		107H	RRCID ->	277684	COMPL. DATE	06/17/2017	TOTAL DEPTH	7463	PERF. 8061 - 14138	

10		4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	192 1	4306 3	Y	278	280 0		9
							1 4	306 9					
11		5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	240 1	5331 3	Y	332	325 0		16
							1 4	365 9					
12		5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	212 1	5021 3	Y	267	266 0		17
							3 4	294 9					
01		5673 X	5357	-0-	-316	-0-	142 1	4894 3	Y	291	293 0	12 1	3
							1 4	320 9					
02		4788 X	4393	-0-	-395	-0-	107 1	3938 3	Y	315	306 0		12
							1 4	347 9					
03		6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-			Y	NO RPT			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		105H	RRCID ->	277685	COMPL. DATE	06/13/2017	TOTAL DEPTH	7456	PERF. 7847	- 14044
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		5859 X	5399	-0-	-460	-0-	215 1	4827 3	Y	324	326 0	13
							1 4	356 9				
11		5670 X	5117	-0-	-553	-0-	207 1	4580 3	Y	300	295 0	18
							330 9					
12		5859 X	5603	-0-	-256	-0-	212 1	5032 3	Y	324	321 0	21
							3 4	356 9				
01		5859 X	4711	-0-	-1148	-0-	123 1	4239 3	Y	316	318 0	2
							1 4	348 9			17 1	
02		5012 X	4298	-0-	-714	-0-	104 1	3840 3	Y	321	313 0	10
							1 4	353 9				
03		5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-			Y	NO RPT		10

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	277693	COMPL. DATE	02/15/2018	TOTAL DEPTH	7130	PERF. 9443	- 13679

10		2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	83 1	1880 3	Y	761	763 0	14
							5 4	837 9				
11		3000 N	3895	-0-	895	895	123 1	2649 3	Y	1019	1012 0	21
							2 4	1121 9				
12		3100 N	2374	-0-	-726	169	99 1	1613 3	Y	577	583 0	15
							27 4	635 9				
01		1644 N	1475	-0-	-169	-0-	55 1	1126 3	Y	267	264 0	18
							294 9					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18 0	-0-
03		2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	277694	COMPL. DATE	02/15/2018	TOTAL DEPTH	7154	PERF. 9155	- 13706

10		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	147 1	3307 3	Y	352	360 0	12
							9 4	387 9				
11		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	158 1	3407 3	Y	351	349 0	14
							3 4	386 9				
12		3937 X	3406	-0-	-531	-0-	170 1	2784 3	Y	368	368 0	14
							47 4	405 9				
01		3844 X	3401	-0-	-443	-0-	144 1	2926 3	Y	301	292 0	23
							331 9					
02		3472 X	1877	-0-	-1595	-0-	43 1	1623 3	Y	191	203 0	11
							1 4	210 9				
03		3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-			Y	NO RPT		11

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A		WELL #:		5H	RRCID ->	277695	COMPL. DATE	02/15/2018	TOTAL DEPTH	7270	PERF. 9389	- 15040

10		5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	216 1	4887 3	Y	798	814 0	31
							14 4	878 9				
11		4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	186 1	4006 3	Y	521	523 0	29
							3 4	573 9				
12		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	218 1	3586 3	Y	770	767 0	32
							61 4	847 9				
01		5022 X	3939	-0-	-1083	-0-	155 1	3179 3	Y	549	535 0	46
							1 4	604 9				
02		4536 X	3595	-0-	-941	-0-	78 1	2914 3	Y	546	568 0	24
							2 4	601 9				
03		5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-			Y	NO RPT		24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 277696 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8640 - 13470													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	188 1	5085 3	Y	560	574 0		43
							12 4	616 9					
11		5790 X	5643	-0-	-147	-0-	171 1	4796 3	Y	605	590 0		58
							10 4	666 9					
12		5983 X	5723	-0-	-260	-0-	166 1	4875 3	Y	606	615 0		49
							15 4	667 9					
01		6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	161 1	5200 3	Y	638	613 0		74
							14 4	702 9					
02		5180 X	4645	-0-	-535	-0-	122 1	3900 3	Y	561	579 0		56
							6 4	617 9					
03		5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-			Y	NO RPT			56

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 9H RRCID -> 277697 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8325 - 13183													
10		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	118 1	3203 3	Y	194	197 0		13
							8 4	213 9					
11		3600 X	3310	-0-	-290	-0-	106 1	2949 3	Y	227	220 0		20
							5 4	250 9					
12		3720 X	3372	-0-	-348	-0-	101 1	2985 3	Y	251	253 0		18
							10 4	276 9					
01		3720 X	2989	-0-	-731	-0-	83 1	2670 3	Y	208	201 0		25
							7 4	229 9					
02		3360 X	2907	-0-	-453	-0-	81 1	2582 3	Y	218	224 0		19
							4 4	240 9					
03		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			Y	NO RPT			19

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277699 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 9467 - 14522													
10		5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	169 1	3823 3	Y	1036	1044 0		19
							11 4	1140 9					
11		4230 X	3719	-0-	-511	-0-	130 1	2806 3	Y	710	712 0		17
							2 4	781 9					
12		4371 X	2797	-0-	-1574	-0-	129 1	2099 3	Y	485	489 0		13
							35 4	534 9					
01		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	174 1	3557 3	Y	500	482 0		31
							1 4	550 9					
02		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	73 1	2722 3	Y	407	425 0		13
							2 4	448 9					
03		2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-			Y	NO RPT			13

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277705 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6911 - 11724													
10		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	218 1	949 3	Y	133	124 0		40
							4 4	146 9					
11		706 N	706	-0-	-0-	-0-	121 1	451 3	Y	120	125 0		35
							2 4	132 9					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35 0		-0-
01		659 N	659	-0-	-0-	-0-	113 1	491 3	Y	45	34 0		11
							5 4	50 9					
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	2 1	37 3	Y	10	18 0		3
							11 9						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277707 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6736 - 11476																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	513 1	2230 3	223 9	Y	203	181 0				65
							10 4	223 9								
11		3000 N	3143	-0-	143	143	609 1	2273 3	251 9	Y	228	224 0				69
							10 4	251 9								
12		3100 N	3413	-0-	313	456	592 1	2595 3	182 9	Y	165	178 0				56
							44 4	182 9								
01		3100 N	2940	-0-	-160	296	512 1	2224 3	183 9	Y	166	162 0				60
							21 4	183 9								
02		2762 N	2466	-0-	-296	-0-	86 1	2142 3	223 9	Y	203	223 0				40
							15 4	223 9								
03		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-				Y	NO RPT					40

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445																

10		2263 N	1324	-0-	-939	-0-	229 1	996 3	94 9	Y	85	77 0				22
							5 4	94 9								
11		1680 N	1449	-0-	-231	-0-	295 1	1102 3	47 9	Y	43	53 0				12
							5 4	47 9								
12		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	244 1	1069 3	28 9	Y	25	31 0				6
							18 4	28 9								
01		747 N	747	-0-	-0-	-0-	134 1	578 3	30 9	Y	27	27 0				6
							5 4	30 9								
02		988 N	988	-0-	-0-	-0-	37 1	916 3	29 9	Y	26	31 0				1
							6 4	29 9								
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 277721 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8416 - 13372																

10		5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	165 1	4475 3	431 9	Y	392	397 0				30
							11 4	431 9								
11		5130 X	4675	-0-	-455	-0-	145 1	4077 3	444 9	Y	404	393 0				41
							9 4	444 9								
12		5301 X	4974	-0-	-327	-0-	148 1	4319 3	494 9	Y	449	453 0				37
							13 4	494 9								
01		5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	158 1	5078 3	584 9	Y	531	507 0				61
							13 4	584 9								
02		4592 X	4067	-0-	-525	-0-	109 1	3500 3	452 9	Y	411	427 0				45
							6 4	452 9								
03		5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-				Y	NO RPT					45

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 277760 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8399 - 13271																

10		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	157 1	4250 3	574 9	Y	522	528 0				31
							11 4	574 9								
11		4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	140 1	3942 3	631 9	Y	574	557 0				48
							8 4	631 9								
12		4867 X	3859	-0-	-1008	-0-	110 1	3240 3	499 9	Y	454	467 0				35
							10 4	499 9								
01		5022 X	3257	-0-	-1765	-0-	83 1	2704 3	462 9	Y	420	405 0				50
							8 4	462 9								
02		4508 X	4254	-0-	-254	-0-	109 1	3505 3	634 9	Y	576	584 0				42
							6 4	634 9								
03		4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-				Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 277761 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8207 - 13026													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	141 1	3838 3	Y	326	331 0		25
							10 4	359 9					
11		4230 X	4093	-0-	-137	-0-	125 1	3521 3	Y	399	386 0		38
							8 4	439 9					
12		4371 X	3073	-0-	-1298	-0-	90 1	2667 3	Y	279	290 0		27
							9 4	307 9					
01		4371 X	4298	-0-	-73	-0-	116 1	3736 3	Y	396	377 0		46
							10 4	436 9					
02		3920 X	3347	-0-	-573	-0-	90 1	2878 3	Y	341	352 0		35
							4 4	375 9					
03		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			Y	NO RPT			35

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 277762 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8645 - 12888													
10		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	124 1	3369 3	Y	290	294 0		22
							9 4	319 9					
11		4020 X	3797	-0-	-223	-0-	117 1	3299 3	Y	340	329 0		33
							7 4	374 9					
12		4154 X	3774	-0-	-380	-0-	113 1	3303 3	Y	316	322 0		27
							10 4	348 9					
01		4154 X	2989	-0-	-1165	-0-	81 1	2605 3	Y	270	261 0		36
							6 4	297 9					
02		3724 X	3344	-0-	-380	-0-	91 1	2897 3	Y	320	327 0		29
							4 4	352 9					
03		3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-			Y	NO RPT			29

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 277763 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8896 - 13726													
10		6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	210 1	5692 3	Y	525	533 0		38
							14 4	578 9					
11		6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	202 1	5664 3	Y	635	615 0		58
							11 4	699 9					
12		6479 X	4636	-0-	-1843	-0-	137 1	4036 3	Y	409	428 0		39
							13 4	450 9					
01		6479 X	4308	-0-	-2171	-0-	115 1	3724 3	Y	417	400 0		56
							10 4	459 9					
02		5852 X	5117	-0-	-735	-0-	136 1	4365 3	Y	554	562 0		48
							7 4	609 9					
03		6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-			Y	NO RPT			48

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 277764 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8754 - 12825													
10		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	96 1	2588 3	Y	187	190 0		11
							6 4	206 9					
11		2910 X	2711	-0-	-199	-0-	86 1	2384 3	Y	215	209 0		17
							4 4	237 9					
12		3007 X	2693	-0-	-314	-0-	80 1	2373 3	Y	211	214 0		14
							8 4	232 9					
01		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	69 1	2189 3	Y	217	208 0		23
							5 4	239 9					
02		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	62 1	2001 3	Y	200	206 0		17
							3 4	220 9					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 277766 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8320 - 13083														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	159 1	4317 3	4	Y	412	416 0		25
							11 4	453 9						
11		4770 X	4585	-0-	-185	-0-	141 1	3946 3	8	Y	445	433 0		37
							8 4	490 9						
12		4929 X	4578	-0-	-351	-0-	135 1	3949 3	12	Y	438	445 0		30
							12 4	482 9						
01		4929 X	3893	-0-	-1036	-0-	104 1	3358 3	9	Y	384	371 0		43
							9 4	422 9						
02		4452 X	3453	-0-	-999	-0-	94 1	2985 3	4	Y	336	348 0		31
							4 4	370 9						
03		4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-				Y	NO RPT			31

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 277771 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8323 - 13237														
10		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	106 1	2869 3	7	Y	243	246 0		15
							7 4	267 9						
11		3060 X	2821	-0-	-239	-0-	87 1	2446 3	5	Y	257	250 0		22
							5 4	283 9						
12		3162 X	2282	-0-	-880	-0-	68 1	1987 3	6	Y	201	208 0		15
							6 4	221 9						
01		3162 X	2933	-0-	-229	-0-	80 1	2581 3	7	Y	241	231 0		25
							7 4	265 9						
02		2940 X	2557	-0-	-383	-0-	71 1	2267 3	3	Y	196	204 0		17
							3 4	216 9						
03		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-				Y	NO RPT			17

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 129H RRCID -> 277778 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7834 - 13441														
10		6820 X	5515	-0-	-1305	-0-	193 1	4757 3	4	Y	510	514 0		9
							4 4	561 9						
11		6600 X	5705	-0-	-895	-0-	196 1	4804 3	28	Y	615	613 0		11
							28 4	677 9						
12		6820 X	6003	-0-	-817	-0-	207 1	4923 3	13	Y	782	773 0		20
							13 4	860 9						
01		5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	189 1	4465 3	18	Y	684	627 0	52 1	25
							18 4	752 9						
02		5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	178 1	4761 3	5	Y	633	644 0		14
							5 4	696 9						
03		5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-				Y	NO RPT			14

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277780 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069														
10		2666 X	2611	-0-	-55	-0-	355 1	1949 3	307	Y	279	278 0		35
							307 9							
11		2430 X	2315	-0-	-115	-0-	342 1	1688 3	285	Y	259	253 0		41
							285 9							
12		2511 X	2387	-0-	-124	-0-	318 1	1768 3	6	Y	268	266 0		43
							6 4	295 9						
01		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	197 1	1300 3	217	Y	197	200 0		40
							217 9							
02		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	50 1	1968 3	304	Y	276	278 0		38
							304 9							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
LA BANDERA RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	277782	COMPL. DATE	01/28/2011	TOTAL DEPTH	5906	PERF.	6513 - 11941	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2077 X	1918	-0-	-159	-0-	26 1	1562 3	Y		300	272 1		58
						330 9							
11	2010 X	884	-0-	-1126	-0-	12 1	835 3	Y		34	73 1		19
						37 9							
12	1767 X	1525	-0-	-242	-0-	23 1	1376 3	Y		108	105 1		22
						7 4	119 9						
01	1457 X	821	-0-	-636	-0-	11 1	745 3	Y		54	55 1		21
						6 4	59 9						
02	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	37 1	2060 3	Y		264	230 1		55
						290 9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			55

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		126H	RRCID ->	277784	COMPL. DATE	06/22/2017	TOTAL DEPTH	7684	PERF.	7997 - 14073	
10	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	160 1	3578 3	N		164	165 0		5
						180 9							
11	3600 X	2340	-0-	-1260	-0-	92 1	2042 3	N		187	184 0		8
						206 9							
12	3720 X	2193	-0-	-1527	-0-	79 1	1875 3	N		216	214 0		10
						1 4	238 9						
01	3255 X	2425	-0-	-830	-0-	62 1	2115 3	N		225	225 0		10
						248 9							
02	2940 X	2268	-0-	-672	-0-	55 1	1987 3	N		205	200 0		15
						226 9							
03	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-				N	NO RPT			15

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		104H	RRCID ->	277785	COMPL. DATE	06/11/2017	TOTAL DEPTH	7504	PERF.	7934 - 14249	
10	7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	279 1	6246 3	Y		707	709 0		22
						1 4	778 9						
11	7140 X	6610	-0-	-530	-0-	249 1	5531 3	Y		754	740 0		36
						1 4	829 9						
12	7378 X	7039	-0-	-339	-0-	250 1	5907 3	Y		799	791 0		44
						3 4	879 9						
01	6789 X	6472	-0-	-317	-0-	157 1	5427 3	Y		806	809 0	31 1	10
						1 4	887 9						
02	6132 X	5925	-0-	-207	-0-	137 1	5046 3	Y		674	657 0		27
						1 4	741 9						
03	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-				Y	NO RPT			27

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		111H	RRCID ->	277822	COMPL. DATE	06/25/2017	TOTAL DEPTH	7749	PERF.	8302 - 14236	
10	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	178 1	4000 3	Y		419	420 0		11
						1 4	461 9						
11	4500 X	3467	-0-	-1033	-0-	135 1	2998 3	Y		304	299 0		16
						334 9							
12	4650 X	3465	-0-	-1185	-0-	126 1	2999 3	Y		307	304 0		19
						2 4	338 9						
01	4464 X	3537	-0-	-927	-0-	91 1	3108 3	Y		307	309 0	16 1	1
						338 9							
02	4032 X	2898	-0-	-1134	-0-	69 1	2521 3	Y		280	273 0		8
						308 9							
03	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-				Y	NO RPT			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 114H RRCID -> 277824 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8110 - 14161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	3100 N	3829	-0-	729	729	147	1	3275	3	Y	370	370	0	8
11	3000 N	3350	-0-	350	1079	407	9	2784	3	Y	400	392	0	16
12	3100 N	3332	-0-	232	1311	440	9	2791	3	Y	384	381	0	19
01	4153 X	2842	-0-	-1311	-0-	117	1	2433	3	Y	307	309	0	2
02	3472 X	2479	-0-	-993	-0-	2	4	2135	3	Y	259	253	0	8
03	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-	71	1			Y				8
						338	9							
						59	1							
						285	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 115H RRCID -> 277825 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8301 - 14322

10	2170 X	508	-0-	-1662	-0-	21	1	459	3	Y	25	26	0	8
11	2100 X	2044	-0-	-56	-0-	28	9	1849	3	Y	101	98	0	11
12	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	84	1	2671	3	Y	154	152	0	13
01	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	111	9	2049	3	Y	85	87	0	10
02	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	113	1	2147	3	Y	78	76	0	12
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	4			Y				12
						60	1							
						94	9							
						59	1							
						86	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277830 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 11344

10	5084 X	2156	-0-	-2928	-0-	370	1	1607	3	Y	156	145	0	50
11	4920 X	1139	-0-	-3781	-0-	7	4	788	3	Y	124	134	0	40
12	3813 X	1514	-0-	-2299	-0-	212	1	136	9	Y	132	133	0	39
01	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3	4	1099	3	Y	349	290	0	98
02	2016 X	829	-0-	-1187	-0-	19	4	145	9	Y	85	157	0	26
03	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-	537	1	702	3	Y				26
						22	4	94	9					
						28	1							
						5	4							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277832 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606

10	4123 X	3924	-0-	-199	-0-	680	1	2962	3	Y	244	223	0	69
11	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	14	4	268	9	Y	265	264	0	70
12	4092 X	4040	-0-	-52	-0-	781	1	292	9	Y	256	258	0	68
01	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	12	4	3018	3	Y	417	366	0	119
02	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	689	1	282	9	Y	308	371	0	56
03	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-	51	4	339	9	Y				56
						886	1							
						36	4							
						125	1							
						22	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 DIAMOND H STATE WELL #: 12H RRCID -> 277840 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8043 - 12147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1767 N	1496	-0-	-271	-0-	141	1 1189 3	Y	151	151 0	7
11	1710 N	1235	-0-	-475	-0-	166	9 966 3	Y	138	136 0	9
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	117	1 864 3	Y	10	12 0	7
01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	152	9 508 3	Y	2	2 0	7
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	90	1 397 3	Y	1	1 0	7
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9 4	1 9	Y	NO RPT		7

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277859 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6680 - 11598

10	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	225	1 980 3	Y	141	126 0	38
11	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	5 4	155 9				
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	351	1 1306 3	Y	241	220 0	59
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5 4	265 9				
02	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	74	1 322 3	Y	38	78 0	19
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5 4	42 9				
						10	1 49 3	Y	5	20 0	4
						1 4	6 9				
						38	1 969 3	Y	109	100 0	13
						7 4	120 9	Y	NO RPT		13

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277860 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6701 - 11581

10	1147 N	954	-0-	-193	-0-	160	1 695 3	Y	87	80 0	29
11	1110 N	717	-0-	-393	-0-	3 4	96 9				
12	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	135	1 504 3	Y	69	74 0	24
01	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	2 4	76 9				
02	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	227	1 994 3	Y	85	83 0	26
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17 4	94 9				
						227	1 983 3	Y	141	123 0	44
						9 4	155 9				
						40	1 1002 3	Y	134	151 0	27
						7 4	147 9	Y	NO RPT		27

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277861 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6855 - 11437

10	1612 N	1453	-0-	-159	-0-	229	1 998 3	Y	201	188 0	59
11	1590 N	1283	-0-	-307	-0-	5 4	221 9				
12	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	224	1 835 3	Y	200	204 0	55
01	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	4 4	220 9				
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	292	1 1278 3	Y	305	284 0	76
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22 4	336 9				
						224	1 970 3	Y	240	239 0	77
						9 4	264 9				
						15	1 360 3	Y	55	116 0	16
						2 4	61 9	Y	NO RPT		16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102														
MAUND RANCH 18 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 277866		COMPL. DATE 09/10/2015		TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6981 - 11853								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	34	-0-	34	34	6	1	24	3	Y	4	4	0			-0-
12	0	439	-0-	439	473	34	1	150	3	Y	229	181	0			48
01	0	93	-0-	93	566	3	4	252	9							
02	1698 N	1132	-0-	-566	-0-	17	1	75	3	Y	-0-	48	0			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	4									
						26	1	668	3	Y	394	341	0			53
						5	4	433	9	Y	NO RPT					53
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 113H		RRCID -> 277914		COMPL. DATE 06/27/2017		TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8004 - 14129								
10	3052 N	3052	-0-	-0-	-0-	121	1	2696	3	Y	214	215	0			8
11	3000 N	3623	-0-	623	623	235	9									
12	3100 N	2886	-0-	-214	409	148	1	3268	3	Y	188	185	0			11
01	3858 X	3449	-0-	-409	-0-	207	9									
02	2744 X	2007	-0-	-737	-0-	111	1	2607	3	Y	152	151	0			12
03	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-	1	4	167	9							
						91	1	3124	3	Y	213	214	0	11	1	-0-
						234	9									
						50	1	1817	3	Y	127	125	0			2
						140	9									
										Y	NO RPT					2
ROGERS DENTONIO 31 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 277922		COMPL. DATE 11/21/2022		TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7542 - 12496								
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	44	1	617	3	Y	186	184	0			7
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-	205	9									
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	253	3	Y	64	64	0			5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4	70	9							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
										Y	NO RPT					-0-
ROGERS DENTONIO 31 UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 277923		COMPL. DATE 11/19/2017		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7304 - 12173								
10	3100 N	4815	-0-	1715	1721	287	1	4076	3	Y	409	406	0			8
11	2581 X	860	-0-	-1721	-0-	2	4	450	9							
12	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-	53	1	734	3	Y	66	67	0			7
01	2697 X	1806	-0-	-891	-0-	73	9									
02	2436 X	1	-0-	-2435	-0-	132	1	1478	3	Y	-0-	162	0	2	1	20
03	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-	1	4	195	9							
						1	3			Y	-0-	16	0			4
										Y	NO RPT					4
ROGERS DENTONIO 31 UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 277930		COMPL. DATE 11/18/2017		TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7363 - 12308								
10	2852 X	332	-0-	-2520	-0-	19	1	274	3	Y	35	35	0			14
11	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	39	9									
12	3441 X	3087	-0-	-354	-0-	248	1	3430	3	Y	430	424	0			20
01	2635 X	2257	-0-	-378	-0-	473	9									
02	2380 X	-0-	-0-	-2380	-0-	198	1	2543	3	Y	309	311	0			18
03	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-	6	4	340	9							
						158	1	1781	3	Y	287	267	0	3	1	35
						2	4	316	9							
										Y	-0-	35	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 31 UNIT			WELL #: 10H		RRCID -> 277932		COMPL. DATE 11/20/2017			TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7265 - 12164			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	246 1	3490 3	Y	464	461 0		23
							2 4	510 9					
11		2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	164 1	2274 3	Y	321	321 0		23
							353 9						
12		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	262 1	3355 3	Y	437	435 0		25
							7 4	481 9					
01		3472 X	2925	-0-	-547	-0-	205 1	2294 3	Y	385	359 0	4 1	47
							2 4	424 9					
02		3136 X	3	-0-	-3133	-0-	2 3	1 9	Y	1	33 0		15
03		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			Y	NO RPT			15

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 112H		RRCID -> 277936		COMPL. DATE 06/26/2017			TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8119 - 14136			

10		4743 X	2924	-0-	-1819	-0-	113 1	2522 3	Y	263	265 0		15
							289 9						
11		4590 X	2982	-0-	-1608	-0-	116 1	2558 3	Y	280	275 0		20
							308 9						
12		4743 X	3061	-0-	-1682	-0-	114 1	2692 3	Y	231	229 0		22
							1 4	254 9					
01		4061 X	3180	-0-	-881	-0-	82 1	2827 3	Y	246	247 0	14 1	7
							271 9						
02		3668 X	3094	-0-	-574	-0-	74 1	2736 3	Y	257	249 0		15
							1 4	283 9					
03		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			Y	NO RPT			15

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 128H		RRCID -> 277972		COMPL. DATE 06/16/2017			TOTAL DEPTH 7426 PERF. 8614 - 14557			

10		8539 X	8539	-0-	-0-	-0-	347 1	7755 3	Y	396	397 0		11
							1 4	436 9					
11		8346 X	8346	-0-	-0-	-0-	340 1	7544 3	Y	419	411 0		19
							1 4	461 9					
12		8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	333 1	7880 3	Y	426	422 0		23
							4 4	469 9					
01		8122 X	6998	-0-	-1124	-0-	186 1	6412 3	Y	363	365 0		21
							1 4	399 9					
02		7336 X	5332	-0-	-2004	-0-	133 1	4882 3	Y	287	280 0		28
							1 4	316 9					
03		8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-			Y	NO RPT			28

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 130H		RRCID -> 277973		COMPL. DATE 11/26/2014			TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A			

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

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 129H		RRCID -> 277975		COMPL. DATE 06/16/2017			TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8503 - 14333			

10		6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	246 1	5516 3	Y	462	464 0		21
							1 4	508 9					
11		6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	240 1	5337 3	Y	421	414 0		28
							1 4	463 9					
12		7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	268 1	6318 3	Y	445	441 0		32
							3 4	490 9					
01		7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	191 1	6593 3	Y	518	519 0		31
							1 4	570 9					
02		6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	164 1	6005 3	Y	476	464 0		43
							1 4	524 9					
03		6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-			Y	NO RPT			43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		130H	RRCID ->	277976	COMPL. DATE	06/15/2017	TOTAL DEPTH	7413	PERF.	8214 - 14267	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	157	1	3498	3	Y	250	251 0	6
						275	9						
11	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	133	1	2938	3	Y	230	226 0	10
						253	9						
12	3162 X	3157	-0-	-5	-0-	117	1	2785	3	Y	230	228 0	12
						2	4	253	9				
01	4154 X	3364	-0-	-790	-0-	87	1	2982	3	Y	268	268 0	12
						295	9						
02	3584 X	2360	-0-	-1224	-0-	58	1	2105	3	Y	179	175 0	16
						197	9						
03	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT		16

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		131H	RRCID ->	277977	COMPL. DATE	06/25/2017	TOTAL DEPTH	7686	PERF.	8145 - 13063	

10	4619 X	3753	-0-	-866	-0-	158	1	3516	3	Y	72	72 0	6
						79	9						
11	4470 X	4160	-0-	-310	-0-	172	1	3809	3	Y	163	159 0	10
						179	9						
12	3472 X	2989	-0-	-483	-0-	116	1	2764	3	Y	97	97 0	10
						2	4	107	9				
01	2728 X	2537	-0-	-191	-0-	64	1	2201	3	Y	247	246 0	11
						272	9						
02	2464 X	2244	-0-	-220	-0-	54	1	1957	3	Y	212	207 0	16
						233	9						
03	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT		16

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		136H	RRCID ->	277982	COMPL. DATE	05/11/2016	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	8050 - 12708	

10	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	178	1	3999	3	Y	741	745 0	20
						1	4	815	9				
11	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	156	1	3453	3	Y	555	546 0	29
						611	9						
12	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	180	1	4255	3	Y	681	674 0	36
						2	4	749	9				
01	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	111	1	3817	3	Y	677	679 0	34
						745	9						
02	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	112	1	4102	3	Y	808	784 0	58
						1	4	889	9				
03	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT		58

FOGMT		WELL #:		54SP	RRCID ->	278005	COMPL. DATE	08/20/2015	TOTAL DEPTH	6108	PERF.	6837 - 12529	

10	3627 X	2587	-0-	-1040	-0-	15	1	2364	3	Y	189	189 0	32
						208	9						
11	3780 X	3515	-0-	-265	-0-	25	1	3069	3	Y	383	374 0	41
						421	9						
12	3906 X	2985	-0-	-921	-0-	22	1	2618	3	Y	314	312 0	43
						345	9						
01	3410 X	2755	-0-	-655	-0-	21	1	2396	3	Y	307	299 0	51
						338	9						
02	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	24	1	2713	3	Y	269	287 0	33
						296	9						
03	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-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 #:		133H	RRCID ->	278006	COMPL. DATE	05/11/2016	TOTAL DEPTH	7669	PERF.	7887 -	12756			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M		CODE	CODE		
10		1736 N	565	-0-	-1171	-0-	24	1	541	3	Y	-0-		4	0	-0-
11		1470 N	585	-0-	-885	-0-	25	1	560	3	Y	-0-				-0-
12		437 N	437	-0-	-0-	-0-	18	1	419	3	Y	-0-				-0-
01		204 N	204	-0-	-0-	-0-	5	1	165	3	Y	31	30	0		1
							34	9								
02		974 N	974	-0-	-0-	-0-	25	1	923	3	Y	24	24	0		1
							26	9								
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

ROGERS DENTONIO 31 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	278009	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	6740	PERF.	7363 -	12352			
10		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	99	1	1412	3	Y	154	153	0		14
							1	4	169	9						
11		930 N	895	-0-	-35	-0-	50	1	689	3	Y	142	141	0		15
							156	9								
12		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	118	1	1512	3	Y	329	327	0		17
							3	4	362	9						
01		1612 X	1221	-0-	-391	-0-	76	1	856	3	Y	262	245	0	3 1	31
							1	4	288	9						
02		1512 X	942	-0-	-570	-0-	42	1	415	3	Y	441	452	0		20
							485	9								
03		1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT				20

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		49H	RRCID ->	278028	COMPL. DATE	08/24/2014	TOTAL DEPTH	8228	PERF.	8834 -	15755			
10		3751 X	3514	-0-	-237	-0-	95	1	2659	3	Y	691	691	0		11
							760	9								
11		3570 X	3342	-0-	-228	-0-	150	1	2483	3	Y	644	640	0		15
							1	4	708	9						
12		3627 X	3345	-0-	-282	-0-	152	1	2447	3	Y	661	662	0		14
							19	4	727	9						
01		3596 X	2693	-0-	-903	-0-	120	1	1982	3	Y	536	540	0		10
							1	4	590	9						
02		3248 X	1214	-0-	-2034	-0-	56	1	865	3	Y	266	272	0		4
							293	9								
03		3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT				4

SOUTH SPUR UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	278031	COMPL. DATE	02/05/2018	TOTAL DEPTH	6954	PERF.	7291 -	13738			
10		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	23	0		-0-
11		489 N	489	-0-	-0-	-0-	12	1	463	3	Y	13	12	0		1
							14	9								
12		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	25	1	1249	3	Y	113	107	0		7
							9	4	124	9						
01		247 N	247	-0-	-0-	-0-	5	1	204	3	Y	33	37	0		3
							2	4	36	9						
02		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	32	1	1136	3	Y	84	75	0		12
							92	9								
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102							
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		124H	RRCID ->	278032	COMPL. DATE	06/23/2017	TOTAL DEPTH	7690	PERF. 7977 - 13993
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	133 1 220 9	2972 3	Y	200	201 0	7	
11	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	112 1 223 9	2481 3	Y	203	199 0	11	
12	2759 X	2475	-0-	-284	-0-	92 1 1 4	2182 3 200 9	Y	182	181 0	12	
01	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	76 1 261 9	2598 3	Y	237	237 0	12	
02	2996 X	2562	-0-	-434	-0-	62 1 235 9	2265 3	Y	214	208 0	18	
03	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			Y	NO RPT		18	

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		125H	RRCID ->	278039	COMPL. DATE	06/22/2015	TOTAL DEPTH	7528	PERF. 8374 - 14512
10	2356 X	2200	-0-	-156	-0-	68 1 1 4	1668 3 463 9	Y	421	423 0	4	
11	2280 X	1831	-0-	-449	-0-	57 1 8 4	1407 3 359 9	Y	326	327 0	3	
12	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	75 1 5 4	1791 3 575 9	Y	523	516 0	10	
01	2201 X	1760	-0-	-441	-0-	56 1 5 4	1313 3 386 9	Y	351	325 0	27 1 9	
02	1988 X	1557	-0-	-431	-0-	48 1 1 4	1268 3 240 9	Y	218	226 0	1	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1	

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		126H	RRCID ->	278040	COMPL. DATE	06/22/2015	TOTAL DEPTH	7428	PERF. 7810 - 13552
10	5859 X	4697	-0-	-1162	-0-	167 1 3 4	4108 3 419 9	Y	381	385 0	2	
11	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	210 1 31 4	5170 3 451 9	Y	410	409 0	3	
12	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	234 1 15 4	5579 3 551 9	Y	501	496 0	8	
01	5115 X	4883	-0-	-232	-0-	180 1 17 4	4259 3 427 9	Y	388	357 0	29 1 10	
02	4620 X	4481	-0-	-139	-0-	147 1 4 4	3946 3 384 9	Y	349	355 0	4	
03	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-			Y	NO RPT		4	

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		97H	RRCID ->	278041	COMPL. DATE	09/16/2017	TOTAL DEPTH	7421	PERF. 7855 - 13687
10	6851 X	6039	-0-	-812	-0-	330 1 3 4	5301 3 405 9	Y	368	381 0	6	
11	6630 X	6163	-0-	-467	-0-	359 1 515 9	5289 3	Y	468	461 0	13	
12	6851 X	5591	-0-	-1260	-0-	282 1 30 4	4727 3 552 9	Y	502	497 0	18	
01	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	401 1 751 9	5605 3	Y	683	630 0	71	
02	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	368 1 1 4	5336 3 792 9	Y	720	758 0	33	
03	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-			Y	NO RPT		33	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 128H RRCID -> 278042 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7724 - 13862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3534 X	1723	-0-	-1811	-0-	59 1	1455 3	208 9	Y	189	193 0		-0-
11	3420 X	2621	-0-	-799	-0-	86 1	2138 3	208 9	Y	349	346 0		3
12	3534 X	3281	-0-	-253	-0-	107 1	2564 3	384 9	Y	548	541 0		10
01	3751 X	2231	-0-	-1520	-0-	77 1	1835 3	603 9	Y	283	264 0	22 1	7
02	2828 X	2611	-0-	-217	-0-	80 1	2143 3	311 9	Y	351	354 0		4
03	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-	2 4	386 9		Y	NO RPT			4

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278046 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7480 - 13927

10	0	6	-0-	6	-0-	6 3			Y	-0-	19 0		-0-
11	0	7	-0-	7	-0-	13 3			Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	13 3			Y	-0-			-0-
01	0	39	-0-	39	-0-	52 1	37 3		Y	-0-			-0-
02	182 N	130	-0-	-52	-0-	3 1	124 3		Y	3	3 0		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278047 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7494 - 15266

10	4681 X	3949	-0-	-732	-0-	121 1	2726 3	1095 9	Y	995	1011 0		35
11	4530 X	2430	-0-	-2100	-0-	63 1	1364 3	1002 9	Y	911	909 0		37
12	4681 X	3758	-0-	-923	-0-	169 1	2777 3	765 9	Y	695	699 0		33
01	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	47 4	3438 3	702 9	Y	638	617 0		54
02	3556 X	2100	-0-	-1456	-0-	168 1	1695 3	358 9	Y	325	351 0		28
03	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-	1 4			Y	NO RPT			28

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7463 - 13062

10	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	122 1	2757 3	15 9	Y	14	18 0		10
11	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	8 4	3341 3	8 9	Y	7	7 0		10
12	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	155 1	3072 3	10 9	Y	9	9 0		10
01	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	52 4	2785 3	708 9	Y	644	610 0		44
02	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	137 1	2848 3	76 1	Y	483	502 0		25
03	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	708 9	531 9		Y	NO RPT			25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7534 - 13131													
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

10		3100 N	5478	-0-	2378	5784	200 1	4529 3	Y	669	670 0		12
							13 4	736 9					
11		10692 X	4908	-0-	-5784	-0-	197 1	4232 3	Y	433	435 0		10
							3 4	476 9					
12		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	219 1	3579 3	Y	215	218 0		7
							60 4	237 9					
01		4123 X	3453	-0-	-670	-0-	140 1	2863 3	Y	408	391 0		24
							1 4	449 9					
02		3724 X	3313	-0-	-411	-0-	68 1	2566 3	Y	615	624 0		15
							2 4	677 9					
03		4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-			Y	NO RPT			15

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 131H RRCID -> 278056 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7790 - 13353													

10		6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	236 1	5823 3	Y	672	676 0		7
							5 4	739 9					
11		12380 X	12380	-0-	-0-	-0-	454 1	11161 3	Y	635	635 0		7
							66 4	699 9					
12		5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	191 1	4558 3	Y	757	749 0		15
							12 4	833 9					
01		6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	236 1	5584 3	Y	764	699 0	58 1	22
							23 4	840 9					
02		5320 X	5256	-0-	-64	-0-	166 1	4463 3	Y	565	580 0		7
							5 4	622 9					
03		5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-			Y	NO RPT			7

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931													

10		3782 X	3234	-0-	-548	-0-	117 1	2865 3	Y	227	229 0		1
							2 4	250 9					
11		3660 X	1613	-0-	-2047	-0-	59 1	1432 3	Y	104	105 0		-0-
							8 4	114 9					
12		3782 X	1625	-0-	-2157	-0-	51 1	1221 3	Y	318	313 0		5
							3 4	350 9					
01		3472 X	1539	-0-	-1933	-0-	50 1	1184 3	Y	273	251 0	21 1	6
							5 4	300 9					
02		3136 X	1865	-0-	-1271	-0-	57 1	1530 3	Y	251	255 0		2
							2 4	276 9					
03		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			Y	NO RPT			2

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7445 - 13300													

10		3813 X	2976	-0-	-837	-0-	104 1	2372 3	Y	448	455 0		12
							7 4	493 9					
11		3690 X	1325	-0-	-2365	-0-	51 1	1102 3	Y	155	159 0		8
							1 4	171 9					
12		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-			Y	-0-	8 0		-0-
01		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			Y	-0-			-0-
02		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			Y	-0-			-0-
03		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7636 - 13599														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M			AMT CODE	AMT CODE	
10		771 N	771	-0-	-0-	-0-	29 1	664 3	Y		69	70 0		1
							2 4	76 9						
11		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	50 1	1089 3	Y		74	74 0		1
							1 4	81 9						
12		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	58 1	945 3	Y		71	71 0		1
							16 4	78 9						
01		795 N	795	-0-	-0-	-0-	29 1	587 3	Y		163	156 0		8
							179 9							
02		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	25 1	944 3	Y		289	292 0		5
							1 4	318 9						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			5

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 122H RRCID -> 278096 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8168 - 14342														
10		5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	227 1	5082 3	Y		525	528 0		14
							1 4	578 9						
11		5970 X	4834	-0-	-1136	-0-	184 1	4082 3	Y		516	506 0		24
							568 9							
12		6169 X	3569	-0-	-2600	-0-	128 1	3037 3	Y		365	364 0		25
							2 4	402 9						
01		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	123 1	4232 3	Y		385	387 0		23
							424 9							
02		4312 X	3562	-0-	-750	-0-	85 1	3127 3	Y		317	309 0		31
							1 4	349 9						
03		4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-			Y		NO RPT			31

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7891 - 13614														
10		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N		-0-	5 0		-0-
11		780 N	167	-0-	-613	-0-	9 1	136 3	N		20	19 0		1
							22 9							
12		500 N	500	-0-	-0-	-0-	25 1	427 3	N		41	40 0		2
							3 4	45 9						
01		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	96 1	1341 3	N		178	160 0		20
							196 9							
02		817 N	817	-0-	-0-	-0-	47 1	682 3	N		80	95 0		5
							88 9							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			5

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278100 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7761 - 14393														
10		6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	218 1	4936 3	Y		1556	1560 0		27
							14 4	1712 9						
11		6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	230 1	4952 3	Y		1259	1259 0		27
							4 4	1385 9						
12		5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	260 1	4264 3	Y		774	780 0		21
							72 4	851 9						
01		5022 X	4736	-0-	-286	-0-	184 1	3766 3	Y		714	691 0		44
							1 4	785 9						
02		4536 X	4077	-0-	-459	-0-	89 1	3346 3	Y		581	603 0		22
							3 4	639 9						
03		5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-			Y		NO RPT			22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278101 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7212 - 13839													
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
10		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	131 1	3034 3	N	214	217 0		14
							235 9						
11		3810 X	2883	-0-	-927	-0-	70 1	2636 3	N	161	166 0		9
							177 9						
12		3937 X	2982	-0-	-955	-0-	55 1	2816 3	N	81	85 0		5
							22 4	89 9					
01		3503 X	3026	-0-	-477	-0-	68 1	2867 3	N	57	58 0		4
							28 4	63 9					
02		3080 X	2464	-0-	-616	-0-	65 1	2307 3	N	84	76 0		12
							92 9						
03		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			N	NO RPT			12

FOGMT UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722													
10		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	424 1	2492 3	Y	161	152 0		26
							2 4	177 9					
11		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	433 1	2216 3	Y	191	192 0		25
							3 4	210 9					
12		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	351 1	2250 3	Y	177	176 0		26
							2 4	195 9					
01		3100 X	2958	-0-	-142	-0-	391 1	2385 3	Y	161	152 0		35
							5 4	177 9					
02		2800 X	2641	-0-	-159	-0-	70 1	2414 3	Y	140	151 0		24
							3 4	154 9					
03		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			Y	NO RPT			24

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 278111 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8461 - 13537													
10		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	141 1	3829 3	Y	301	306 0		21
							10 4	331 9					
11		4560 X	4262	-0-	-298	-0-	133 1	3751 3	Y	336	326 0		31
							8 4	370 9					
12		4712 X	4305	-0-	-407	-0-	129 1	3786 3	Y	344	349 0		26
							12 4	378 9					
01		4712 X	3995	-0-	-717	-0-	107 1	3438 3	Y	401	384 0		43
							9 4	441 9					
02		3976 X	3569	-0-	-407	-0-	99 1	3133 3	Y	303	315 0		31
							4 4	333 9					
03		4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			Y	NO RPT			31

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 134H RRCID -> 278127 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7919 - 12660													
10		2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	115 1	2573 3	Y	279	279 0		1
							307 9						
11		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	105 1	2318 3	Y	172	170 0		3
							189 9						
12		2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	109 1	2568 3	Y	145	144 0		4
							1 4	160 9					
01		2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	73 1	2521 3	Y	253	252 0		5
							278 9						
02		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	63 1	2303 3	Y	264	257 0		12
							290 9						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 132H RRCID -> 278128 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7890 - 12987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1178 N	869	-0-	-309	-0-	36	1	808	3	Y	23	24	0	5
						25	9							
11	1140 N	989	-0-	-151	-0-	40	1	885	3	Y	58	57	0	6
						64	9							
12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	34	1	786	3	Y	145	143	0	8
						160	9							
01	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	37	1	1260	3	Y	237	236	0	9
						261	9							
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	28	1	1038	3	Y	186	181	0	14
						205	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278129 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7243 - 12127

10	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	113	1	1607	3	N	260	258	0	15
						1	4	286	9					
11	1020 N	305	-0-	-715	-0-	12	1	166	3	N	115	117	0	13
						127	9							
12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	62	1	790	3	N	226	225	0	14
						2	4	249	9					
01	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	134	1	1495	3	N	375	347	0	38
						1	4	413	9			4	1	
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	44	1	438	3	N	243	263	0	18
						267	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278130 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7503 - 12402

10	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	227	1	3220	3	N	628	624	0	32
						1	4	691	9					
11	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	269	1	3735	3	N	668	664	0	36
						1	4	735	9					
12	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	270	1	3459	3	N	571	572	0	35
						8	4	628	9					
01	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	235	1	2636	3	N	595	554	0	69
						2	4	655	9				7	1
02	2408 X	-0-	-0-	-2408	-0-					N	-0-	69	0	-0-
03	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT			-0-

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189

10	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	78	1	1107	3	N	306	305	0	10
						1	4	337	9					
11	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	139	1	1924	3	N	506	501	0	15
						557	9							
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	195	3	N	66	71	0	10
						73	9							
01	1333 X	639	-0-	-694	-0-	41	1	459	3	N	126	116	0	18
						139	9						2	1
02	1372 X	236	-0-	-1136	-0-	13	1	131	3	N	84	96	0	6
						92	9							
03	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 84H RRCID -> 278219 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7705 - 13091													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		5332 X	5246	-0-	-86	-0-	286 1	4613 3	Y	313	323 0		12
							3 4	344 9					
11		5160 X	4768	-0-	-392	-0-	280 1	4114 3	Y	340	337 0		15
							374 9						
12		5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	289 1	4854 3	Y	600	585 0		30
							31 4	660 9					
01		5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	332 1	4641 3	Y	572	535 0		67
							629 9						
02		5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	312 1	4519 3	Y	530	566 0		31
							1 4	583 9					
03		5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-			Y	NO RPT			31

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 87H RRCID -> 278220 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7923 - 13512													
10		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	174 1	2790 3	Y	94	100 0		10
							1 4	103 9					
11		1410 X	744	-0-	-666	-0-	46 1	684 3	Y	13	16 0		7
							14 9						
12		1457 X	836	-0-	-621	-0-	45 1	764 3	Y	20	20 0		7
							5 4	22 9					
01		4898 X	2028	-0-	-2870	-0-	131 1	1834 3	Y	57	51 0		13
							63 9						
02		4424 X	2371	-0-	-2053	-0-	148 1	2136 3	Y	79	81 0		11
							87 9						
03		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			Y	NO RPT			11

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 86H RRCID -> 278222 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8086 - 13233													
10		3503 X	2606	-0-	-897	-0-	148 1	2382 3	Y	68	70 0		-0-
							1 4	75 9					
11		3390 X	2962	-0-	-428	-0-	181 1	2660 3	Y	110	108 0		2
							121 9						
12		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	191 1	3216 3	Y	184	179 0		7
							21 4	202 9					
01		3999 X	3319	-0-	-680	-0-	206 1	2879 3	Y	213	198 0		22
							234 9						
02		2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	146 1	2114 3	Y	161	176 0		7
							177 9						
03		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			Y	NO RPT			7

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 92H RRCID -> 278232 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7812 - 13509													
10		4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	253 1	4056 3	Y	282	287 0		16
							2 4	310 9					
11		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	246 1	3621 3	Y	247	246 0		17
							272 9						
12		4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	234 1	3922 3	Y	358	351 0		24
							25 4	394 9					
01		5022 X	4169	-0-	-853	-0-	256 1	3575 3	Y	307	289 0		42
							338 9						
02		4536 X	3051	-0-	-1485	-0-	183 1	2644 3	Y	204	228 0		18
							224 9						
03		4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-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 #:		135H	RRCID ->	278279	COMPL. DATE	05/11/2016	TOTAL DEPTH	7697	PERF. 7972 - 12450
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

10		2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	86 1	1924 3	Y	104	105 0	9
							114 9					
11		2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	101 1	2245 3	Y	127	124 0	12
							140 9					
12		2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	80 1	1887 3	Y	133	132 0	13
							1 4	146 9				
01		2201 X	2183	-0-	-18	-0-	54 1	1851 3	Y	253	252 0	14
							278 9					
02		1988 X	1691	-0-	-297	-0-	39 1	1409 3	Y	221	216 0	19
							243 9					
03		2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-			Y	NO RPT		19

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:		32H	RRCID ->	278312	COMPL. DATE	12/17/2017	TOTAL DEPTH	7797	PERF. 8100 - 14024

10		5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	390 1	3940 3	Y	610	607 0	27
							671 9					
11		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	367 1	3495 3	Y	587	583 0	31
							646 9					
12		4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	377 1	3711 3	Y	667	672 0	26
							86 4	734 9				
01		4557 X	4314	-0-	-243	-0-	367 1	3360 3	Y	534	529 0	31
							587 9					
02		4116 X	4025	-0-	-91	-0-	359 1	3135 3	Y	482	483 0	30
							1 4	530 9				
03		4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-			Y	NO RPT		30

LA BANDERA RANCH			WELL #:		6H	RRCID ->	278313	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	6424	PERF. 7136 - 11509

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-		-0-
			-0-	-0-	-0-	9			N	-0-		-0-
			-0-	-0-	-0-	9			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	17	-0-	17	26	6 1	11 3	N	-0-		-0-
			-0-	-0-	-0-	26			N	-0-		-0-
			-0-	-0-	-0-	26			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT		-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:		34H	RRCID ->	278320	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL DEPTH	7774	PERF. 8200 - 12807

10		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	260 1	2625 3	Y	509	509 0	30
							560 9					
11		4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	352 1	3358 3	Y	654	649 0	35
							719 9					
12		5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	376 1	3717 3	Y	809	814 0	30
							87 4	890 9				
01		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	311 1	2849 3	Y	605	599 0	36
							666 9					
02		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	290 1	2522 3	Y	563	564 0	35
							619 9					
03		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			Y	NO RPT		35

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	300	1	3030	3	Y	525	523	0		23
11	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	578	9	3003	3	Y	546	542	0		27
12	3875 X	3687	-0-	-188	-0-	601	9	2783	3	Y	506	511	0		22
01	3813 X	3084	-0-	-729	-0-	282	1	2364	3	Y	420	417	0		25
02	3528 X	3266	-0-	-262	-0-	65	4	2516	3	Y	419	420	0		24
03	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-	258	1			Y					24
						462	9								
						289	1								
						461	9								

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278451 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567															
10	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	104	1	1479	3	N	277	276	0		14
11	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	1	4	1987	3	N	361	358	0		17
12	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	144	1	1826	3	N	317	317	0		17
01	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	397	9	1607	3	N	362	336	0	4 1	39
02	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	143	1	1000	3	N	488	504	0		23
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	4			N					23
						537	9								

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 91H RRCID -> 278486 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7645 - 13650															
10	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	219	1	3529	3	Y	156	160	0		6
11	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	2	4	2778	3	Y	148	147	0		7
12	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	189	1	2047	3	Y	139	139	0		7
01	4247 X	903	-0-	-3344	-0-	163	9	153	9	Y	56	56	0		7
02	3836 X	-0-	-0-	-3836	-0-	13	4	785	3	Y	-0-	7	0		-0-
03	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-	56	1			Y					-0-
						62	9								

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278516 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7313 - 12213															
10	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	199	1	2816	3	N	668	668	0		26
11	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	1	4	4692	3	N	887	880	0		33
12	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	338	1	976	9	N	1190	1186	0		37
01	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	1	4	4824	3	N	822	770	0	9 1	80
02	3976 X	57	-0-	-3919	-0-	376	1	1309	9	N	17	78	0		19
03	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-	11	4	3593	3	N					19
						3	4	904	9						
						19	9								

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 90H RRCID -> 278528 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 93H		RRCID -> 278529		COMPL. DATE 09/25/2017			TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7465 - 13469		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	82 1	1327 3	Y	124	127 0	4
						1 4	136 9				
11	900 N	354	-0-	-546	-0-	19 1	283 3	Y	47	49 0	2
						52 9					
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	38 1	632 3	Y	122	118 0	6
						4 4	134 9				
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	68 1	942 3	Y	93	88 0	11
						102 9					
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	70 1	1018 3	Y	57	64 0	4
						63 9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 96H		RRCID -> 278531		COMPL. DATE 09/21/2017			TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7511 - 13469		
10	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	91 1	1473 3	Y	109	112 0	5
						1 4	120 9				
11	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	99 1	1463 3	Y	183	179 0	9
						201 9					
12	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	70 1	1182 3	Y	200	198 0	11
						8 4	220 9				
01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	67 1	932 3	Y	111	108 0	14
						122 9					
02	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	79 1	1144 3	Y	149	154 0	9
						164 9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		9

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 278532		COMPL. DATE 04/22/2016			TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7957 - 13990		
10	6510 X	3496	-0-	-3014	-0-	29 1	2863 3	Y	549	549 0	4
						604 9					
11	6300 X	4151	-0-	-2149	-0-	71 1	3287 3	Y	721	719 0	6
						793 9					
12	6510 X	4675	-0-	-1835	-0-	104 1	3786 3	Y	714	714 0	6
						785 9					
01	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	115 1	3923 3	Y	511	465 0	48 1
						562 9					
02	3808 X	3212	-0-	-596	-0-	57 1	2857 3	Y	271	273 0	2
						298 9					
03	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			Y	NO RPT		2

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 278533		COMPL. DATE 04/22/2016			TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7871 - 14008		
10	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	31 1	3010 3	Y	603	603 0	5
						663 9					
11	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	62 1	2913 3	Y	543	544 0	4
						597 9					
12	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	87 1	3171 3	Y	588	587 0	5
						647 9					
01	3999 X	3652	-0-	-347	-0-	90 1	3090 3	Y	429	391 0	41 1
						472 9					
02	3612 X	2095	-0-	-1517	-0-	37 1	1860 3	Y	180	182 0	-0-
						198 9					
03	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 39H RRCID -> 278595 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8844 - 13315															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410 X	3023	-0-	-387	-0-	21 1	2942 3	3	Y	52	52	0			16
						3 4	57 9								
11	2970 X	2891	-0-	-79	-0-	32 1	2770 3	3	Y	72	68	0			20
						10 4	79 9								
12	3069 X	2530	-0-	-539	-0-	23 1	2435 3	3	Y	61	61	0			20
						5 4	67 9								
01	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	23 1	2850 3	3	Y	71	70	0			21
						5 4	78 9								
02	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	20 1	2411 3	3	Y	48	54	0			15
						6 4	53 9								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					15

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 42H RRCID -> 278606 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8746 - 14824															
10	8091 X	8081	-0-	-10	-0-	53 1	7838 3	3	Y	164	164	0			89
						10 4	180 9								
11	7830 X	7801	-0-	-29	-0-	88 1	7461 3	3	Y	205	198	0			96
						26 4	226 9								
12	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	74 1	7819 3	3	Y	205	201	0			100
						15 4	226 9								
01	8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	64 1	7920 3	3	Y	210	211	0			99
						14 4	231 9								
02	7084 X	7070	-0-	-14	-0-	58 1	6834 3	3	Y	148	169	0			78
						15 4	163 9								
03	7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-				Y	NO RPT					78

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 43H RRCID -> 278617 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8642 - 15937															
10	12214 X	11224	-0-	-990	-0-	76 1	11021 3	3	Y	104	104	0			57
						13 4	114 9								
11	11490 X	10719	-0-	-771	-0-	123 1	10415 3	3	Y	131	125	0			63
						37 4	144 9								
12	11873 X	10724	-0-	-1149	-0-	99 1	10464 3	3	Y	128	127	0			64
						20 4	141 9								
01	11377 X	11151	-0-	-226	-0-	87 1	10882 3	3	Y	148	145	0			67
						19 4	163 9								
02	10248 X	8352	-0-	-1896	-0-	70 1	8173 3	3	Y	84	100	0			51
						17 4	92 9								
03	11222 X	NO RPT	-0-	-11222	-0-				Y	NO RPT					51

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 24H RRCID -> 278619 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8692 - 19506															
10	8559 X	8559	-0-	-0-	-0-	35 1	8247 3	3	Y	251	251	0			48
						1 4	276 9								
11	8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	41 1	8381 3	3	Y	266	253	0			61
						2 4	293 9								
12	8494 X	8044	-0-	-450	-0-	37 1	7719 3	3	Y	258	255	0			64
						4 4	284 9								
01	8525 X	7953	-0-	-572	-0-	38 1	7621 3	3	Y	261	278	0			47
						7 4	287 9								
02	7700 X	7155	-0-	-545	-0-	39 1	6848 3	3	Y	241	242	0			46
						3 4	265 9								
03	8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-				Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 106H		RRCID -> 278628		COMPL. DATE 06/16/2017			TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7895 - 14092		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	4836 X	4225	-0-	-611	-0-	168 1 319 9	3738 3	Y	290	291 0	10	
11	4320 X	3482	-0-	-838	-0-	138 1 289 9	3055 3	Y	263	258 0	15	
12	4464 X	4037	-0-	-427	-0-	151 1 2 4	3572 3	Y	284	281 0	18	
01	4216 X	3490	-0-	-726	-0-	91 1 265 9	3134 3	Y	241	243 0 15 1	1	
02	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	120 1 1 4	4415 3	Y	289	280 0	10	
03	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			Y	NO RPT		10	

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 109H		RRCID -> 278635		COMPL. DATE 06/16/2017			TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7952 - 14271		
10	4588 X	3990	-0-	-598	-0-	158 1 307 9	3525 3	Y	279	280 0	16	
11	4440 X	3883	-0-	-557	-0-	152 1 365 9	3366 3	Y	332	326 0	22	
12	4588 X	4099	-0-	-489	-0-	151 1 2 4	3571 3	Y	341	338 0	25	
01	3875 X	3742	-0-	-133	-0-	96 1 356 9	3290 3	Y	324	326 0 21 1	2	
02	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	83 1 1 4	3065 3	Y	333	323 0	12	
03	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			Y	NO RPT		12	

ROGERS DENTONIO 31 UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 278641		COMPL. DATE 02/26/2016			TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7515 - 12459		
10	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	120 1 1 4	1706 3	Y	429	427 0	9	
11	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	129 1 454 9	1783 3	Y	413	411 0	11	
12	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	101 1 3 4	1296 3	Y	292	293 0	10	
01	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	158 1 2 4	1777 3	Y	395	367 0 5 1	33	
02	2072 X	1179	-0-	-893	-0-	67 1 447 9	665 3	Y	406	427 0	12	
03	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-			Y	NO RPT		12	

BRISCOE METCALF UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 278680		COMPL. DATE 04/22/2016			TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7890 - 14027		
10	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	22 1 417 9	2145 3	Y	379	378 0	2	
11	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	30 1 337 9	1379 3	Y	306	307 0	1	
12	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	45 1 340 9	1623 3	Y	309	309 0	1	
01	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	43 1 256 9	1484 3	Y	233	211 0 23 1	-0-	
02	2324 X	849	-0-	-1475	-0-	15 1 101 9	733 3	Y	92	92 0	-0-	
03	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-			Y	NO RPT		-0-	

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	35 1 7 4	5220 3 84 9	Y	76	76 0	34
11	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	57 1 17 4	4810 3 109 9	Y	99	94 0	39
12	4991 X	4466	-0-	-525	-0-	42 1 7 4	4323 3 94 9	Y	85	86 0	38
01	5549 X	5413	-0-	-136	-0-	41 1 10 4	5254 3 108 9	Y	98	97 0	39
02	5012 X	4609	-0-	-403	-0-	39 1 9 4	4484 3 77 9	Y	70	78 0	31
03	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-			Y	NO RPT		31

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 40H RRCID -> 278682 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8740 - 15038

10	5456 X	5191	-0-	-265	-0-	35 1 5 4	5054 3 97 9	Y	88	88 0	43
11	5280 X	4947	-0-	-333	-0-	56 1 17 4	4751 3 123 9	Y	112	108 0	47
12	5456 X	4553	-0-	-903	-0-	42 1 8 4	4383 3 120 9	Y	109	108 0	48
01	5363 X	5107	-0-	-256	-0-	40 1 8 4	4928 3 131 9	Y	119	118 0	49
02	4816 X	4488	-0-	-328	-0-	38 1 9 4	4344 3 97 9	Y	88	99 0	38
03	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-			Y	NO RPT		38

FOGMT WELL #: 22SP RRCID -> 278683 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558

10	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	54 1 173 9	2915 3	Y	157	147 0	12
11	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	61 1 6 4	3324 3 226 9	Y	205	200 0	17
12	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	24 1 16 4	1655 3 109 9	Y	99	107 0	9
01	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	18 1 2 4	1198 3 76 9	Y	69	70 0	8
02	1120 X	123	-0-	-997	-0-	2 1 8 9	113 3	Y	7	12 0	3
03	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT		3

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 123H RRCID -> 278684 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8069 - 14146

10	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	159 1 353 9	3542 3	Y	321	320 0	9
11	3900 X	3818	-0-	-82	-0-	148 1 395 9	3275 3	Y	359	352 0	16
12	4030 X	3906	-0-	-124	-0-	143 1 2 4	3375 3 386 9	Y	351	348 0	19
01	3751 X	2982	-0-	-769	-0-	77 1 268 9	2637 3	Y	244	247 0	16
02	3668 X	3444	-0-	-224	-0-	82 1 1 4	3040 3 321 9	Y	292	283 0	25
03	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			Y	NO RPT		25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3224 X	2680	-0-	-544	-0-	371 9	2210 3	N	337	338 0		8	
11	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	129 9	2850 3	N	498	488 0		18	
12	3224 X	2252	-0-	-972	-0-	78 4	1834 3	N	308	308 0		18	
01	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	1 9	2725 3	N	406	406 0		18	
02	2828 X	2627	-0-	-201	-0-	447 9	2259 3	N	278	272 0		24	
03	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-	62 9		N	NO RPT			24	

FOGMT WELL #: 23SP RRCID -> 278688 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779

10	1736 X	168	-0-	-1568	-0-	3 9	156 3	Y	8	14 0		3
11	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-			Y	-0-	3 0		-0-
12	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-			Y	-0-			-0-
01	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-			Y	-0-			-0-
02	1820 X	-0-	-0-	-1820	-0-			Y	-0-			-0-
03	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278690 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954

10	8246 X	6997	-0-	-1249	-0-	152 9	6065 3	Y	709	710 0		54
11	7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	119 9	6535 3	Y	661	663 0		52
12	8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	727 9	7193 3	Y	647	644 0		55
01	8259 X	8259	-0-	-0-	-0-	130 9	7309 3	Y	699	655 0		99
02	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	181 9	6512 3	Y	693	728 0		64
03	7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-	769 9		Y	NO RPT			64

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278691 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142

10	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	715 9	3921 3	N	588	586 0		68
11	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	647 9	3469 3	N	613	591 0		90
12	3751 X	2612	-0-	-1139	-0-	702 9	1905 3	N	325	361 0		54
01	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	674 9	3262 3	N	513	479 0		88
02	3388 X	3048	-0-	-340	-0-	342 4	2551 3	N	393	428 0		53
03	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-	7 9		N	NO RPT			53

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	558 N	306	-0-	-252	-0-	34 1 84 9	188 3	N	76	82 0	7	
11	2880 X	229	-0-	-2651	-0-	25 1 77 9	127 3	N	70	69 0	8	
12	2976 X	679	-0-	-2297	-0-	74 1 1 4	410 3 194 9	N	176	162 0	22	
01	2976 X	548	-0-	-2428	-0-	53 1 147 9	348 3	N	134	134 0	22	
02	308 X	-0-	-0-	-308	-0-			N	-0-	22 0	-0-	
03	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-	

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 52H		RRCID -> 278707		COMPL. DATE 05/05/2014		TOTAL DEPTH 7173		PERF. 7893 - 13486	
10	5642 X	5146	-0-	-496	-0-	173 1 662 9	4311 3	Y	602	605 0	7	
11	5460 X	4031	-0-	-1429	-0-	146 1 381 9	3504 3	Y	346	347 0	6	
12	5642 X	4577	-0-	-1065	-0-	159 1 44 4	3875 3 499 9	Y	454	450 0	10	
01	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	234 1 677 9	5039 3	Y	615	584 0	18 1 23	
02	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	236 1 678 9	5094 3	Y	616	627 0	12	
03	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-			Y	NO RPT		12	

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 119H		RRCID -> 278710		COMPL. DATE 06/18/2017		TOTAL DEPTH 7432		PERF. 7868 - 14069	
10	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	231 1 1 4	5180 3 329 9	Y	299	301 0	8	
11	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	238 1 347 9	5273 3	Y	315	309 0	14	
12	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	226 1 3 4	5339 3 352 9	Y	320	317 0	17	
01	5673 X	5086	-0-	-587	-0-	135 1 1 4	4673 3 277 9	Y	252	254 0	15	
02	5124 X	4695	-0-	-429	-0-	117 1 1 4	4318 3 259 9	Y	235	229 0	21	
03	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-			Y	NO RPT		21	

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 121H		RRCID -> 278711		COMPL. DATE 06/15/2017		TOTAL DEPTH 7395		PERF. 8133 - 14240	
10	4278 X	2687	-0-	-1591	-0-	94 1 490 9	2103 3	Y	445	447 0	15	
11	4140 X	2395	-0-	-1745	-0-	91 1 301 9	2003 3	Y	274	270 0	19	
12	4278 X	2830	-0-	-1448	-0-	104 1 1 4	2454 3 271 9	Y	246	245 0	20	
01	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	70 1 394 9	2405 3	Y	358	359 0	19	
02	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	71 1 397 9	2583 3	Y	361	351 0	29	
03	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-			Y	NO RPT		29	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 278719		COMPL. DATE 04/22/2016		TOTAL DEPTH 7766		PERF. 8389 - 14577	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	46 1	4477 3	Y	737	734 0	16
						811 9					
11	5130 X	4464	-0-	-666	-0-	80 1	3714 3	Y	609	611 0	14
						670 9					
12	5301 X	4890	-0-	-411	-0-	111 1	4027 3	Y	684	683 0	15
						752 9					
01	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	117 1	4013 3	Y	606	550 0	58 1 13
						667 9					
02	4816 X	2560	-0-	-2256	-0-	45 1	2230 3	Y	259	263 0	9
						285 9					
03	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-			Y	NO RPT		9

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 53H		RRCID -> 278720		COMPL. DATE 05/05/2014		TOTAL DEPTH 7187		PERF. 7856 - 13259	
10	7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	276 1	6884 3	Y	574	578 0	12
						631 9					
11	7350 X	6147	-0-	-1203	-0-	221 1	5315 3	Y	555	555 0	12
						611 9					
12	7841 X	7841	-0-	-0-	-0-	284 1	6904 3	Y	523	519 0	16
						78 4					
01	7657 X	5301	-0-	-2356	-0-	219 1	4718 3	Y	331	317 0	12 1 18
						364 9					
02	6916 X	3718	-0-	-3198	-0-	151 1	3271 3	Y	269	276 0	11
						296 9					
03	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-			Y	NO RPT		11

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 278721		COMPL. DATE 04/22/2016		TOTAL DEPTH 7773		PERF. 7946 - 14083	
10	0	1139	-0-	1139	2044	9 1	891 3	Y	217	215 0	3
						239 9					
11	0	1145	-0-	1145	3189	20 1	925 3	Y	182	183 0	2
						200 9					
12	0	4034	-0-	4034	7223	103 1	3752 3	Y	163	163 0	2
						179 9					
01	0	4403	-0-	4403	11626	121 1	4144 3	Y	125	114 0	13 1 -0-
						138 9					
02	2800 N	1485	-0-	-1315	10311	29 1	1421 3	Y	32	32 0	-0-
						35 9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	10311			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 120H		RRCID -> 278724		COMPL. DATE 06/16/2017		TOTAL DEPTH 7365		PERF. 7965 - 14099	
10	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	184 1	4119 3	Y	329	331 0	7
						1 4					
11	4200 X	2974	-0-	-1226	-0-	118 1	2612 3	Y	222	218 0	11
						244 9					
12	4340 X	4276	-0-	-64	-0-	160 1	3773 3	Y	310	306 0	15
						2 4					
01	4588 X	3649	-0-	-939	-0-	95 1	3275 3	Y	254	256 0	13
						279 9					
02	4228 X	2978	-0-	-1250	-0-	72 1	2668 3	Y	215	209 0	19
						1 4					
03	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-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 #: 54H RRCID -> 278806 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	88	1	2194	3	Y	366	366 0	5
						403	9						
11	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	101	1	2436	3	Y	310	310 0	5
						341	9						
12	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	81	1	1969	3	Y	306	303 0	8
						22	4	337	9				
01	3100 N	3407	-0-	307	307	137	1	2955	3	Y	286	273 0	12
						315	9					9 1	
02	2800 N	3595	-0-	795	1102	146	1	3164	3	Y	259	264 0	7
						285	9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1102					Y	NO RPT		7

FOGMT WELL #: 21SP RRCID -> 278807 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386

10	10576 X	10576	-0-	-0-	-0-	185	1	9984	3	Y	369	366 0	31
						1	4	406	9				
11	3000 N	9766	-0-	6766	6766	167	1	9196	3	Y	351	351 0	31
						17	4	386	9				
12	3100 N	11547	-0-	8447	15213	153	1	10646	3	Y	585	570 0	46
						104	4	644	9				
01	25704 X	10491	-0-	-15213	-0-	149	1	9720	3	Y	553	543 0	56
						14	4	608	9				
02	10551 X	10551	-0-	-0-	-0-	153	1	9738	3	Y	599	572 0	83
						1	4	659	9				
03	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT		83

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278808 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925

10	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	199	1	1092	3	Y	185	184 0	24
						204	9						
11	1260 N	1095	-0-	-165	-0-	158	1	781	3	Y	142	142 0	24
						156	9						
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	117	1	651	3	Y	122	125 0	21
						2	4	134	9				
01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	138	1	914	3	Y	151	143 0	29
						166	9						
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	20	1	774	3	Y	120	130 0	19
						132	9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		19

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278815 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8007 - 14137

10	6200 X	4698	-0-	-1502	-0-	38	1	3782	3	Y	798	800 0	11
						878	9						
11	6000 X	3831	-0-	-2169	-0-	68	1	3156	3	Y	552	555 0	8
						607	9						
12	6200 X	4911	-0-	-1289	-0-	113	1	4097	3	Y	637	635 0	10
						701	9						
01	5332 X	4449	-0-	-883	-0-	110	1	3776	3	Y	512	465 0	9
						563	9					48 1	
02	4816 X	2756	-0-	-2060	-0-	49	1	2430	3	Y	252	255 0	6
						277	9						
03	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT		6

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

10	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	171 1	3808 3	Y	264	265 0		9
						290 9						
11	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	169 1	3733 3	Y	254	249 0		14
						279 9						
12	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	216 1	5107 3	Y	302	299 0		17
						3 4	332 9					
01	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	122 1	4181 3	Y	223	225 0		15
						245 9						
02	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	94 1	3452 3	Y	186	181 0		20
						1 4	205 9					
03	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-			Y	NO RPT			20

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E			WELL #: 1H		RRCID -> 278817			COMPL. DATE 03/16/2016			TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8159 - 18289	
10	8091 X	7604	-0-	-487	-0-	109 1	6504 3	Y	897	899 0		13
						4 4	987 9					
11	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	119 1	7352 3	Y	1091	1084 0		20
						7 4	1200 9					
12	8091 X	5586	-0-	-2505	-0-	73 1	4494 3	Y	881	871 0		30
						50 4	969 9					
01	7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-			Y	-0-	30 1		-0-
02	7000 X	-0-	-0-	-7000	-0-			Y	-0-			-0-
03	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E			WELL #: 2H		RRCID -> 278820			COMPL. DATE 03/16/2016			TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8137 - 18276	
10	6417 X	6174	-0-	-243	-0-	87 1	5221 3	Y	784	791 0		4
						4 4	862 9					
11	6210 X	5768	-0-	-442	-0-	79 1	4813 3	Y	793	790 0		7
						4 4	872 9					
12	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	91 1	5680 3	Y	1004	986 0		25
						65 4	1104 9					
01	9052 X	8347	-0-	-705	-0-	153 1	7036 3	Y	1046	731 0	317 1	23
						7 4	1151 9					
02	8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	169 1	7656 3	Y	1034	1034 0		23
						3 4	1137 9					
03	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-			Y	NO RPT			23

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E			WELL #: 3H		RRCID -> 278821			COMPL. DATE 03/16/2016			TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8091 - 18299	
10	9786 X	9786	-0-	-0-	-0-	136 1	8154 3	Y	1355	1345 0		13
						5 4	1491 9					
11	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	85 1	5235 3	Y	815	819 0		9
						5 4	897 9					
12	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	114 1	7065 3	Y	1059	1039 0		29
						79 4	1165 9					
01	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	147 1	6771 3	Y	1011	708 0	307 1	25
						6 4	1112 9					
02	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	148 1	6649 3	Y	970	972 0		23
						1 4	1067 9					
03	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-			Y	NO RPT			23

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)	(-)				M					
10		2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	189	1	1913	3	Y	257	257	0	18
							283	9							
11		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	210	1	2004	3	Y	281	278	0	21
							309	9							
12		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	274	1	2703	3	Y	389	390	0	20
							63	4	428	9					
01		2449 X	2320	-0-	-129	-0-	196	1	1793	3	Y	301	299	0	22
							331	9							
02		2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	212	1	1841	3	Y	288	289	0	21
							317	9							
03		2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT			21

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 278860 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8318 - 12616															
10		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	277	1	2795	3	Y	313	312	0	11
							344	9							
11		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	282	1	2682	3	Y	327	325	0	13
							360	9							
12		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	320	1	3160	3	Y	399	401	0	11
							74	4	439	9					
01		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	311	1	2842	3	Y	297	293	0	15
							327	9							
02		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	276	1	2403	3	Y	282	282	0	15
							310	9							
03		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT			15

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8202 - 12559															
10		2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	215	1	2173	3	Y	260	260	0	17
							286	9							
11		2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	221	1	2106	3	Y	264	262	0	19
							290	9							
12		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	262	1	2584	3	Y	339	341	0	17
							60	4	373	9					
01		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	260	1	2381	3	Y	273	270	0	20
							300	9							
02		2492 X	2182	-0-	-310	-0-	201	1	1751	3	Y	209	210	0	19
							230	9							
03		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT			19

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278865 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8206 - 13600															
10		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	225	1	2278	3	N	385	383	0	15
							424	9							
11		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	226	1	2150	3	N	373	370	0	18
							410	9							
12		1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	130	1	1281	3	N	228	232	0	14
							30	4	251	9					
01		2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	184	1	1682	3	N	237	235	0	16
							261	9							
02		1456 X	1364	-0-	-92	-0-	119	1	1033	3	N	193	193	0	16
							212	9							
03		1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT			16

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)	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		
10		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	299 1	3024 3	Y	332	331 0		14	
							365 9							
11		3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	341 1	3248 3	Y	348	345 0		17	
							383 9							
12		2511 X	2355	-0-	-156	-0-	190 1	1880 3	Y	219	223 0		13	
							44 4	241 9						
01		3565 X	1239	-0-	-2326	-0-	111 1	1016 3	Y	102	101 0		14	
							112 9							
02		3220 X	3084	-0-	-136	-0-	286 1	2492 3	Y	278	277 0		15	
							306 9							
03		3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			Y	NO RPT			15	

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278907 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892														
10		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	194 1	1063 3	Y	146	147 0		13	
							161 9							
11		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	186 1	917 3	Y	185	175 0		23	
							204 9							
12		629 N	629	-0-	-0-	-0-	78 1	438 3	Y	101	110 0		14	
							2 4	111 9						
01		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	167 1	1101 3	Y	184	169 0		29	
							202 9							
02		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	30 1	1153 3	Y	164	173 0		20	
							180 9							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20	

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278908 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808														
10		4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	600 1	3292 3	Y	334	332 0		41	
							367 9							
11		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	538 1	2658 3	Y	310	303 0		48	
							341 9							
12		3503 X	3363	-0-	-140	-0-	465 1	2589 3	Y	273	277 0		44	
							9 4	300 9						
01		4216 X	4090	-0-	-126	-0-	497 1	3288 3	Y	277	269 0		52	
							305 9							
02		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	93 1	3697 3	Y	284	297 0		39	
							1 4	312 9						
03		4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			Y	NO RPT			39	

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278916 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7628 - 11957														
10		1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	202 1	1109 3	Y	163	164 0		19	
							179 9							
11		1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	253 1	1250 3	Y	210	199 0		30	
							231 9							
12		1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	245 1	1365 3	Y	227	223 0		34	
							5 4	250 9						
01		1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	176 1	1165 3	Y	211	207 0		38	
							232 9							
02		1232 X	-0-	-0-	-1232	-0-			Y	-0-	38 0		-0-	
03		1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT			-0-	

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	* EOM BALANCE	
10	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	232	1	1271	3	Y	166	164 0	20
						183	9						
11	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	259	1	1282	3	Y	202	191 0	31
						222	9						
12	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	240	1	1336	3	Y	232	226 0	37
						5	4	255	9				
01	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	225	1	1487	3	Y	247	237 0	47
						272	9						
02	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	40	1	1580	3	Y	238	250 0	35
						262	9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		35

SOUTH SPUR UNIT B			WELL #: 10H		RRCID -> 279092		COMPL. DATE 02/16/2018		TOTAL DEPTH 7036		PERF. 8207 - 13199		
10	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	84	1	1958	3	Y	634	655 0	42
						697	9						
11	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-	42 0	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	22	1	929	3	Y	176	163 0	13
						9	4	194	9				
02	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	38	1	1351	3	Y	310	280 0	43
						341	9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		43

DENTONIO STATE 22 UNIT			WELL #: 11H		RRCID -> 279238		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 7028		PERF. 7675 - 12118		
10	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	261	1	1431	3	Y	306	305 0	40
						337	9						
11	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	273	1	1350	3	Y	259	255 0	44
						285	9						
12	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	182	1	1017	3	Y	192	200 0	36
						4	4	211	9				
01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	137	1	907	3	Y	173	171 0	38
						190	9						
02	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	38	1	1468	3	Y	315	307 0	46
						347	9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		46

CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 28H		RRCID -> 279262		COMPL. DATE 12/10/2015		TOTAL DEPTH 8606		PERF. 9930 - 19236		
10	13423 X	12941	-0-	-482	-0-	53	1	12626	3	Y	236	235 0	42
						2	4	260	9				
11	13577 X	13577	-0-	-0-	-0-	64	1	13226	3	Y	257	243 0	56
						4	4	283	9				
12	13423 X	12522	-0-	-901	-0-	60	1	12182	3	Y	250	246 0	60
						5	4	275	9				
01	12834 X	12549	-0-	-285	-0-	62	1	12203	3	Y	249	266 0	43
						10	4	274	9				
02	11676 X	10584	-0-	-1092	-0-	58	1	10254	3	Y	243	241 0	45
						5	4	267	9				
03	13950 X	NO RPT	-0-	-13950	-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 #: 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	33 1	7657 3	Y	171	171 0	31
						1 4	188 9				
11	8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	39 1	7996 3	Y	303	271 0	63
						2 4	333 9				
12	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	39 1	7647 3	Y	308	298 0	73
						2 4	339 9				
01	7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	39 1	7643 3	Y	247	275 0	45
						6 4	272 9				
02	7893 X	7893	-0-	-0-	-0-	43 1	7614 3	Y	211	216 0	40
						4 4	232 9				
03	7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-			Y	NO RPT		40

FOGMT		WELL #: 18SP		RRCID -> 279266		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328			
10	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	36 1	1937 3	Y	147	147 0	10
						162 9					
11	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	32 1	1763 3	Y	141	141 0	10
						3 4	155 9				
12	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	30 1	2075 3	Y	198	195 0	13
						20 4	218 9				
01	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	31 1	2038 3	Y	181	178 0	16
						3 4	199 9				
02	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	35 1	2202 3	Y	204	194 0	26
						224 9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		26

FOGMT		WELL #: 40SP		RRCID -> 279267		COMPL. DATE 01/12/2015		TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 13151			
10	248 N	96	-0-	-152	-0-	1 1	77 3	Y	16	16 0	1
						18 9					
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	5 1	237 3	Y	21	20 0	2
						23 9					
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	3 1	197 3	Y	17	17 0	2
						2 4	19 9				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 0	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAUND RANCH 27 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 279281		COMPL. DATE 02/25/2016		TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6910 - 11572			
10	2666 X	2308	-0-	-358	-0-	49 1	1941 3	Y	289	296 0	20
						318 9					
11	2520 X	2275	-0-	-245	-0-	37 1	2009 3	Y	208	213 0	15
						229 9					
12	2604 X	2236	-0-	-368	-0-	33 1	1839 3	Y	331	325 0	21
						364 9					
01	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	55 1	2237 3	Y	378	354 0	45
						416 9					
02	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	50 1	1849 3	Y	335	355 0	25
						369 9					
03	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			Y	NO RPT		25

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

10	5766 X	4427	-0-	-1339	-0-	98 1	3908 3	Y	383	392 0	30	
						421 9						
11	5580 X	4521	-0-	-1059	-0-	74 1	4092 3	Y	323	326 0	27	
						355 9						
12	5766 X	4097	-0-	-1669	-0-	65 1	3618 3	Y	376	372 0	31	
						414 9						
01	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	121 1	4884 3	Y	474	443 0	62	
						521 9						
02	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	109 1	3986 3	Y	434	459 0	37	
						477 9						
03	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-			Y	NO RPT		37	

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 116H RRCID -> 279311 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 8096 - 14421												

10	4557 X	4182	-0-	-375	-0-	164 1	3667 3	Y	319	321 0	13	
						351 9						
11	4410 X	3913	-0-	-497	-0-	154 1	3418 3	Y	310	305 0	18	
						341 9						
12	4557 X	4241	-0-	-316	-0-	157 1	3716 3	Y	333	329 0	22	
						2 4						
01	4030 X	3756	-0-	-274	-0-	96 1	3311 3	Y	317	319 0	20	
						349 9						
02	3640 X	3345	-0-	-295	-0-	80 1	2952 3	Y	284	277 0	27	
						1 4						
03	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-			Y	NO RPT		27	

STUMBERG RANCH WELL #: 41H RRCID -> 279312 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147												

10	2759 X	2129	-0-	-630	-0-	250 1	1431 3	Y	407	412 0	47	
						448 9						
11	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	347 1	1994 3	Y	573	576 0	44	
						630 9						
12	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	335 1	1318 3	Y	352	353 0	43	
						18 4						
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	69 1	257 3	Y	67	76 0	34	
						1 4						
02	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	322 1	1755 3	Y	309	250 0	93	
						340 9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		93	

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 117H RRCID -> 279317 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7985 - 14182												

10	5952 X	5418	-0-	-534	-0-	217 1	4859 3	Y	310	311 0	24	
						1 4						
11	6000 X	5166	-0-	-834	-0-	208 1	4602 3	Y	324	318 0	30	
						356 9						
12	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	247 1	5831 3	Y	385	381 0	34	
						3 4						
01	5921 X	5046	-0-	-875	-0-	133 1	4609 3	Y	275	279 0	30	
						1 4						
02	5348 X	4374	-0-	-974	-0-	109 1	3992 3	Y	247	240 0	37	
						1 4						
03	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-			Y	NO RPT		37	

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 INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE								
10	1147 N	71 -0-	-1076 -0-	4 1	49 3	-0-	16	20	0					
				18 9										
11	1500 N	1248 -0-	-252 -0-	72 1	893 3	-0-	232	219	0					
				28 4	255 9									
12	0 N	-0- -0-	-0- -0-			-0-		13	0					
01	1301 N	1301 -0-	-0- -0-	46 1	1098 3	-0-	141	124	0					
				2 4	155 9									
02	1162 N	1162 -0-	-0- -0-	41 1	929 3	-0-	156	159	0					
				20 4	172 9									
03	0 N	NO RPT -0-	-0- -0-			-0-				NO RPT				

MAUND RANCH 27 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	279424	COMPL. DATE	02/25/2016	TOTAL DEPTH	6403	PERF.	6930 - 11536	
10	2759 X	2314 -0-	-445 -0-	42 1	1669 3	-0-	548	556	0					
				603 9										
11	2670 X	2046 -0-	-624 -0-	28 1	1544 3	-0-	431	437	0					
				474 9										
12	2759 X	1812 -0-	-947 -0-	24 1	1313 3	-0-	432	430	0					
				475 9										
01	2387 X	1985 -0-	-402 -0-	35 1	1399 3	-0-	501	468	0					
				551 9										
02	2156 X	-0- -0-	-2156 -0-			-0-		69	0					
03	2325 X	NO RPT -0-	-2325 -0-			-0-				NO RPT				

DIAMOND H STATE UNIT D				WELL #:	8H	RRCID ->	279425	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	7637	PERF.	7838 - 12791	
10	372 N	25 -0-	-347 -0-	2 1	19 3	-0-	4	5	0					
				4 9										
11	510 N	-0- -0-	-510 -0-			-0-		5	0					
12	449 N	449 -0-	-0- -0-	34 1	323 3	-0-	81	81	0					
				3 4	89 9									
01	669 N	669 -0-	-0- -0-	86 1	312 3	-0-	246	244	0					
				271 9										
02	563 N	563 -0-	-0- -0-	83 1	417 3	-0-	56	58	0					
				1 4	62 9									
03	0 N	NO RPT -0-	-0- -0-			-0-				NO RPT				

LA BANDERA RANCH				WELL #:	3H	RRCID ->	279534	COMPL. DATE	06/06/2010	TOTAL DEPTH	5764	PERF.	6570 - 10952	
10	2371 N	2371 -0-	-0- -0-	35 1	2181 3	-0-	140	128	1					
				1 4	154 9									
11	2754 N	2754 -0-	-0- -0-	36 1	2461 3	-0-	234	220	1					
				257 9										
12	1848 N	1848 -0-	-0- -0-	25 1	1564 3	-0-	227	230	1					
				9 4	250 9									
01	2701 N	2701 -0-	-0- -0-	34 1	2212 3	-0-	399	342	1					
				16 4	439 9									
02	1163 N	1163 -0-	-0- -0-	14 1	771 3	-0-	344	360	1					
				378 9										
03	0 N	NO RPT -0-	-0- -0-			-0-				NO RPT				

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	EOM BALANCE

10	3100 N	3635	-0-	535	1897	1139	1	1999	3	Y	452	485	1		157
11	3000 N	3792	-0-	792	2689	1081	1	2166	3	Y	495	501	1		151
12	3100 N	2726	-0-	-374	2315	979	1	1274	3	Y	406	301	1		256
01	5905 X	3590	-0-	-2315	-0-	1051	1	1778	3	Y	692	746	1		202
02	2576 X	1633	-0-	-943	-0-	761	9								
03	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-	350	1	1071	3	Y	193	317	1		78
						212	9								78

STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 279544 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039															
10	3999 X	2462	-0-	-1537	-0-	322	1	1840	3	Y	273	275	0		40
11	3870 X	2577	-0-	-1293	-0-	300	9	1931	3	Y	282	288	0		34
12	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	336	1								
01	2449 X	2332	-0-	-117	-0-	310	9	2101	3	Y	302	297	0		39
02	2212 X	2026	-0-	-186	-0-	534	1	1597	3	Y	275	272	0		42
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29	4								
						427	1	303	9						
						5	4	1490	3	Y	239	200	0		81
						273	1								
						263	9								81

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279587 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246															
10	4960 X	2951	-0-	-2009	-0-	159	1	2167	3	Y	495	496	0		28
11	4800 X	2246	-0-	-2554	-0-	80	4	1541	3	Y	462	459	0		31
12	4960 X	4297	-0-	-663	-0-	173	1								
01	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	24	4	3491	3	Y	540	530	0		41
02	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	120	1	594	9						
03	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-	92	4								
						219	1	3850	3	Y	660	623	0	16	1
						109	4	726	9						62
						266	1	2464	3	Y	460	482	0		40
						73	4	506	9						
										Y	NO RPT				40

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279589 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238															
10	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	159	1	2161	3	Y	630	628	0		23
11	2700 X	2031	-0-	-669	-0-	80	4	693	9						
12	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	150	1	1327	3	Y	485	485	0		23
01	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	20	4	534	9						
02	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	120	1	3502	3	Y	600	589	0		34
03	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-	93	4	660	9						
						169	1	2980	3	Y	553	525	0	14	1
						85	4	608	9						48
						257	1	2380	3	Y	460	475	0		33
						70	4	506	9						
										Y	NO RPT				33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT					
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED																		
SN EF MAVERICK, LLC																		
//CONT.// 797102																		
FOGMT																		
WELL #: 38SP RRCID -> 279590													COMPL. DATE 11/26/2022		TOTAL DEPTH 6255		PERF. 6787 - 13158	
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		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12	0	4006	-0-	4006	4006	52	1	3643	3	Y	250	231	0			19		
						36	4	275	9									
01	0	7149	-0-	7149	11155	101	1	6560	3	Y	435	411	0			43		
						9	4	479	9									
02	2800 N	7869	-0-	5069	16224	113	1	7202	3	Y	503	476	0			70		
						1	4	553	9									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	16224					Y	NO RPT					70		
FOGMT																		
WELL #: 39SP RRCID -> 279592													COMPL. DATE 01/28/2015		TOTAL DEPTH 6253		PERF. 6695 - 13148	
10	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	143	1	7717	3	Y	430	424	0			30		
						1	4	473	9									
11	8200 X	8200	-0-	-0-	-0-	138	1	7569	3	Y	435	433	0			32		
						14	4	479	9									
12	5983 X	4468	-0-	-1515	-0-	59	1	4118	3	Y	228	246	0			14		
						40	4	251	9									
01	9455 X	2006	-0-	-7449	-0-	28	1	1834	3	Y	128	134	0			8		
						3	4	141	9									
02	8540 X	960	-0-	-7580	-0-	14	1	874	3	Y	65	68	0			5		
						72	9											
03	8463 X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					5		
STUMBERG RANCH																		
WELL #: 48H RRCID -> 279597													COMPL. DATE 12/08/2015		TOTAL DEPTH 7435		PERF. 8073 - 12039	
10	2232 N	1956	-0-	-276	-0-	252	1	1439	3	Y	241	244	0			31		
						265	9											
11	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	274	1	1576	3	Y	250	255	0			26		
						275	9											
12	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	322	1	1267	3	Y	240	236	0			30		
						18	4	264	9									
01	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	355	1	1329	3	Y	244	241	0			33		
						5	4	268	9									
02	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	189	1	1031	3	Y	212	178	0			67		
						233	9											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67		
ROGERS DENTONIO 32 UNIT																		
WELL #: 1H RRCID -> 279625													COMPL. DATE 12/08/2015		TOTAL DEPTH 6758		PERF. 7429 - 11742	
10	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	353	1	5000	3	Y	562	560	0			24		
						2	4	618	9									
11	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	335	1	4648	3	Y	525	522	0			27		
						1	4	578	9									
12	5270 X	4915	-0-	-355	-0-	321	1	4113	3	Y	429	430	0			26		
						9	4	472	9									
01	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	468	1	5256	3	Y	606	562	0	7	1	63		
						5	4	667	9									
02	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	485	1	4853	3	Y	449	484	0			28		
						1	4	494	9									
03	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					28		

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 11/17/2022		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	46	1	251	3	Y	70	67	0	7
						77	9							
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	18	1	90	3	Y	33	35	0	5
						36	9							
12	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	125	1	693	3	Y	211	188	0	28
						2	4	232	9					
01	883 N	883	-0-	-0-	-0-	83	1	550	3	Y	227	216	0	39
						250	9							
02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	21	1	814	3	Y	355	350	0	44
						391	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			44

DENTONIO STATE 22 UNIT			WELL #: 10H		RRCID -> 279659		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 6975		PERF. 7613 - 12090			
10	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	292	1	1601	3	Y	313	309	0	31
						344	9							
11	1980 N	1819	-0-	-161	-0-	262	1	1294	3	Y	239	240	0	30
						263	9							
12	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	234	1	1307	3	Y	284	278	0	36
						5	4	312	9					
01	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	260	1	1719	3	Y	297	287	0	46
						327	9							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	46	0	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 25H		RRCID -> 279682		COMPL. DATE 12/10/2015		TOTAL DEPTH 8588		PERF. 8749 - 19506			
10	7316 X	6784	-0-	-532	-0-	28	1	6580	3	Y	159	159	0	30
						1	4	175	9					
11	7080 X	6441	-0-	-639	-0-	31	1	6238	3	Y	155	150	0	35
						1	4	171	9					
12	7316 X	6166	-0-	-1150	-0-	30	1	5937	3	Y	179	172	0	42
						2	4	197	9					
01	6758 X	5052	-0-	-1706	-0-	25	1	4896	3	Y	115	135	0	22
						4	4	127	9					
02	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	35	1	6031	3	Y	199	187	0	34
						2	4	219	9					
03	6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT			34

DIAMOND H STATE UNIT D			WELL #: 7H		RRCID -> 279698		COMPL. DATE 02/24/2016		TOTAL DEPTH 7641		PERF. 8052 - 13008			
10	0	622	-0-	622	2242	54	1	456	3	Y	102	103	0	7
						112	9							
11	0	1069	-0-	1069	3311	97	1	799	3	Y	157	155	0	9
						173	9							
12	0	2067	-0-	2067	5378	150	1	1437	3	Y	424	425	0	8
						14	4	466	9					
01	0	-0-	-0-	-0-	5378					Y	-0-	1	0	7
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	2578					Y	-0-			7
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2578					Y	NO RPT			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
DIAMOND H STATE UNIT D			WELL #: 9H		RRCID -> 279699			COMPL. DATE 02/24/2016			TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7781 - 12737			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	651 N	626	-0-	-25	-0-	54	1	459	3	Y	103	103	0	5
						113	9							
11	420 N	123	-0-	-297	-0-	11	1	87	3	Y	23	23	0	5
						25	9							
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	22	1	209	3	Y	82	82	0	5
						2	4	90	9					
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	14	1	51	3	Y	39	38	0	6
						43	9							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

DIAMOND H STATE UNIT D			WELL #: 10H		RRCID -> 279704			COMPL. DATE 02/24/2016			TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7828 - 12691			

10	1426 N	1238	-0-	-188	-0-	112	1	946	3	Y	164	165	0	1
						180	9							
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	67	1	338	3	Y	52	51	0	1
						1	4	57	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

DIAMOND H STATE UNIT D			WELL #: 11H		RRCID -> 279706			COMPL. DATE 02/25/2016			TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8118 - 13116			

10	1302 N	922	-0-	-380	-0-	78	1	660	3	Y	167	167	0	14
						184	9							
11	1260 N	918	-0-	-342	-0-	82	1	681	3	Y	141	140	0	15
						155	9							
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	79	1	752	3	Y	182	183	0	14
						7	4	200	9					
01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	133	1	486	3	Y	270	268	0	16
						297	9							
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	137	1	685	3	Y	59	60	0	15
						1	4	65	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15

FOGMT			WELL #: 55SP		RRCID -> 279712			COMPL. DATE 03/02/2016			TOTAL DEPTH 6058 PERF. 7287 - 15137			

10	2077 N	1465	-0-	-612	-0-	7	1	1218	3	Y	218	221	0	36
						240	9							
11	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	15	1	1862	3	Y	414	405	0	45
						455	9							
12	3100 N	4537	-0-	1437	1437	32	1	3756	3	Y	681	657	0	69
						749	9							
01	3100 N	2806	-0-	-294	1143	20	1	2383	3	Y	366	372	0	63
						403	9							
02	2800 N	2334	-0-	-466	677	18	1	2031	3	Y	259	284	0	38
						285	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	677					Y	NO RPT			38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279815 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6922 - 11546														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		1364 N	1277	-0-	-87	-0-	24 1	957 3	Y		269	271 0		24
							296 9							
11		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	18 1	1002 3	Y		241	242 0		23
							265 9							
12		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	13 1	744 3	Y		241	240 0		24
							265 9							
01		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	21 1	833 3	Y		270	253 0		41
							297 9							
02		717 N	717	-0-	-0-	-0-	14 1	502 3	Y		183	201 0		23
							201 9							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279817 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238														
10		4278 X	2013	-0-	-2265	-0-	85 1	1161 3	Y		658	650 0		28
							43 4	724 9						
11		4140 X	1429	-0-	-2711	-0-	81 1	719 3	Y		562	560 0		30
							11 4	618 9						
12		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	67 1	1944 3	Y		1251	1216 0		65
							51 4	1376 9						
01		2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	81 1	1437 3	Y		731	707 0	19 1	70
							41 4	804 9						
02		1820 X	838	-0-	-982	-0-	53 1	492 3	Y		253	287 0		36
							15 4	278 9						
03		2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-				Y	NO RPT			36

FOGMT WELL #: 42SP RRCID -> 279818 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844														
10		3658 X	1586	-0-	-2072	-0-	28 1	1486 3	Y		65	63 0		6
							72 9							
11		2310 X	1321	-0-	-989	-0-	23 1	1237 3	Y		54	55 0		5
							2 4	59 9						
12		6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	85 1	5933 3	Y		108	104 0		9
							58 4	119 9						
01		2387 X	2113	-0-	-274	-0-	31 1	2034 3	Y		41	44 0		6
							3 4	45 9						
02		318 N	318	-0-	-0-	-0-	5 1	303 3	Y		9	12 0		3
							10 9							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279826 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306														
10		2914 X	2271	-0-	-643	-0-	122 1	1669 3	Y		380	386 0		15
							62 4	418 9						
11		2820 X	1536	-0-	-1284	-0-	121 1	1068 3	Y		301	301 0		15
							16 4	331 9						
12		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	87 1	2533 3	Y		511	499 0		27
							67 4	562 9						
01		2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	123 1	2163 3	Y		455	432 0	12 1	38
							61 4	501 9						
02		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	230 1	2128 3	Y		419	432 0		25
							63 4	461 9						
03		2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-				Y	NO RPT			25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
STUMBERG RANCH			WELL #: 45H		RRCID -> 279860		COMPL. DATE 12/14/2015			TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	332 1	1899 3	Y	371	372 0		33
							408 9						
11		2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	275 1	1581 3	Y	254	265 0		22
							279 9						
12		2108 X	1999	-0-	-109	-0-	356 1	1401 3	Y	202	200 0		24
							20 4						
01		2480 X	1973	-0-	-507	-0-	363 1	1359 3	Y	224	221 0		27
							5 4						
02		2240 X	1325	-0-	-915	-0-	180 1	980 3	Y	150	128 0		49
							165 9						
03		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			Y	NO RPT			49

STUMBERG RANCH			WELL #: 47H		RRCID -> 279889		COMPL. DATE 10/10/2014			TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7782 - 12001			

10		2914 X	2677	-0-	-237	-0-	347 1	1982 3	Y	316	320 0		34
							348 9						
11		2820 X	2527	-0-	-293	-0-	322 1	1850 3	Y	323	328 0		29
							355 9						
12		2914 X	2675	-0-	-239	-0-	465 1	1832 3	Y	320	315 0		34
							26 4						
01		3069 X	2671	-0-	-398	-0-	486 1	1818 3	Y	328	323 0		39
							6 4						
02		2464 X	2269	-0-	-195	-0-	305 1	1666 3	Y	271	228 0		82
							298 9						
03		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			Y	NO RPT			82

FOGMT			WELL #: 44SP		RRCID -> 279890		COMPL. DATE 12/23/2014			TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6697 - 12686			

10		1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	32 1	1711 3	Y	96	100 0		8
							106 9						
11		1680 X	1603	-0-	-77	-0-	26 1	1456 3	Y	107	106 0		9
							3 4						
12		2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	30 1	2053 3	Y	187	182 0		14
							20 4						
01		2976 X	1490	-0-	-1486	-0-	18 1	1206 3	Y	240	230 0		24
							2 4						
02		2688 X	364	-0-	-2324	-0-	4 1	260 3	Y	91	100 0		15
							100 9						
03		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT			15

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 118H		RRCID -> 279892		COMPL. DATE 02/10/2023			TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8760 - 15215			

10		5642 X	3649	-0-	-1993	-0-	187 1	2544 3	Y	834	834 0		9
							1 4						
11		5460 X	2989	-0-	-2471	-0-	162 1	2139 3	Y	625	626 0		8
							688 9						
12		2976 X	2891	-0-	-85	-0-	152 1	2163 3	Y	519	515 0		12
							5 4						
01		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-			Y	-0-	12 0		-0-
02		3108 X	2506	-0-	-602	-0-	82 1	1312 3	Y	1011	995 0		16
							1112 9						
03		3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-			Y	NO RPT			16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		51H	RRCID ->	279894	COMPL. DATE	01/13/2016	TOTAL DEPTH	7169	PERF.	7960 - 13801	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

10		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	134	1	3335	3	Y	564	567 0	10
							620	9						
11		4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	145	1	3474	3	Y	510	511 0	9
							561	9						
12		3906 X	3117	-0-	-789	-0-	107	1	2588	3	Y	357	355 0	11
							29	4						
01		4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	165	1	3554	3	Y	544	516 0	23
							598	9				16 1		
02		3500 X	3021	-0-	-479	-0-	114	1	2461	3	Y	405	416 0	12
							446	9						
03		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT		12

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		54H	RRCID ->	280031	COMPL. DATE	09/12/2014	TOTAL DEPTH	8171	PERF.	8820 - 16243	
10		5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	281	1	4311	3	Y	1262	1258 0	21
							1388	9						
11		5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	251	1	4005	3	Y	1053	1041 0	33
							1158	9						
12		5332 X	5289	-0-	-43	-0-	229	1	3912	3	Y	1026	1029 0	30
							19	4						
01		6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	311	1	4911	3	Y	1430	1434 0	26
							1573	9						
02		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	188	1	2995	3	Y	947	951 0	22
							1042	9						
03		4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT		22

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		55H	RRCID ->	280032	COMPL. DATE	09/12/2014	TOTAL DEPTH	8162	PERF.	8717 - 16222	
10		3131 X	2464	-0-	-667	-0-	112	1	1719	3	Y	575	575 0	6
							633	9						
11		3030 X	2584	-0-	-446	-0-	114	1	1822	3	Y	589	581 0	14
							648	9						
12		3131 X	2435	-0-	-696	-0-	100	1	1728	3	Y	544	546 0	12
							9	4						
01		3162 X	1646	-0-	-1516	-0-	72	1	1132	3	Y	402	410 0	4
							442	9						
02		2464 X	2325	-0-	-139	-0-	99	1	1570	3	Y	596	591 0	9
							656	9						
03		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT		9

STUMBERG RANCH			WELL #:		39H	RRCID ->	280033	COMPL. DATE	01/15/2016	TOTAL DEPTH	7584	PERF.	7954 - 12164	
10		4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	478	1	3734	3	Y	454	452 0	38
							3	4						
11		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	352	1	2730	3	Y	335	335 0	38
							369	9						
12		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	362	1	2530	3	Y	334	340 0	32
							33	4						
01		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	306	1	2205	3	Y	209	209 0	32
							1	4						
02		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	449	1	3441	3	Y	149	152 0	29
							1	4						
03		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT		29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		119H	RRCID ->	280034	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	7995	PERF. 8590 - 14987	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	240 1	3280 3	Y	537	534 0		5
							2 4	591 9					
11		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	249 1	3287 3	Y	483	484 0		4
							531 9						
12		3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	208 1	2966 3	Y	513	508 0		9
							7 4	564 9					
01		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	243 1	3431 3	Y	419	423 0		5
							461 9						
02		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	192 1	3100 3	Y	337	337 0		5
							1 4	371 9					
03		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			Y	NO RPT			5

FOGMT			WELL #:		45SP	RRCID ->	280036	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 6705 - 12685	

10		4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	80 1	4292 3	Y	263	257 0		21
							289 9						
11		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	56 1	3117 3	Y	247	247 0		21
							6 4	272 9					
12		3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	48 1	3348 3	Y	247	248 0		20
							33 4	272 9					
01		3565 X	3552	-0-	-13	-0-	50 1	3304 3	Y	175	176 0		19
							5 4	193 9					
02		4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	61 1	3856 3	Y	256	239 0		36
							282 9						
03		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			Y	NO RPT			36

FOGMT			WELL #:		46SP	RRCID ->	280037	COMPL. DATE	12/24/2015	TOTAL DEPTH	6224	PERF. 7094 - 12390	

10		4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	79 1	4268 3	Y	263	261 0		23
							289 9						
11		4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	68 1	3742 3	Y	286	284 0		25
							7 4	315 9					
12		4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	63 1	4336 3	Y	323	322 0		26
							42 4	355 9					
01		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	59 1	3806 3	Y	269	267 0		28
							5 4	296 9					
02		4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	62 1	3878 3	Y	280	269 0		39
							308 9						
03		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			Y	NO RPT			39

FOGMT UNIT A			WELL #:		3H	RRCID ->	280039	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	6297	PERF. 6751 - 11665	

10		682 N	313	-0-	-369	-0-	36 1	209 3	Y	62	63 0		12
							68 9						
11		690 N	345	-0-	-345	-0-	33 1	166 3	Y	133	127 0		18
							146 9						
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	12 1	73 3	Y	64	70 0		12
							70 9						
01		641 N	641	-0-	-0-	-0-	69 1	421 3	Y	136	119 0		29
							1 4	150 9					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29 0		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280041 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7062 - 11925													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		2976 X	2865	-0-	-111	-0-	162 1	2271 3	Y	385	382 0		22
							8 4	424 9					
11		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	192 1	2373 3	Y	375	373 0		24
							73 4	413 9					
12		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	199 1	2249 3	Y	478	466 0		36
							44 4	526 9					
01		3100 N	3488	-0-	388	388	122 1	2885 3	Y	434	414 0		56
							4 4	477 9					
02		2800 N	2718	-0-	-82	306	95 1	2147 3	Y	390	408 0		38
							47 4	429 9					
03		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			Y	NO RPT			38

FOGMT UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 280042 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664													
10		1829 N	1510	-0-	-319	-0-	192 1	1129 3	Y	171	165 0		27
							1 4	188 9					
11		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	249 1	1275 3	Y	230	228 0		29
							2 4	253 9					
12		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	194 1	1242 3	Y	199	199 0		29
							1 4	219 9					
01		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	189 1	1151 3	Y	87	94 0		22
							2 4	96 9					
02		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	41 1	1402 3	Y	187	180 0		29
							2 4	206 9					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			29

FOGMT UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 280043 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6711 - 11583													
10		1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	225 1	1322 3	Y	403	373 0		65
							1 4	443 9					
11		2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	310 1	1586 3	Y	296	318 0		43
							2 4	326 9					
12		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	235 1	1504 3	Y	248	251 0		40
							1 4	273 9					
01		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	287 1	1757 3	Y	215	204 0		51
							4 4	237 9					
02		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	43 1	1478 3	Y	258	263 0		46
							2 4	284 9					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 92H RRCID -> 280044 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 14280													
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BOYD, G. G. WELL #: 1H RRCID -> 280106 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7665 - 12687													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			172

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
FOGMT UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 280109 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	336 2	1982 3	298 9		Y	271	245 0		42
11	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	333 2	1702 3	245 9		Y	223	235 0		30
12	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	289 2	1852 3	226 9		Y	205	205 0		30
01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	156 2	950 3	149 9		Y	135	134 0		31
02	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	34 1	1142 3	187 9		Y	170	173 0		28
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 4				Y	NO RPT			28

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 13H RRCID -> 280113 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 12147														
10	1457 N	1320	-0-	-137	-0-	231 11	767 3	311 9		Y	283	252 0		34
11	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	357 2	1044 3	315 9		Y	286	292 0		28
12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	233 4	578 3	284 9		Y	258	268 0		18
01	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	258 1	563 3	242 9		Y	220	223 0		15
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	201 1	486 3	156 9		Y	142	143 0		14
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 27H RRCID -> 280129 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8890 - 14467														
10	4805 X	1398	-0-	-3407	-0-	6 37	1355 3			Y	34	36 0		6
11	4650 X	198	-0-	-4452	-0-	1 6	191 3			Y	5	9 0		2
12	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	29 2	5733 3	122 9		Y	111	90 0		23
01	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	24 3	4493 3	98 9		Y	89	95 0		17
02	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	20 2	3655 3	79 9		Y	72	74 0		15
03	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT			15

FOGMT WELL #: 43SP RRCID -> 280196 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721														
10	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	137 165	7373 3			Y	150	148 0		11
11	6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	115 11	6259 3	279 9		Y	254	245 0		20
12	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	77 52	5333 3	232 9		Y	211	215 0		16
01	7471 X	6950	-0-	-521	-0-	101 9	6569 3	271 9		Y	246	237 0		25
02	8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	122 1	7771 3	301 9		Y	274	260 0		39
03	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT			39

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 280419 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 FOGMT UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280441 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6807 - 11588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	311	1	1831	3	Y	233	221	0		38
						1	4	256	9						
11	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	306	1	1567	3	Y	227	235	0		30
						2	4	250	9						
12	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	273	1	1752	3	Y	301	288	0		43
						2	4	331	9						
01	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	269	1	1639	3	Y	246	234	0		55
						3	4	271	9						
02	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	37	1	1275	3	Y	163	187	0		31
						2	4	179	9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				31

DIAMOND H RANCH WELL #: 19H RRCID -> 280496 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8002 - 13211

10	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	307	1	2382	3	Y	902	909	0		17
						992	9								
11	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	306	1	2412	3	Y	880	797	0	69 1	31
						968	9								
12	2976 X	2486	-0-	-490	-0-	189	1	1686	3	Y	555	565	0		21
						611	9								
01	2852 X	1923	-0-	-929	-0-	183	1	1246	3	Y	449	446	0		24
						494	9								
02	2576 X	2401	-0-	-175	-0-	191	1	1533	3	Y	615	620	0		19
						677	9								
03	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT				19

DIAMOND H RANCH WELL #: 20H RRCID -> 280497 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8047 - 12920

10	5270 X	4070	-0-	-1200	-0-	369	1	2863	3	Y	762	769	0		20
						838	9								
11	5100 X	5015	-0-	-85	-0-	455	1	3584	3	Y	887	803	0	72 1	32
						976	9								
12	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	441	1	3941	3	Y	869	878	0		23
						1	4	956	9						
01	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	528	1	3608	3	Y	859	853	0		29
						1	4	945	9						
02	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	364	1	2924	3	Y	768	774	0		23
						845	9								
03	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT				23

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 105H RRCID -> 280498 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8369 - 15355

10	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	391	1	5315	3	Y	736	735	0		7
						2	4	810	9						
11	5730 X	3498	-0-	-2232	-0-	216	1	2855	3	Y	388	391	0		4
						427	9								
12	5921 X	3386	-0-	-2535	-0-	197	1	2798	3	Y	350	347	0		7
						6	4	385	9						
01	7161 X	6583	-0-	-578	-0-	371	1	5256	3	Y	868	864	0		11
						1	4	955	9						
02	6300 X	3700	-0-	-2600	-0-	186	1	3011	3	Y	456	460	0		7
						1	4	502	9						
03	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT				7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	74H	RRCID ->	280501	COMPL. DATE	10/29/2014	TOTAL DEPTH	8206	PERF.	8825 - 17956	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

10		5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	257 1058	1 9	3937	3	Y	962	963 0	10
11		5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	237 1162	1 9	3777	3	Y	1056	1041 0	25
12		5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	241 20	1 4	4116	3	Y	1110	1111 0	24
01		6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	293 1360	1 9	4627	3	Y	1236	1244 0	16
02		4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	229 1046	1 9	3646	3	Y	951	952 0	15
03		4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT		15

BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	76H	RRCID ->	280516	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	8182	PERF.	8746 - 17459	
10		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	176 1680	1 9	2694	3	Y	1527	1526 0	26
11		5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	202 1988	1 9	3218	3	Y	1807	1779 0	54
12		7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	260 22	1 4	4460	3	Y	2418	2408 0	64
01		8088 X	8088	-0-	-0-	-0-	334 2468	1 9	5286	3	Y	2244	2269 0	39
02		6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	289 1711	1 9	4599	3	Y	1555	1560 0	34
03		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT		34

BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	82H	RRCID ->	280536	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	8139	PERF.	8766 - 15268	
10		6944 X	5492	-0-	-1452	-0-	299 612	1 9	4581	3	Y	556	556 0	2
11		6720 X	4775	-0-	-1945	-0-	251 524	1 9	4000	3	Y	476	470 0	8
12		6324 X	4433	-0-	-1891	-0-	214 18	1 4	3669	3	Y	484	485 0	7
01		5301 X	5126	-0-	-175	-0-	267 642	1 9	4217	3	Y	584	588 0	3
02		4788 X	4203	-0-	-585	-0-	218 524	1 9	3461	3	Y	476	476 0	3
03		5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT		3

BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	114H	RRCID ->	280537	COMPL. DATE	03/31/2015	TOTAL DEPTH	7858	PERF.	8498 - 16061	
10		4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	228 1	1 4	3103	3	Y	905	904 0	8
11		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	200 785	1 9	2640	3	Y	714	715 0	7
12		3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	186 6	1 4	2640	3	Y	796	787 0	16
01		4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	236 1060	1 9	3324	3	Y	964	966 0	14
02		4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	209 1	1 4	3375	3	Y	854	855 0	13
03		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT		13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102									
LA BANDERA RANCH UNIT A				WELL #:	7H	RRCID ->	280538	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	6304	PERF. 6800	- 11636	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

10	3999 X	2857	-0-	-1142	-0-	309	1	2329	3	Y	199	220	0	62
						219	9							
11	3120 X	2676	-0-	-444	-0-	283	1	2101	3	Y	265	271	0	56
						292	9							
12	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	448	1	2947	3	Y	537	504	0	89
						3	4	591	9					
01	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	634	1	3943	3	Y	342	322	0	109
						1	4	376	9					
02	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	411	1	2382	3	Y	269	319	0	59
						4	4	296	9					
03	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT			59

LA BANDERA RANCH UNIT A				WELL #:	8H	RRCID ->	280539	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	6314	PERF. 6999	- 11787	

10	4309 X	3498	-0-	-811	-0-	368	1	2771	3	Y	326	313	0	70
						359	9							
11	4170 X	2575	-0-	-1595	-0-	261	1	1932	3	Y	347	358	0	59
						382	9							
12	4309 X	2742	-0-	-1567	-0-	302	1	1990	3	Y	407	397	0	69
						2	4	448	9					
01	4123 X	1008	-0-	-3115	-0-	101	1	625	3	Y	256	244	0	81
						282	9							
02	3556 X	2395	-0-	-1161	-0-	289	1	1673	3	Y	391	410	0	62
						3	4	430	9					
03	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT			62

BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	106H	RRCID ->	280662	COMPL. DATE	03/27/2015	TOTAL DEPTH	7794	PERF. 8361	- 15741	

10	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	413	1	5627	3	Y	785	784	0	14
						3	4	864	9					
11	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	381	1	5041	3	Y	750	750	0	14
						1	4	825	9					
12	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	373	1	5299	3	Y	774	766	0	22
						12	4	851	9					
01	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	400	1	5658	3	Y	882	885	0	19
						1	4	970	9					
02	6048 X	5245	-0-	-803	-0-	258	1	4168	3	Y	744	744	0	19
						1	4	818	9					
03	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT			19

BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	122H	RRCID ->	280663	COMPL. DATE	04/18/2015	TOTAL DEPTH	8002	PERF. 8716	- 15987	

10	6355 X	4562	-0-	-1793	-0-	254	1	3461	3	Y	768	768	0	7
						2	4	845	9					
11	5790 X	3741	-0-	-2049	-0-	202	1	2667	3	Y	793	792	0	8
						872	9							
12	3317 X	2925	-0-	-392	-0-	158	1	2245	3	Y	470	468	0	10
						5	4	517	9					
01	4216 X	3392	-0-	-824	-0-	182	1	2574	3	Y	578	580	0	8
						636	9							
02	3808 X	3478	-0-	-330	-0-	162	1	2631	3	Y	622	620	0	10
						1	4	684	9					
03	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT			10

BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	121H	RRCID ->	280669	COMPL. DATE	03/03/2015	TOTAL DEPTH	7946	PERF. 8512	- 14588	

10	6076 X	5126	-0-	-950	-0-	4591	3	535	9	Y	486	486	0	-0-
11	5640 X	4333	-0-	-1307	-0-	3826	3	507	9	Y	461	461	0	-0-
12	5828 X	4644	-0-	-1184	-0-	4082	3	562	9	Y	511	506	0	5
01	4867 X	4290	-0-	-577	-0-	3758	3	532	9	Y	484	488	0	1
02	4396 X	3153	-0-	-1243	-0-	2726	3	427	9	Y	388	389	0	-0-
03	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 280706 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		PROD		CODE	CODE		BALANCE

10		0	-0-	-0-	-0-	250					Y	-0-	2	0		1
11		0	-0-	-0-	-0-	250					Y	-0-	1	0		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	250					Y	-0-				-0-
01	T. A.		914	-0-	914	1164	22	1	558	3	Y	304	290	0		14
							334	9								
02	T. A.		1261	-0-	1261	2425	23	1	753	3	Y	441	439	0		16
							485	9								
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	2425					Y	NO RPT				16

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 280761 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8775 - 15885																
10	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	229	1	3511	3	Y	987	985	0		13
							1086	9								
11	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	155	1	2480	3	Y	704	699	0		18
							774	9								
12	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	141	1	2412	3	Y	655	658	0		15
							12	4								
01	3906	X	2882	-0-	-1024	-0-	133	1	2103	3	Y	587	594	0		8
							646	9								
02	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	186	1	2950	3	Y	803	796	0		15
							883	9								
03	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT				15

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8588 - 14829																
10	7595	X	5933	-0-	-1662	-0-	375	1	5095	3	Y	419	420	0		6
							2	4								
11	6480	X	5412	-0-	-1068	-0-	351	1	4641	3	Y	381	381	0		6
							1	4								
12	6696	X	5360	-0-	-1336	-0-	321	1	4558	3	Y	428	423	0		11
							10	4								
01	6696	X	6057	-0-	-639	-0-	364	1	5156	3	Y	487	489	0		9
							1	4								
02	5880	X	4961	-0-	-919	-0-	263	1	4254	3	Y	403	403	0		9
							1	4								
03	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT				9

DIAMOND H STATE WELL #: 13H RRCID -> 280764 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8002 - 11572																
10	5270	X	4958	-0-	-312	-0-	510	1	4301	3	Y	134	134	0		5
							147	9								
11	5100	X	4327	-0-	-773	-0-	454	1	3751	3	Y	111	110	0		6
							122	9								
12	4402	X	4376	-0-	-26	-0-	410	1	3917	3	Y	10	12	0		4
							38	4								
01	4743	X	3594	-0-	-1149	-0-	772	1	2819	3	Y	2	2	0		4
							1	4								
02	4480	X	2226	-0-	-2254	-0-	368	1	1853	3	Y	1	1	0		4
							4	4								
03	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT				4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102												
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 96H		RRCID -> 280777		COMPL. DATE 08/07/2015		TOTAL DEPTH 7133		PERF. 7852 - 14392				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

10		4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	138	1	3902	3	Y	342	341	0	5
							376	9							
11		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	140	1	3894	3	Y	263	263	0	5
							289	9							
12		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	151	1	3855	3	Y	344	342	0	7
							2	4							
01		4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	147	1	3907	3	Y	355	327	0	6
							1	4					29	1	
02		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	141	1	3459	3	Y	359	354	0	11
							395	9							
03		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT			11

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 115H		RRCID -> 280872		COMPL. DATE 03/31/2015		TOTAL DEPTH 7864		PERF. 8510 - 15580				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	269	1	3672	3	Y	786	786	0	7
							2	4							
11		6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	407	1	5383	3	Y	1080	1077	0	10
							1	4							
12		7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	404	1	5739	3	Y	944	935	0	19
							13	4							
01		7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	402	1	5689	3	Y	908	914	0	13
							1	4							
02		7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	361	1	5837	3	Y	847	846	0	14
							2	4							
03		6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT			14

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 123H		RRCID -> 280891		COMPL. DATE 05/04/2015		TOTAL DEPTH 8003		PERF. 8550 - 15834				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10		4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	297	1	4044	3	Y	431	435	0	3
							2	4							
11		6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	395	1	5226	3	Y	697	695	0	5
							1	4							
12		4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	282	1	4006	3	Y	623	618	0	10
							9	4							
01		6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	367	1	5188	3	Y	808	809	0	9
							1	4							
02		5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	291	1	4703	3	Y	697	696	0	10
							1	4							
03		6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT			10

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 110H		RRCID -> 280892		COMPL. DATE 03/24/2015		TOTAL DEPTH 7845		PERF. 8167 - 15178				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10		4464 X	3105	-0-	-1359	-0-	142	1	2379	3	Y	530	529	0	16
							1	4							
11		4290 X	2474	-0-	-1816	-0-	104	1	1849	3	Y	473	475	0	14
							1	4							
12		4061 X	2271	-0-	-1790	-0-	103	1	1605	3	Y	499	497	0	16
							14	4							
01		3317 X	1308	-0-	-2009	-0-	58	1	961	3	Y	263	267	0	12
							289	9							
02		2996 X	2936	-0-	-60	-0-	125	1	2214	3	Y	540	535	0	17
							3	4							
03		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT			17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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

10		5704 X	3804	-0-	-1900	-0-	233 1	3163 3	Y	370	369 0		3
							1 4	407 9					
11		5520 X	3904	-0-	-1616	-0-	244 1	3227 3	Y	394	393 0		4
							433 9						
12		3937 X	3382	-0-	-555	-0-	199 1	2826 3	Y	319	317 0		6
							6 4	351 9					
01		4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	285 1	4034 3	Y	460	460 0		6
							1 4	506 9					
02		5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	275 1	4444 3	Y	406	405 0		7
							1 4	447 9					
03		3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			Y	NO RPT			7

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 163H RRCID -> 280894 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8446 - 14668													
10		5580 X	4376	-0-	-1204	-0-	264 1	3597 3	Y	466	466 0		6
							2 4	513 9					
11		5400 X	4302	-0-	-1098	-0-	262 1	3460 3	Y	527	526 0		7
							580 9						
12		5270 X	5108	-0-	-162	-0-	298 1	4240 3	Y	509	504 0		12
							10 4	560 9					
01		5084 X	4765	-0-	-319	-0-	280 1	3954 3	Y	483	487 0		8
							531 9						
02		4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	222 1	3581 3	Y	467	466 0		9
							1 4	514 9					
03		4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-			Y	NO RPT			9

FOGMT UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 280903 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 7152 - 11882													
10		3286 X	3041	-0-	-245	-0-	350 1	2062 3	Y	570	539 0		89
							2 4	627 9					
11		3180 X	2358	-0-	-822	-0-	290 1	1486 3	Y	527	548 0		68
							2 4	580 9					
12		3286 X	2461	-0-	-825	-0-	246 1	1575 3	Y	581	568 0		81
							1 4	639 9					
01		3038 X	2345	-0-	-693	-0-	259 1	1577 3	Y	460	441 0		100
							3 4	506 9					
02		2744 X	1656	-0-	-1088	-0-	34 1	1172 3	Y	407	438 0		69
							2 4	448 9					
03		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			Y	NO RPT			69

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 281107 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8946 - 16867													
10		5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	263 1	4034 3	Y	1268	1265 0		15
							1395 9						
11		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	196 1	3120 3	Y	962	952 0		25
							1058 9						
12		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	170 1	2914 3	Y	938	941 0		22
							14 4	1032 9					
01		4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	192 1	3041 3	Y	1069	1076 0		15
							1176 9						
02		3864 X	2692	-0-	-1172	-0-	116 1	1840 3	Y	669	672 0		12
							736 9						
03		4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			Y	NO RPT			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 126H RRCID -> 281111 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8990 - 16226																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE

10		7347 X	6707	-0-	-640	-0-	389	1	5287	3	Y	935	935	0		5
							2	4	1029	9						
11		8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	482	1	6378	3	Y	1071	1069	0		7
							1	4	1178	9						
12		7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	433	1	6157	3	Y	1069	1058	0		18
							14	4	1176	9						
01		7192 X	6256	-0-	-936	-0-	344	1	4876	3	Y	941	949	0		10
							1	4	1035	9						
02		6496 X	6344	-0-	-152	-0-	308	1	4968	3	Y	970	968	0		12
							1	4	1067	9						
03		7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT				12

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 15H RRCID -> 281217 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7988 - 12283																
10		2201 X	1554	-0-	-647	-0-	320	1	1065	3	Y	139	137	0		20
							16	4	153	9						
11		2220 X	2038	-0-	-182	-0-	469	1	1368	3	Y	181	182	0		19
							2	4	199	9						
12		2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	600	1	1491	3	Y	471	455	0		35
							12	4	518	9						
01		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	349	1	760	3	Y	97	122	0		10
							1	4	107	9						
02		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	275	1	665	3	Y	63	65	0		8
							69	9								
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 125H RRCID -> 281310 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8783 - 15956																
10		9703 X	8681	-0-	-1022	-0-	537	1	7309	3	Y	756	757	0		9
							3	4	832	9						
11		9390 X	7992	-0-	-1398	-0-	493	1	6516	3	Y	893	891	0		11
							1	4	982	9						
12		8082 X	8082	-0-	-0-	-0-	473	1	6716	3	Y	798	791	0		18
							15	4	878	9						
01		8742 X	7774	-0-	-968	-0-	453	1	6409	3	Y	828	833	0		13
							1	4	911	9						
02		7896 X	5363	-0-	-2533	-0-	278	1	4492	3	Y	538	540	0		11
							1	4	592	9						
03		8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT				11

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 281459 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8953 - 15620																
10		3503 X	2978	-0-	-525	-0-	82	1	2284	3	Y	556	556	0		9
							612	9								
11		3390 X	3028	-0-	-362	-0-	134	1	2224	3	Y	608	603	0		14
							1	4	669	9						
12		3255 X	2727	-0-	-528	-0-	122	1	1965	3	Y	568	569	0		13
							15	4	625	9						
01		3255 X	2389	-0-	-866	-0-	104	1	1726	3	Y	507	510	0		10
							1	4	558	9						
02		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	137	1	2108	3	Y	635	634	0		11
							699	9								
03		3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-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 #: 165H RRCID -> 281572 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8430 - 15722																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		4061 X	3439	-0-	-622	-0-	178	1	2426	3	Y	758	758	0			8
							1	4	834	9							
11		3930 X	3207	-0-	-723	-0-	172	1	2275	3	Y	691	692	0			7
							760	9									
12		1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	64	1	912	3	Y	275	276	0			6
							2	4	303	9							
01		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
02		3080 X	-0-	-0-	-3080	-0-					Y	-0-					-0-
03		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 281574 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9234 - 15719																	

10		8060 X	5927	-0-	-2133	-0-	181	1	5061	3	Y	622	621	0			10
							1	4	684	9							
11		7800 X	5606	-0-	-2194	-0-	284	1	4685	3	Y	578	575	0			13
							1	4	636	9							
12		8060 X	6020	-0-	-2040	-0-	309	1	4949	3	Y	659	658	0			14
							37	4	725	9							
01		6758 X	5769	-0-	-989	-0-	285	1	4725	3	Y	688	689	0			13
							2	4	757	9							
02		5404 X	4950	-0-	-454	-0-	261	1	4033	3	Y	595	598	0			10
							1	4	655	9							
03		5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 281575 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8863 - 15497																	

10		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	79	1	2216	3	N	665	666	0			12
							732	9									
11		3270 X	2926	-0-	-344	-0-	127	1	2095	3	N	640	636	0			16
							704	9									
12		3379 X	2930	-0-	-449	-0-	126	1	2021	3	N	698	697	0			17
							15	4	768	9							
01		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	146	1	2417	3	N	819	818	0			18
							1	4	901	9							
02		3052 X	2892	-0-	-160	-0-	131	1	2015	3	N	678	682	0			14
							746	9									
03		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					14

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 109H RRCID -> 281677 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8317 - 15094																	

10		5828 X	4267	-0-	-1561	-0-	199	1	3331	3	Y	669	669	0			9
							1	4	736	9							
11		5280 X	3401	-0-	-1879	-0-	140	1	2478	3	Y	711	712	0			8
							1	4	782	9							
12		5456 X	3212	-0-	-2244	-0-	143	1	2228	3	Y	746	743	0			11
							20	4	821	9							
01		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	183	1	3019	3	Y	756	755	0			12
							832	9									
02		4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	205	1	3635	3	Y	797	797	0			12
							4	4	877	9							
03		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					12

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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

10		4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	347	1	3507	3	N	565	564	0	20
							622	9							
11		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	332	1	3168	3	N	593	589	0	24
							652	9							
12		4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	373	1	3681	3	N	632	637	0	19
							86	4							
01		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	362	1	3316	3	N	510	504	0	25
							561	9							
02		3164 X	3005	-0-	-159	-0-	265	1	2302	3	N	398	399	0	24
							438	9							
03		3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT			24

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HS RRCID -> 284124 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8080 - 16861															
10		5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	219	1	4563	3	Y	331	333	0	17
							1	4							
							364	9							
11		4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	202	1	4282	3	Y	309	307	0	19
							340	9							
12		3875 X	2255	-0-	-1620	-0-	98	1	1980	3	Y	158	157	0	20
							3	4							
							174	9							
01		4371 X	2193	-0-	-2178	-0-	97	1	1911	3	Y	168	160	0	28
							185	9							
02		3948 X	1950	-0-	-1998	-0-	96	1	1709	3	Y	132	145	0	15
							145	9							
03		4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT			15

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HT RRCID -> 284125 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8116 - 17065															
10		8277 X	6809	-0-	-1468	-0-	302	1	6280	3	Y	205	206	0	12
							1	4							
							226	9							
11		8010 X	6639	-0-	-1371	-0-	288	1	6117	3	Y	213	211	0	14
							234	9							
12		8277 X	6598	-0-	-1679	-0-	294	1	5899	3	Y	361	353	0	22
							8	4							
							397	9							
01		7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	342	1	6708	3	Y	404	384	0	42
							444	9							
02		6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	307	1	5448	3	Y	268	292	0	18
							295	9							
03		5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT			18

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HU RRCID -> 284127 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8072 - 17268															
10		6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	282	1	5865	3	Y	754	759	0	31
							1	4							
							829	9							
11		6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	254	1	5387	3	Y	680	676	0	35
							748	9							
12		7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	326	1	6558	3	Y	594	584	0	45
							9	4							
							653	9							
01		7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	319	1	6257	3	Y	790	747	0	88
							869	9							
02		5376 X	5328	-0-	-48	-0-	250	1	4426	3	Y	593	642	0	39
							652	9							
03		5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT			39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102								
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A		WELL #:		01HY	RRCID ->	284131	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL DEPTH	7141	PERF.	9740 - 13246
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	21 1	455 3	Y	296	295 0	13	
						1 4	326 9					
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	29 1	635 3	Y	197	198 0	12	
						1 4	217 9					
12	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	62 1	1010 3	Y	294	292 0	14	
						17 4	323 9					
01	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	62 1	1252 3	Y	243	236 0	21	
						267 9						
02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	24 1	900 3	Y	163	171 0	13	
						1 4	179 9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13	

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		22HW	RRCID ->	284143	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	7952	PERF.	8133 - 17576

10	8112 X	8112	-0-	-0-	-0-	351 1	7308 3	Y	411	413 0	5	
						1 4	452 9					
11	7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	334 1	7092 3	Y	393	390 0	8	
						432 9						
12	7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	324 1	6517 3	Y	340	334 0	14	
						9 4	374 9					
01	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	341 1	6697 3	Y	378	359 0	33	
						416 9						
02	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	331 1	5860 3	Y	286	305 0	14	
						315 9						
03	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-			Y	NO RPT		14	

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		01HC	RRCID ->	284144	COMPL. DATE	10/01/2017	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	7627 - 13161

10	0	16	-0-	16	16	1 1	13 3	Y	2	2 0	-0-	
						2 9						
11	0	2282	-0-	2282	2298	142 1	2084 3	Y	51	49 0	2	
						56 9						
12	0	987	-0-	987	3285	52 1	862 3	Y	62	61 0	3	
						5 4	68 9					
01	0	697	-0-	697	3982	35 1	489 3	Y	157	143 0	17	
						173 9						
02	4486 X	504	-0-	-3982	-0-	24 1	352 3	Y	116	127 0	6	
						128 9						
03	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			Y	NO RPT		6	

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		01HD	RRCID ->	284145	COMPL. DATE	09/29/2017	TOTAL DEPTH	7253	PERF.	7770 - 13302

10	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	80 1	1295 3	Y	111	113 0	6	
						1 4	122 9					
11	1440 X	1393	-0-	-47	-0-	82 1	1204 3	Y	97	97 0	6	
						107 9						
12	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	75 1	1258 3	Y	170	166 0	10	
						8 4	187 9					
01	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	94 1	1308 3	Y	205	190 0	25	
						226 9						
02	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	77 1	1115 3	Y	162	176 0	11	
						178 9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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 #: 22HX RRCID -> 284146 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8224 - 17920															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

10		5084 X	4365	-0-	-719	-0-	192	1	3987	3	Y	169	172	0	9
							186	9							
11		5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	235	1	5003	3	Y	212	210	0	11
							233	9							
12		5084 X	4600	-0-	-484	-0-	207	1	4172	3	Y	195	192	0	14
							6	4	215	9					
01		5456 X	3143	-0-	-2313	-0-	145	1	2836	3	Y	147	141	0	20
							162	9							
02		4928 X	3036	-0-	-1892	-0-	155	1	2743	3	Y	125	135	0	10
							138	9							
03		5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT			10

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HU RRCID -> 284148 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8073 - 15447															
10		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	49	1	1012	3	Y	111	112	0	4
							122	9							
11		1080 N	554	-0-	-526	-0-	23	1	478	3	Y	48	48	0	4
							53	9							
12		734 N	734	-0-	-0-	-0-	28	1	574	3	Y	119	116	0	7
							1	4	131	9					
01		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	45	1	883	3	Y	192	181	0	18
							211	9							
02		889 N	889	-0-	-0-	-0-	40	1	714	3	Y	123	134	0	7
							135	9							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HV RRCID -> 284183 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8220 - 17416															
10		3565 X	1849	-0-	-1716	-0-	83	1	1722	3	Y	40	40	0	8
							44	9							
11		3450 X	1178	-0-	-2272	-0-	52	1	1098	3	Y	25	25	0	8
							28	9							
12		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	134	1	2693	3	Y	286	277	0	17
							4	4	315	9					
01		1767 X	157	-0-	-1610	-0-	5	1	88	3	Y	58	61	0	14
							64	9							
02		2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	100	1	1770	3	Y	333	336	0	11
							366	9							
03		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT			11

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HY RRCID -> 284184 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8020 - 17716															
10		4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	184	1	3827	3	Y	586	591	0	24
							645	9							
11		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	136	1	2893	3	Y	447	445	0	26
							492	9							
12		3565 X	3254	-0-	-311	-0-	131	1	2636	3	Y	439	431	0	34
							4	4	483	9					
01		4123 X	1530	-0-	-2593	-0-	62	1	1220	3	Y	225	219	0	40
							248	9							
02		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	174	1	3090	3	Y	500	518	0	22
							550	9							
03		4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-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 #: 23HR		RRCID -> 284185		COMPL. DATE 12/08/2017			TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8140 - 14397				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	238 1	4966 3	Y		585	589 0		24
							1 4	644 9						
11		4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	194 1	4128 3	Y		474	472 0		26
							521 9							
12		5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	213 1	4284 3	Y		543	532 0		37
							6 4	597 9						
01		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	191 1	3750 3	Y		602	572 0		67
							662 9							
02		4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	183 1	3251 3	Y		560	597 0		30
							616 9							
03		4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-				Y	NO RPT			30

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 23HS		RRCID -> 284186		COMPL. DATE 12/08/2017			TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8062 - 15009				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	304 1	6335 3	Y		795	796 0		27
							1 4	875 9						
11		9910 X	9910	-0-	-0-	-0-	392 1	8323 3	Y		1086	1073 0		40
							1195 9							
12		6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	274 1	5487 3	Y		737	727 0		50
							7 4	811 9						
01		5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	219 1	4286 3	Y		637	609 0		78
							701 9							
02		4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	218 1	3858 3	Y		513	555 0		36
							564 9							
03		4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-				Y	NO RPT			36

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 23HV		RRCID -> 284226		COMPL. DATE 12/15/2017			TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7972 - 15029				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	68 1	1417 3	Y		445	446 0		17
							490 9							
11		1590 N	1448	-0-	-142	-0-	43 1	923 3	Y		438	435 0		20
							482 9							
12		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	54 1	1068 3	Y		363	357 0		26
							1 4	399 9						
01		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	59 1	1162 3	Y		343	327 0		42
							377 9							
02		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	51 1	896 3	Y		239	262 0		19
							263 9							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			19

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		5983 X	5536	-0-	-447	-0-	231 1	4811 3	Y		448	453 0		23
							1 4	493 9						
11		5880 X	5320	-0-	-560	-0-	218 1	4632 3	Y		427	424 0		26
							470 9							
12		6076 X	5117	-0-	-959	-0-	219 1	4399 3	Y		448	439 0		35
							6 4	493 9						
01		5177 X	4983	-0-	-194	-0-	218 1	4282 3	Y		439	418 0		56
							483 9							
02		4676 X	4263	-0-	-413	-0-	210 1	3726 3	Y		297	329 0		24
							327 9							
03		5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-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 #:		23HX	RRCID ->	284228	COMPL. DATE	12/18/2017	TOTAL DEPTH	7873	PERF. 8117 - 15986
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	11755 X	11755	-0-	-0-	-0-	496 1	10309 3	Y	863	869 0	33	
						1 4	949 9					
11	12461 X	12461	-0-	-0-	-0-	513 1	10901 3	Y	952	943 0	42	
						1047 9						
12	11706 X	11706	-0-	-0-	-0-	503 1	10114 3	Y	977	958 0	61	
						14 4	1075 9					
01	11414 X	11414	-0-	-0-	-0-	499 1	9814 3	Y	1000	952 0	109	
						1 4	1100 9					
02	10584 X	10584	-0-	-0-	-0-	518 1	9177 3	Y	808	868 0	49	
						889 9						
03	10354 X	NO RPT	-0-	-10354	-0-			Y	NO RPT		49	

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		23HT	RRCID ->	284229	COMPL. DATE	12/08/2017	TOTAL DEPTH	7901	PERF. 8196 - 15323
10	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	67 1	1389 3	Y	123	124 0	8	
						135 9						
11	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	58 1	1231 3	Y	118	117 0	9	
						130 9						
12	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	66 1	1330 3	Y	213	208 0	14	
						2 4	234 9					
01	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	70 1	1369 3	Y	223	212 0	25	
						245 9						
02	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	70 1	1249 3	Y	178	190 0	13	
						196 9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13	

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		23HY	RRCID ->	284230	COMPL. DATE	12/19/2017	TOTAL DEPTH	7928	PERF. 8258 - 16156
10	4185 X	4066	-0-	-119	-0-	176 1	3642 3	Y	225	225 0	9	
						248 9						
11	4050 X	4041	-0-	-9	-0-	170 1	3614 3	Y	234	232 0	11	
						257 9						
12	4185 X	4168	-0-	-17	-0-	182 1	3653 3	Y	298	291 0	18	
						5 4	328 9					
01	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	181 1	3560 3	Y	321	305 0	34	
						353 9						
02	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	191 1	3385 3	Y	268	286 0	16	
						295 9						
03	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			Y	NO RPT		16	

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		23HZ	RRCID ->	284231	COMPL. DATE	12/19/2017	TOTAL DEPTH	7882	PERF. 8275 - 16640
10	4619 X	4052	-0-	-567	-0-	171 1	3554 3	Y	297	300 0	8	
						327 9						
11	4470 X	4183	-0-	-287	-0-	173 1	3673 3	Y	306	303 0	11	
						337 9						
12	4619 X	3624	-0-	-995	-0-	157 1	3145 3	Y	289	284 0	16	
						4 4	318 9					
01	4836 X	4573	-0-	-263	-0-	207 1	4059 3	Y	279	266 0	29	
						307 9						
02	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	196 1	3470 3	Y	310	328 0	11	
						341 9						
03	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-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 #: 09DR		RRCID -> 284232		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8678 - 15582			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	6014 X	5752	-0-	-262	-0-	354 1	4814 3	Y	529	529 0	4
						2 4	582 9				
11	7664 X	7664	-0-	-0-	-0-	481 1	6362 3	Y	745	742 0	7
						1 4	820 9				
12	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	425 1	6046 3	Y	692	686 0	13
						14 4	761 9				
01	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	445 1	6290 3	Y	732	736 0	9
						1 4	805 9				
02	6356 X	1076	-0-	-5280	-0-	55 1	880 3	Y	128	135 0	2
						141 9					
03	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-			Y	NO RPT		2

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 09HX		RRCID -> 284233		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9019 - 14491			
10	10943 X	10026	-0-	-917	-0-	662 1	9006 3	Y	322	322 0	-0-
						4 4	354 9				
11	10470 X	9855	-0-	-615	-0-	667 1	8824 3	Y	330	329 0	1
						1 4	363 9				
12	10819 X	9266	-0-	-1553	-0-	584 1	8302 3	Y	328	325 0	4
						19 4	361 9				
01	10819 X	9668	-0-	-1151	-0-	616 1	8711 3	Y	309	311 0	2
						1 4	340 9				
02	9352 X	7394	-0-	-1958	-0-	413 1	6685 3	Y	267	266 0	3
						2 4	294 9				
03	10199 X	NO RPT	-0-	-10199	-0-			Y	NO RPT		3

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A		WELL #: 01HZ		RRCID -> 284276		COMPL. DATE 02/15/2018		TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7248 - 13665			
10	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 01HV		RRCID -> 284298		COMPL. DATE 05/08/2018		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7720 - 13910			
10	T. A.	848	-0-	848	1669	8 1	829 3	Y	10	10 0	-0-
						11 9					
11	0	724	-0-	724	2393	15 1	709 3	Y	-0-		-0-
12	0	618	-0-	618	3011	17 1	601 3	Y	-0-		-0-
01	0	1060	-0-	1060	4071	30 1	1030 3	Y	-0-		-0-
02	2800 N	473	-0-	-2327	1744	9 1	464 3	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1744			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 09HY		RRCID -> 284301		COMPL. DATE 12/19/2017		TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9016 - 14682			
10	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	149 1	2034 3	Y	242	242 0	2
						1 4	266 9				
11	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	157 1	2075 3	Y	226	226 0	2
						249 9					
12	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	140 1	1991 3	Y	227	225 0	4
						4 4	250 9				
01	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	142 1	1998 3	Y	249	250 0	3
						274 9					
02	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	132 1	2146 3	Y	239	238 0	4
						1 4	263 9				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HS RRCID -> 284337 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8031 - 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10		14756 X	8957	-0-	-5799	-0-	84	1	8258	3	Y	559	558 0	7
							615	9						
11		14280 X	8501	-0-	-5779	-0-	171	1	7957	3	Y	339	342 0	4
							373	9						
12		14570 X	9871	-0-	-4699	-0-	254	1	9242	3	Y	341	342 0	3
							375	9						
01		10002 X	10002	-0-	-0-	-0-	275	1	9408	3	Y	290	263 0	3
							319	9				27 1		
02		8092 X	5275	-0-	-2817	-0-	102	1	5048	3	Y	114	116 0	1
							125	9						
03		8959 X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT		1

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 03P RRCID -> 284366 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7059 - 7584														
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HA RRCID -> 284367 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A														
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HZ RRCID -> 284438 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7708 - 13874														
10		4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	49	1	4798	3	Y	61	61 0	1
							67	9						
11		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-	1 0	-0-
12		4805 X	3136	-0-	-1669	-0-	84	1	3052	3	Y	-0-		-0-
01		6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	143	1	4877	3	Y	1110	991 0	14
							1221	9				105 1		
02		3864 X	2747	-0-	-1117	-0-	48	1	2384	3	Y	286	296 0	4
							315	9						
03		4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT		4

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HT RRCID -> 284439 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7625 - 13695														
10		7843 X	6982	-0-	-861	-0-	64	1	6238	3	Y	618	617 0	10
							680	9						
11		7590 X	6923	-0-	-667	-0-	130	1	6053	3	Y	673	672 0	11
							740	9						
12		7843 X	7112	-0-	-731	-0-	170	1	6205	3	Y	670	670 0	11
							737	9						
01		7657 X	7118	-0-	-539	-0-	185	1	6317	3	Y	560	509 0	10
							616	9				52 1		
02		6580 X	5766	-0-	-814	-0-	107	1	5288	3	Y	337	338 0	9
							371	9						
03		7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT		9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HU RRCID -> 284440 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7911 - 14093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	12028 X	8411	-0-	-3617	-0-	82	1	7999	3	Y	300	301 0	4
						330	9						
11	11640 X	5932	-0-	-5708	-0-	119	1	5528	3	Y	259	260 0	3
						285	9						
12	12028 X	8659	-0-	-3369	-0-	215	1	7831	3	Y	557	552 0	8
						613	9						
01	9269 X	8227	-0-	-1042	-0-	222	1	7585	3	Y	382	348 0	4
						420	9					38 1	
02	8064 X	5689	-0-	-2375	-0-	109	1	5415	3	Y	150	152 0	2
						165	9						
03	8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT		2

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HX RRCID -> 284442 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7721 - 13790

10	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	25	1	2481	3	Y	12	12 0	-0-
						13	9						
11	2220 X	2094	-0-	-126	-0-	44	1	2044	3	Y	5	5 0	-0-
						6	9						
12	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	83	1	3027	3	Y	15	15 0	-0-
						17	9						
01	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	83	1	2858	3	Y	5	5 0	-0-
						6	9						
02	1848 X	1303	-0-	-545	-0-	26	1	1276	3	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HY RRCID -> 284443 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8081 - 14271

10	14911 X	7572	-0-	-7339	-0-	72	1	7075	3	Y	386	384 0	4
						425	9						
11	14430 X	7006	-0-	-7424	-0-	140	1	6546	3	Y	291	292 0	3
						320	9						
12	14260 X	7723	-0-	-6537	-0-	198	1	7192	3	Y	303	303 0	3
						333	9						
01	10602 X	7115	-0-	-3487	-0-	193	1	6594	3	Y	298	270 0	3
						328	9					28 1	
02	7504 X	4568	-0-	-2936	-0-	88	1	4350	3	Y	118	119 0	2
						130	9						
03	7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT		2

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HZ RRCID -> 284444 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7914 - 14104

10	10075 X	8941	-0-	-1134	-0-	81	1	7910	3	Y	864	859 0	11
						950	9						
11	9750 X	7841	-0-	-1909	-0-	147	1	6850	3	Y	767	767 0	11
						844	9						
12	10075 X	8578	-0-	-1497	-0-	211	1	7689	3	Y	616	618 0	9
						678	9						
01	8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	220	1	7537	3	Y	431	392 0	7
						474	9					41 1	
02	8064 X	4499	-0-	-3565	-0-	85	1	4223	3	Y	174	176 0	5
						191	9						
03	8928 X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT		5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HU RRCID -> 284445 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7976 - 14136															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

10		5983 X	3751	-0-	-2232	-0-	32	1	3123	3	Y	542	543	0	10
							596	9							
11		5790 X	4406	-0-	-1384	-0-	78	1	3629	3	Y	635	633	0	12
							699	9							
12		5983 X	4008	-0-	-1975	-0-	88	1	3199	3	Y	655	655	0	12
							721	9							
01		5084 X	4371	-0-	-713	-0-	109	1	3725	3	Y	488	444	0	46
							537	9						1	10
02		4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	85	1	4225	3	Y	387	386	0	11
							426	9							
03		4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT			11

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HX RRCID -> 284447 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7793 - 13959															
10		8091 X	4120	-0-	-3971	-0-	41	1	4042	3	Y	34	34	0	1
							37	9							
11		7830 X	7115	-0-	-715	-0-	146	1	6791	3	Y	162	161	0	2
							178	9							
12		8091 X	4681	-0-	-3410	-0-	121	1	4419	3	Y	128	128	0	2
							141	9							
01		6882 X	4923	-0-	-1959	-0-	130	1	4445	3	Y	316	284	0	29
							348	9						1	5
02		3724 X	2831	-0-	-893	-0-	53	1	2615	3	Y	148	149	0	4
							163	9							
03		6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT			4

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HA RRCID -> 284458 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6900 - 15426															
10		7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	244	1	6812	3	Y	419	428	1	43
							461	9							
11		8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	306	1	8024	3	Y	499	492	1	50
							549	9							
12		6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	179	1	5574	3	Y	320	342	1	28
							14	4							
01		6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	236	1	5888	3	Y	468	457	1	39
							515	9							
02		6020 X	4205	-0-	-1815	-0-	196	1	3695	3	Y	284	290	1	33
							2	4							
03		6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT			33

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HB RRCID -> 284461 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6748 - 15029															
10		4123 X	3804	-0-	-319	-0-	123	1	3431	3	Y	227	222	1	23
							250	9							
11		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	146	1	3815	3	Y	232	231	1	24
							255	9							
12		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	116	1	3614	3	Y	214	221	1	17
							9	4							
01		4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	179	1	4467	3	Y	186	187	1	16
							205	9							
02		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	177	1	3334	3	Y	225	215	1	26
							1	4							
03		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT			26

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	6417 X	2638	-0-	-3779	-0-	85	1	2359	3	Y	176	198	1	13
						194	9							
11	6210 X	2244	-0-	-3966	-0-	72	1	1872	3	Y	273	265	1	21
						300	9							
12	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	183	1	5746	3	Y	551	535	1	37
						15	4	606	9					
01	3503 X	3432	-0-	-71	-0-	111	1	2778	3	Y	494	495	1	36
						543	9							
02	3164 X	2223	-0-	-941	-0-	91	1	1715	3	Y	378	377	1	37
						1	4	416	9					
03	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT			37

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HD RRCID -> 284463 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 6536 - 14483

10	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	96	1	2692	3	Y	191	190	1	20
						210	9							
11	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	75	1	1977	3	Y	122	127	1	15
						134	9							
12	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	55	1	1750	3	Y	103	107	1	11
						5	4	113	9					
01	2666 X	2205	-0-	-461	-0-	74	1	1860	3	Y	246	235	1	22
						271	9							
02	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	88	1	1664	3	Y	136	140	1	18
						1	4	150	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HZ RRCID -> 284484 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8212 - 17913

10	8093 X	8093	-0-	-0-	-0-	331	1	6883	3	Y	798	799	0	16
						1	4	878	9					
11	5640 X	5033	-0-	-607	-0-	199	1	4219	3	Y	559	558	0	17
						615	9							
12	5828 X	5764	-0-	-64	-0-	237	1	4755	3	Y	696	681	0	32
						6	4	766	9					
01	10659 X	10659	-0-	-0-	-0-	454	1	8907	3	Y	1180	1112	0	100
						1298	9							
02	9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	436	1	7722	3	Y	773	829	0	44
						850	9							
03	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT			44

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HY RRCID -> 284486 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7986 - 14152

10	8401 X	8293	-0-	-108	-0-	66	1	6435	3	Y	1629	1631	0	23
						1792	9							
11	8130 X	7337	-0-	-793	-0-	125	1	5814	3	Y	1271	1275	0	19
						1398	9							
12	8401 X	7375	-0-	-1026	-0-	163	1	5952	3	Y	1145	1146	0	18
						1260	9							
01	9300 X	7364	-0-	-1936	-0-	176	1	6014	3	Y	1067	967	0	18
						1174	9					100	1	
02	8400 X	6748	-0-	-1652	-0-	113	1	5605	3	Y	936	933	0	21
						1030	9							
03	8308 X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT			21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE METCALF UNIT			WELL #:		02HW	RRCID ->	284498	COMPL. DATE	03/01/2018	TOTAL DEPTH	7802	PERF.	8099 - 14265	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		9362 X	5835	-0-	-3527	-0-	48	1	4735	3	Y	956	955 0	17
							1052	9						
11		9060 X	4691	-0-	-4369	-0-	83	1	3887	3	Y	655	658 0	14
							721	9						
12		9362 X	5953	-0-	-3409	-0-	128	1	4659	3	Y	1060	1055 0	19
							1166	9						
01		6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	139	1	4748	3	Y	1477	1332 0 139 1	25
							1625	9						
02		6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	100	1	4962	3	Y	1141	1139 0	27
							1255	9						
03		5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT		27

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		01HA	RRCID ->	284532	COMPL. DATE	09/30/2017	TOTAL DEPTH	7094	PERF.	7667 - 13009	
10		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	71	1	1154	3	Y	566	587 0	16
							1	4	623	9				
11		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	73	1	1079	3	Y	179	192 0	3
							197	9						
12		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	68	1	1131	3	Y	237	234 0	6
							7	4	261	9				
01		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	89	1	1244	3	Y	259	241 0	24
							285	9						
02		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	50	1	726	3	Y	208	226 0	6
							229	9						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		6

STUMBERG RANCH UNIT E			WELL #:		01HE	RRCID ->	284693	COMPL. DATE	06/03/2018	TOTAL DEPTH	7266	PERF.	N/A	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		01HU	RRCID ->	284694	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	7374	PERF.	7567 - 18013	
10		3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	210	1	3376	3	Y	221	231 0	13
							2	4	243	9				
11		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	196	1	2879	3	Y	194	194 0	13
							213	9						
12		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	172	1	2897	3	Y	296	290 0	19
							19	4	326	9				
01		4278 X	3408	-0-	-870	-0-	206	1	2883	3	Y	290	271 0	38
							319	9						
02		3864 X	2829	-0-	-1035	-0-	165	1	2391	3	Y	248	267 0	19
							273	9						
03		3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT		19

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

10		6355 X	6289	-0-	-66	-0-	408 1	5555 3	Y	294	294	0		-0-
							3 4	323 9						
11		6330 X	6169	-0-	-161	-0-	412 1	5447 3	Y	281	281	0		-0-
							1 4	309 9						
12		7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	479 1	6801 3	Y	321	318	0		3
							15 4	353 9						
01		7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	451 1	6384 3	Y	334	336	0		1
							1 4	367 9						
02		6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	346 1	5600 3	Y	271	271	0		1
							2 4	298 9						
03		6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-			Y	NO RPT				1

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HB RRCID -> 284756 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7780 - 13280														
10		1178 N	1174	-0-	-4	-0-	63 1	1003 3	Y	98	101	0		3
							108 9							
11		1140 N	27	-0-	-1113	-0-	1 1	22 3	Y	4	7	0		-0-
							4 9							
12		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	68 1	1131 3	Y	194	184	0		10
							7 4	213 9						
01		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	67 1	934 3	Y	197	183	0		24
							217 9							
02		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	54 1	785 3	Y	167	180	0		11
							184 9							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				11

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HG RRCID -> 284959 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 8450 - 17936														
10		5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	137 1	4864 3	Y	901	897	0		14
							991 9							
11		6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	144 1	5331 3	Y	814	814	0		14
							895 9							
12		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	89 1	3617 3	Y	434	436	0		12
							477 9							
01		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	78 1	3424 3	Y	525	524	0		13
							578 9							
02		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	94 1	3422 3	Y	573	572	0		14
							630 9							
03		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			Y	NO RPT				14

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HV RRCID -> 285321 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7838 - 18448														
10		12276 X	11377	-0-	-899	-0-	634 1	10200 3	Y	488	501	0		14
							6 4	537 9						
11		15121 X	15121	-0-	-0-	-0-	921 1	13560 3	Y	581	573	0		22
							1 4	639 9						
12		13308 X	13308	-0-	-0-	-0-	683 1	11465 3	Y	987	963	0		46
							74 4	1086 9						
01		12400 X	12400	-0-	-0-	-0-	778 1	10887 3	Y	667	637	0		76
							1 4	734 9						
02		11821 X	11821	-0-	-0-	-0-	712 1	10329 3	Y	707	747	0		36
							2 4	778 9						
03		11594 X	NO RPT	-0-	-11594	-0-			Y	NO RPT				36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HY RRCID -> 285779 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7762 - 18589												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10	13516 X	10928	-0-	-2588	-0-	613	1	9845	3	Y	423	443 0
						5	4	465	9			20
11	15076 X	15076	-0-	-0-	-0-	916	1	13490	3	Y	608	597 0
						1	4	669	9			31
12	13531 X	13531	-0-	-0-	-0-	706	1	11847	3	Y	820	805 0
						76	4	902	9			46
01	14309 X	14309	-0-	-0-	-0-	888	1	12421	3	Y	908	844 0
						1	4	999	9			110
02	12980 X	12980	-0-	-0-	-0-	784	1	11368	3	Y	751	812 0
						2	4	826	9			49
03	11966 X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					Y	NO RPT	49

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HX RRCID -> 285837 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7747 - 18569												
10	11640 X	11640	-0-	-0-	-0-	649	1	10435	3	Y	500	512 0
						6	4	550	9			19
11	7140 X	-0-	-0-	-7140	-0-					Y	-0-	19 0
12	7378 X	6426	-0-	-952	-0-	343	1	5757	3	Y	263	250 0
						37	4	289	9			13
01	12772 X	4645	-0-	-8127	-0-	287	1	4014	3	Y	313	289 0
						344	9					37
02	11256 X	3137	-0-	-8119	-0-	185	1	2682	3	Y	245	267 0
						270	9					15
03	11625 X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					Y	NO RPT	15

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HZ RRCID -> 286131 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8046 - 18151												
10	15012 X	15012	-0-	-0-	-0-	329	1	12748	3	Y	1756	1749 0
						3	4	1932	9			85
11	13385 X	13385	-0-	-0-	-0-	261	1	11209	3	Y	1736	1751 0
						5	4	1910	9			70
12	14879 X	14879	-0-	-0-	-0-	300	1	12611	3	Y	1782	1778 0
						8	4	1960	9			74
01	14052 X	14052	-0-	-0-	-0-	263	1	11773	3	Y	1832	1827 0
						1	4	2015	9			79
02	12238 X	12238	-0-	-0-	-0-	209	1	10374	3	Y	1503	1509 0
						2	4	1653	9			73
03	10168 X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					Y	NO RPT	73

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HV RRCID -> 286142 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8037 - 16459												
10	11969 X	11969	-0-	-0-	-0-	261	1	10126	3	Y	1435	1432 0
						3	4	1579	9			73
11	9570 X	9522	-0-	-48	-0-	185	1	7963	3	Y	1245	1264 0
						4	4	1370	9			54
12	10443 X	10443	-0-	-0-	-0-	206	1	8674	3	Y	1415	1407 0
						6	4	1557	9			62
01	9393 X	9393	-0-	-0-	-0-	174	1	7758	3	Y	1328	1329 0
						1461	9					61
02	8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	149	1	7430	3	Y	1179	1179 0
						2	4	1297	9			61
03	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT	61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT			WELL #:		28HY	RRCID ->	286202	COMPL. DATE	07/27/2018	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7788 - 17646	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	191 1	7399 3	Y	704	705 0		31
							2 4	774 9					
11		7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	144 1	6172 3	Y	684	691 0		24
							3 4	752 9					
12		6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	133 1	5605 3	Y	602	604 0		22
							4 4	662 9					
01		6417 X	5158	-0-	-1259	-0-	100 1	4463 3	Y	541	542 0		21
							595 9						
02		5796 X	3539	-0-	-2257	-0-	61 1	3040 3	Y	397	401 0		17
							1 4	437 9					
03		6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-			Y	NO RPT			17

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT			WELL #:		28HW	RRCID ->	286203	COMPL. DATE	07/30/2018	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7842 - 16747	

10		6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	148 1	5771 3	Y	734	738 0		35
							2 4	807 9					
11		5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	114 1	4881 3	Y	694	702 0		27
							2 4	763 9					
12		6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	137 1	5763 3	Y	835	828 0		34
							4 4	919 9					
01		7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	140 1	6242 3	Y	737	738 0		33
							811 9						
02		6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	121 1	6021 3	Y	659	659 0		33
							1 4	725 9					
03		4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			Y	NO RPT			33

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		113H	RRCID ->	286337	COMPL. DATE	02/03/2019	TOTAL DEPTH	7924	PERF. 8482 - 15366	

10		4681 X	1932	-0-	-2749	-0-	74 1	1227 3	Y	574	574 0		7
							631 9						
11		3540 X	1884	-0-	-1656	-0-	68 1	1220 3	Y	541	542 0		6
							1 4	595 9					
12		3472 X	1918	-0-	-1554	-0-	79 1	1233 3	Y	541	540 0		7
							11 4	595 9					
01		2201 X	1872	-0-	-329	-0-	71 1	1165 3	Y	578	577 0		8
							636 9						
02		1988 X	1658	-0-	-330	-0-	60 1	1054 3	Y	494	496 0		6
							1 4	543 9					
03		1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-			Y	NO RPT			6

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT			WELL #:		28HX	RRCID ->	286345	COMPL. DATE	07/28/2018	TOTAL DEPTH	7903	PERF. 7920 - 17260	

10		9312 X	9312	-0-	-0-	-0-	207 1	7999 3	Y	1004	1005 0		49
							2 4	1104 9					
11		8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	177 1	7560 3	Y	1065	1071 0		43
							3 4	1172 9					
12		8883 X	8883	-0-	-0-	-0-	181 1	7605 3	Y	993	995 0		41
							5 4	1092 9					
01		8539 X	8539	-0-	-0-	-0-	165 1	7326 3	Y	953	953 0		41
							1048 9						
02		7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	129 1	6459 3	Y	952	947 0		46
							2 4	1047 9					
03		5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-			Y	NO RPT			46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A		WELL #:		30HF	RRCID ->	286437	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7794	PERF.	8356 -	13501	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

10	5549 X	4849	-0-	-700	-0-	191	1	4378	3	Y	251	259	0	14
						4	4	276	9					
11	5370 X	4716	-0-	-654	-0-	153	1	4183	3	Y	344	337	0	21
						2	4	378	9					
12	5549 X	5219	-0-	-330	-0-	191	1	4761	3	Y	236	241	0	16
						7	4	260	9					
01	5115 X	4788	-0-	-327	-0-	166	1	4373	3	Y	223	218	0	21
						4	4	245	9					
02	4620 X	3980	-0-	-640	-0-	151	1	3687	3	Y	123	131	0	13
						7	4	135	9					
03	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT			13

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A		WELL #:		30HD	RRCID ->	286438	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	8642 -	13708	
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	55	1	1258	3	Y	62	63	0	5
						1	4	68	9					
11	1650 N	1275	-0-	-375	-0-	42	1	1170	3	Y	56	56	0	5
						1	4	62	9					
12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	48	1	1204	3	Y	59	59	0	5
						2	4	65	9					
01	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	70	1	1846	3	Y	97	94	0	8
						2	4	107	9					
02	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	63	1	1530	3	Y	54	56	0	6
						3	4	59	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A		WELL #:		30HC	RRCID ->	286439	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	8326 -	13920	
10	3286 X	2742	-0-	-544	-0-	109	1	2492	3	Y	126	128	0	11
						2	4	139	9					
11	3180 X	2831	-0-	-349	-0-	98	1	2665	3	Y	61	61	0	11
						1	4	67	9					
12	3100 X	2844	-0-	-256	-0-	107	1	2670	3	Y	57	57	0	11
						4	4	63	9					
01	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	103	1	2700	3	Y	61	60	0	12
						2	4	67	9					
02	2548 X	2448	-0-	-100	-0-	93	1	2298	3	Y	47	49	0	10
						5	4	52	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A		WELL #:		30HA	RRCID ->	286489	COMPL. DATE	12/16/2022	TOTAL DEPTH	7845	PERF.	8311 -	14140	
10	1240 N	814	-0-	-426	-0-	32	1	741	3	Y	36	38	0	7
						1	4	40	9					
11	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-	5	0	2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	3078 N	3078	-0-	-0-	-0-	110	1	2868	3	Y	89	85	0	6
						2	4	98	9					
02	2800 N	3197	-0-	397	397	122	1	2977	3	Y	84	86	0	4
						6	4	92	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	397					Y	NO RPT			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		31HF	RRCID ->	286569	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	8253 - 13082	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	124 1	2849 3	812 3	Y	729	718 0		11
							3 4	802 9						
11		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	109 1	2993 3	812 3	Y	199	203 0		7
							2 4	219 9						
12		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	117 1	2908 3	812 3	Y	224	225 0		6
							4 4	246 9						
01		3069 X	3034	-0-	-35	-0-	106 1	2759 3	812 3	Y	152	149 0		9
							2 4	167 9						
02		2772 X	2664	-0-	-108	-0-	99 1	2414 3	812 3	Y	133	134 0		8
							5 4	146 9						
03		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-				Y	NO RPT			8

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A			WELL #:		30HI	RRCID ->	286602	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7822	PERF.	8424 - 13145	

10		4898 X	4303	-0-	-595	-0-	166 1	3792 3	812 3	Y	311	320 0		21
							3 4	342 9						
11		4740 X	4374	-0-	-366	-0-	141 1	3859 3	812 3	Y	338	333 0		26
							2 4	372 9						
12		4836 X	2940	-0-	-1896	-0-	102 1	2520 3	812 3	Y	286	289 0		22
							3 4	315 9						
01		0	4821	-0-	4821	4821	160 1	4175 3	812 3	Y	439	427 0		34
							3 4	483 9						
02		9375 X	4554	-0-	-4821	-0-	164 1	4015 3	812 3	Y	334	343 0		25
							8 4	367 9						
03		4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-				Y	NO RPT			25

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		31HC	RRCID ->	286632	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7795	PERF.	8038 - 13722	

10		4433 X	4408	-0-	-25	-0-	179 1	4109 3	812 3	Y	105	108 0		9
							4 4	116 9						
11		4290 X	3833	-0-	-457	-0-	127 1	3469 3	812 3	Y	214	209 0		14
							2 4	235 9						
12		4433 X	3930	-0-	-503	-0-	146 1	3638 3	812 3	Y	128	132 0		10
							5 4	141 9						
01		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	143 1	3758 3	812 3	Y	190	185 0		15
							3 4	209 9						
02		4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	151 1	3689 3	812 3	Y	192	196 0		11
							7 4	211 9						
03		3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-				Y	NO RPT			11

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		31HD	RRCID ->	286660	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7885	PERF.	8158 - 13214	

10		3131 X	2286	-0-	-845	-0-	69 1	1566 3	812 3	Y	591	582 0		19
							1 4	650 9						
11		3030 X	2805	-0-	-225	-0-	95 1	2580 3	812 3	Y	117	122 0		14
							1 4	129 9						
12		2759 X	2495	-0-	-264	-0-	91 1	2256 3	812 3	Y	132	133 0		13
							3 4	145 9						
01		2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	87 1	2290 3	812 3	Y	95	94 0		14
							2 4	105 9						
02		2100 X	568	-0-	-1532	-0-	22 1	531 3	812 3	Y	13	16 0		11
							1 4	14 9						
03		2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-				Y	NO RPT			11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A		WELL #: 30HB		RRCID -> 286811		COMPL. DATE 09/11/2018		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 8275 - 14188	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		6882 X	6444	-0-	-438	-0-	245 1	546	560 0		27
							5 4				
							601 9				
11		6660 X	5412	-0-	-1248	-0-	172 1	473	468 0		32
							3 4				
							520 9				
12		6882 X	1842	-0-	-5040	-0-	64 1	164	173 0		23
							2 4				
							180 9				
01		6045 X	3108	-0-	-2937	-0-	102 1	294	286 0		31
							2 4				
							323 9				
02		5460 X	2723	-0-	-2737	-0-	94 1	282	290 0		23
							5 4				
							310 9				
03		6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-		NO RPT			23

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 13HB		RRCID -> 286833		COMPL. DATE 01/01/2018		TOTAL DEPTH 2183		PERF. N/A	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 13HE		RRCID -> 286834		COMPL. DATE 01/04/2018		TOTAL DEPTH 2192		PERF. N/A	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 111H		RRCID -> 286888		COMPL. DATE 03/15/2015		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 8245 - 15244	
10		6851 X	5634	-0-	-1217	-0-	265 1	858	858 0		15
							1 4				
							944 9				
11		6630 X	5230	-0-	-1400	-0-	231 1	818	820 0		13
							2 4				
							900 9				
12		6851 X	5018	-0-	-1833	-0-	245 1	856	853 0		16
							33 4				
							942 9				
01		6975 X	5936	-0-	-1039	-0-	278 1	959	955 0		20
							1 4				
							1055 9				
02		5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	261 1	846	848 0		18
							6 4				
							931 9				
03		5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-		NO RPT			18

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 31HE		RRCID -> 286906		COMPL. DATE 09/05/2018		TOTAL DEPTH 7738		PERF. 8105 - 13204	
10		8230 X	8230	-0-	-0-	-0-	308 1	799	810 0		55
							6 4				
							879 9				
11		8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	250 1	1067	1049 0		73
							4 4				
							1174 9				
12		9675 X	9675	-0-	-0-	-0-	323 1	1199	1204 0		66
							11 4				
							1319 9				
01		0	8817	-0-	8817	8817	276 1	1193	1166 0		93
							6 4				
							1312 9				
02		16586 X	7769	-0-	-8817	-0-	257 1	1082	1104 0		71
							13 4				
							1190 9				
03		7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-		NO RPT			71

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HG RRCID -> 286975 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8403 - 13349														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

10		2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	93 1	2126 3	Y	200	205 0			12
							2 4	220 9						
11		2220 X	2202	-0-	-18	-0-	71 1	1932 3	Y	180	177 0			15
							1 4	198 9						
12		2294 X	1889	-0-	-405	-0-	70 1	1736 3	Y	74	78 0			11
							2 4	81 9						
01		2573 X	2255	-0-	-318	-0-	79 1	2078 3	Y	87	85 0			13
							2 4	96 9						
02		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	91 1	2240 3	Y	164	166 0			11
							5 4	180 9						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				11

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HG RRCID -> 286980 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8206 - 13062														

10		3348 X	2562	-0-	-786	-0-	107 1	2430 3	Y	21	23 0			10
							2 4	23 9						
11		3240 X	3090	-0-	-150	-0-	100 1	2711 3	Y	253	246 0			17
							1 4	278 9						
12		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	123 1	3053 3	Y	262	264 0			15
							4 4	288 9						
01		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	97 1	2540 3	Y	106	106 0			15
							2 4	117 9						
02		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	112 1	2728 3	Y	106	109 0			12
							5 4	117 9						
03		2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-			Y	NO RPT				12

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 08HY RRCID -> 287102 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8221 - 18542														

10		10069 X	10069	-0-	-0-	-0-	709 1	6822 3	Y	2306	2318 0			133
							1 4	2537 9						
11		9745 X	9745	-0-	-0-	-0-	691 1	6894 3	Y	1963	1996 0			100
							1 4	2159 9						
12		7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	600 1	5947 3	Y	1261	1310 0			51
							6 4	1387 9						
01		10230 X	7262	-0-	-2968	-0-	617 1	5720 3	Y	840	839 0			52
							1 4	924 9						
02		9240 X	5047	-0-	-4193	-0-	427 1	3828 3	Y	718	716 0			54
							2 4	790 9						
03		10075 X	NO RPT	-0-	-10075	-0-			Y	NO RPT				54

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HH RRCID -> 287116 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A														

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HZ RRCID -> 287206 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8180 - 18486													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

10		7812 X	6513	-0-	-1299	-0-	4432 3	1 4	Y	1891	1905 0		109
							2080 9						
11		7560 X	5936	-0-	-1624	-0-	4221 3	1 4	Y	1558	1587 0		80
							1714 9						
12		7812 X	4875	-0-	-2937	-0-	3614 3	4 4	Y	1143	1177 0		44
							1257 9						
01		0	4619	-0-	4619	4619	3472 3	1 4	Y	1042	1024 0		62
							1146 9						
02		8531 X	3912	-0-	-4619	-0-	2988 3	1 4	Y	839	839 0		62
							923 9						
03		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			Y	NO RPT			62

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HH RRCID -> 287207 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8072 - 13261													
10		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	81 1	1868 3	Y	654	671 0		43
							2 4	719 9					
11		2310 X	1932	-0-	-378	-0-	49 1	1352 3	Y	482	478 0		47
							1 4	530 9					
12		5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	153 1	3800 3	Y	1127	1118 0		56
							5 4	1240 9					
01		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	114 1	2989 3	Y	861	845 0		72
							2 4	947 9					
02		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	108 1	2640 3	Y	857	873 0		56
							5 4	943 9					
03		2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-			Y	NO RPT			56

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HI RRCID -> 287212 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8303 - 12889													
10		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	81 1	1857 3	Y	72	74 0		7
							2 4	79 9					
11		2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	95 1	2598 3	Y	164	160 0		11
							1 4	180 9					
12		3100 N	4188	-0-	1088	1088	154 1	3814 3	Y	195	196 0		7
							5 4	215 9					
01		0	2360	-0-	2360	3448	82 1	2143 3	Y	121	120 0		8
							2 4	133 9					
02		2800 N	658	-0-	-2142	1306	25 1	597 3	Y	32	35 0		5
							1 4	35 9					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1306			Y	NO RPT			5

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01ER RRCID -> 287255 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 8467 - 18029													
10		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	67 1	2391 3	Y	723	720 0		12
							795 9						
11		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	59 1	2184 3	Y	681	681 0		12
							749 9						
12		3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	70 1	2844 3	Y	909	905 0		17
							1000 9						
01		0	1726	-0-	1726	1726	26 1	1148 3	Y	502	506 0		13
							552 9						
02		3308 X	1582	-0-	-1726	-0-	31 1	1110 3	Y	401	401 0		13
							441 9						
03		1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE CHIP EAST UNIT		WELL #:		08HX	RRCID ->	287592	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	7801	PERF.	8112 - 18378		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

10	13132 X	13132	-0-	-0-	-0-	12198	3	2 4	Y	847	867	0	48	
						932	9							
11	12442 X	12442	-0-	-0-	-0-	11149	3	2 4	Y	1174	1165	0	57	
						1291	9							
12	12549 X	12549	-0-	-0-	-0-	11188	3	12 4	Y	1226	1235	0	51	
						1349	9							
01	0	11944	-0-	11944	11944	10603	3	3 4	Y	1216	1190	0	77	
						1338	9							
02	22386 X	10442	-0-	-11944	-0-	9322	3	5 4	Y	1014	1012	0	79	
						1115	9							
03	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-				Y	NO RPT			79	

BRISCOE FISHER UNIT		WELL #:		01HB	RRCID ->	288327	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	7406	PERF.	8175 - 13572		

10	16337 X	13172	-0-	-3165	-0-	119	1	11636	3	Y	1288	1290	19	
						1417	9							
11	16830 X	14312	-0-	-2518	-0-	267	1	12429	3	Y	1469	1466	22	
						1616	9							
12	17391 X	13068	-0-	-4323	-0-	307	1	11169	3	Y	1447	1447	22	
						1592	9							
01	15779 X	12803	-0-	-2976	-0-	326	1	11170	3	Y	1188	1080	17	
						1307	9				113 1			
02	14252 X	8149	-0-	-6103	-0-	146	1	7226	3	Y	706	709	14	
						777	9							
03	14787 X	NO RPT	-0-	-14787	-0-				Y	NO RPT			14	

BRISCOE FISHER UNIT		WELL #:		01HC	RRCID ->	288328	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	7367	PERF.	8100 - 13455		

10	9021 X	8963	-0-	-58	-0-	82	1	8035	3	Y	769	771	11	
						846	9							
11	9620 X	9620	-0-	-0-	-0-	183	1	8526	3	Y	828	827	12	
						911	9							
12	9272 X	9272	-0-	-0-	-0-	224	1	8168	3	Y	800	801	11	
						880	9							
01	9610 X	9198	-0-	-412	-0-	238	1	8134	3	Y	751	681	10	
						826	9				71 1			
02	8680 X	7571	-0-	-1109	-0-	138	1	6831	3	Y	547	546	11	
						602	9							
03	9610 X	NO RPT	-0-	-9610	-0-				Y	NO RPT			11	

BRISCOE FISHER UNIT		WELL #:		01HF	RRCID ->	288329	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	8094 - 13524		

10	T. A.	8827	-0-	8827	29970	75	1	7373	3	Y	1254	1258	19	
						1379	9							
11	0	6751	-0-	6751	36721	121	1	5643	3	Y	897	902	14	
						987	9							
12	0	7072	-0-	7072	43793	161	1	5859	3	Y	956	955	15	
						1052	9							
01	0	7113	-0-	7113	50906	173	1	5919	3	Y	928	840	15	
						1021	9				88 1			
02	55264 X	4358	-0-	-50906	-0-	74	1	3689	3	Y	541	543	13	
						595	9							
03	8835 X	NO RPT	-0-	-8835	-0-				Y	NO RPT			13	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HA RRCID -> 288330 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8047 - 13616														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	T. A.	228	-0-	228	228	2	1	218	3	Y	7	7	0	-0-
11	T. A.	8713	-0-	8713	8941	180	1	8375	3	Y	144	142	0	2
12	T. A.	8939	-0-	8939	17880	158	1	8416	3	Y	265	264	0	3
01	0	6438	-0-	6438	24318	292	1	5419	3	Y	783	703	0	72 1 11
02	2800 N	3746	-0-	946	25264	158	1	3208	3	Y	430	432	0	9
03	62 X NO RPT		-0-	-62	25202	861	9			Y				9
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HC RRCID -> 288331 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 8018 - 13436														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-			-0-
01	0	1329	-0-	1329	1380	24	1	824	3	Y	437	390	0	41 1 6
02	1761 N	381	-0-	-1380	-0-	481	9	349	3	Y	23	29	0	-0-
03	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-	7	1			Y				-0-
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HD RRCID -> 288332 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8129 - 13525														
10	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	46	1	4495	3	Y	145	144	0	2
11	2880 X	2099	-0-	-781	-0-	160	9	1991	3	Y	59	60	0	1
12	1922 X	1100	-0-	-822	-0-	43	1	1037	3	Y	31	32	0	-0-
01	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	65	9	1818	3	Y	173	155	0	17 1 1
02	4256 X	1463	-0-	-2793	-0-	29	1	1208	3	Y	210	209	0	2
03	4712 X NO RPT		-0-	-4712	-0-	34	9			Y				2
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HE RRCID -> 288408 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8113 - 13482														
10	18228 X	13481	-0-	-4747	-0-	121	1	11907	3	Y	1321	1324	0	18
11	15390 X	14083	-0-	-1307	-0-	1453	9	12417	3	Y	1273	1272	0	19
12	15903 X	12952	-0-	-2951	-0-	266	1	11342	3	Y	1181	1182	0	18
01	15686 X	12570	-0-	-3116	-0-	1400	9	11034	3	Y	1104	1001	0	105 1 16
02	14168 X	7792	-0-	-6376	-0-	311	1	6937	3	Y	650	652	0	14
03	14539 X NO RPT		-0-	-14539	-0-	1299	9			Y				14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 31HC		RRCID -> 288839		COMPL. DATE 08/07/2019		TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7992 - 14758		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	7006 X	5680	-0-	-1326	-0-	179 1 452 9	5049 3	Y	411 412 0	6
11	6780 X	6282	-0-	-498	-0-	205 1 353 9	5724 3	Y	321 322 0	5
12	7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	244 1 3 4	6210 3	Y	623 617 0	11
01	7037 X	6747	-0-	-290	-0-	228 1 2 4	6055 3	Y	420 391 0 35 1	5
02	6020 X	5642	-0-	-378	-0-	209 1 318 9	5115 3	Y	289 287 0	7
03	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-			Y	NO RPT	7
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 31HB		RRCID -> 288882		COMPL. DATE 08/05/2019		TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7929 - 14698		
10	8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	276 1 567 9	7803 3	Y	515 515 0	9
11	7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	248 1 776 9	6931 3	Y	705 701 0	13
12	7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	254 1 4 4	6491 3	Y	972 965 0	20
01	8130 X	8130	-0-	-0-	-0-	265 1 2 4	7034 3	Y	754 699 0 62 1	13
02	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	253 1 772 9	6207 3	Y	702 692 0	23
03	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-			Y	NO RPT	23
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 31HE		RRCID -> 288911		COMPL. DATE 08/05/2019		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7901 - 14670		
10	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	193 1 361 9	5460 3	Y	328 333 0	4
11	5550 X	5286	-0-	-264	-0-	172 1 319 9	4795 3	Y	290 290 0	4
12	5735 X	3579	-0-	-2156	-0-	121 1 2 4	3081 3	Y	341 340 0	5
01	5239 X	5120	-0-	-119	-0-	156 1 1 4	4123 3	Y	764 696 0 62 1	11
02	4732 X	3522	-0-	-1210	-0-	114 1 612 9	2796 3	Y	556 551 0	16
03	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-			Y	NO RPT	16
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 26HX		RRCID -> 288917		COMPL. DATE 08/30/2019		TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 13432		
10	12059 X	11663	-0-	-396	-0-	443 1 1 4	9221 3	Y	1816 1828 0	70
11	11670 X	11460	-0-	-210	-0-	425 1 1998 9	9037 3	Y	1816 1802 0	84
12	12059 X	9589	-0-	-2470	-0-	369 1 10 4	7409 3	Y	1637 1608 0	113
01	11833 X	11833	-0-	-0-	-0-	484 1 1859 9	9490 3	Y	1690 1608 0	195
02	10328 X	10328	-0-	-0-	-0-	483 1 1276 9	8569 3	Y	1160 1268 0	87
03	9176 X	NO RPT	-0-	-9176	-0-			Y	NO RPT	87

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 31HD		RRCID -> 288939			COMPL. DATE 08/05/2019			TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7882 - 14651			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		8478 X	8478	-0-	-0-	-0-	272 1	7678 3		Y	480	485 0		8
							528 9							
11		5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	195 1	5433 3		Y	211	215 0		4
							232 9							
12		5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	214 1	5453 3		Y	256	254 0		6
							3 4	282 9						
01		6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	231 1	6137 3		Y	494	451 0	40 1	9
							2 4	543 9						
02		5404 X	3911	-0-	-1493	-0-	139 1	3418 3		Y	322	320 0		11
							354 9							
03		5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-				Y	NO RPT			11

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 26HZ		RRCID -> 288972			COMPL. DATE 08/30/2019			TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8062 - 14007			

10		16988 X	11658	-0-	-5330	-0-	467 1	9713 3		Y	1343	1355 0		58
							1 4	1477 9						
11		16440 X	12388	-0-	-4052	-0-	490 1	10406 3		Y	1356	1345 0		69
							1492 9							
12		15159 X	12175	-0-	-2984	-0-	505 1	10152 3		Y	1367	1341 0		95
							14 4	1504 9						
01		12904 X	12904	-0-	-0-	-0-	561 1	11030 3		Y	1193	1140 0		148
							1 4	1312 9						
02		11894 X	11894	-0-	-0-	-0-	566 1	10039 3		Y	1172	1249 0		71
							1289 9							
03		9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-				Y	NO RPT			71

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 33HU		RRCID -> 289395			COMPL. DATE 01/26/2020			TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 14346			

10		18700 X	18700	-0-	-0-	-0-	977 1	15709 3		Y	1823	1761 0		62
							9 4	2005 9						
11		16650 X	16650	-0-	-0-	-0-	983 1	14472 3		Y	1085	1099 0		48
							1 4	1194 9						
12		14335 X	14335	-0-	-0-	-0-	735 1	12325 3		Y	1087	1080 0		55
							79 4	1196 9						
01		14238 X	14238	-0-	-0-	-0-	865 1	12100 3		Y	1156	1077 0		134
							1 4	1272 9						
02		13608 X	11687	-0-	-1921	-0-	685 1	9928 3		Y	975	1051 0		58
							1 4	1073 9						
03		15066 X	NO RPT	-0-	-15066	-0-				Y	NO RPT			58

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 14HA		RRCID -> 289496			COMPL. DATE 03/02/2020			TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7191 - 12716			

10		10261 X	8934	-0-	-1327	-0-	287 1	8014 3		Y	575	564 1		57
							633 9							
11		9390 X	8154	-0-	-1236	-0-	275 1	7206 3		Y	612	607 1		62
							673 9							
12		9703 X	7637	-0-	-2066	-0-	217 1	6777 3		Y	569	583 1		48
							17 4	626 9						
01		7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	280 1	6996 3		Y	441	449 1		40
							485 9							
02		5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	273 1	5138 3		Y	436	424 1		52
							2 4	480 9						
03		6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-				Y	NO RPT			52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HB RRCID -> 289497 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6914 - 12606														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		10478 X	9432	-0-	-1046	-0-	298 1	8314 3	Y	745	740	1		81
							820 9							
11		9000 X	8261	-0-	-739	-0-	277 1	7241 3	Y	675	679	1		77
							743 9							
12		9021 X	9001	-0-	-20	-0-	250 1	7814 3	Y	834	835	1		76
							20 4	917 9						
01		8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	293 1	7309 3	Y	620	633	1		63
							682 9							
02		6132 X	6021	-0-	-111	-0-	275 1	5188 3	Y	505	501	1		67
							2 4	556 9						
03		6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-			Y	NO RPT				67

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HC RRCID -> 289524 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7006 - 12606														

10		8928 X	7584	-0-	-1344	-0-	236 1	6576 3	Y	702	697	1		74
							772 9							
11		8640 X	6215	-0-	-2425	-0-	206 1	5392 3	Y	561	573	1		62
							617 9							
12		8928 X	4258	-0-	-4670	-0-	120 1	3762 3	Y	333	362	1		33
							10 4	366 9						
01		7285 X	6848	-0-	-437	-0-	235 1	5877 3	Y	669	642	1		60
							736 9							
02		6860 X	4478	-0-	-2382	-0-	201 1	3806 3	Y	426	431	1		55
							2 4	469 9						
03		7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-			Y	NO RPT				55

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HV RRCID -> 289525 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8364 - 14199														

10		11780 X	10399	-0-	-1381	-0-	569 1	9140 3	Y	623	644	0		22
							5 4	685 9						
11		12810 X	8204	-0-	-4606	-0-	472 1	6959 3	Y	702	694	0		30
							1 4	772 9						
12		13237 X	10097	-0-	-3140	-0-	496 1	8326 3	Y	1110	1085	0		55
							54 4	1221 9						
01		12958 X	9520	-0-	-3438	-0-	573 1	8015 3	Y	846	801	0		100
							1 4	931 9						
02		11704 X	8258	-0-	-3446	-0-	476 1	6895 3	Y	805	858	0		47
							1 4	886 9						
03		10385 X	NO RPT	-0-	-10385	-0-			Y	NO RPT				47

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HW RRCID -> 289526 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8265 - 14114														

10		10540 X	7554	-0-	-2986	-0-	409 1	6577 3	Y	513	531	0		19
							4 4	564 9						
11		10200 X	7455	-0-	-2745	-0-	439 1	6469 3	Y	496	493	0		22
							1 4	546 9						
12		10540 X	8044	-0-	-2496	-0-	403 1	6776 3	Y	746	731	0		37
							44 4	821 9						
01		10819 X	7749	-0-	-3070	-0-	461 1	6448 3	Y	764	713	0		88
							840 9							
02		9324 X	8329	-0-	-995	-0-	471 1	6827 3	Y	936	972	0		52
							1 4	1030 9						
03		7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-			Y	NO RPT				52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA SOUTH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: 26HY		RRCID -> 289647		COMPL. DATE 08/30/2019		TOTAL DEPTH 7721		PERF. 7924 - 13472				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	12400 X	8468	-0-	-3932	-0-	325	1	6757	3	Y	1259	1259	0	62
						1	4	1385	9					
11	12000 X	8006	-0-	-3994	-0-	300	1	6368	3	Y	1216	1207	0	71
						1338	9							
12	10881 X	8168	-0-	-2713	-0-	347	1	6951	3	Y	783	774	0	80
						9	4	861	9					
01	10736 X	10736	-0-	-0-	-0-	477	1	9365	3	Y	813	774	0	119
						894	9							
02	11041 X	11041	-0-	-0-	-0-	523	1	9269	3	Y	1135	1193	0	61
						1249	9							
03	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT			61

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 29HC		RRCID -> 289751		COMPL. DATE 03/24/2020		TOTAL DEPTH 8256		PERF. 8027 - 15917				
10	14601 X	12047	-0-	-2554	-0-	459	1	9034	3	Y	2312	2306	0	108
						11	4	2543	9					
11	14130 X	12622	-0-	-1508	-0-	463	1	9860	3	Y	2083	2033	0	158
						8	4	2291	9					
12	14601 X	11371	-0-	-3230	-0-	434	1	8538	3	Y	1826	1747	0	167
						390	4	2009	9			70	1	
01	13777 X	13777	-0-	-0-	-0-	100	1	11251	3	Y	2196	2103	0	260
						10	4	2416	9					
02	11899 X	11899	-0-	-0-	-0-	143	1	9547	3	Y	1908	1977	0	191
						110	4	2099	9					
03	8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT			191

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 29HA		RRCID -> 289752		COMPL. DATE 03/24/2020		TOTAL DEPTH 7267		PERF. 7841 - 15915				
10	14260 X	9651	-0-	-4609	-0-	345	1	6799	3	Y	2271	2266	0	110
						9	4	2498	9					
11	13800 X	8250	-0-	-5550	-0-	255	1	5424	3	Y	2334	2275	0	169
						4	4	2567	9					
12	14260 X	12809	-0-	-1451	-0-	469	1	9222	3	Y	2452	2336	0	191
						421	4	2697	9			94	1	
01	13649 X	13649	-0-	-0-	-0-	100	1	11247	3	Y	2084	2011	0	264
						10	4	2292	9					
02	11866 X	11866	-0-	-0-	-0-	143	1	9491	3	Y	1930	1996	0	198
						109	4	2123	9					
03	8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT			198

BRISCOE CHUPADERA RANCH A		WELL #: 04HC		RRCID -> 289784		COMPL. DATE 04/21/2020		TOTAL DEPTH 6359		PERF. 7022 - 12291				
10	12028 X	8813	-0-	-3215	-0-	271	1	7548	3	Y	904	869	1	88
						994	9							
11	11640 X	7998	-0-	-3642	-0-	260	1	6821	3	Y	834	836	1	86
						917	9							
12	12028 X	9607	-0-	-2421	-0-	267	1	8340	3	Y	890	901	1	75
						21	4	979	9					
01	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	259	1	6462	3	Y	691	703	1	63
						760	9							
02	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	302	1	5689	3	Y	686	669	1	80
						2	4	755	9					
03	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT			80

STUMBERG RANCH		WELL #: 16HB		RRCID -> 289808		COMPL. DATE 02/26/2020		TOTAL DEPTH 7305		PERF. 9017 - 12330				
10	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2399	3	411	9	Y	374	375	0	10
11	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2224	3	515	9	Y	468	467	0	11
12	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	2731	3	664	9	Y	604	601	0	14
01	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2008	3	505	9	Y	459	462	0	11
02	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	2708	3	614	9	Y	558	556	0	13
03	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		29HB	RRCID ->	289848	COMPL. DATE	03/26/2020	TOTAL DEPTH	7229	PERF.	7839 - 15815		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10		8835 X	5447	-0-	-3388	-0-	191 1	3756 3	Y	1359	1355 0		70	
							5 4	1495 9						
11		8550 X	1418	-0-	-7132	-0-	47 1	999 3	Y	337	342 0		65	
							1 4	371 9						
12		8835 X	1083	-0-	-7752	-0-	36 1	721 3	Y	265	254 0	10 1	66	
							34 4	292 9						
01		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	27 1	3094 3	Y	981	927 0		120	
							3 4	1079 9						
02		5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	54 1	3616 3	Y	1475	1502 0		93	
							42 4	1623 9						
03		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			Y	NO RPT			93	

BRISCOE CHUPADERA RANCH A		WELL #:		04HB	RRCID ->	289924	COMPL. DATE	12/27/2022	TOTAL DEPTH	6363	PERF.	6817 - 12226		
10		15593 X	8745	-0-	-6848	-0-	285 1	7948 3	Y	465	465 1		40	
							512 9							
11		15090 X	5829	-0-	-9261	-0-	201 1	5272 3	Y	324	337 1		27	
							356 9							
12		11997 X	1435	-0-	-10562	-0-	42 1	1312 3	Y	71	97 1		1	
							3 4	78 9						
01		10385 X	9647	-0-	-738	-0-	321 1	8000 3	Y	1205	1116 1		90	
							1326 9							
02		14057 X	14057	-0-	-0-	-0-	650 1	12257 3	Y	1041	1018 1		113	
							5 4	1145 9						
03		8742 X	NO RPT	-0-	-8742	-0-			Y	NO RPT			113	

BRISCOE CHUPADERA RANCH A		WELL #:		04HA	RRCID ->	289962	COMPL. DATE	01/04/2023	TOTAL DEPTH	6370	PERF.	7009 - 14018		
10		17194 X	17194	-0-	-0-	-0-	547 1	15263 3	Y	1258	1214 1		120	
							1384 9							
11		14400 X	14133	-0-	-267	-0-	475 1	12444 3	Y	1104	1111 1		113	
							1214 9							
12		15690 X	15690	-0-	-0-	-0-	447 1	13990 3	Y	1106	1127 1		92	
							36 4	1217 9						
01		14508 X	13867	-0-	-641	-0-	507 1	12648 3	Y	647	681 1		58	
							712 9							
02		13104 X	12173	-0-	-931	-0-	573 1	10795 3	Y	728	704 1		82	
							4 4	801 9						
03		14508 X	NO RPT	-0-	-14508	-0-			Y	NO RPT			82	

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		34HB	RRCID ->	291255	COMPL. DATE	09/12/2021	TOTAL DEPTH	7429	PERF.	7889 - 14409		
10		35382 X	35382	-0-	-0-	-0-	1136 1	27987 3	Y	5669	5689 0		77	
							23 4	6236 9						
11		32347 X	32347	-0-	-0-	-0-	1064 1	26150 3	Y	4525	4533 0		69	
							155 4	4978 9						
12		31739 X	31739	-0-	-0-	-0-	1066 1	25426 3	Y	4707	4666 0		110	
							69 4	5178 9						
01		30364 X	30364	-0-	-0-	-0-	1030 1	24354 3	Y	4437	4064 0	336 1	147	
							99 4	4881 9						
02		27812 X	27812	-0-	-0-	-0-	835 1	22388 3	Y	4151	4222 0		76	
							23 4	4566 9						
03		22754 X	NO RPT	-0-	-22754	-0-			Y	NO RPT			76	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 34HA		RRCID -> 291319		COMPL. DATE 09/12/2021		TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7876 - 14396					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE			
10		40162 X	40162	-0-	-0-	-0-	1273 1	31352 3	Y	6828	6865 0	91	
							26 4	7511 9					
11		35469 X	35469	-0-	-0-	-0-	1147 1	28195 3	Y	5418	5429 0	80	
							167 4	5960 9					
12		35639 X	35639	-0-	-0-	-0-	1174 1	27999 3	Y	5809	5757 0	132	
							76 4	6390 9					
01		35123 X	33503	-0-	-1620	-0-	1111 1	26287 3	Y	5453	4995 0	413 1	177
							107 4	5998 9					
02		31724 X	29179	-0-	-2545	-0-	865 1	23176 3	Y	4649	4744 0		82
							24 4	5114 9					
03		35123 X	NO RPT	-0-	-35123	-0-			Y	NO RPT			82

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 34HC		RRCID -> 291320		COMPL. DATE 09/11/2021		TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7946 - 14466					
10		34620 X	34620	-0-	-0-	-0-	1131 1	27868 3	Y	5089	5108 0		69
							23 4	5598 9					
11		30570 X	30403	-0-	-167	-0-	1017 1	25001 3	Y	3852	3863 0		58
							148 4	4237 9					
12		35582 X	35582	-0-	-0-	-0-	1212 1	28934 3	Y	4870	4816 0		112
							79 4	5357 9					
01		29566 X	29566	-0-	-0-	-0-	1019 1	24098 3	Y	3955	3637 0	301 1	129
							98 4	4351 9					
02		28361 X	28361	-0-	-0-	-0-	864 1	23161 3	Y	3920	3981 0		68
							24 4	4312 9					
03		29171 X	NO RPT	-0-	-29171	-0-			Y	NO RPT			68

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B		WELL #: 02HA		RRCID -> 291338		COMPL. DATE 03/25/2018		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7483 - 13373					
10		1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	54 1	1208 3	Y	-0-			-0-
							3 4						
11		1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	53 1	1140 3	Y	-0-			-0-
							1 4						
12		2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	82 1	1332 3	Y	1201	1178 0		23
							22 4	1321 9					
01		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	60 1	1216 3	Y	387	390 0		20
							426 9						
02		658 N	658	-0-	-0-	-0-	12 1	467 3	Y	162	174 0		8
							1 4	178 9					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B		WELL #: 02HB		RRCID -> 291340		COMPL. DATE 04/01/2018		TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7198 - 12857					
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0	2905	-0-	2905	2905	90 1	1952 3	Y	783	769 0		14
							2 4	861 9					
12		0	1950	-0-	1950	4855	93 1	1514 3	Y	289	296 0		7
							25 4	318 9					
01		0	2071	-0-	2071	6926	90 1	1832 3	Y	135	133 0		9
							149 9						
02		2800 N	1452	-0-	-1348	5578	35 1	1314 3	Y	93	97 0		5
							1 4	102 9					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5578			Y	NO RPT			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B		WELL #: 01HA		RRCID ->	291413	COMPL. DATE	03/01/2018	TOTAL DEPTH	6673	PERF.	7292 - 13881
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	66 1	1491 3	Y	421	423 0	11
						4 4	463 9				
11	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	74 1	1594 3	Y	336	336 0	11
						1 4	370 9				
12	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	99 1	1633 3	Y	209	211 0	9
						28 4	230 9				
01	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	80 1	1634 3	Y	130	127 0	12
						143 9					
02	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	39 1	1468 3	Y	79	84 0	7
						1 4	87 9				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 02HV		RRCID ->	291469	COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	7713 - 13903
10	1209 N	1019	-0-	-190	-0-	10 1	1009 3	Y	-0-		-0-
						35 1	1628 3	Y	-0-		-0-
11	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	44 1	1614 3	Y	4	4 0	-0-
						4 9					
01	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	49 1	1690 3	Y	3	2 0	1
						3 9					
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	20 1	973 3	Y	2	2 0	1
						2 9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B		WELL #: 02HC		RRCID ->	291696	COMPL. DATE	02/28/2018	TOTAL DEPTH	6836	PERF.	7287 - 13215
10	155 N	51	-0-	-104	-0-	2 1	49 3	Y	-0-		-0-
								Y	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
								Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
								Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
								Y	-0-		-0-
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	13 1	503 3	Y	6	6 0	-0-
						1 4	7 9				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 35HA		RRCID ->	291760	COMPL. DATE	09/10/2021	TOTAL DEPTH	7381	PERF.	8493 - 14783
10	45191 X	45191	-0-	-0-	-0-	1381 1	34029 3	Y	8866	8899 0	122
						28 4	9753 9				
11	45456 X	45456	-0-	-0-	-0-	1356 1	33329 3	Y	9613	9589 0	146
						197 4	10574 9				
12	38817 X	38817	-0-	-0-	-0-	1272 1	30326 3	Y	6488	6480 0	154
						82 4	7137 9				
01	39029 X	36513	-0-	-2516	-0-	1220 1	28876 3	Y	5726	5254 0	434 1 192
						118 4	6299 9				
02	35252 X	34178	-0-	-1074	-0-	1005 1	26939 3	Y	5642	5730 0	104
						28 4	6206 9				
03	39029 X	NO RPT	-0-	-39029	-0-			Y	NO RPT		104

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 35HB		RRCID ->	291829	COMPL. DATE	09/14/2021	TOTAL DEPTH	7382	PERF.	8194 - 14899
10	47071 X	47071	-0-	-0-	-0-	1443 1	35556 3	Y	9129	9144 0	123
						30 4	10042 9				
11	39479 X	39479	-0-	-0-	-0-	1159 1	28501 3	Y	8773	8764 0	132
						169 4	9650 9				
12	39233 X	39233	-0-	-0-	-0-	1256 1	29988 3	Y	7188	7153 0	167
						82 4	7907 9				
01	42504 X	42504	-0-	-0-	-0-	1378 1	32594 3	Y	7635	6975 0	577 1 250
						133 4	8399 9				
02	32300 X	32300	-0-	-0-	-0-	941 1	25209 3	Y	5567	5716 0	101
						26 4	6124 9				
03	31992 X	NO RPT	-0-	-31992	-0-			Y	NO RPT		101

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HA RRCID -> 292109 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8040 - 14009														
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	

10		27590 X	22399	-0-	-5191	-0-	179	1	17604	3	Y	4196	4211 0	58
							4616	9						
11		27150 X	19014	-0-	-8136	-0-	306	1	14252	3	Y	4051	4051 0	58
							4456	9						
12		28055 X	28017	-0-	-38	-0-	603	1	21950	3	Y	4967	4953 0	72
							5464	9						
01		29234 X	29234	-0-	-0-	-0-	679	1	23232	3	Y	4839	4383 0 457 1	71
							5323	9						
02		23705 X	23705	-0-	-0-	-0-	391	1	19383	3	Y	3574	3571 0	74
							3931	9						
03		19468 X	NO RPT	-0-	-19468	-0-					Y	NO RPT		74

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HB RRCID -> 292112 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8038 - 14005														
10		29481 X	26880	-0-	-2601	-0-	218	1	21397	3	Y	4786	4795 0	62
							5265	9						
11		28860 X	26526	-0-	-2334	-0-	452	1	21059	3	Y	4559	4560 0	61
							5015	9						
12		29822 X	25339	-0-	-4483	-0-	553	1	20137	3	Y	4226	4230 0	57
							4649	9						
01		29085 X	29085	-0-	-0-	-0-	681	1	23309	3	Y	4632	4189 0 437 1	63
							5095	9						
02		25930 X	25930	-0-	-0-	-0-	435	1	21554	3	Y	3583	3576 0	70
							3941	9						
03		21235 X	NO RPT	-0-	-21235	-0-					Y	NO RPT		70

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HA RRCID -> 292162 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7896 - 13465														
10		36223 X	36223	-0-	-0-	-0-	304	1	29769	3	Y	5591	5596 0	76
							6150	9						
11		36953 X	36953	-0-	-0-	-0-	652	1	30394	3	Y	5370	5371 0	75
							5907	9						
12		31282 X	31282	-0-	-0-	-0-	702	1	25575	3	Y	4550	4561 0	64
							5005	9						
01		32364 X	29648	-0-	-2716	-0-	710	1	24283	3	Y	4232	3836 0 401 1	59
							4655	9						
02		29232 X	25555	-0-	-3677	-0-	430	1	21329	3	Y	3451	3441 0	69
							3796	9						
03		32364 X	NO RPT	-0-	-32364	-0-					Y	NO RPT		69

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HC RRCID -> 292175 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 8034 - 14003														
10		26071 X	23367	-0-	-2704	-0-	188	1	18403	3	Y	4342	4351 0	61
							4776	9						
11		26190 X	24184	-0-	-2006	-0-	404	1	18806	3	Y	4522	4517 0	66
							4974	9						
12		29389 X	29389	-0-	-0-	-0-	625	1	22756	3	Y	5462	5449 0	79
							6008	9						
01		27791 X	27791	-0-	-0-	-0-	639	1	21869	3	Y	4803	4358 0 454 1	70
							5283	9						
02		27393 X	27393	-0-	-0-	-0-	459	1	22743	3	Y	3810	3801 0	79
							4191	9						
03		23715 X	NO RPT	-0-	-23715	-0-					Y	NO RPT		79

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE FISHER UNIT			WELL #: 03HB		RRCID -> 292246		COMPL. DATE 11/26/2021		TOTAL DEPTH 7363		PERF. 7869 - 13474		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		35164 X	35164	-0-	-0-	-0-	295 1	28930 3	Y	5399	5405 0		73
							5939 9						
11		35592 X	35592	-0-	-0-	-0-	633 1	29471 3	Y	4989	4992 0		70
							5488 9						
12		34162 X	29357	-0-	-4805	-0-	664 1	24193 3	Y	4091	4103 0		58
							4500 9						
01		29202 X	27358	-0-	-1844	-0-	653 1	22345 3	Y	3964	3591 0	376 1	55
							4360 9						
02		26376 X	25216	-0-	-1160	-0-	420 1	20829 3	Y	3606	3589 0		72
							3967 9						
03		29202 X	NO RPT	-0-	-29202	-0-			Y	NO RPT			72

BRISCOE FISHER UNIT			WELL #: 03HC		RRCID -> 292258		COMPL. DATE 11/27/2021		TOTAL DEPTH 7361		PERF. 7820 - 13391		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		34413 X	34413	-0-	-0-	-0-	285 1	27924 3	Y	5640	5651 0		78
							6204 9						
11		32476 X	32476	-0-	-0-	-0-	564 1	26260 3	Y	5138	5143 0		73
							5652 9						
12		32984 X	30011	-0-	-2973	-0-	665 1	24228 3	Y	4653	4659 0		67
							5118 9						
01		38068 X	28458	-0-	-9610	-0-	678 1	23202 3	Y	4162	3775 0	395 1	59
							4578 9						
02		34384 X	24930	-0-	-9454	-0-	419 1	20787 3	Y	3385	3376 0		68
							3724 9						
03		34410 X	NO RPT	-0-	-34410	-0-			Y	NO RPT			68

BRISCOE FISHER UNIT			WELL #: 03HD		RRCID -> 292381		COMPL. DATE 11/26/2021		TOTAL DEPTH 7359		PERF. 7788 - 13557		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		37927 X	37927	-0-	-0-	-0-	312 1	30558 3	Y	6415	6421 0		89
							7057 9						
11		38299 X	38299	-0-	-0-	-0-	667 1	31053 3	Y	5981	5984 0		86
							6579 9						
12		32698 X	32698	-0-	-0-	-0-	705 1	25671 3	Y	5747	5750 0		83
							6322 9						
01		31682 X	30846	-0-	-836	-0-	721 1	24663 3	Y	4965	4506 0	470 1	72
							5462 9						
02		28616 X	27627	-0-	-989	-0-	451 1	22384 3	Y	4356	4338 0		90
							4792 9						
03		31682 X	NO RPT	-0-	-31682	-0-			Y	NO RPT			90

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F			WELL #: 01HA		RRCID -> 293031		COMPL. DATE 02/04/2022		TOTAL DEPTH 8003		PERF. 8410 - 13427		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		38537 X	38537	-0-	-0-	-0-	556 1	33272 3	Y	4262	4285 0		53
							21 4	4688 9					
11		35176 X	35176	-0-	-0-	-0-	489 1	30149 3	Y	4100	4086 0		67
							28 4	4510 9					
12		35593 X	35593	-0-	-0-	-0-	489 1	30365 3	Y	3997	3938 0		126
							342 4	4397 9					
01		32581 X	32513	-0-	-68	-0-	602 1	27774 3	Y	3737	2621 0	1135 1	107
							26 4	4111 9					
02		29428 X	28011	-0-	-1417	-0-	536 1	24178 3	Y	2991	3013 0		85
							7 4	3290 9					
03		32581 X	NO RPT	-0-	-32581	-0-			Y	NO RPT			85

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HC RRCID -> 293056 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8602 - 13416														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE	
10		32054 X	25968	-0-	-6086	-0-	357 1	21370 3	Y	3843	3861 0		47	
							14 4	4227 9						
11		31020 X	23694	-0-	-7326	-0-	318 1	19566 3	Y	3447	3439 0		55	
							18 4	3792 9						
12		30876 X	23328	-0-	-7548	-0-	309 1	19174 3	Y	3299	3251 0		103	
							216 4	3629 9						
01		21222 X	21222	-0-	-0-	-0-	380 1	17508 3	Y	3016	2117 0	917 1	85	
							16 4	3318 9						
02		19040 X	18401	-0-	-639	-0-	340 1	15314 3	Y	2494	2510 0		69	
							4 4	2743 9						
03		21080 X	NO RPT	-0-	-21080	-0-			Y	NO RPT			69	

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HE RRCID -> 293167 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 9093 - 13495														
10		49294 X	49294	-0-	-0-	-0-	692 1	41408 3	Y	6516	6534 0		80	
							26 4	7168 9						
11		43782 X	43782	-0-	-0-	-0-	598 1	36910 3	Y	5672	5660 0		92	
							35 4	6239 9						
12		43305 X	43305	-0-	-0-	-0-	586 1	36395 3	Y	5375	5299 0		168	
							411 4	5913 9						
01		38855 X	38855	-0-	-0-	-0-	709 1	32697 3	Y	4926	3457 0	1498 1	139	
							30 4	5419 9						
02		33164 X	33164	-0-	-0-	-0-	620 1	27917 3	Y	4200	4222 0		117	
							7 4	4620 9						
03		35867 X	NO RPT	-0-	-35867	-0-			Y	NO RPT			117	

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HW RRCID -> 294222 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7433 - 18213														
10		21142 X	NO RPT	-0-	-21142	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		20460 X	NO RPT	-0-	-20460	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		21142 X	NO RPT	-0-	-21142	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		21142 X	NO RPT	-0-	-21142	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		19096 X	NO RPT	-0-	-19096	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		21142 X	NO RPT	-0-	-21142	-0-			N	NO RPT			-0-	

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HX RRCID -> 294314 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7871 - 13583														
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HZ RRCID -> 294315 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7877 - 13639														
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HF RRCID -> 294320 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7609 - 13375														
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT							
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																	
ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HG RRCID -> 294321										COMPL. DATE	01/10/2019	TOTAL DEPTH	7261	PERF.	7787	-	13360
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
10		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO	RPT	-0-				
11		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO	RPT	-0-				
12		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO	RPT	-0-				
01		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO	RPT	-0-				
02		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO	RPT	-0-				
03		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO	RPT	-0-				

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HC RRCID -> 294322										COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	8596	-	18102
10		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-				
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-				

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HD RRCID -> 294323										COMPL. DATE	12/17/2018	TOTAL DEPTH	7061	PERF.	8600	-	18080
10		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-				
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-				

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HF RRCID -> 294324										COMPL. DATE	12/02/2018	TOTAL DEPTH	7174	PERF.	8767	-	18255
10		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-				
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-				

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HD RRCID -> 294337										COMPL. DATE	08/22/2018	TOTAL DEPTH	7646	PERF.	7630	-	17657
10		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO	RPT	-0-				
11		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO	RPT	-0-				
12		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO	RPT	-0-				
01		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO	RPT	-0-				
02		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO	RPT	-0-				
03		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO	RPT	-0-				

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HE RRCID -> 294338										COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	7471	PERF.	7505	-	17540
10		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO	RPT	-0-				
11		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO	RPT	-0-				
12		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO	RPT	-0-				
01		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO	RPT	-0-				
02		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO	RPT	-0-				
03		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO	RPT	-0-				

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HY RRCID -> 294340										COMPL. DATE	02/25/2020	TOTAL DEPTH	7621	PERF.	7968	-	13621
10		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO	RPT	-0-				
11		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO	RPT	-0-				
12		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO	RPT	-0-				
01		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO	RPT	-0-				
02		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO	RPT	-0-				
03		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO	RPT	-0-				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//	797102								
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:	21HV	RRCID ->	294343	COMPL. DATE	01/18/2019	TOTAL DEPTH	7297	PERF.	7769 - 20271
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:	21HZ	RRCID ->	294344	COMPL. DATE	01/20/2019	TOTAL DEPTH	7341	PERF.	7582 - 19516
10		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:	01HZ	RRCID ->	294347	COMPL. DATE	07/14/2018	TOTAL DEPTH	7371	PERF.	7511 - 18333
10		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

STUMBERG RANCH UNIT E			WELL #:	01HB	RRCID ->	294363	COMPL. DATE	12/07/2018	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	8807 - 18331
10		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #:	13HA	RRCID ->	294369	COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL DEPTH	6822	PERF.	7582 - 17519
10		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #:	13HF	RRCID ->	294373	COMPL. DATE	11/23/2018	TOTAL DEPTH	6756	PERF.	7412 - 17544
10		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #:	13HG	RRCID ->	294374	COMPL. DATE	11/23/2018	TOTAL DEPTH	6942	PERF.	7759 - 14260
10		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102								
BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 16HA		RRCID -> 294375	COMPL. DATE 08/29/2019	TOTAL DEPTH 6629	PERF. 7171	- 11714		
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 16HC		RRCID -> 294376	COMPL. DATE 08/28/2019	TOTAL DEPTH 6572	PERF. 7079	- 14384		
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STUMBERG RANCH UNIT E			WELL #: 01HH		RRCID -> 294377	COMPL. DATE 12/03/2018	TOTAL DEPTH 7220	PERF. 8737	- 18220		
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LA BANDERA RANCH UNIT D			WELL #: 01HX		RRCID -> 294379	COMPL. DATE 10/24/2019	TOTAL DEPTH 6076	PERF. 6241	- 13180		
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 16HD		RRCID -> 294380	COMPL. DATE 08/28/2019	TOTAL DEPTH 6621	PERF. 7362	- 12242		
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 18HY		RRCID -> 294381	COMPL. DATE 04/10/2020	TOTAL DEPTH 7154	PERF. 7300	- 16091		
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 13HC		RRCID -> 294392	COMPL. DATE 11/25/2018	TOTAL DEPTH 6760	PERF. 7554	- 17647		
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 13HD		RRCID -> 294393		COMPL. DATE 11/24/2018		TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7600 - 17615				
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DIAMOND H STATE UNIT D		WELL #: 02HF		RRCID -> 294395		COMPL. DATE 08/23/2018		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7752 - 17664				
10		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DIAMOND H STATE UNIT D		WELL #: 04HX		RRCID -> 294396		COMPL. DATE 10/27/2019		TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7900 - 13000				
10		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DIAMOND H STATE UNIT D		WELL #: 04HY		RRCID -> 294397		COMPL. DATE 10/27/2019		TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7790 - 12890				
10		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DIAMOND H STATE UNIT D		WELL #: 04HZ		RRCID -> 294398		COMPL. DATE 10/27/2019		TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7819 - 12919				
10		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 34HV		RRCID -> 294399		COMPL. DATE 02/26/2020		TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7933 - 13509				
10		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 34HW		RRCID -> 294400		COMPL. DATE 02/26/2020		TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7978 - 13347				
10		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 16HB		RRCID -> 294401		COMPL. DATE 08/28/2019		TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7180 - 14450		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 18HX		RRCID -> 294402		COMPL. DATE 04/10/2020		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7393 - 16091		
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 18HZ		RRCID -> 294403		COMPL. DATE 04/10/2020		TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7301 - 16098		
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DIAMOND H STATE UNIT D		WELL #: 02HB		RRCID -> 294404		COMPL. DATE 09/04/2018		TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7425 - 17459		
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DIAMOND H STATE UNIT D		WELL #: 02HC		RRCID -> 294405		COMPL. DATE 08/20/2018		TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7664 - 17655		
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 41HB		RRCID -> 294406		COMPL. DATE 11/25/2021		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8090 - 14259		
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 41HC		RRCID -> 294407		COMPL. DATE 11/21/2021		TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8490 - 14256		
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC															
LA BANDERA RANCH UNIT D															
WELL #: 01HY RRCID -> 294414										COMPL. DATE 10/24/2019		TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6233 - 13170			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

BRISCOE CATARINA NORTH										WELL #: 41HA RRCID -> 294441		COMPL. DATE 11/26/2021		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8054 - 14220	
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

DIAMOND H STATE UNIT D										WELL #: 02HA RRCID -> 294443		COMPL. DATE 08/22/2018		TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7608 - 17602	
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

BRISCOE CATARINA WEST										WELL #: 21HX RRCID -> 294455		COMPL. DATE 01/19/2019		TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7427 - 20070	
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

LA BANDERA RANCH UNIT D										WELL #: 01HZ RRCID -> 294508		COMPL. DATE 10/24/2019		TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6315 - 13285	
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

SN OPERATING, LLC										797110					
PILONCILLO										WELL #: D 1H RRCID -> 263582		COMPL. DATE 03/20/2011		TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

BRISCOE 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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	35 1	780 3	3 4	51 9	Y	46	46	0			6
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	33 1	699 3	3 4	110 9	Y	100	100	0			6
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	33 1	691 3	3 4	92 9	Y	84	84	0			6
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	24 1	520 3	2 4	72 9	Y	65	65	0			6
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	41 1	869 3	3 4	118 9	Y	107	107	0			6
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	38 1	832 3	5 4	112 9	Y	102	102	0			6

PILONCILLO		WELL #: B 1H		RRCID -> 264716		COMPL. DATE 04/16/2011		TOTAL DEPTH 8347		PERF. 8922 - 13500						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: D 4HD		RRCID -> 265393		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 8526		PERF. 8904 - 13828						
10	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	67 1	1559 3	6 4	122 9	Y	111	112	0			10
11	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	67 1	1425 3	6 4	130 9	Y	118	119	0			9
12	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	70 1	1530 3	7 4	133 9	Y	121	120	0			10
01	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	72 1	1491 3	7 4	116 9	Y	105	106	0			9
02	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	63 1	1379 3	5 4	102 9	Y	93	94	0			8
03	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	69 1	1488 3	9 4	120 9	Y	109	108	0			9

PILONCILLO		WELL #: D 4HA		RRCID -> 265394		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 8515		PERF. 8978 - 13903						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: D 4HC		RRCID -> 265395		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 8528		PERF. 8964 - 13885						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	197	1	4543	3	Y	97	97	0			11
						18	4	107	9							
11	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	197	1	4161	3	Y	68	69	0			10
						18	4	75	9							
12	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	206	1	4407	3	Y	62	62	0			10
						20	4	68	9							
01	4681 X	4615	-0-	-66	-0-	209	1	4334	3	Y	43	43	0			10
						25	4	47	9							
02	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	187	1	4040	3	Y	37	38	0			9
						18	4	41	9							
03	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	204	1	4385	3	Y	79	79	0			9
						27	4	87	9							
PILONCILLO		WELL #: E 2H		RRCID -> 265400		COMPL. DATE 08/12/2011			TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PILONCILLO		WELL #: D 11HD		RRCID -> 265402		COMPL. DATE 06/07/2012			TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PILONCILLO		WELL #: D 10HC		RRCID -> 265403		COMPL. DATE 06/18/2012			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832							
10	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	94	1	2161	3	Y	147	147	0			16
						8	4	162	9							
11	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	102	1	2150	3	Y	129	131	0			14
						9	4	142	9							
12	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	106	1	2259	3	Y	123	122	0			15
						10	4	135	9							
01	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	109	1	2262	3	Y	145	145	0			15
						12	4	160	9							
02	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	90	1	1957	3	Y	121	120	0			16
						8	4	133	9							
03	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	104	1	2240	3	Y	173	173	0			16
						13	4	190	9							
PILONCILLO		WELL #: D 10HA		RRCID -> 265404		COMPL. DATE 06/09/2012			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO WELL #: D 9HD RRCID -> 265405 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 11HA RRCID -> 265815 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9726 - 14675

10	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	127	1	2925	3	Y	37	38	0			12
						11	4	41	9							
11	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	130	1	2725	3	Y	40	40	0			12
						11	4	44	9							
12	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	133	1	2860	3	Y	40	40	0			12
						12	4	44	9							
01	3038 X	3006	-0-	-32	-0-	136	1	2796	3	Y	54	52	0			14
						15	4	59	9							
02	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	121	1	2628	3	Y	56	55	0			15
						10	4	62	9							
03	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	133	1	2884	3	Y	77	77	0			15
						18	4	85	9							

PILONCILLO WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 2H RRCID -> 266098 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560

10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	31	1	726	3	Y	90	90	0			1
						3	4	99	9							
11	750 N	722	-0-	-28	-0-	28	1	605	3	Y	79	80	0			-0-
						2	4	87	9							
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	33	1	727	3	Y	71	71	0			-0-
						3	4	78	9							
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	17	1	342	3	Y	25	25	0			-0-
						2	4	28	9							
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
		WELL #: E 1H		RRCID -> 266133		COMPL. DATE 03/30/2011			TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	33	1	757	3	Y	12	12	0		10
						3	4	13	9						
11	750 N	715	-0-	-35	-0-	31	1	668	3	Y	12	12	0		10
						3	4	13	9						
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	36	1	776	3	Y	18	19	0		9
						3	4	20	9						
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	36	1	724	3	Y	32	32	0		9
						4	4	35	9						
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	30	1	655	3	Y	25	26	0		8
						3	4	28	9						
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	36	1	786	3	Y	26	27	0		7
						4	4	29	9						
PILONCILLO		WELL #: E 4H		RRCID -> 266152		COMPL. DATE 11/06/2011			TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694						
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	25	1	567	3	Y	24	23	0		8
						2	4	26	9						
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	25	1	546	3	Y	28	30	0		6
						2	4	31	9						
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	27	1	581	3	Y	29	29	0		6
						2	4	32	9						
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	30	1	624	3	Y	33	32	0		7
						3	4	36	9						
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	28	1	595	3	Y	31	31	0		7
						2	4	34	9						
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	26	1	569	3	Y	29	29	0		7
						4	4	32	9						
PILONCILLO		WELL #: D 8HL		RRCID -> 266190		COMPL. DATE 03/24/2012			TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394						
10	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	122	1	2807	3	Y	213	212	0		26
						11	4	234	9						
11	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	125	1	2633	3	Y	211	213	0		24
						11	4	232	9						
12	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	123	1	2624	3	Y	204	203	0		25
						12	4	224	9						
01	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	124	1	2598	3	Y	211	211	0		25
						15	4	232	9						
02	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	116	1	2517	3	Y	202	202	0		25
						10	4	222	9						
03	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	142	1	3032	3	Y	141	142	0		24
						19	4	155	9						
PILONCILLO		WELL #: F 1H		RRCID -> 266254		COMPL. DATE 08/21/2011			TOTAL DEPTH 9377 PERF.10354 - 14924						
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	25	1	563	3	Y	32	31	0		6
						2	4	35	9						
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	25	1	533	3	Y	35	36	0		5
						2	4	39	9						
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	29	1	612	3	Y	33	33	0		5
						2	4	36	9						
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	25	1	524	3	Y	26	27	0		4
						3	4	29	9						
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	20	1	442	3	Y	19	20	0		3
						2	4	21	9						
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	23	1	481	3	Y	29	30	0		2
						2	4	32	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110										
PILONCILLO		WELL #: A 1H		RRCID -> 266347		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	28 1	657 3	Y	143	143 0		4
						2 4	157 9					
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	23 1	472 3	Y	131	131 0		4
						2 4	144 9					
12	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	42 1	889 3	Y	252	248 0		8
						4 4	277 9					
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	30 1	596 3	Y	180	182 0		6
						3 4	198 9					
02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	34 1	722 3	Y	209	209 0		6
						3 4	230 9					
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	27 1	575 3	Y	187	188 0		5
						4 4	206 9					

PILONCILLO		WELL #: D 6HB		RRCID -> 266468		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683				
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	18 1	447 3	Y	33	33 0		1
						2 4	36 9					
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	18 1	384 3	Y	24	25 0		-0-
						2 4	26 9					
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	19 1	399 3	Y	34	33 0		1
						2 4	37 9					
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	21 1	398 3	Y	35	35 0		1
						2 4	39 9					
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	18 1	387 3	Y	31	31 0		1
						2 4	34 9					
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	21 1	432 3	Y	31	31 0		1
						2 4	34 9					

PILONCILLO		WELL #: D 6HA		RRCID -> 266721		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922				
10	3100 N	4535	-0-	1435	2517	184 1	4217 3	Y	107	107 0		4
						16 4	118 9					
11	3000 N	4095	-0-	1095	3612	179 1	3755 3	Y	133	133 0		4
						15 4	146 9					
12	3100 N	3795	-0-	695	4307	162 1	3445 3	Y	157	155 0		6
						15 4	173 9					
01	5780 X	1473	-0-	-4307	-0-	64 1	1330 3	Y	65	67 0		4
						7 4	72 9					
02	3864 X	-0-	-0-	-3864	-0-			Y	-0-	4 0		-0-
03	4278 X	1107	-0-	-3171	-0-	46 1	1005 3	Y	45	44 0		1
						6 4	50 9					

PILONCILLO		WELL #: A 5H		RRCID -> 266754		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110											
PILONCILLO			WELL #: C 4H		RRCID -> 266761			COMPL. DATE 09/07/2011			TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

10		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	93 1	2140 3	Y	167	167	0		9
							8 4	184 9						
11		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	89 1	1838 3	Y	151	154	0		6
							7 4	166 9						
12		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	51 1	1103 3	Y	83	84	0		5
							5 4	91 9						
01		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	92 1	1917 3	Y	136	136	0		5
							10 4	150 9						
02		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	102 1	2199 3	Y	153	153	0		5
							8 4	168 9						
03		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	103 1	2229 3	Y	140	140	0		5
							13 4	154 9						

PILONCILLO			WELL #: D 5HZ		RRCID -> 266799			COMPL. DATE 10/14/2011			TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369			

10		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	89 1	2037 3	Y	31	31	0		10
							7 4	34 9						
11		1560 N	1520	-0-	-40	-0-	67 1	1422 3	Y	23	24	0		9
							6 4	25 9						
12		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	67 1	1425 3	Y	22	22	0		9
							5 4	24 9						
01		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	68 1	1405 3	Y	23	23	0		9
							7 4	25 9						
02		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	60 1	1317 3	Y	21	22	0		8
							5 4	23 9						
03		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	62 1	1319 3	Y	61	61	0		8
							8 4	67 9						

PILONCILLO			WELL #: D 3H		RRCID -> 266825			COMPL. DATE 09/16/2011			TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247			

10		1147 N	1021	-0-	-126	-0-	41 1	934 3	Y	38	38	0		4
							4 4	42 9						
11		1110 N	863	-0-	-247	-0-	36 1	772 3	Y	47	47	0		4
							3 4	52 9						
12		997 N	997	-0-	-0-	-0-	42 1	892 3	Y	54	54	0		4
							4 4	59 9						
01		904 N	904	-0-	-0-	-0-	38 1	812 3	Y	45	45	0		4
							4 4	50 9						
02		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	45 1	985 3	Y	36	36	0		4
							4 4	40 9						
03		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	50 1	1059 3	Y	38	38	0		4
							6 4	42 9						

PILONCILLO			WELL #: E 1HB		RRCID -> 266925			COMPL. DATE 08/29/2012			TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9905 - 14931			

10		858 N	858	-0-	-0-	-0-	35 1	810 3	Y	9	9	0		21
							3 4	10 9						
11		870 N	732	-0-	-138	-0-	32 1	680 3	Y	15	15	0		21
							3 4	17 9						
12		892 N	892	-0-	-0-	-0-	39 1	827 3	Y	21	22	0		20
							3 4	23 9						
01		615 N	615	-0-	-0-	-0-	28 1	574 3	Y	9	9	0		20
							3 4	10 9						
02		577 N	577	-0-	-0-	-0-	25 1	540 3	Y	9	9	0		20
							2 4	10 9						
03		767 N	767	-0-	-0-	-0-	31 1	674 3	Y	53	51	0		22
							4 4	58 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
		WELL #: A 6HA		RRCID -> 266962		COMPL. DATE 09/13/2014		TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	31 1	712 3	Y	43	44 0		4
						2 4	47 9					
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	30 1	632 3	Y	35	36 0		3
						2 4	39 9					
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	29 1	640 3	Y	40	39 0		4
						2 4	44 9					
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	31 1	662 3	Y	45	45 0		4
						3 4	50 9					
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	29 1	616 3	Y	42	42 0		4
						3 4	46 9					
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	30 1	658 3	Y	43	43 0		4
						4 4	47 9					

PILONCILLO		WELL #: F 3HB		RRCID -> 266973		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH 9475 PERF.10882 - 15049				
10	713 N	14	-0-	-699	-0-	13 3	1 9	Y	1	3 0		-0-
11	420 N	101	-0-	-319	-0-	4 1	86 3	Y	10	10 0		-0-
						11 9						
12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	42 1	873 3	Y	80	78 0		2
						4 4	88 9					
01	274 X	274	-0-	-0-	-0-	13 1	235 3	Y	22	24 0		-0-
						2 4	24 9					
02	196 X	182	-0-	-14	-0-	7 1	160 3	Y	14	14 0		-0-
						15 9						
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-

PILONCILLO		WELL #: F 3HA		RRCID -> 267011		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH 9454 PERF.11318 - 15438				
10	403 N	69	-0-	-334	-0-	2 1	56 3	Y	10	9 0		1
						11 9						
11	390 N	269	-0-	-121	-0-	10 1	215 3	Y	40	40 0		1
						44 9						
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	12 1	227 3	Y	43	42 0		2
						1 4	47 9					
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	13 1	266 3	Y	52	51 0		3
						2 4	57 9					
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	19 1	401 3	Y	75	75 0		3
						2 4	83 9					
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	20 1	429 3	Y	80	79 0		4
						2 4	88 9					

PILONCILLO		WELL #: F 3HC		RRCID -> 267063		COMPL. DATE 03/19/2012		TOTAL DEPTH 9433 PERF.10191 - 15143				
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	44 1	1031 3	Y	86	86 0		2
						4 4	95 9					
11	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	48 1	983 3	Y	67	68 0		1
						4 4	74 9					
12	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	56 1	1194 3	Y	65	64 0		2
						5 4	72 9					
01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	55 1	1158 3	Y	67	66 0		3
						6 4	74 9					
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	30 1	667 3	Y	38	37 0		4
						3 4	42 9					
03	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	57 1	1242 3	Y	84	81 0		7
						8 4	92 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
		WELL #: F 3HL		RRCID -> 267064		COMPL. DATE 03/16/2012			TOTAL DEPTH 9619 PERF.10032 - 14984				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	T. A.	97	-0-	97	334	2 1 33 9	62 3	Y	30	30	0		1
11	0	687	-0-	687	1021	28 1 2 4	590 3	Y	61	60	0		2
12	0	1005	-0-	1005	2026	42 1 4 4	878 3	Y	74	73	0		3
01	0	1000	-0-	1000	3026	38 1 4 4	828 3	Y	118	118	0		3
02	2800 N	962	-0-	-1838	1188	35 1 3 4	767 3	Y	143	143	0		3
03	2243 N	1055	-0-	-1188	-0-	40 1 5 4	869 3	Y	128	127	0		4

PILONCILLO		WELL #: F 3HZ		RRCID -> 267068		COMPL. DATE 03/16/2012			TOTAL DEPTH 9832 PERF.10140 - 14490				
10	2108 N	1782	-0-	-326	-0-	73 1 6 4	1655 3	Y	44	44	0		13
11	2040 N	1680	-0-	-360	-0-	74 1 7 4	1552 3	Y	43	43	0		13
12	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	69 1 7 4	1469 3	Y	39	39	0		13
01	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	85 1 9 4	1788 3	Y	88	87	0		14
02	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	81 1 7 4	1749 3	Y	111	110	0		15
03	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	87 1 11 4	1880 3	Y	103	103	0		15

PILONCILLO		WELL #: D 8HB		RRCID -> 267075		COMPL. DATE 01/18/2012			TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

PILONCILLO		WELL #: D 8HA		RRCID -> 267076		COMPL. DATE 01/28/2012			TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

PILONCILLO		WELL #: D 8HC		RRCID -> 267077		COMPL. DATE 03/20/2012			TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
		WELL #: E 3H		RRCID -> 267079		COMPL. DATE 10/22/2011			TOTAL DEPTH 9635 PERF.10030 - 14464						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	54 1	1233 3	5 4	47 9	Y	43	44 0			3
11	1260 N	1187	-0-	-73	-0-	52 1	1094 3	4 4	37 9	Y	34	36 0			1
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	48 1	1009 3	4 4	33 9	Y	30	30 0			1
01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	47 1	1005 3	5 4	35 9	Y	32	30 0			3
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	43 1	969 3	4 4	33 9	Y	30	30 0			3
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	44 1	930 3	6 4	31 9	Y	28	28 0			3

PILONCILLO		WELL #: D 7HL		RRCID -> 267080		COMPL. DATE 01/07/2012			TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928						
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	33 1	759 3	3 4	36 9	Y	33	35 0			5
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	31 1	643 3	2 4	19 9	Y	17	18 0			4
12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	45 1	951 3	4 4	24 9	Y	22	22 0			4
01	923 N	923	-0-	-0-	-0-	39 1	828 3	4 4	52 9	Y	47	47 0			4
02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	37 1	797 3	3 4	53 9	Y	48	48 0			4
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	38 1	840 3	5 4	31 9	Y	28	29 0			3

PILONCILLO		WELL #: D 7HB		RRCID -> 267081		COMPL. DATE 09/07/2015			TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14484						
10	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	149 1	3406 3	13 4	57 9	Y	52	53 0			2
11	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	178 1	3718 3	15 4	45 9	Y	41	41 0			2
12	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	175 1	3748 3	15 4	43 9	Y	39	38 0			3
01	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	183 1	3784 3	20 4	64 9	Y	58	58 0			3
02	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	171 1	3716 3	16 4	65 9	Y	59	59 0			3
03	3844 X	3837	-0-	-7	-0-	165 1	3585 3	22 4	65 9	Y	59	59 0			3

PILONCILLO		WELL #: A 6HD		RRCID -> 267083		COMPL. DATE 09/22/2014			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8941 - 13594						
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	30 1	684 3	2 4	44 9	Y	40	41 0			16
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	30 1	627 3	2 4	43 9	Y	39	40 0			15
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	33 1	712 3	3 4	56 9	Y	51	51 0			15
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	24 1	512 3	2 4	32 9	Y	29	30 0			14
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	24 1	521 3	2 4	26 9	Y	24	25 0			13
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	27 1	581 3	4 4	29 9	Y	26	26 0			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110												
PILONCILLO			WELL #: A 6HC		RRCID -> 267084			COMPL. DATE 09/20/2014			TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8658 - 13501				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	3100 N	2721	-0-	-379	192	106	1	2418	3	Y	171	173	0		20
							9	188	9						
11	2593 N	2401	-0-	-192	-0-	101	1	2108	3	Y	166	168	0		18
							9	183	9						
12	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	90	1	1944	3	Y	130	130	0		18
							8	143	9						
01	2418 X	1790	-0-	-628	-0-	77	1	1591	3	Y	103	106	0		15
							9	113	9						
02	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	97	1	2122	3	Y	134	134	0		15
							8	147	9						
03	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	100	1	2172	3	Y	144	143	0		16
							13	158	9						

PILONCILLO			WELL #: A 3H		RRCID -> 267191			COMPL. DATE 07/11/2015			TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9044 - 13589				
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	17	1	367	3	Y	22	21	0		3
							2	24	9						
11	420 N	380	-0-	-40	-0-	16	1	325	3	Y	34	34	0		3
							2	37	9						
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	28	1	610	3	Y	91	90	0		4
							2	100	9						
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	24	1	497	3	Y	65	65	0		4
							2	72	9						
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	21	1	456	3	Y	57	58	0		3
							2	63	9						
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	26	1	563	3	Y	70	70	0		3
							4	77	9						

PILONCILLO			WELL #: D 5HB		RRCID -> 267230			COMPL. DATE 11/05/2011			TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 13902				
10	2511 N	1864	-0-	-647	-0-	74	1	1709	3	Y	67	68	0		11
							7	74	9						
11	2430 N	1889	-0-	-541	-0-	82	1	1722	3	Y	71	71	0		11
							7	78	9						
12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	49	1	1057	3	Y	43	43	0		11
							4	47	9						
01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	90	1	1863	3	Y	77	76	0		12
							9	85	9						
02	2800 N	3371	-0-	571	571	140	1	3065	3	Y	140	139	0		13
							12	154	9						
03	3100 N	2978	-0-	-122	449	125	1	2703	3	Y	121	121	0		13
							17	133	9						

PILONCILLO			WELL #: D 5HA		RRCID -> 267231			COMPL. DATE 11/04/2011			TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
		WELL #: D 5HY		RRCID -> 267254		COMPL. DATE 11/07/2011			TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 13646							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3090 N	3090	-0-	-0-	-0-	121	1	2792	3	Y	151	150	0			24
						11	4	166	9							
11	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	115	1	2419	3	Y	139	140	0			23
						10	4	153	9							
12	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	117	1	2504	3	Y	124	123	0			24
						11	4	136	9							
01	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	115	1	2365	3	Y	118	119	0			23
						13	4	130	9							
02	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	95	1	2077	3	Y	101	102	0			22
						8	4	111	9							
03	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	98	1	2124	3	Y	135	134	0			23
						13	4	149	9							
PILONCILLO		WELL #: D 9HB		RRCID -> 267314		COMPL. DATE 09/26/2014			TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PILONCILLO		WELL #: A 2H		RRCID -> 267477		COMPL. DATE 02/14/2011			TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PILONCILLO		WELL #: D 7HM		RRCID -> 267532		COMPL. DATE 02/15/2012			TOTAL DEPTH 9145 PERF.10058 - 16585							
10	3317 X	3226	-0-	-91	-0-	133	1	3029	3	Y	48	48	0			4
						11	4	53	9							
11	3210 X	3029	-0-	-181	-0-	133	1	2831	3	Y	49	50	0			3
						11	4	54	9							
12	3317 X	3048	-0-	-269	-0-	133	1	2850	3	Y	48	47	0			4
						12	4	53	9							
01	3131 X	2905	-0-	-226	-0-	130	1	2708	3	Y	47	47	0			4
						15	4	52	9							
02	2828 X	2494	-0-	-334	-0-	107	1	2333	3	Y	40	40	0			4
						10	4	44	9							
03	3131 X	2866	-0-	-265	-0-	123	1	2664	3	Y	56	55	0			5
						17	4	62	9							
PILONCILLO		WELL #: A 6HB		RRCID -> 267533		COMPL. DATE 09/19/2014			TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617							
10	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	72	1	1647	3	Y	102	102	0			9
						6	4	112	9							
11	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	73	1	1518	3	Y	99	99	0			9
						6	4	109	9							
12	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	75	1	1592	3	Y	98	98	0			9
						8	4	108	9							
01	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	78	1	1630	3	Y	106	108	0			7
						9	4	117	9							
02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	69	1	1504	3	Y	97	98	0			6
						6	4	107	9							
03	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	73	1	1564	3	Y	85	85	0			6
						9	4	94	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO WELL #: D 14HY RRCID -> 267602 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 9HA RRCID -> 267803 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 11HB RRCID -> 267822 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277

10	124 N	112	-0-	-12	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	5	5	0			13
							6	9									
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	1	14	0			-0-
							1	9									
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

PILONCILLO WELL #: D 10HB RRCID -> 267823 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426

10	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	2771	3	Y	140	140	0			16
							11	4	154	9							
11	2850 X	2751	-0-	-99	-0-	-0-	117	1	2478	3	Y	132	133	0			15
							11	4	145	9							
12	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	2715	3	Y	164	163	0			16
							12	4	180	9							
01	2821 X	2811	-0-	-10	-0-	-0-	121	1	2481	3	Y	177	178	0			15
							14	4	195	9							
02	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	2371	3	Y	146	147	0			14
							10	4	161	9							
03	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	2819	3	Y	169	168	0			15
							18	4	186	9							

PILONCILLO WELL #: D 11HC RRCID -> 267824 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527

10	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1731	3	Y	51	51	0			2
							7	4	56	9							
11	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1775	3	Y	23	24	0			1
							7	4	25	9							
12	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	2317	3	Y	27	27	0			1
							10	4	30	9							
01	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	2130	3	Y	51	50	0			2
							11	4	56	9							
02	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1858	3	Y	51	51	0			2
							8	4	56	9							
03	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1945	3	Y	42	42	0			2
							12	4	46	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO WELL #: D 10HL RRCID -> 267825 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9343 - 13093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	208 1	4770 3	437 9	Y	397	397 0			-0-
11	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	19 4	437 9	216 1	Y	279	279 0			-0-
12	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	20 4	307 9	218 1	Y	210	210 0			-0-
01	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	22 4	231 9	221 1	Y	273	271 0			2
02	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	25 4	300 9	201 1	Y	277	276 0			3
03	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	20 4	305 9	229 1	Y	252	254 0			1
						31 4	277 9							

PILONCILLO WELL #: E 3HD RRCID -> 268353 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10314 - 15235

10	953 N	953	-0-	-0-	-0-	40 1	908 3	4 4	Y	1	6 0			-0-
11	900 N	811	-0-	-89	-0-	36 1	770 3	3 4	Y	2	2 0			-0-
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	24 1	515 3	2 4	Y	1	1 0			-0-
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	26 1	550 3	2 4	Y	1	1 0			-0-
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	26 1	559 3	3 4	Y	1	1 0			-0-
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	24 1	536 3	2 4	Y	1	1 0			-0-
						4 4	1 9							

PILONCILLO WELL #: D 12HB RRCID -> 268396 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180

10	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	123 1	2821 3	11 4	Y	65	66 0			3
11	2730 X	2407	-0-	-323	-0-	106 1	2205 3	9 4	Y	79	79 0			3
12	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	125 1	2683 3	12 4	Y	91	90 0			4
01	2697 X	664	-0-	-2033	-0-	30 1	607 3	3 4	Y	22	25 0			1
02	2436 X	2409	-0-	-27	-0-	102 1	2208 3	8 4	Y	83	81 0			3
03	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	127 1	2746 3	17 4	Y	102	102 0			3
							112 9							

PILONCILLO WELL #: E 3HA RRCID -> 268405 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216

10	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	59 1	1374 3	5 4	Y	33	33 0			7
11	1320 N	1308	-0-	-12	-0-	58 1	1209 3	5 4	Y	33	34 0			6
12	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	61 1	1294 3	5 4	Y	37	36 0			7
01	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	62 1	1313 3	7 4	Y	37	37 0			7
02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	50 1	1116 3	5 4	Y	31	31 0			7
03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	58 1	1253 3	8 4	Y	34	35 0			6
							37 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 12HA		RRCID -> 268407		COMPL. DATE 09/04/2015			TOTAL DEPTH 8832 PERF. 9594 - 13916			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	7533 X	7501	-0-	-32	-0-	299 1	6887 3	Y	261	261	0	4
11	7290 X	7079	-0-	-211	-0-	28 4	287 9					
12	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	307 1	6458 3	Y	259	260	0	3
01	8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	29 4	285 9					
02	7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	327 1	7015 3	Y	269	268	0	4
*03	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	31 4	296 9					
						380 1	7881 3	Y	319	319	0	4
						44 4	351 9					
						298 1	6498 3	Y	258	259	0	3
						28 4	284 9					
						303 1	6566 3	Y	273	273	0	3
						41 4	300 9					

PILONCILLO		WELL #: E 3HB		RRCID -> 268408		COMPL. DATE 03/04/2015			TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295			
10	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	71 1	1617 3	Y	7	7	0	2
11	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	6 4	8 9					
12	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	67 1	1419 3	Y	9	9	0	2
01	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	6 4	10 9					
02	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	82 1	1750 3	Y	11	11	0	2
03	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	8 4	12 9					
						77 1	1601 3	Y	11	10	0	3
						9 4	12 9					
						69 1	1505 3	Y	10	9	0	4
						6 4	11 9					
						70 1	1523 3	Y	10	10	0	4
						9 4	11 9					

PILONCILLO		WELL #: E 5HL		RRCID -> 268412		COMPL. DATE 09/07/2012			TOTAL DEPTH 9676 PERF.10090 - 15011			
10	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	82 1	1894 3	Y	65	64	0	14
11	1860 N	1436	-0-	-424	-0-	7 4	72 9					
12	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	63 1	1317 3	Y	46	46	0	14
01	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	5 4	51 9					
02	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	89 1	1931 3	Y	86	84	0	16
03	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	8 4	95 9					
						83 1	1724 3	Y	86	87	0	15
						9 4	95 9					
						78 1	1708 3	Y	85	84	0	16
						7 4	94 9					
						84 1	1818 3	Y	68	69	0	15
						11 4	75 9					

PILONCILLO		WELL #: E 5HE		RRCID -> 268413		COMPL. DATE 09/10/2012			TOTAL DEPTH 9599 PERF.10029 - 14880			
10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	48 1	1077 3	Y	37	37	0	2
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	4 4	41 9					
12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	49 1	1033 3	Y	38	38	0	2
01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	4 4	42 9					
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	48 1	1017 3	Y	47	47	0	2
03	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	4 4	52 9					
						47 1	962 3	Y	55	54	0	3
						5 4	61 9					
						44 1	976 3	Y	59	59	0	3
						4 4	65 9					
						49 1	1054 3	Y	33	33	0	3
						6 4	36 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: A 8HA		RRCID -> 268414		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	36 1	836 3	Y	76	75 0	13
						3 4	84 9				
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	37 1	797 3	Y	95	95 0	13
						4 4	105 9				
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	40 1	853 3	Y	105	104 0	14
						4 4	116 9				
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	36 1	761 3	Y	88	89 0	13
						4 4	97 9				
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	33 1	717 3	Y	69	70 0	12
						3 4	76 9				
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	39 1	829 3	Y	89	87 0	14
						5 4	98 9				
PILONCILLO		WELL #: E 5HD		RRCID -> 268415		COMPL. DATE 09/07/2012			TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089		
10	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	97 1	2204 3	Y	69	69 0	7
						9 4	76 9				
11	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	104 1	2181 3	Y	83	84 0	6
						9 4	91 9				
12	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	107 1	2297 3	Y	80	80 0	6
						10 4	88 9				
01	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	110 1	2276 3	Y	83	83 0	6
						12 4	91 9				
02	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	103 1	2250 3	Y	84	84 0	6
						9 4	92 9				
03	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	112 1	2428 3	Y	98	98 0	6
						15 4	108 9				
PILONCILLO		WELL #: E 5HC		RRCID -> 268416		COMPL. DATE 09/17/2012			TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949		
10	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-			Y	-0-	4 0	-0-
11	1830 N	-0-	-0-	-1830	-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-
PILONCILLO		WELL #: A 8HB		RRCID -> 268417		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500		
10	620 N	395	-0-	-225	-0-	16 1	351 3	Y	24	23 0	4
						2 4	26 9				
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	17 1	353 3	Y	23	24 0	3
						2 4	25 9				
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	9 1	196 3	Y	13	12 0	4
						1 4	14 9				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 0	-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	11 3	1 9	Y	1	1 0	-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1 1	49 3	Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110											
PILONCILLO		WELL #: E 3HC		RRCID -> 268423		COMPL. DATE 09/20/2012			TOTAL DEPTH 9721 PERF.10422 - 15448				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	37 1	851 3	20 9	Y	18	17 0		1
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	39 1	800 3	20 9	Y	18	17 0		2
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	36 1	797 3	28 9	Y	25	25 0		2
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	38 1	790 3	33 9	Y	30	30 0		2
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	35 1	733 3	30 9	Y	27	27 0		2
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	36 1	765 3	31 9	Y	28	28 0		2

PILONCILLO		WELL #: D 4HE		RRCID -> 268430		COMPL. DATE 07/20/2012			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893				
10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	41 1	919 3	63 9	Y	57	57 0		8
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	41 1	858 3	45 9	Y	41	41 0		8
12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	42 1	897 3	45 9	Y	41	41 0		8
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	43 1	870 3	44 9	Y	40	39 0		9
02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	42 1	885 3	43 9	Y	39	39 0		9
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	41 1	891 3	45 9	Y	41	40 0		10

PILONCILLO		WELL #: D 12HC		RRCID -> 268431		COMPL. DATE 09/14/2012			TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596				
10	1488 N	942	-0-	-546	-0-	39 1	877 3	22 9	Y	20	20 0		7
11	1050 N	836	-0-	-214	-0-	35 1	752 3	46 9	Y	42	42 0		7
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	42 1	920 3	54 9	Y	49	49 0		7
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	41 1	853 3	54 9	Y	49	49 0		7
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	35 1	779 3	48 9	Y	44	44 0		7
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	36 1	749 3	33 9	Y	30	31 0		6

PILONCILLO		WELL #: D 12HD		RRCID -> 268432		COMPL. DATE 09/15/2012			TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: D 16HA		RRCID -> 268433		COMPL. DATE 09/20/2015		TOTAL DEPTH 8852		PERF. 9354 - 14980						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	197 1	4545 3	18 4	300 9	Y	273	271	0			10
11	4380 X	4123	-0-	-257	-0-	172 1	3594 3	15 4	342 9	Y	311	313	0			8
12	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	195 1	4172 3	17 4	383 9	Y	348	345	0			11
01	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	189 1	3945 3	21 4	326 9	Y	296	297	0			10
02	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	175 1	3815 3	16 4	284 9	Y	258	258	0			10
03	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	186 1	4001 3	24 4	293 9	Y	266	267	0			9

PILONCILLO		WELL #: D 4HB		RRCID -> 268494		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 9102 - 13822						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: E 5HA		RRCID -> 268495		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 9648		PERF.10165 - 15086						
10	2263 N	2152	-0-	-111	-0-	85 1	1965 3	7 4	95 9	Y	86	86	0			29
11	2220 N	2208	-0-	-12	-0-	97 1	2025 3	9 4	77 9	Y	70	71	0			28
12	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	102 1	2189 3	10 4	68 9	Y	62	61	0			29
01	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	104 1	2171 3	11 4	103 9	Y	94	95	0			28
02	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	93 1	2036 3	8 4	107 9	Y	97	98	0			27
03	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	106 1	2297 3	14 4	103 9	Y	94	94	0			27

PILONCILLO		WELL #: D 16HB		RRCID -> 268503		COMPL. DATE 09/19/2015		TOTAL DEPTH 9005		PERF. 9326 - 14053						
10	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	121 1	2803 3	11 4	202 9	Y	184	183	0			21
11	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	117 1	2468 3	11 4	210 9	Y	191	192	0			20
12	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	118 1	2535 3	11 4	208 9	Y	189	188	0			21
01	2821 X	2756	-0-	-65	-0-	118 1	2440 3	13 4	185 9	Y	168	169	0			20
02	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	116 1	2500 3	10 4	128 9	Y	116	116	0			20
03	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	128 1	2767 3	18 4	139 9	Y	126	124	0			22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: D 14HB		RRCID -> 268504		COMPL. DATE 11/20/2012			TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 13506		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	T. A.	524	-0-	524	2202	19 1	463 3	Y	36	37 0	-0-
						2 4	40 9				
11	0	571	-0-	571	2773	23 1	499 3	Y	43	43 0	-0-
						2 4	47 9				
12	0	663	-0-	663	3436	27 1	578 3	Y	51	50 0	1
						2 4	56 9				
01	0	648	-0-	648	4084	25 1	536 3	Y	76	75 0	2
						3 4	84 9				
02	2800 N	605	-0-	-2195	1889	24 1	522 3	Y	52	52 0	2
						2 4	57 9				
03	2501 N	612	-0-	-1889	-0-	26 1	548 3	Y	31	31 0	2
						4 4	34 9				
PILONCILLO		WELL #: E 5HB		RRCID -> 268505		COMPL. DATE 09/09/2012			TOTAL DEPTH 9651 PERF.10048 - 14969		
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	24 1	551 3	Y	40	41 0	7
						2 4	44 9				
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	23 1	496 3	Y	42	43 0	6
						2 4	46 9				
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	25 1	536 3	Y	37	37 0	6
						2 4	41 9				
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	25 1	542 3	Y	47	47 0	6
						3 4	52 9				
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	26 1	564 3	Y	67	67 0	6
						2 4	74 9				
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	27 1	574 3	Y	68	68 0	6
						4 4	75 9				
PILONCILLO		WELL #: A 8HL		RRCID -> 268526		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659		
10	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	76 1	1773 3	Y	136	136 0	22
						7 4	150 9				
11	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	76 1	1582 3	Y	112	115 0	19
						7 4	123 9				
12	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	75 1	1626 3	Y	109	108 0	20
						8 4	120 9				
01	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	81 1	1678 3	Y	118	118 0	20
						9 4	130 9				
02	2800 N	2823	-0-	23	23	116 1	2507 3	Y	173	171 0	22
						10 4	190 9				
03	1915 N	1892	-0-	-23	-0-	78 1	1677 3	Y	115	116 0	21
						10 4	127 9				
PILONCILLO		WELL #: D 14HW		RRCID -> 268528		COMPL. DATE 11/18/2012			TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134		
10	1116 N	966	-0-	-150	-0-	40 1	898 3	Y	22	21 0	3
						4 4	24 9				
11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	47 1	974 3	Y	26	27 0	2
						4 4	29 9				
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	48 1	1042 3	Y	31	30 0	3
						4 4	34 9				
01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	50 1	1021 3	Y	39	39 0	3
						5 4	43 9				
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	43 1	958 3	Y	39	39 0	3
						3 4	43 9				
03	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	52 1	1132 3	Y	25	26 0	2
						6 4	28 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110									
PILONCILLO		WELL #: D 14HX		RRCID -> 268807		COMPL. DATE 11/21/2012			TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8724 - 12983		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	465 N	457	-0-	-8	-0-	18 1	412 3	Y	23	23 0	2
						2 4	25 9				
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	18 1	407 3	Y	48	48 0	2
						2 4	53 9				
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	20 1	418 3	Y	56	55 0	3
						2 4	62 9				
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	17 1	381 3	Y	61	60 0	4
						2 4	67 9				
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	16 1	375 3	Y	61	61 0	4
						2 4	67 9				
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	20 1	416 3	Y	72	71 0	5
						2 4	79 9				

PILONCILLO		WELL #: A 8HC		RRCID -> 268808		COMPL. DATE 10/05/2012			TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8143 - 13466		
10	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	59 1	1363 3	Y	48	48 0	4
						5 4	53 9				
11	1080 N	507	-0-	-573	-0-	23 1	449 3	Y	30	31 0	3
						2 4	33 9				
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	8 1	196 3	Y	16	16 0	3
						18 9					
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	9 1	181 3	Y	15	15 0	3
						17 9					
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31 3	1 9	Y	1	4 0	-0-
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	14 1	311 3	Y	6	6 0	-0-
						2 4	7 9				

PILONCILLO		WELL #: A 8HD		RRCID -> 268812		COMPL. DATE 10/05/2012			TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8288 - 13919		
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	32 1	720 3	Y	69	69 0	11
						2 4	76 9				
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	29 1	624 3	Y	56	56 0	11
						2 4	62 9				
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	29 1	630 3	Y	55	55 0	11
						2 4	61 9				
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	25 1	530 3	Y	48	48 0	11
						3 4	53 9				
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	29 1	599 3	Y	30	31 0	10
						3 4	33 9				
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	30 1	663 3	Y	51	49 0	12
						4 4	56 9				

PILONCILLO		WELL #: F 2HA		RRCID -> 268814		COMPL. DATE 08/12/2014			TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664		
10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	35 1	831 3	Y	67	67 0	8
						3 4	74 9				
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	41 1	864 3	Y	49	50 0	7
						4 4	54 9				
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	42 1	902 3	Y	51	50 0	8
						4 4	56 9				
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	40 1	834 3	Y	60	60 0	8
						4 4	66 9				
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	37 1	798 3	Y	114	112 0	10
						3 4	125 9				
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	36 1	765 3	Y	107	107 0	10
						4 4	118 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110											
PILONCILLO			WELL #: A 9HW		RRCID -> 268815			COMPL. DATE 10/08/2012			TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8408 - 12826			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	74	1	1706	3	Y	121	121	0	18
						7	4	133	9					
11	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	76	1	1583	3	Y	141	142	0	17
						7	4	155	9					
12	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	77	1	1669	3	Y	161	160	0	18
						8	4	177	9					
01	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	80	1	1642	3	Y	205	204	0	19
						9	4	226	9					
02	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	72	1	1543	3	Y	192	191	0	20
						6	4	211	9					
03	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	82	1	1773	3	Y	191	192	0	19
						10	4	210	9					

PILONCILLO			WELL #: D 13HA		RRCID -> 268864			COMPL. DATE 12/26/2022			TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669			
10	T. A.	37	-0-	37	211	1	1	34	3	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
11	0	-0-	-0-	-0-	211					Y	-0-			-0-
12	0	372	-0-	372	583	16	1	348	3	Y	5	5	0	-0-
						2	4	6	9					
01	0	1584	-0-	1584	2167	69	1	1447	3	Y	55	53	0	2
						7	4	61	9					
02	2800 N	1213	-0-	-1587	580	50	1	1086	3	Y	65	65	0	2
						5	4	72	9					
03	2263 N	1683	-0-	-580	-0-	70	1	1507	3	Y	88	87	0	3
						9	4	97	9					

PILONCILLO			WELL #: D 14HA		RRCID -> 268877			COMPL. DATE 11/20/2012			TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387			
10	1457 N	1406	-0-	-51	-0-	58	1	1319	3	Y	22	21	0	8
						5	4	24	9					
11	1380 N	1296	-0-	-84	-0-	58	1	1194	3	Y	35	36	0	7
						5	4	39	9					
12	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	56	1	1233	3	Y	38	37	0	8
						5	4	42	9					
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	60	1	1210	3	Y	48	47	0	9
						6	4	53	9					
02	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	53	1	1149	3	Y	49	49	0	9
						5	4	54	9					
03	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	58	1	1270	3	Y	59	60	0	8
						8	4	65	9					

PILONCILLO			WELL #: F 2HB		RRCID -> 268880			COMPL. DATE 01/15/2013			TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868			
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	32	1	741	3	Y	55	55	0	6
						3	4	61	9					
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	32	1	681	3	Y	53	54	0	5
						3	4	58	9					
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	33	1	696	3	Y	53	52	0	6
						3	4	58	9					
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	31	1	653	3	Y	52	52	0	6
						3	4	57	9					
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	35	1	761	3	Y	60	60	0	6
						3	4	66	9					
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	33	1	729	3	Y	115	113	0	8
						4	4	127	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110										
PILONCILLO			WELL #: A 9HX		RRCID -> 268881		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8218		PERF. 8458 - 12875		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

10		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	80 1	1837 3	Y	152	152 0		16
							7 4	167 9					
11		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	80 1	1692 3	Y	139	141 0		14
							7 4	153 9					
12		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	83 1	1780 3	Y	152	150 0		16
							8 4	167 9					
01		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	82 1	1701 3	Y	159	159 0		16
							9 4	175 9					
02		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	72 1	1583 3	Y	144	145 0		15
							6 4	158 9					
03		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	80 1	1740 3	Y	145	144 0		16
							10 4	160 9					

PILONCILLO			WELL #: A 10HA		RRCID -> 268883		COMPL. DATE 10/16/2012		TOTAL DEPTH 8114		PERF. 8626 - 12872		
10		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	43 1	991 3	Y	42	43 0		50
							4 4	46 9					
11		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	44 1	948 3	Y	33	34 0		49
							4 4	36 9					
12		726 N	726	-0-	-0-	-0-	31 1	662 3	Y	28	20 0		57
							2 4	31 9					
01		789 N	789	-0-	-0-	-0-	36 1	732 3	Y	15	15 0		57
							4 4	17 9					
02		688 N	688	-0-	-0-	-0-	29 1	642 3	Y	13	12 0		58
							3 4	14 9					
03		626 N	626	-0-	-0-	-0-	27 1	539 3	Y	51	50 0		59
							4 4	56 9					

PILONCILLO			WELL #: A 7HA		RRCID -> 268996		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8169		PERF. 8481 - 14734		
10		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	60 1	1384 3	Y	139	140 0		20
							5 4	153 9					
11		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	59 1	1250 3	Y	138	140 0		18
							5 4	152 9					
12		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	56 1	1206 3	Y	128	128 0		18
							5 4	141 9					
01		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	66 1	1367 3	Y	153	153 0		18
							7 4	168 9					
02		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	56 1	1247 3	Y	127	128 0		17
							5 4	140 9					
03		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	59 1	1292 3	Y	137	137 0		17
							8 4	151 9					

PILONCILLO			WELL #: A 9HY		RRCID -> 269002		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8194		PERF. 8513 - 12930		
10		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	47 1	1064 3	Y	74	74 0		7
							4 4	81 9					
11		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	43 1	911 3	Y	95	94 0		8
							4 4	105 9					
12		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	45 1	948 3	Y	99	99 0		8
							4 4	109 9					
01		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	47 1	978 3	Y	126	125 0		9
							5 4	139 9					
02		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	42 1	917 3	Y	104	104 0		9
							3 4	114 9					
03		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	45 1	990 3	Y	105	105 0		9
							6 4	116 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
		WELL #: D 13HB		RRCID -> 269012	COMPL. DATE 10/22/2012	TOTAL DEPTH 8939	PERF. 9232	- 15304							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PILONCILLO		WELL #: A 10HB		RRCID -> 269013	COMPL. DATE 10/26/2012	TOTAL DEPTH 8135	PERF. 8486	- 13677							
10	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	108 1	2499 3	Y	230	229	0				8
						9 4	253 9								
11	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	106 1	2220 3	Y	172	174	0				6
						9 4	189 9								
12	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	99 1	2135 3	Y	162	162	0				6
						10 4	178 9								
01	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	100 1	2072 3	Y	167	168	0				5
						11 4	184 9								
02	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	95 1	2069 3	Y	153	153	0				5
						9 4	168 9								
03	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	114 1	2490 3	Y	149	148	0				6
						15 4	164 9								

PILONCILLO		WELL #: F 2HC		RRCID -> 269140	COMPL. DATE 08/16/2014	TOTAL DEPTH 9443	PERF. 9834	- 16870							
10	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	41 1	931 3	Y	97	97	0				10
						4 4	107 9								
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	38 1	790 3	Y	86	87	0				9
						3 4	95 9								
12	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	48 1	1019 3	Y	110	109	0				10
						4 4	121 9								
01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	42 1	862 3	Y	96	96	0				10
						4 4	106 9								
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	24 1	517 3	Y	55	56	0				9
						2 4	61 9								
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	26 1	554 3	Y	68	67	0				10
						4 4	75 9								

PILONCILLO		WELL #: A 9HZ		RRCID -> 269171	COMPL. DATE 09/01/2012	TOTAL DEPTH 8199	PERF. 8817	- 13234							
10	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	63 1	1432 3	Y	183	181	0				11
						5 4	201 9								
11	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	61 1	1288 3	Y	158	161	0				8
						5 4	174 9								
12	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	58 1	1255 3	Y	134	134	0				8
						5 4	147 9								
01	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	66 1	1372 3	Y	216	215	0				9
						7 4	238 9								
02	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	53 1	1152 3	Y	190	189	0				10
						5 4	209 9								
03	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	58 1	1252 3	Y	197	198	0				9
						8 4	217 9								

PILONCILLO		WELL #: D 13HC		RRCID -> 269175	COMPL. DATE 10/22/2012	TOTAL DEPTH 8921	PERF. 9330	- 16094							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
WELL #: D 14HZ		RRCID -> 269176		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 8599		PERF. 8781 - 12424			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	32 1	731 3	Y	25	25 0	11
						3 4	28 9				
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	30 1	625 3	Y	18	19 0	10
						2 4	20 9				
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	29 1	630 3	Y	17	17 0	10
						2 4	19 9				
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	30 1	615 3	Y	53	52 0	11
						3 4	58 9				
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	26 1	554 3	Y	58	58 0	11
						2 4	64 9				
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	36 1	777 3	Y	57	59 0	9
						4 4	63 9				
PILONCILLO		WELL #: A 7HB		RRCID -> 269180		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526		
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	31 1	693 3	Y	60	60 0	7
						2 4	66 9				
11	660 N	652	-0-	-8	-0-	26 1	555 3	Y	63	62 0	8
						2 4	69 9				
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	29 1	649 3	Y	71	70 0	9
						2 4	78 9				
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	27 1	554 3	Y	63	63 0	9
						3 4	69 9				
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	22 1	492 3	Y	55	55 0	9
						2 4	61 9				
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	16 1	337 3	Y	42	42 0	9
						2 4	46 9				
PILONCILLO		WELL #: F 2HD		RRCID -> 269182		COMPL. DATE 08/22/2014			TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970		
10	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	44 1	1006 3	Y	37	38 0	18
						4 4	41 9				
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	44 1	937 3	Y	36	36 0	18
						4 4	40 9				
12	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	56 1	1218 3	Y	45	45 0	18
						5 4	50 9				
01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	45 1	935 3	Y	37	37 0	18
						5 4	41 9				
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	42 1	885 3	Y	34	34 0	18
						3 4	37 9				
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	43 1	923 3	Y	36	36 0	18
						6 4	40 9				
PILONCILLO		WELL #: A 10HC		RRCID -> 269200		COMPL. DATE 02/17/2013			TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110												
PILONCILLO			WELL #: A 10HD		RRCID -> 269201		COMPL. DATE 02/21/2013			TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	131	1	3003	3	Y	203	204	0		5
						11	4	223	9						
11	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	126	1	2641	3	Y	192	194	0		3
						11	4	211	9						
12	3007 X	2908	-0-	-99	-0-	120	1	2560	3	Y	197	196	0		4
						11	4	217	9						
01	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	130	1	2717	3	Y	199	199	0		4
						15	4	219	9						
02	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	119	1	2606	3	Y	178	179	0		3
						10	4	196	9						
03	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	129	1	2792	3	Y	192	192	0		3
						18	4	211	9						

PILONCILLO			WELL #: D 24HA		RRCID -> 269215		COMPL. DATE 02/19/2013			TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300					
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	28	1	648	3	Y	18	18	0		3
						2	4	20	9						
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	30	1	607	3	Y	24	25	0		2
						2	4	26	9						
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	28	1	605	3	Y	28	28	0		2
						2	4	31	9						
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	30	1	592	3	Y	26	26	0		2
						3	4	29	9						
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	24	1	513	3	Y	16	16	0		2
						2	4	18	9						
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	27	1	575	3	Y	17	16	0		3
						4	4	19	9						

PILONCILLO			WELL #: D 21HA		RRCID -> 269219		COMPL. DATE 09/19/2014			TOTAL DEPTH 8448 PERF. 9026 - 14978					
10	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	126	1	2914	3	Y	357	358	0		-0-
						11	4	393	9						
11	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	126	1	2634	3	Y	306	306	0		-0-
						11	4	337	9						
12	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	130	1	2789	3	Y	310	308	0		2
						12	4	341	9						
01	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	136	1	2793	3	Y	339	340	0		1
						15	4	373	9						
02	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	119	1	2600	3	Y	312	311	0		2
						10	4	343	9						
03	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	127	1	2738	3	Y	316	316	0		2
						17	4	348	9						

PILONCILLO			WELL #: E 6HA		RRCID -> 269220		COMPL. DATE 10/01/2012			TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9684 - 15425					
10	T. A.	4797	-0-	4797	10748	188	1	4325	3	Y	244	245	0		5
						16	4	268	9						
11	0	4065	-0-	4065	14813	174	1	3643	3	Y	212	215	0		2
						15	4	233	9						
12	0	3867	-0-	3867	18680	162	1	3472	3	Y	198	197	0		3
						15	4	218	9						
01	0	3781	-0-	3781	22461	162	1	3366	3	Y	213	213	0		3
						19	4	234	9						
02	25797 X	3336	-0-	-22461	-0-	137	1	2970	3	Y	197	196	0		4
						12	4	217	9						
03	4247 X	3697	-0-	-550	-0-	154	1	3327	3	Y	178	180	0		2
						20	4	196	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110													
PILONCILLO			WELL #: A 7HC		RRCID -> 269607			COMPL. DATE 10/28/2012			TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	47 1	1068 3	4 4	114 9	Y	104	103 0		7	
11		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	48 1	993 3	4 4	121 9	Y	110	111 0		6	
12		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	48 1	1029 3	4 4	121 9	Y	110	109 0		7	
01		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	47 1	982 3	5 4	130 9	Y	118	118 0		7	
02		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	43 1	933 3	3 4	135 9	Y	123	123 0		7	
03		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	45 1	996 3	6 4	142 9	Y	129	128 0		8	

PILONCILLO			WELL #: D 15HB		RRCID -> 269704			COMPL. DATE 09/10/2014			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888					
10		1023 N	905	-0-	-118	-0-	33 1	761 3	3 4	108 9	Y	98	97 0		20	
11		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	48 1	1018 3	4 4	98 9	Y	89	90 0		19	
12		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	49 1	1047 3	4 4	102 9	Y	93	92 0		20	
01		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	47 1	985 3	5 4	114 9	Y	104	106 0		18	
02		929 N	929	-0-	-0-	-0-	36 1	788 3	3 4	102 9	Y	93	94 0		17	
03		488 N	488	-0-	-0-	-0-	19 1	412 3	2 4	55 9	Y	50	50 0		17	

PILONCILLO			WELL #: D 15HA		RRCID -> 269706			COMPL. DATE 09/08/2014			TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595					
10		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	121 1	2795 3	11 4	206 9	Y	187	187 0		10	
11		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	121 1	2567 3	11 4	200 9	Y	182	184 0		8	
12		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	124 1	2659 3	12 4	245 9	Y	223	221 0		10	
01		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	123 1	2579 3	14 4	241 9	Y	219	219 0		10	
02		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	110 1	2418 3	10 4	238 9	Y	216	216 0		10	
03		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	126 1	2714 3	17 4	241 9	Y	219	221 0		8	

PILONCILLO			WELL #: E 6HB		RRCID -> 269709			COMPL. DATE 11/01/2012			TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9888 - 15426					
10		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	108 1	2477 3	9 4	199 9	Y	181	181 0		9	
11		2580 X	2101	-0-	-479	-0-	89 1	1848 3	7 4	157 9	Y	143	146 0		6	
12		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	97 1	2086 3	10 4	188 9	Y	171	170 0		7	
01		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	98 1	2017 3	11 4	204 9	Y	185	185 0		7	
02		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	90 1	1953 3	8 4	198 9	Y	180	180 0		7	
03		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	99 1	2141 3	13 4	213 9	Y	194	195 0		6	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110											
PILONCILLO			WELL #: E 6HL		RRCID -> 269710			COMPL. DATE 03/10/2013			TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9842 - 14017			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	31 1	715 3	2 4	77 9	Y	70	69 0		12
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	31 1	663 3	3 4	80 9	Y	73	74 0		11
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	30 1	648 3	2 4	85 9	Y	77	76 0		12
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	30 1	638 3	3 4	90 9	Y	82	82 0		12
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	29 1	606 3	3 4	84 9	Y	76	76 0		12
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	31 1	673 3	4 4	91 9	Y	83	81 0		14

PILONCILLO			WELL #: A 7HD		RRCID -> 269711			COMPL. DATE 11/01/2015			TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775			
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	41 1	954 3	4 4	89 9	Y	81	81 0		10
11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	41 1	874 3	4 4	113 9	Y	103	103 0		10
12	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	42 1	920 3	4 4	114 9	Y	104	104 0		10
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	42 1	869 3	5 4	113 9	Y	103	105 0		8
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	38 1	832 3	3 4	107 9	Y	97	98 0		7
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	42 1	898 3	6 4	112 9	Y	102	103 0		6

PILONCILLO			WELL #: A 15HM		RRCID -> 269767			COMPL. DATE 08/24/2014			TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657			
10	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	44 1	1029 3	4 4	158 9	Y	144	144 0		15
11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	48 1	985 3	4 4	161 9	Y	146	148 0		13
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	38 1	804 3	3 4	128 9	Y	116	115 0		14
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	45 1	949 3	5 4	127 9	Y	115	116 0		13
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	35 1	755 3	3 4	65 9	Y	59	60 0		12
03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	38 1	816 3	5 4	127 9	Y	115	113 0		14

PILONCILLO			WELL #: A 15HY		RRCID -> 269771			COMPL. DATE 08/28/2014			TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 13357			
10	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	48 1	1087 3	4 4	135 9	Y	123	123 0		18
11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	46 1	954 3	4 4	102 9	Y	93	94 0		17
12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	45 1	954 3	4 4	106 9	Y	96	96 0		17
01	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	50 1	1021 3	5 4	111 9	Y	101	101 0		17
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	43 1	940 3	3 4	100 9	Y	91	91 0		17
03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	40 1	874 3	5 4	138 9	Y	125	123 0		19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 24HB		RRCID -> 269772		COMPL. DATE 02/21/2013			TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9292 - 14006			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	131 1 11 4	2987 3 178 9	Y	162	162 0		15
11	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	121 1 11 4	2539 3 160 9	Y	145	147 0		13
12	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	123 1 12 4	2624 3 157 9	Y	143	142 0		14
01	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	129 1 15 4	2690 3 171 9	Y	155	155 0		14
02	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	118 1 10 4	2567 3 160 9	Y	145	145 0		14
03	2945 X	2533	-0-	-412	-0-	106 1 13 4	2273 3 141 9	Y	128	127 0		15
PILONCILLO		WELL #: C 1VH		RRCID -> 269774		COMPL. DATE 06/05/2015			TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8724 - 14843			
10	12084 X	12084	-0-	-0-	-0-	867 1 43 4	11016 3 158 9	Y	144	145 0		10
11	11071 X	11071	-0-	-0-	-0-	797 1 44 4	10088 3 142 9	Y	129	131 0		8
12	11547 X	11547	-0-	-0-	-0-	827 1 48 4	10555 3 117 9	Y	106	106 0		8
01	11687 X	11229	-0-	-458	-0-	683 1 56 4	10405 3 85 9	Y	77	78 0		7
02	10556 X	10417	-0-	-139	-0-	453 1 42 4	9850 3 72 9	Y	65	65 0		7
03	11747 X	11747	-0-	-0-	-0-	511 1 68 4	11066 3 102 9	Y	93	91 0		9
PILONCILLO		WELL #: D 15HC		RRCID -> 269775		COMPL. DATE 09/12/2014			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919			
10	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	55 1 5 4	1272 3 132 9	Y	120	119 0		13
11	1170 N	1134	-0-	-36	-0-	46 1 4 4	963 3 121 9	Y	110	112 0		11
12	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	56 1 5 4	1231 3 144 9	Y	131	130 0		12
01	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	56 1 6 4	1188 3 145 9	Y	132	133 0		11
02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	48 1 5 4	1047 3 121 9	Y	110	111 0		10
03	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	48 1 6 4	1040 3 119 9	Y	108	107 0		11
PILONCILLO		WELL #: D 21HB		RRCID -> 269776		COMPL. DATE 09/21/2014			TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858			
10	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	92 1 8 4	2117 3 223 9	Y	203	204 0		19
11	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	94 1 8 4	1974 3 229 9	Y	208	211 0		16
12	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	96 1 10 4	2043 3 229 9	Y	208	206 0		18
01	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	98 1 10 4	1993 3 208 9	Y	189	189 0		18
02	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	97 1 8 4	2090 3 198 9	Y	180	180 0		18
03	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	98 1 13 4	2125 3 178 9	Y	162	162 0		18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC			//CONT.//		797110									
PILONCILLO			WELL #:		D 21HC	RRCID ->	269905	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	8483	PERF.	9005 - 15016	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	133 1	3044 3	285 9	3044 3	Y	259	260 0		4
						11 4	285 9							
11	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	139 1	2901 3	275 9	2901 3	Y	250	252 0		2
						12 4	275 9							
12	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	138 1	2986 3	271 9	2986 3	Y	246	245 0		3
						13 4	271 9							
01	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	137 1	2861 3	261 9	2861 3	Y	237	237 0		3
						15 4	261 9							
02	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	123 1	2650 3	230 9	2650 3	Y	209	211 0		1
						10 4	230 9							
03	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	133 1	2884 3	206 9	2884 3	Y	187	187 0		1
						18 4	206 9							

PILONCILLO			WELL #:		A 15HX	RRCID ->	269928	COMPL. DATE	08/30/2014	TOTAL DEPTH	7933	PERF.	7990 - 13115	
10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	39 1	875 3	125 9	875 3	Y	114	115 0		19
						4 4	125 9							
11	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	44 1	919 3	99 9	919 3	Y	90	92 0		17
						4 4	99 9							
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	40 1	862 3	111 9	862 3	Y	101	101 0		17
						3 4	111 9							
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	40 1	831 3	156 9	831 3	Y	142	142 0		17
						4 4	156 9							
02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	41 1	878 3	178 9	878 3	Y	162	160 0		19
						3 4	178 9							
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	43 1	921 3	160 9	921 3	Y	145	146 0		18
						6 4	160 9							

PILONCILLO			WELL #:		D 15HD	RRCID ->	269929	COMPL. DATE	09/14/2014	TOTAL DEPTH	8472	PERF.	9020 - 13733	
10	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	63 1	1443 3	153 9	1443 3	Y	139	139 0		16
						5 4	153 9							
11	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	64 1	1344 3	156 9	1344 3	Y	142	143 0		15
						6 4	156 9							
12	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	67 1	1437 3	164 9	1437 3	Y	149	148 0		16
						6 4	164 9							
01	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	66 1	1357 3	162 9	1357 3	Y	147	148 0		15
						7 4	162 9							
02	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	60 1	1332 3	152 9	1332 3	Y	138	138 0		15
						5 4	152 9							
03	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	67 1	1445 3	179 9	1445 3	Y	163	162 0		16
						8 4	179 9							

PILONCILLO			WELL #:		E 6HC	RRCID ->	269934	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL DEPTH	9264	PERF.	9817 - 15235	
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	35 1	774 3	106 9	774 3	Y	96	95 0		18
						3 4	106 9							
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	31 1	662 3	106 9	662 3	Y	96	97 0		17
						2 4	106 9							
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	33 1	701 3	100 9	701 3	Y	91	91 0		17
						3 4	100 9							
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	36 1	746 3	90 9	746 3	Y	82	83 0		16
						4 4	90 9							
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	35 1	756 3	83 9	756 3	Y	75	75 0		16
						3 4	83 9							
03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	35 1	737 3	78 9	737 3	Y	71	71 0		16
						4 4	78 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 15HZ		RRCID -> 269935		COMPL. DATE 08/26/2014			TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13239			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	18 1	458 3	Y	77	76	0	20
						2 4	85 9					
11	540 N	502	-0-	-38	-0-	18 1	415 3	Y	61	61	0	20
						2 4	67 9					
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	20 1	431 3	Y	61	61	0	20
						2 4	67 9					
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	21 1	433 3	Y	62	62	0	20
						2 4	68 9					
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	19 1	415 3	Y	58	58	0	20
						2 4	64 9					
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	21 1	448 3	Y	61	61	0	20
						2 4	67 9					
PILONCILLO		WELL #: A 7HE		RRCID -> 270028		COMPL. DATE 01/17/2013			TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8647 - 14146			
10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	52 1	1186 3	Y	72	71	0	18
						4 4	79 9					
11	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	52 1	1079 3	Y	69	70	0	17
						4 4	76 9					
12	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	53 1	1132 3	Y	70	69	0	18
						5 4	77 9					
01	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	53 1	1094 3	Y	71	70	0	19
						5 4	78 9					
02	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	50 1	1118 3	Y	71	71	0	19
						5 4	78 9					
03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	52 1	1137 3	Y	71	71	0	19
						7 4	78 9					
PILONCILLO		WELL #: D 24HZ		RRCID -> 270031		COMPL. DATE 02/26/2013			TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937			
10	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	69 1	1585 3	Y	15	14	0	1
						6 4	17 9					
11	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	63 1	1302 3	Y	24	25	0	-0-
						5 4	26 9					
12	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	63 1	1374 3	Y	25	24	0	1
						5 4	28 9					
01	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	61 1	1269 3	Y	24	24	0	1
						7 4	26 9					
02	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	59 1	1273 3	Y	24	23	0	2
						5 4	26 9					
03	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	67 1	1438 3	Y	26	26	0	2
						8 4	29 9					
PILONCILLO		WELL #: D 21HD		RRCID -> 270060		COMPL. DATE 09/25/2014			TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9918 - 15193			
10	2798 N	2469	-0-	-329	-0-	94 1	2165 3	Y	184	186	0	5
						8 4	202 9					
11	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	104 1	2192 3	Y	224	225	0	4
						9 4	246 9					
12	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	107 1	2292 3	Y	231	229	0	6
						10 4	254 9					
01	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	106 1	2204 3	Y	235	235	0	6
						11 4	259 9					
02	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	98 1	2145 3	Y	268	267	0	7
						8 4	295 9					
03	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	97 1	2085 3	Y	333	332	0	8
						12 4	366 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: E 6HD		RRCID -> 270104		COMPL. DATE 03/10/2013			TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9878 - 15342			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	59 1	1384 3	Y	91	91	0	12
						5 4	100 9					
11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	59 1	1257 3	Y	87	88	0	11
						5 4	96 9					
12	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	79 1	1690 3	Y	116	115	0	12
						8 4	128 9					
01	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	77 1	1614 3	Y	126	126	0	12
						9 4	139 9					
02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	65 1	1424 3	Y	123	123	0	12
						5 4	135 9					
03	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	76 1	1637 3	Y	96	97	0	11
						10 4	106 9					
PILONCILLO		WELL #: D 24HE		RRCID -> 270260		COMPL. DATE 02/25/2013			TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9024 - 13988			
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	28 1	644 3	Y	55	55	0	14
						2 4	61 9					
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	25 1	539 3	Y	49	50	0	13
						2 4	54 9					
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	23 1	499 3	Y	32	32	0	13
						2 4	35 9					
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	24 1	492 3	Y	29	30	0	12
						2 4	32 9					
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	24 1	515 3	Y	32	32	0	12
						2 4	35 9					
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	26 1	543 3	Y	14	14	0	12
						4 4	15 9					
PILONCILLO		WELL #: A 15HW		RRCID -> 270261		COMPL. DATE 09/04/2014			TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578			
10	775 N	582	-0-	-193	-0-	22 1	475 3	Y	75	76	0	20
						2 4	83 9					
11	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	48 1	997 3	Y	133	133	0	20
						4 4	146 9					
12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	45 1	957 3	Y	104	104	0	20
						4 4	114 9					
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	40 1	837 3	Y	155	153	0	22
						4 4	171 9					
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	42 1	907 3	Y	226	224	0	24
						3 4	249 9					
03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	42 1	905 3	Y	201	202	0	23
						6 4	221 9					
PILONCILLO		WELL #: A 15HL		RRCID -> 270262		COMPL. DATE 09/06/2014			TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8070 - 13190			
10	1271 N	1148	-0-	-123	-0-	41 1	943 3	Y	145	145	0	4
						4 4	160 9					
11	1170 N	990	-0-	-180	-0-	35 1	753 3	Y	181	183	0	2
						3 4	199 9					
12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	38 1	805 3	Y	134	134	0	2
						3 4	147 9					
01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	38 1	827 3	Y	119	119	0	2
						4 4	131 9					
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	37 1	808 3	Y	103	104	0	1
						3 4	113 9					
03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	38 1	830 3	Y	92	91	0	2
						5 4	101 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
		WELL #: E 6HE		RRCID -> 270432		COMPL. DATE 01/04/2023			TOTAL DEPTH 9610 PERF.10111 - 15440				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3441 X	2906	-0-	-535	-0-	114	1	2607	3	Y	160	159 0	31
							9	176	9				
11	3330 X	633	-0-	-2697	-0-	26	1	558	3	Y	43	46 0	28
							2	47	9				
12	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-		28
01	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	213	1	4398	3	Y	173	171 0	30
							25	190	9				
02	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	162	1	3525	3	Y	173	172 0	31
							16	190	9				
*03	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	173	1	3737	3	Y	267	265 0	33
							23	294	9				

PILONCILLO		WELL #: D 23HE		RRCID -> 270541		COMPL. DATE 10/16/2014			TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9537 - 15403				
10	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	116	1	2671	3	Y	101	102 0	17
							11	111	9				
11	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	121	1	2519	3	Y	101	102 0	16
							11	111	9				
12	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	130	1	2770	3	Y	107	106 0	17
							12	118	9				
01	3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	133	1	2765	3	Y	112	113 0	16
							15	123	9				
02	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	113	1	2459	3	Y	97	98 0	15
							10	107	9				
03	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	99	1	2145	3	Y	84	83 0	16
							13	92	9				

PILONCILLO		WELL #: D 4H		RRCID -> 270572		COMPL. DATE 06/01/2011			TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PILONCILLO		WELL #: D 24HC		RRCID -> 270574		COMPL. DATE 02/22/2013			TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228				
10	1085 N	754	-0-	-331	-0-	30	1	669	3	Y	48	48 0	13
							2	53	9				
11	960 N	680	-0-	-280	-0-	28	1	599	3	Y	46	46 0	13
							2	51	9				
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	29	1	637	3	Y	46	47 0	12
							2	51	9				
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	30	1	621	3	Y	48	47 0	13
							3	53	9				
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	27	1	595	3	Y	33	34 0	12
							2	36	9				
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	31	1	693	3	Y	20	21 0	11
							4	22	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		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
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	19 1	462 3	Y	26	25 0	10
						2 4	29 9				
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	23 1	440 3	Y	26	27 0	9
						2 4	29 9				
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	23 1	484 3	Y	44	44 0	9
						2 4	48 9				
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	22 1	450 3	Y	49	48 0	10
						2 4	54 9				
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	16 1	343 3	Y	22	24 0	8
						2 4	24 9				
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	16 1	341 3	Y	10	10 0	8
						2 4	11 9				
PILONCILLO		WELL #: A 13HZ		RRCID -> 270668		COMPL. DATE 09/07/2014			TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619		
10	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	50 1	1135 3	Y	145	145 0	22
						4 4	160 9				
11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	44 1	930 3	Y	230	229 0	23
						4 4	253 9				
12	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	43 1	934 3	Y	221	220 0	24
						4 4	243 9				
01	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	45 1	949 3	Y	212	213 0	23
						5 4	233 9				
02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	42 1	893 3	Y	153	154 0	22
						3 4	168 9				
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	42 1	910 3	Y	156	155 0	23
						6 4	172 9				
PILONCILLO		WELL #: D 18HA		RRCID -> 270672		COMPL. DATE 12/11/2014			TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498		
10	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	212 1	4852 3	Y	239	238 0	6
						19 4	263 9				
11	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	209 1	4367 3	Y	283	284 0	5
						19 4	311 9				
12	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	201 1	4296 3	Y	299	297 0	7
						19 4	329 9				
01	4929 X	4805	-0-	-124	-0-	204 1	4237 3	Y	309	311 0	5
						24 4	340 9				
02	4452 X	4288	-0-	-164	-0-	175 1	3797 3	Y	273	273 0	5
						16 4	300 9				
03	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	214 1	4644 3	Y	290	291 0	4
						29 4	319 9				
PILONCILLO		WELL #: C 2HA		RRCID -> 270673		COMPL. DATE 03/14/2013			TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8372 - 14532		
10	1395 N	1015	-0-	-380	-0-	63 1	784 3	Y	150	150 0	7
						3 4	165 9				
11	1410 N	1350	-0-	-60	-0-	83 1	1034 3	Y	208	208 0	7
						4 4	229 9				
12	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	109 1	1400 3	Y	277	274 0	10
						5 4	305 9				
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	31 1	473 3	Y	94	100 0	4
						2 4	103 9				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 0	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 23HF		RRCID -> 270677		COMPL. DATE 05/09/2013			TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	58 1	1330 3	Y	87	88 0		8
						5 4	96 9					
11	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	58 1	1205 3	Y	84	85 0		7
						5 4	92 9					
12	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	48 1	1022 3	Y	78	78 0		7
						4 4	86 9					
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	23 1	462 3	Y	72	73 0		6
						2 4	79 9					
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	25 1	526 3	Y	86	85 0		7
						2 4	95 9					
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	38 1	841 3	Y	74	74 0		7
						5 4	81 9					
PILONCILLO		WELL #: A 13HY		RRCID -> 270705		COMPL. DATE 09/05/2014			TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466			
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	35 1	772 3	Y	169	171 0		18
						3 4	186 9					
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	35 1	724 3	Y	162	164 0		16
						3 4	178 9					
12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	33 1	737 3	Y	158	157 0		17
						3 4	174 9					
01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	41 1	846 3	Y	147	148 0		16
						4 4	162 9					
02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	42 1	893 3	Y	143	143 0		16
						3 4	157 9					
03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	46 1	1005 3	Y	282	279 0		19
						6 4	310 9					
PILONCILLO		WELL #: D 18HB		RRCID -> 270733		COMPL. DATE 12/09/2014			TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789			
10	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	67 1	1555 3	Y	50	51 0		5
						6 4	55 9					
11	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	73 1	1539 3	Y	70	70 0		5
						6 4	77 9					
12	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	81 1	1733 3	Y	87	86 0		6
						8 4	96 9					
01	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	82 1	1714 3	Y	90	90 0		6
						9 4	99 9					
02	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	69 1	1510 3	Y	78	78 0		6
						6 4	86 9					
03	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	85 1	1817 3	Y	100	99 0		7
						11 4	110 9					
PILONCILLO		WELL #: A 13HW		RRCID -> 270755		COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8113 - 13079			
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	24 1	555 3	Y	120	119 0		15
						2 4	132 9					
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	24 1	506 3	Y	123	124 0		14
						2 4	135 9					
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	25 1	521 3	Y	125	124 0		15
						2 4	138 9					
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	22 1	447 3	Y	175	174 0		16
						2 4	193 9					
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	20 1	421 3	Y	187	186 0		17
						2 4	206 9					
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	21 1	447 3	Y	133	135 0		15
						2 4	146 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110												
PILONCILLO			WELL #: D 3HM		RRCID -> 270756			COMPL. DATE 03/12/2013			TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9082 - 15609				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	3720 X	2613	-0-	-1107	-0-	106 1	2418 3	9 4	80 9	Y	73	73	0		5
11	3600 X	2300	-0-	-1300	-0-	101 1	2110 3	9 4	80 9	Y	73	73	0		5
12	3410 X	3011	-0-	-399	-0-	130 1	2757 3	12 4	112 9	Y	102	101	0		6
01	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	130 1	2718 3	15 4	119 9	Y	108	109	0		5
02	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	116 1	2527 3	10 4	110 9	Y	100	100	0		5
03	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	124 1	2689 3	17 4	105 9	Y	95	96	0		4

PILONCILLO			WELL #: A 12HA		RRCID -> 270757			COMPL. DATE 06/13/2013			TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8403 - 13156				
10	1085 N	1076	-0-	-9	-0-	41 1	968 3	4 4	63 9	Y	57	57	0		15
11	1050 N	980	-0-	-70	-0-	41 1	863 3	4 4	72 9	Y	65	65	0		15
12	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	42 1	904 3	5 4	72 9	Y	65	65	0		15
01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	42 1	857 3	5 4	72 9	Y	65	65	0		15
02	901 N	901	-0-	-0-	-0-	37 1	795 3	3 4	66 9	Y	60	60	0		15
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	44 1	918 3	5 4	75 9	Y	68	68	0		15

PILONCILLO			WELL #: C 3HL		RRCID -> 270882			COMPL. DATE 10/26/2014			TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034				
10	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	80 1	1815 3	7 4	143 9	Y	130	130	0		11
11	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	80 1	1699 3	7 4	140 9	Y	127	128	0		10
12	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	82 1	1752 3	8 4	139 9	Y	126	125	0		11
01	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	85 1	1761 3	9 4	165 9	Y	150	150	0		11
02	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	75 1	1650 3	7 4	163 9	Y	148	149	0		10
03	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	80 1	1728 3	10 4	152 9	Y	138	138	0		10

PILONCILLO			WELL #: D 18HC		RRCID -> 270883			COMPL. DATE 10/26/2014			TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8950 - 14458				
10	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	92 1	2129 3	8 4	186 9	Y	169	167	0		16
11	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	76 1	1595 3	7 4	147 9	Y	134	135	0		15
12	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	82 1	1761 3	8 4	183 9	Y	166	165	0		16
01	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	80 1	1656 3	9 4	200 9	Y	182	182	0		16
02	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	77 1	1665 3	7 4	197 9	Y	179	180	0		15
03	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	83 1	1776 3	10 4	200 9	Y	182	183	0		14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO WELL #: A 13HX RRCID -> 270890 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8049 - 13299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	34	1	768	3	Y	126	126	0	22	
						3	4	139	9						
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	35	1	746	3	Y	110	112	0	20	
						3	4	121	9						
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	33	1	721	3	Y	111	110	0	21	
						3	4	122	9						
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	32	1	699	3	Y	170	169	0	22	
						4	4	187	9						
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	30	1	652	3	Y	168	167	0	23	
						3	4	185	9						
03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	33	1	732	3	Y	199	199	0	23	
						4	4	219	9						

PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 270912 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

10	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	115	1	2658	3	Y	122	121	0	15
						11	4	134	9					
11	2790 X	2727	-0-	-63	-0-	117	1	2458	3	Y	128	129	0	14
						11	4	141	9					
12	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	124	1	2657	3	Y	133	132	0	15
						12	4	146	9					
01	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	129	1	2696	3	Y	142	143	0	14
						15	4	156	9					
02	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	110	1	2395	3	Y	124	124	0	14
						10	4	136	9					
03	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	120	1	2582	3	Y	76	77	0	13
						16	4	84	9					

PILONCILLO WELL #: A 12HB RRCID -> 270913 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8497 - 14243

10	465 N	267	-0-	-198	-0-	10	1	233	3	Y	22	21	0	3
						24	9							
11	60 N	10	-0-	-50	-0-	9	3	1	9	Y	1	2	0	2
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	12	3	1	9	Y	1	3	0	-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7	3	1	9	Y	1	1	0	-0-

PILONCILLO WELL #: D 18HD RRCID -> 270973 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 9097 - 14562

10	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	76	1	1785	3	Y	92	92	0	17
						7	4	101	9					
11	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	80	1	1689	3	Y	92	92	0	17
						7	4	101	9					
12	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	84	1	1818	3	Y	96	95	0	18
						8	4	106	9					
01	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	85	1	1772	3	Y	98	98	0	18
						9	4	108	9					
02	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	78	1	1686	3	Y	91	91	0	18
						7	4	100	9					
03	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	81	1	1755	3	Y	83	83	0	18
						10	4	91	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO WELL #: A 12HC RRCID -> 271034 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8819 - 15905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	341 N	111	-0-	-230	-0-	5	1	103	3	Y	3	3	0			1
11	120 N	9	-0-	-111	-0-	3	9			Y	-0-	1	0			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	2	2	0			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	-0-					-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 23HC RRCID -> 271045 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9314 - 15311

10	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	115	1	2653	3	Y	70	69	0			4
11	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	10	4	77	9	Y	79	79	0			4
12	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	11	4	87	9	Y	51	51	0			4
01	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	75	1	1621	3	Y	80	80	0			4
02	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	8	4	56	9	Y	76	76	0			4
03	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	119	1	2478	3	Y	99	99	0			4
						14	4	88	9							
						110	1	2380	3	Y						
						10	4	84	9							
						124	1	2686	3	Y						
						17	4	109	9							

PILONCILLO WELL #: A 11HA RRCID -> 271088 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8850 - 13460

10	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	61	1	1393	3	Y	119	119	0			23
11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	5	4	131	9	Y	121	122	0			22
12	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	64	1	1328	3	Y	110	110	0			22
01	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	6	4	133	9	Y	141	142	0			21
02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	60	1	1268	3	Y	119	119	0			21
03	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	5	4	121	9	Y	119	118	0			22
						74	1	1527	3	Y						
						7	4	155	9							
						61	1	1337	3	Y						
						5	4	131	9							
						62	1	1369	3	Y						
						8	4	131	9							

PILONCILLO WELL #: D 23HB RRCID -> 271104 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9365 - 14323

10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	31	1	704	3	Y	68	68	0			13
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	2	4	75	9	Y	69	70	0			12
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	32	1	671	3	Y	69	68	0			13
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	3	4	76	9	Y	73	73	0			13
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	33	1	696	3	Y	67	67	0			13
03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	3	4	76	9	Y	79	79	0			13
						34	1	702	3	Y						
						4	4	80	9							
						30	1	657	3	Y						
						3	4	74	9							
						36	1	792	3	Y						
						4	4	87	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110									
PILONCILLO			WELL #: C 6HZ		RRCID -> 271151			COMPL. DATE 08/10/2014			TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9586 - 15138	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	73 1	1681 3	Y	107	108 0		2
						6 4	118 9					
11	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	67 1	1404 3	Y	88	89 0		1
						6 4	97 9					
12	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	77 1	1675 3	Y	104	104 0		1
						8 4	114 9					
01	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	66 1	1358 3	Y	93	92 0		2
						7 4	102 9					
02	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	60 1	1287 3	Y	87	86 0		3
						5 4	96 9					
03	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	66 1	1415 3	Y	104	103 0		4
						8 4	114 9					

PILONCILLO			WELL #: A 12HZ		RRCID -> 271163			COMPL. DATE 06/22/2013			TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8491 - 13120	
10	713 N	621	-0-	-92	-0-	24 1	551 3	Y	40	40 0		-0-
						2 4	44 9					
11	690 N	500	-0-	-190	-0-	23 1	431 3	Y	40	40 0		-0-
						2 4	44 9					
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	19 1	409 3	Y	37	37 0		-0-
						2 4	41 9					
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	16 1	322 3	Y	35	35 0		-0-
						2 4	39 9					
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	13 1	289 3	Y	32	32 0		-0-
						1 4	35 9					
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	14 1	285 3	Y	31	31 0		-0-
						2 4	34 9					

PILONCILLO			WELL #: A 11HF		RRCID -> 271187			COMPL. DATE 06/15/2013			TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8580 - 12976	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	204	-0-	204	204	9 1	187 3	Y	7	7 0		-0-
						8 9						
12	T. A.	207	-0-	207	411	8 1	191 3	Y	7	6 0		1
						8 9						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	411			Y	-0-	1 0		-0-
02	T. A.	91	-0-	91	502	5 1	83 3	Y	3	2 0		1
						3 9						
03	T. A.	1	-0-	1	503	1 3		Y	-0-	1 0		-0-

PILONCILLO			WELL #: D 23HA		RRCID -> 271192			COMPL. DATE 10/08/2014			TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9508 - 14339	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PILONCILLO			WELL #: A 12HZ		RRCID -> 271193			COMPL. DATE 08/12/2015			TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8572 - 12708	
10	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
11	90 N	33	-0-	-57	-0-	33 3		Y	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1 1	43 3	Y	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1 1	39 3	Y	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 1	35 3	Y	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110													
PILONCILLO			WELL #: C 6HA		RRCID -> 271211			COMPL. DATE 08/07/2014			TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	92 1	2114 3	167 9	Y	152	152	0			7
11		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	92 1	1936 3	165 9	Y	150	152	0			5
12		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	94 1	2004 3	177 9	Y	161	161	0			5
01		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	87 1	1808 3	187 9	Y	170	171	0			4
02		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	79 1	1727 3	178 9	Y	162	162	0			4
03		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	76 1	1658 3	160 9	Y	145	145	0			4

PILONCILLO			WELL #: D 18HE		RRCID -> 271221			COMPL. DATE 10/22/2014			TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8798 - 14513					
10		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	91 1	2078 3	158 9	Y	144	145	0			15
11		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	91 1	1912 3	169 9	Y	154	157	0			12
12		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	93 1	1979 3	172 9	Y	156	155	0			13
01		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	91 1	1900 3	172 9	Y	156	156	0			13
02		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	85 1	1824 3	162 9	Y	147	147	0			13
03		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	91 1	1964 3	185 9	Y	168	167	0			14

PILONCILLO			WELL #: D 18HF		RRCID -> 271307			COMPL. DATE 10/20/2014			TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8985 - 14631					
10		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	116 1	2677 3	175 9	Y	159	159	0			17
11		2700 X	2607	-0-	-93	-0-	111 1	2336 3	151 9	Y	137	139	0			15
12		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	117 1	2522 3	157 9	Y	143	142	0			16
01		2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	119 1	2464 3	161 9	Y	146	147	0			15
02		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	107 1	2316 3	149 9	Y	135	136	0			14
03		2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	117 1	2518 3	177 9	Y	161	160	0			15

PILONCILLO			WELL #: A 11HE		RRCID -> 271337			COMPL. DATE 06/10/2013			TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8473 - 12683					
10		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	50 1	1154 3	132 9	Y	120	121	0			7
11		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	50 1	1055 3	114 9	Y	104	105	0			6
12		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	56 1	1213 3	135 9	Y	123	121	0			8
01		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	55 1	1171 3	150 9	Y	136	138	0			6
02		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	47 1	1017 3	147 9	Y	134	134	0			6
03		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	50 1	1098 3	141 9	Y	128	127	0			7

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

10		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	123 1	2846 3	Y	93	94 0		10
							11 4	102 9					
11		2790 X	2783	-0-	-7	-0-	124 1	2600 3	Y	44	46 0		8
							11 4	48 9					
12		2883 X	2877	-0-	-6	-0-	126 1	2700 3	Y	35	35 0		8
							12 4	39 9					
01		2914 X	2829	-0-	-85	-0-	128 1	2646 3	Y	36	35 0		9
							15 4	40 9					
02		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	126 1	2747 3	Y	36	36 0		9
							11 4	40 9					
03		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	129 1	2782 3	Y	60	61 0		8
							18 4	66 9					

PILONCILLO			WELL #: A 11HC		RRCID -> 271363			COMPL. DATE 06/13/2013			TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8529 - 13244		

10		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	68 1	1575 3	Y	125	124 0		15
							6 4	138 9					
11		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	67 1	1421 3	Y	162	163 0		14
							6 4	178 9					
12		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	69 1	1497 3	Y	164	163 0		15
							7 4	180 9					
01		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	75 1	1552 3	Y	169	170 0		14
							7 4	186 9					
02		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	65 1	1424 3	Y	141	140 0		15
							5 4	155 9					
03		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	74 1	1595 3	Y	155	154 0		16
							10 4	171 9					

PILONCILLO			WELL #: E 15HY		RRCID -> 271364			COMPL. DATE 08/19/2014			TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9170 - 14565		

10		T. A.	358	-0-	358	1224	47 1	245 3	Y	60	60 0		12
							66 9						
11		0	246	-0-	246	1470	32 1	141 3	Y	66	66 0		12
							73 9						
12		0	352	-0-	352	1822	36 1	175 3	Y	128	125 0		15
							141 9						
01		0	142	-0-	142	1964	14 1	72 3	Y	51	52 0		14
							56 9						
02		2253 N	289	-0-	-1964	-0-	25 1	147 3	Y	106	105 0		15
							117 9						
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	10 1	64 3	Y	45	46 0		14
							50 9						

PILONCILLO			WELL #: A 12HX		RRCID -> 271365			COMPL. DATE 06/24/2013			TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8577 - 12826		

10		866 N	866	-0-	-0-	-0-	35 1	781 3	Y	43	44 0		14
							3 4	47 9					
11		810 N	764	-0-	-46	-0-	32 1	682 3	Y	43	43 0		14
							3 4	47 9					
12		831 N	831	-0-	-0-	-0-	35 1	737 3	Y	51	50 0		15
							3 4	56 9					
01		764 N	764	-0-	-0-	-0-	31 1	661 3	Y	63	62 0		16
							3 4	69 9					
02		671 N	671	-0-	-0-	-0-	25 1	579 3	Y	59	60 0		15
							2 4	65 9					
03		792 N	792	-0-	-0-	-0-	31 1	682 3	Y	68	68 0		15
							4 4	75 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO WELL #: A 11HD RRCID -> 271366 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8493 - 12995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	41	1	923	3	Y	103	103	0			13
						4	4	113	9							
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	41	1	863	3	Y	118	120	0			11
						4	4	130	9							
12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	42	1	923	3	Y	121	119	0			13
						4	4	133	9							
01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	42	1	864	3	Y	118	118	0			13
						4	4	130	9							
02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	35	1	766	3	Y	98	99	0			12
						3	4	108	9							
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	42	1	895	3	Y	119	118	0			13
						6	4	131	9							

PILONCILLO WELL #: E 15HZ RRCID -> 271382 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9156 - 15360

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: E 15HX RRCID -> 271384 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9444 - 13845

10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	57	1	301	3	Y	79	78	0			7
						2	4	87	9							
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	62	1	279	3	Y	79	79	0			7
						1	4	87	9							
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	65	1	317	3	Y	60	61	0			6
						2	4	66	9							
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	40	1	220	3	Y	20	22	0			4
						1	4	22	9							
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	77	1	444	3	Y	18	18	0			4
						2	4	20	9							
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	65	1	352	3	Y	14	14	0			4
						2	4	15	9							

PILONCILLO WELL #: D 19HA RRCID -> 271391 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511

10	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	89	1	2028	3	Y	176	176	0			13
						8	4	194	9							
11	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	80	1	1699	3	Y	154	157	0			10
						7	4	169	9							
12	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	109	1	2330	3	Y	202	200	0			12
						10	4	222	9							
01	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	76	1	1576	3	Y	141	143	0			10
						10	4	155	9							
02	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	73	1	1590	3	Y	138	137	0			11
						7	4	152	9							
03	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	69	1	1498	3	Y	137	137	0			11
						9	4	151	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 19HC		RRCID -> 271436		COMPL. DATE 10/09/2014			TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8985 - 14536			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	28	1 652	3	Y	47	47 0	3
						2	4 52	9				
11	1050 N	688	-0-	-362	-0-	28	1 599	3	Y	54	54 0	3
						2	4 59	9				
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	29	1 619	3	Y	56	55 0	4
						2	4 62	9				
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	31	1 669	3	Y	56	55 0	5
						3	4 62	9				
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	30	1 655	3	Y	35	35 0	5
						2	4 39	9				
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	36	1 763	3	Y	40	39 0	6
						4	4 44	9				
PILONCILLO		WELL #: E 15HW		RRCID -> 271555		COMPL. DATE 08/23/2014			TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9326 - 13908			
10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	189	1 994	3	Y	97	98 0	13
						4	4 107	9				
11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	201	1 891	3	Y	94	94 0	13
						4	4 103	9				
12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	191	1 932	3	Y	123	121 0	15
						4	4 135	9				
01	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	178	1 935	3	Y	131	130 0	16
						5	4 144	9				
02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	156	1 906	3	Y	103	104 0	15
						3	4 113	9				
03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	178	1 980	3	Y	110	110 0	15
						6	4 121	9				
PILONCILLO		WELL #: E 15HV		RRCID -> 271557		COMPL. DATE 08/28/2014			TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9577 - 14580			
10	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	373	1 1954	3	Y	194	193 0	10
						7	4 213	9				
11	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	356	1 1568	3	Y	169	171 0	8
						7	4 186	9				
12	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	405	1 1960	3	Y	200	198 0	10
						9	4 220	9				
01	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	419	1 2196	3	Y	232	232 0	10
						11	4 255	9				
02	2800 N	3379	-0-	579	579	449	1 2621	3	Y	270	269 0	11
						12	4 297	9				
03	3100 N	4093	-0-	993	1572	574	1 3144	3	Y	323	324 0	10
						20	4 355	9				
PILONCILLO		WELL #: D 26HT		RRCID -> 271559		COMPL. DATE 02/12/2015			TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9000 - 13816			
10	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	273	1 6295	3	Y	357	357 0	1
						25	4 393	9				
11	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	277	1 5823	3	Y	336	337 0	-0-
						26	4 370	9				
12	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	282	1 6027	3	Y	334	331 0	3
						27	4 367	9				
01	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	286	1 5922	3	Y	343	344 0	2
						32	4 377	9				
02	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	257	1 5602	3	Y	313	313 0	2
						25	4 344	9				
03	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	292	1 6292	3	Y	334	334 0	2
						39	4 367	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 19HD		RRCID -> 271567		COMPL. DATE 10/07/2014		TOTAL DEPTH 8327		PERF. 9060 - 14514			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	50 1	1163 3	Y	101	102 0		13	
						4 4	111 9						
11	1380 N	1302	-0-	-78	-0-	53 1	1139 3	Y	96	97 0		12	
						4 4	106 9						
12	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	55 1	1170 3	Y	88	87 0		13	
						5 4	97 9						
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	59 1	1210 3	Y	81	82 0		12	
						6 4	89 9						
02	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	56 1	1205 3	Y	62	63 0		11	
						5 4	68 9						
03	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	60 1	1299 3	Y	66	66 0		11	
						8 4	73 9						
PILONCILLO		WELL #: D 26HU		RRCID -> 271587		COMPL. DATE 02/10/2015		TOTAL DEPTH 8402		PERF. 8880 - 13857			
10	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	191 1	4411 3	Y	239	239 0		6	
						17 4	263 9						
11	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	197 1	4149 3	Y	202	204 0		4	
						18 4	222 9						
12	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	204 1	4378 3	Y	203	202 0		5	
						20 4	223 9						
01	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	206 1	4275 3	Y	208	208 0		5	
						24 4	229 9						
02	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	188 1	4090 3	Y	195	195 0		5	
						18 4	215 9						
03	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	200 1	4347 3	Y	203	203 0		5	
						27 4	223 9						
PILONCILLO		WELL #: D 19HE		RRCID -> 271629		COMPL. DATE 10/02/2014		TOTAL DEPTH 8318		PERF. 9277 - 14981			
10	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	53 1	1226 3	Y	134	133 0		13	
						5 4	147 9						
11	1530 N	1408	-0-	-122	-0-	57 1	1191 3	Y	141	143 0		11	
						5 4	155 9						
12	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	62 1	1326 3	Y	152	150 0		13	
						5 4	167 9						
01	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	67 1	1385 3	Y	166	167 0		12	
						7 4	183 9						
02	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	69 1	1508 3	Y	176	176 0		12	
						6 4	194 9						
03	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	74 1	1597 3	Y	184	186 0		10	
						10 4	202 9						
PILONCILLO		WELL #: D 26HV		RRCID -> 271633		COMPL. DATE 02/12/2015		TOTAL DEPTH 8411		PERF. 8700 - 13938			
10	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	169 1	3891 3	Y	182	181 0		4	
						15 4	200 9						
11	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	179 1	3754 3	Y	205	206 0		3	
						16 4	226 9						
12	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	187 1	4009 3	Y	212	210 0		5	
						17 4	233 9						
01	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	197 1	4101 3	Y	226	226 0		5	
						22 4	249 9						
02	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	182 1	3976 3	Y	215	216 0		4	
						18 4	237 9						
03	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	194 1	4224 3	Y	237	237 0		4	
						27 4	261 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 23HY		RRCID -> 271634		COMPL. DATE 09/09/2014		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 8455 - 13831			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	19 1	470 3	Y	43	44	0	10	
						2 4	47 9						
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	17 1	355 3	Y	36	38	0	8	
						2 4	40 9						
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	25 1	520 3	Y	50	49	0	9	
						2 4	55 9						
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	22 1	459 3	Y	79	79	0	9	
						2 4	87 9						
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	7 1	142 3	Y	27	29	0	7	
						30 9							
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	6 1	115 3	Y	21	22	0	6	
						23 9							

PILONCILLO		WELL #: D 26HW		RRCID -> 271636		COMPL. DATE 02/14/2015		TOTAL DEPTH 8411		PERF. 8538 - 13694			
10	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	208 1	4765 3	Y	229	229	0	4	
						19 4	252 9						
11	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	213 1	4459 3	Y	232	234	0	2	
						19 4	255 9						
12	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	219 1	4691 3	Y	235	233	0	4	
						22 4	259 9						
01	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	223 1	4647 3	Y	244	245	0	3	
						25 4	268 9						
02	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	206 1	4485 3	Y	231	231	0	3	
						20 4	254 9						
03	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	227 1	4919 3	Y	230	231	0	2	
						31 4	253 9						

PILONCILLO		WELL #: A 23HZ		RRCID -> 271659		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 8392		PERF. 8586 - 13752			
10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	39 1	878 3	Y	190	191	0	7	
						4 4	209 9						
11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	40 1	824 3	Y	179	180	0	6	
						4 4	197 9						
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	30 1	656 3	Y	163	163	0	6	
						2 4	179 9						
01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	38 1	813 3	Y	217	215	0	8	
						4 4	239 9						
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	35 1	740 3	Y	189	189	0	8	
						3 4	208 9						
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	38 1	845 3	Y	213	214	0	7	
						5 4	234 9						

PILONCILLO		WELL #: D 26HY		RRCID -> 271731		COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL DEPTH 8402		PERF. 8899 - 13620			
10	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	268 1	6158 3	Y	315	315	0	2	
						25 4	347 9						
11	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	282 1	5898 3	Y	336	337	0	1	
						25 4	370 9						
12	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	278 1	5978 3	Y	323	320	0	4	
						27 4	355 9						
01	6479 X	6464	-0-	-15	-0-	279 1	5792 3	Y	328	329	0	3	
						32 4	361 9						
02	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	266 1	5775 3	Y	322	321	0	4	
						25 4	354 9						
03	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	275 1	5928 3	Y	342	342	0	4	
						37 4	376 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
WELL #: A 11HB		RRCID -> 271786		COMPL. DATE 06/15/2013		TOTAL DEPTH 8238		PERF. 8598 - 13638								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	744 N	644	-0-	-100	-0-	24	1	564	3	Y	49	50	0			6
						2	4	54	9							
11	720 N	638	-0-	-82	-0-	25	1	542	3	Y	63	63	0			6
						2	4	69	9							
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	25	1	520	3	Y	59	59	0			6
						2	4	65	9							
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	25	1	539	3	Y	64	64	0			6
						3	4	70	9							
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	24	1	527	3	Y	61	61	0			6
						2	4	67	9							
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	29	1	606	3	Y	66	66	0			6
						4	4	73	9							
PILONCILLO		WELL #: D 26HZ		RRCID -> 271787		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 8467		PERF. 9047 - 13925						
10	9724 X	9724	-0-	-0-	-0-	374	1	8579	3	Y	669	669	0			6
						35	4	736	9							
11	8844 X	8844	-0-	-0-	-0-	369	1	7727	3	Y	648	651	0			3
						35	4	713	9							
12	9443 X	9443	-0-	-0-	-0-	387	1	8292	3	Y	661	657	0			7
						37	4	727	9							
01	9311 X	9311	-0-	-0-	-0-	392	1	8128	3	Y	679	679	0			7
						44	4	747	9							
02	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	323	1	7039	3	Y	577	579	0			5
						30	4	635	9							
03	10215 X	10215	-0-	-0-	-0-	413	1	8956	3	Y	719	717	0			7
						55	4	791	9							
PILONCILLO		WELL #: A 24HZ		RRCID -> 271840		COMPL. DATE 10/17/2014		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 8606 - 13687						
10	5983 X	4002	-0-	-1981	-0-	157	1	3635	3	Y	178	178	0			3
						14	4	196	9							
11	5460 X	3676	-0-	-1784	-0-	156	1	3300	3	Y	188	190	0			1
						13	4	207	9							
12	5642 X	3791	-0-	-1851	-0-	158	1	3410	3	Y	189	188	0			2
						15	4	208	9							
01	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	229	1	4756	3	Y	276	274	0			4
						27	4	304	9							
02	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	341	1	7423	3	Y	419	417	0			6
						32	4	461	9							
03	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	318	1	6897	3	Y	358	361	0			3
						43	4	394	9							
PILONCILLO		WELL #: D 20HA		RRCID -> 271841		COMPL. DATE 09/21/2014		TOTAL DEPTH 8512		PERF. 9021 - 14749						
10	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	150	1	3440	3	Y	230	229	0			19
						13	4	253	9							
11	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	156	1	3256	3	Y	231	232	0			18
						13	4	254	9							
12	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	171	1	3641	3	Y	251	249	0			20
						15	4	276	9							
01	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	180	1	3752	3	Y	246	247	0			19
						20	4	271	9							
02	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	146	1	3174	3	Y	168	169	0			18
						14	4	185	9							
03	3596 X	3592	-0-	-4	-0-	150	1	3224	3	Y	180	182	0			16
						20	4	198	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: D 20HB		RRCID -> 271842	COMPL. DATE 09/22/2014	TOTAL DEPTH 8477	PERF. 8920	- 14880			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	232 1	5352 3	Y	338	338 0	-0-
						21 4	372 9				
11	5130 X	2552	-0-	-2578	-0-	108 1	2269 3	Y	151	151 0	-0-
						9 4	166 9				
12	5301 X	1696	-0-	-3605	-0-	69 1	1511 3	Y	99	99 0	-0-
						7 4	109 9				
01	3999 X	1697	-0-	-2302	-0-	73 1	1505 3	Y	102	102 0	-0-
						7 4	112 9				
02	8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	342 1	7469 3	Y	486	479 0	7
						32 4	535 9				
03	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	256 1	5545 3	Y	338	341 0	4
						35 4	372 9				

PILONCILLO		WELL #: D 20HC		RRCID -> 271843	COMPL. DATE 10/12/2013	TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PILONCILLO		WELL #: D 20HD		RRCID -> 271850	COMPL. DATE 09/22/2014	TOTAL DEPTH 8412	PERF. 9082	- 15035			
10	8606 X	8606	-0-	-0-	-0-	336 1	7704 3	Y	486	487 0	2
						31 4	535 9				
11	8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	347 1	7260 3	Y	485	486 0	1
						32 4	534 9				
12	8420 X	8420	-0-	-0-	-0-	340 1	7302 3	Y	677	669 0	9
						33 4	745 9				
01	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	338 1	7048 3	Y	692	693 0	8
						38 4	761 9				
02	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	313 1	6820 3	Y	581	585 0	4
						30 4	639 9				
03	8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	355 1	7685 3	Y	462	465 0	1
						49 4	508 9				

PILONCILLO		WELL #: D 20HE		RRCID -> 271851	COMPL. DATE 09/27/2014	TOTAL DEPTH 8440	PERF. 9310	- 14709			
10	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	213 1	4865 3	Y	342	343 0	1
						19 4	376 9				
11	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	210 1	4419 3	Y	431	431 0	1
						19 4	474 9				
12	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	213 1	4557 3	Y	416	414 0	3
						20 4	458 9				
01	4991 X	4987	-0-	-4	-0-	209 1	4370 3	Y	348	350 0	1
						25 4	383 9				
02	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	188 1	4092 3	Y	253	252 0	2
						18 4	278 9				
03	4991 X	4880	-0-	-111	-0-	205 1	4444 3	Y	184	185 0	1
						29 4	202 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 20HV		RRCID -> 271853		COMPL. DATE 08/31/2014		TOTAL DEPTH 8503		PERF. 8964 - 11921			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	139 1	3211 3	Y	162	161	0	15	
						13 4	178 9						
11	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	142 1	2965 3	Y	145	148	0	12	
						13 4	160 9						
12	3348 X	3312	-0-	-36	-0-	140 1	3002 3	Y	143	142	0	13	
						13 4	157 9						
01	3317 X	3225	-0-	-92	-0-	140 1	2905 3	Y	149	150	0	12	
						16 4	164 9						
02	2996 X	2955	-0-	-41	-0-	123 1	2667 3	Y	140	140	0	12	
						11 4	154 9						
03	3317 X	3131	-0-	-186	-0-	130 1	2830 3	Y	139	140	0	11	
						18 4	153 9						

PILONCILLO		WELL #: D 20HW		RRCID -> 271855		COMPL. DATE 09/03/2014		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 8890 - 14158			
10	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	289 1	6667 3	Y	354	355	0	1	
						27 4	389 9						
11	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	282 1	5914 3	Y	359	359	0	1	
						26 4	395 9						
12	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	283 1	6051 3	Y	367	364	0	4	
						27 4	404 9						
01	6758 X	6625	-0-	-133	-0-	284 1	5898 3	Y	374	375	0	3	
						32 4	411 9						
02	6104 X	6084	-0-	-20	-0-	251 1	5443 3	Y	333	334	0	2	
						24 4	366 9						
03	6758 X	6474	-0-	-284	-0-	268 1	5793 3	Y	343	344	0	1	
						36 4	377 9						

PILONCILLO		WELL #: D 20HX		RRCID -> 271856		COMPL. DATE 09/03/2014		TOTAL DEPTH 8493		PERF. 8978 - 14024			
10	7099 X	6194	-0-	-905	-0-	239 1	5499 3	Y	395	395	0	-0-	
						21 4	435 9						
11	6660 X	5584	-0-	-1076	-0-	235 1	4921 3	Y	370	370	0	-0-	
						21 4	407 9						
12	6758 X	6431	-0-	-327	-0-	264 1	5671 3	Y	427	423	0	4	
						26 4	470 9						
01	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	243 1	5034 3	Y	390	392	0	2	
						28 4	429 9						
02	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	231 1	5060 3	Y	419	419	0	2	
						22 4	461 9						
03	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	264 1	5718 3	Y	546	543	0	5	
						36 4	601 9						

PILONCILLO		WELL #: D 20HZ		RRCID -> 271857		COMPL. DATE 09/04/2014		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 9177 - 14028			
10	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	186 1	4259 3	Y	258	257	0	4	
						16 4	284 9						
11	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	179 1	3763 3	Y	276	277	0	3	
						16 4	304 9						
12	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	189 1	4058 3	Y	291	289	0	5	
						17 4	320 9						
01	4309 X	4208	-0-	-101	-0-	179 1	3724 3	Y	259	259	0	5	
						20 4	285 9						
02	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	160 1	3494 3	Y	241	240	0	6	
						16 4	265 9						
03	4309 X	4080	-0-	-229	-0-	168 1	3622 3	Y	244	244	0	6	
						22 4	268 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 26HA		RRCID -> 271866	COMPL. DATE 11/03/2014	TOTAL DEPTH 8388	PERF. 8711	- 14213				
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
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	30 1	683 3	Y	28	29 0		6
						2 4	31 9					
11	720 N	662	-0-	-58	-0-	28 1	603 3	Y	26	27 0		5
						2 4	29 9					
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	28 1	604 3	Y	26	26 0		5
						2 4	29 9					
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	25 1	527 3	Y	24	25 0		4
						3 4	26 9					
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6 1	118 3	Y	5	6 0		3
						6 9						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 0		-0-

PILONCILLO		WELL #: D 26HB		RRCID -> 271867	COMPL. DATE 11/09/2014	TOTAL DEPTH 8379	PERF. 8627	- 14377				
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	23 1	478 3	Y	20	20 0		9
						2 4	22 9					
11	480 N	469	-0-	-11	-0-	20 1	426 3	Y	19	20 0		8
						2 4	21 9					
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	21 1	457 3	Y	19	20 0		7
						2 4	21 9					
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	23 1	460 3	Y	17	17 0		7
						2 4	19 9					
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6 1	111 3	Y	3	4 0		6
						3 9						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6 0		-0-

PILONCILLO		WELL #: D 26HC		RRCID -> 271868	COMPL. DATE 11/11/2014	TOTAL DEPTH 8311	PERF. 9128	- 14729				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PILONCILLO		WELL #: D 26HD		RRCID -> 271871	COMPL. DATE 11/12/2014	TOTAL DEPTH 8268	PERF. 8878	- 14752				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PILONCILLO		WELL #: F 2HL		RRCID -> 271873	COMPL. DATE 01/13/2013	TOTAL DEPTH 9661	PERF. 9797	- 14032				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
WELL #: A 13HV		RRCID -> 271937		COMPL. DATE 08/30/2014		TOTAL DEPTH 7985		PERF. 8262 - 13178							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	13 1	308 3	2 4	86 9	Y	78	76	0		5
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	13 1	284 3	2 4	79 9	Y	72	72	0		5
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	14 1	332 3	2 4	88 9	Y	80	80	0		5
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	15 1	316 3	2 4	88 9	Y	80	81	0		4
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	14 1	310 3	1 4	85 9	Y	77	77	0		4
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	14 1	313 3	2 4	116 9	Y	105	105	0		4

PILONCILLO		WELL #: A 24HY		RRCID -> 271976		COMPL. DATE 10/17/2014		TOTAL DEPTH 8361		PERF. 8586 - 13081					
10	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	194 1	4451 3	18 4	151 9	Y	137	138	0		22
11	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	197 1	4128 3	18 4	110 9	Y	100	101	0		21
12	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	201 1	4312 3	19 4	110 9	Y	100	100	0		21
01	4619 X	4451	-0-	-168	-0-	197 1	4121 3	23 4	110 9	Y	100	101	0		20
02	4172 X	3295	-0-	-877	-0-	140 1	3063 3	12 4	80 9	Y	73	73	0		20
03	4619 X	3662	-0-	-957	-0-	157 1	3406 3	21 4	78 9	Y	71	71	0		20

PILONCILLO		WELL #: D 20HY		RRCID -> 272010		COMPL. DATE 09/05/2014		TOTAL DEPTH 8490		PERF. 8905 - 14216					
10	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	197 1	4556 3	18 4	292 9	Y	265	264	0		4
11	4680 X	4643	-0-	-37	-0-	197 1	4134 3	18 4	294 9	Y	267	268	0		3
12	4836 X	4830	-0-	-6	-0-	201 1	4305 3	19 4	305 9	Y	277	275	0		5
01	4650 X	4626	-0-	-24	-0-	197 1	4109 3	22 4	298 9	Y	271	272	0		4
02	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	175 1	3790 3	16 4	266 9	Y	242	243	0		3
03	4650 X	4619	-0-	-31	-0-	191 1	4125 3	27 4	276 9	Y	251	253	0		1

PILONCILLO		WELL #: D 26HX		RRCID -> 272299		COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL DEPTH 8396		PERF. 8522 - 13967					
10	6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	256 1	5878 3	23 4	383 9	Y	348	349	0		-0-
11	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	258 1	5394 3	23 4	340 9	Y	309	309	0		-0-
12	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	264 1	5645 3	26 4	336 9	Y	305	304	0		1
01	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	265 1	5523 3	30 4	343 9	Y	312	312	0		1
02	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	238 1	5190 3	23 4	317 9	Y	288	289	0		-0-
03	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	257 1	5577 3	35 4	334 9	Y	304	304	0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO WELL #: D 25HE RRCID -> 272786 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	224 1	5161 3	21 4	322 9	Y	293	293 0			-0-
11	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	230 1	4828 3	21 4	312 9	Y	284	284 0			-0-
12	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	240 1	5158 3	24 4	337 9	Y	306	304 0			2
01	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	235 1	4891 3	27 4	374 9	Y	340	341 0			1
02	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	214 1	4650 3	20 4	359 9	Y	326	326 0			1
03	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	230 1	4956 3	31 4	325 9	Y	295	295 0			1

PILONCILLO WELL #: D 25HF RRCID -> 272788 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 9308 - 13507

10	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	250 1	5756 3	23 4	460 9	Y	418	417 0			1
11	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	254 1	5327 3	23 4	454 9	Y	413	414 0			-0-
12	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	264 1	5650 3	26 4	460 9	Y	418	416 0			2
01	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	263 1	5471 3	30 4	448 9	Y	407	408 0			1
02	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	238 1	5172 3	23 4	403 9	Y	366	367 0			-0-
03	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	262 1	5680 3	35 4	389 9	Y	354	354 0			-0-

PILONCILLO WELL #: F 2V RRCID -> 272797 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: D 17HW RRCID -> 275110 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 8999 - 14609

10	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	241 1	5569 3	23 4	301 9	Y	274	275 0			6
11	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	245 1	5137 3	23 4	295 9	Y	268	270 0			4
12	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	256 1	5489 3	25 4	323 9	Y	294	291 0			7
01	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	259 1	5375 3	30 4	352 9	Y	320	321 0			6
02	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	231 1	5027 3	22 4	340 9	Y	309	309 0			6
03	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	248 1	5367 3	33 4	345 9	Y	314	314 0			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 17HF		RRCID -> 275111		COMPL. DATE 08/21/2017		TOTAL DEPTH 8621		PERF. 9353 - 15529			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
10	11910 X	11910	-0-	-0-	-0-	468	1 10718	3 Y	620	622	0	9	
						42	4 682	9					
11	10906 X	10906	-0-	-0-	-0-	463	1 9720	3 Y	619	622	0	6	
						42	4 681	9					
12	11315 X	11315	-0-	-0-	-0-	470	1 10082	3 Y	654	649	0	11	
						44	4 719	9					
01	11281 X	11281	-0-	-0-	-0-	481	1 9990	3 Y	687	687	0	11	
						54	4 756	9					
02	10388 X	10388	-0-	-0-	-0-	426	1 9243	3 Y	618	620	0	9	
						39	4 680	9					
03	11821 X	11821	-0-	-0-	-0-	487	1 10541	3 Y	662	662	0	9	
						65	4 728	9					
PILONCILLO		WELL #: D 17HX		RRCID -> 275112		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 9133		PERF. 9214 - 14780			
10	4743 X	4496	-0-	-247	-0-	182	1 4182	3 Y	105	105	0	17	
						16	4 116	9					
11	4590 X	4040	-0-	-550	-0-	179	1 3736	3 Y	100	101	0	16	
						15	4 110	9					
12	4743 X	3818	-0-	-925	-0-	165	1 3538	3 Y	91	90	0	17	
						15	4 100	9					
01	4216 X	3986	-0-	-230	-0-	178	1 3679	3 Y	99	100	0	16	
						20	4 109	9					
02	3808 X	3719	-0-	-89	-0-	159	1 3454	3 Y	84	84	0	16	
						14	4 92	9					
03	4216 X	4006	-0-	-210	-0-	172	1 3726	3 Y	77	77	0	16	
						23	4 85	9					
PILONCILLO		WELL #: D 17HY		RRCID -> 275113		COMPL. DATE 10/11/2015		TOTAL DEPTH 9011		PERF. 9073 - 14550			
10	6572 X	6550	-0-	-22	-0-	259	1 5947	3 Y	292	290	0	2	
						23	4 321	9					
11	6360 X	5916	-0-	-444	-0-	254	1 5336	3 Y	275	276	0	1	
						23	4 303	9					
12	6572 X	6246	-0-	-326	-0-	263	1 5613	3 Y	313	310	0	4	
						26	4 344	9					
01	6045 X	5980	-0-	-65	-0-	256	1 5317	3 Y	344	345	0	3	
						29	4 378	9					
02	5460 X	5454	-0-	-6	-0-	225	1 4884	3 Y	294	294	0	3	
						22	4 323	9					
03	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	254	1 5495	3 Y	285	286	0	2	
						35	4 314	9					
PILONCILLO		WELL #: D 17HD		RRCID -> 275114		COMPL. DATE 08/20/2017		TOTAL DEPTH 8628		PERF. 9212 - 15428			
10	5828 X	5599	-0-	-229	-0-	223	1 5137	3 Y	198	198	0	10	
						21	4 218	9					
11	5640 X	5592	-0-	-48	-0-	241	1 5084	3 Y	222	223	0	9	
						23	4 244	9					
12	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	264	1 5655	3 Y	247	245	0	11	
						26	4 272	9					
01	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	304	1 6327	3 Y	265	265	0	11	
						34	4 292	9					
02	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	223	1 4849	3 Y	182	184	0	9	
						22	4 200	9					
03	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	249	1 5385	3 Y	193	194	0	8	
						34	4 212	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110												
PILONCILLO			WELL #: D 17HA		RRCID -> 275115			COMPL. DATE 08/21/2017			TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8919 - 14899				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	

10		10130 X	10130	-0-	-0-	-0-	400	1	9170	3	Y	475	475	0	1
							37	4	523	9					
11		9493 X	9493	-0-	-0-	-0-	406	1	8508	3	Y	493	494	0	-0-
							37	4	542	9					
12		9847 X	9847	-0-	-0-	-0-	413	1	8845	3	Y	500	497	0	3
							39	4	550	9					
01		9539 X	9539	-0-	-0-	-0-	411	1	8521	3	Y	509	511	0	1
							47	4	560	9					
02		8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	363	1	7927	3	Y	472	473	0	-0-
							34	4	519	9					
03		9486 X	9283	-0-	-203	-0-	385	1	8342	3	Y	457	456	0	1
							53	4	503	9					

PILONCILLO			WELL #: D 17HE		RRCID -> 275117			COMPL. DATE 08/20/2017			TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9216 - 15460				

10		7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	283	1	6502	3	Y	279	278	0	1
							26	4	307	9					
11		6750 X	6510	-0-	-240	-0-	281	1	5894	3	Y	281	282	0	-0-
							26	4	309	9					
12		6975 X	6911	-0-	-64	-0-	292	1	6265	3	Y	296	294	0	2
							28	4	326	9					
01		6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	299	1	6174	3	Y	306	307	0	1
							34	4	337	9					
02		6020 X	6017	-0-	-3	-0-	251	1	5456	3	Y	260	260	0	1
							24	4	286	9					
03		6665 X	6267	-0-	-398	-0-	262	1	5684	3	Y	260	261	0	-0-
							35	4	286	9					

PILONCILLO			WELL #: D 17HC		RRCID -> 275123			COMPL. DATE 08/21/2017			TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8923 - 15370				

10		7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	294	1	6736	3	Y	323	324	0	-0-
							28	4	355	9					
11		6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	289	1	6065	3	Y	313	313	0	-0-
							27	4	344	9					
12		6851 X	6165	-0-	-686	-0-	260	1	5571	3	Y	280	280	0	-0-
							26	4	308	9					
01		6851 X	3619	-0-	-3232	-0-	155	1	3232	3	Y	195	195	0	-0-
							17	4	215	9					
02		6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	255	1	5549	3	Y	345	341	0	4
							25	4	380	9					
03		6851 X	6628	-0-	-223	-0-	276	1	5973	3	Y	311	312	0	3
							37	4	342	9					

PILONCILLO			WELL #: D 17HB		RRCID -> 275124			COMPL. DATE 08/21/2017			TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8907 - 14986				

10		8339 X	8043	-0-	-296	-0-	320	1	7340	3	Y	321	321	0	-0-
							30	4	353	9					
11		8070 X	7265	-0-	-805	-0-	313	1	6579	3	Y	313	313	0	-0-
							29	4	344	9					
12		8339 X	8054	-0-	-285	-0-	341	1	7306	3	Y	340	337	0	3
							33	4	374	9					
01		8766 X	8766	-0-	-0-	-0-	381	1	7931	3	Y	373	373	0	3
							44	4	410	9					
02		7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	300	1	6540	3	Y	303	304	0	2
							28	4	333	9					
03		7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	327	1	7073	3	Y	312	312	0	2
							44	4	343	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 22HX		RRCID -> 275164		COMPL. DATE 08/16/2015		TOTAL DEPTH 8563		PERF. 8939 - 15389			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	217 1 20 4	4986 3 347 9	Y	315	314 0	2		
11	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	228 1 21 4	4781 3 351 9	Y	319	319 0	2		
12	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	237 1 23 4	5066 3 312 9	Y	284	282 0	4		
01	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	239 1 27 4	4987 3 348 9	Y	316	316 0	4		
02	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	218 1 22 4	4752 3 339 9	Y	308	307 0	5		
03	5239 X	4960	-0-	-279	-0-	204 1 29 4	4412 3 315 9	Y	286	288 0	3		

PILONCILLO		WELL #: D 22HE		RRCID -> 275222		COMPL. DATE 08/30/2015		TOTAL DEPTH 8456		PERF. 8876 - 15076			
10	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	187 1 16 4	4304 3 259 9	Y	235	233 0	15		
11	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	179 1 15 4	3747 3 230 9	Y	209	211 0	13		
12	3813 X	3802	-0-	-11	-0-	161 1 15 4	3428 3 198 9	Y	180	178 0	15		
01	4123 X	3693	-0-	-430	-0-	159 1 18 4	3304 3 212 9	Y	193	193 0	15		
02	3864 X	3525	-0-	-339	-0-	145 1 14 4	3165 3 201 9	Y	183	184 0	14		
03	4278 X	3752	-0-	-526	-0-	156 1 20 4	3349 3 227 9	Y	206	207 0	13		

PILONCILLO		WELL #: D 22HB		RRCID -> 275223		COMPL. DATE 08/28/2015		TOTAL DEPTH 8405		PERF. 8749 - 15073			
10	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	177 1 15 4	4063 3 305 9	Y	277	276 0	8		
11	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	168 1 15 4	3538 3 288 9	Y	262	263 0	7		
12	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	162 1 15 4	3471 3 281 9	Y	255	253 0	9		
01	4061 X	3983	-0-	-78	-0-	167 1 19 4	3470 3 327 9	Y	297	296 0	10		
02	3668 X	3621	-0-	-47	-0-	145 1 14 4	3146 3 316 9	Y	287	287 0	10		
03	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	170 1 22 4	3680 3 362 9	Y	329	330 0	9		

PILONCILLO		WELL #: D 22HZ		RRCID -> 275224		COMPL. DATE 08/16/2015		TOTAL DEPTH 8543		PERF. 8694 - 15016			
10	7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	299 1 28 4	6862 3 569 9	Y	517	518 0	2		
11	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	324 1 30 4	6800 3 600 9	Y	545	547 0	-0-		
12	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	286 1 28 4	6117 3 564 9	Y	513	510 0	3		
01	7347 X	6345	-0-	-1002	-0-	269 1 31 4	5581 3 464 9	Y	422	423 0	2		
02	6636 X	5841	-0-	-795	-0-	238 1 23 4	5181 3 399 9	Y	363	364 0	1		
03	7347 X	6502	-0-	-845	-0-	261 1 35 4	5617 3 589 9	Y	535	530 0	6		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 22HY		RRCID -> 275225		COMPL. DATE 08/16/2015			TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9024 - 15375			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	6572 X	5248	-0-	-1324	-0-	212 1 19 4	4849 3 168 9	Y	153	154 0		17
11	6360 X	4996	-0-	-1364	-0-	219 1 20 4	4589 3 168 9	Y	153	156 0		14
12	6572 X	5524	-0-	-1048	-0-	237 1 23 4	5064 3 200 9	Y	182	179 0		17
01	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	229 1 27 4	4762 3 174 9	Y	158	158 0		17
02	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	225 1 22 4	4895 3 164 9	Y	149	150 0		16
03	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	268 1 36 4	5794 3 205 9	Y	186	187 0		15

PILONCILLO		WELL #: D 22HF		RRCID -> 275229		COMPL. DATE 08/30/2015			TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8905 - 14742			
10	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	209 1 19 4	4782 3 435 9	Y	395	395 0		-0-
11	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	215 1 20 4	4515 3 472 9	Y	429	429 0		-0-
12	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	215 1 20 4	4612 3 494 9	Y	449	447 0		2
01	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	215 1 25 4	4464 3 503 9	Y	457	457 0		2
02	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	197 1 20 4	4307 3 475 9	Y	432	433 0		1
03	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	213 1 29 4	4628 3 486 9	Y	442	442 0		1

PILONCILLO		WELL #: D 22HD		RRCID -> 275234		COMPL. DATE 08/29/2015			TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8817 - 15080			
10	4681 X	2305	-0-	-2376	-0-	89 1 8 4	2047 3 161 9	Y	146	149 0		-0-
11	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	245 1 23 4	5132 3 461 9	Y	419	417 0		2
12	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	207 1 20 4	4438 3 411 9	Y	374	372 0		4
01	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	202 1 23 4	4199 3 389 9	Y	354	356 0		2
02	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	182 1 18 4	3966 3 356 9	Y	324	324 0		2
03	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	193 1 27 4	4173 3 382 9	Y	347	347 0		2

PILONCILLO		WELL #: D 22HC		RRCID -> 275235		COMPL. DATE 08/29/2015			TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8942 - 15142			
10	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	92 1 8 4	2111 3 105 9	Y	95	95 0		13
11	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	110 1 9 4	2326 3 122 9	Y	111	111 0		13
12	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	82 1 8 4	1762 3 88 9	Y	80	80 0		13
01	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	82 1 9 4	1718 3 89 9	Y	81	81 0		13
02	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	78 1 7 4	1695 3 83 9	Y	75	75 0		13
03	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	91 1 12 4	1957 3 87 9	Y	79	79 0		13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110											
PILONCILLO			WELL #: D 22HA		RRCID -> 275236			COMPL. DATE 08/29/2015			TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8858 - 14932			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

10		4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	182	1	4189	3	Y	309	309	0
							16	4	340	9				
11		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	185	1	3887	3	Y	318	319	0
							16	4	350	9				-0-
12		4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	182	1	3915	3	Y	334	331	0
							17	4	367	9				3
01		4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	185	1	3841	3	Y	343	343	0
							21	4	377	9				3
02		4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	166	1	3605	3	Y	307	307	0
							16	4	338	9				3
03		4340 X	2988	-0-	-1352	-0-	120	1	2612	3	Y	218	220	0
							16	4	240	9				1

PILONCILLO			WELL #: D 17HZ		RRCID -> 275249			COMPL. DATE 10/15/2015			TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9169 - 14871			

10		4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	184	1	4231	3	Y	139	139	0
							16	4	153	9				7
11		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	185	1	3883	3	Y	158	160	0
							16	4	174	9				5
12		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	189	1	4077	3	Y	170	169	0
							17	4	187	9				6
01		4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	196	1	4071	3	Y	181	182	0
							22	4	199	9				5
02		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	170	1	3707	3	Y	162	162	0
							16	4	178	9				5
03		4340 X	4318	-0-	-22	-0-	182	1	3930	3	Y	165	164	0
							24	4	182	9				6

PILONCILLO			WELL #: D 25HA		RRCID -> 275348			COMPL. DATE 11/02/2014			TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9098 - 13781			

10		5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	232	1	5319	3	Y	255	255	0
							21	4	281	9				6
11		5610 X	5089	-0-	-521	-0-	219	1	4594	3	Y	233	234	0
							20	4	256	9				5
12		5797 X	5360	-0-	-437	-0-	224	1	4807	3	Y	279	276	0
							22	4	307	9				8
01		5301 X	4751	-0-	-550	-0-	202	1	4198	3	Y	298	297	0
							23	4	328	9				9
02		4788 X	4330	-0-	-458	-0-	176	1	3853	3	Y	259	260	0
							16	4	285	9				8
03		5301 X	4650	-0-	-651	-0-	194	1	4214	3	Y	195	198	0
							27	4	215	9				5

PILONCILLO			WELL #: D 25HB		RRCID -> 276369			COMPL. DATE 11/05/2014			TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8945 - 15002			

10		8098 X	8098	-0-	-0-	-0-	324	1	7425	3	Y	290	288	0
							30	4	319	9				8
11		6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	295	1	6179	3	Y	247	251	0
							28	4	272	9				4
12		7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	298	1	6395	3	Y	296	292	0
							28	4	326	9				8
01		6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	295	1	6128	3	Y	348	348	0
							34	4	383	9				8
02		6552 X	6197	-0-	-355	-0-	256	1	5584	3	Y	302	302	0
							25	4	332	9				8
03		7254 X	6549	-0-	-705	-0-	274	1	5918	3	Y	291	292	0
							37	4	320	9				7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: D 25HC		RRCID -> 276370		COMPL. DATE 11/14/2014		TOTAL DEPTH 8378		PERF. 8709 - 16697				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
10	11131 X	11131	-0-	-0-	-0-	438 1	10068 3	Y	532	534	0			-0-
						40 4	585 9							
11	10281 X	10281	-0-	-0-	-0-	440 1	9231 3	Y	518	518	0			-0-
						40 4	570 9							
12	10718 X	10718	-0-	-0-	-0-	441 1	9464 3	Y	702	695	0			7
						41 4	772 9							
01	10527 X	10527	-0-	-0-	-0-	452 1	9372 3	Y	593	597	0			3
						51 4	652 9							
02	9756 X	9756	-0-	-0-	-0-	408 1	8868 3	Y	402	404	0			1
						38 4	442 9							
03	10711 X	10711	-0-	-0-	-0-	446 1	9643 3	Y	511	508	0			4
						60 4	562 9							
PILONCILLO		WELL #: D 26HP		RRCID -> 276792		COMPL. DATE 10/24/2014		TOTAL DEPTH 8502		PERF. 8602 - 14552				
10	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	187 1	4290 3	Y	271	270	0			9
						16 4	298 9							
11	4530 X	4364	-0-	-166	-0-	187 1	3900 3	Y	237	238	0			8
						16 4	261 9							
12	4681 X	4549	-0-	-132	-0-	191 1	4093 3	Y	225	223	0			10
						17 4	248 9							
01	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	194 1	4015 3	Y	225	225	0			10
						22 4	248 9							
02	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	175 1	3808 3	Y	171	172	0			9
						16 4	188 9							
03	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	187 1	4051 3	Y	178	179	0			8
						24 4	196 9							
PILONCILLO		WELL #: D 25HD		RRCID -> 276824		COMPL. DATE 12/18/2014		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 8788 - 16698				
10	10356 X	10356	-0-	-0-	-0-	410 1	9402 3	Y	461	461	0			3
						37 4	507 9							
11	9622 X	9622	-0-	-0-	-0-	414 1	8673 3	Y	452	454	0			1
						38 4	497 9							
12	9970 X	9970	-0-	-0-	-0-	421 1	9023 3	Y	442	439	0			4
						40 4	486 9							
01	9766 X	9766	-0-	-0-	-0-	423 1	8805 3	Y	445	446	0			3
						48 4	490 9							
02	9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	378 1	8228 3	Y	402	404	0			1
						35 4	442 9							
03	9928 X	9928	-0-	-0-	-0-	416 1	9006 3	Y	408	408	0			1
						57 4	449 9							
PILONCILLO		WELL #: D 26HN		RRCID -> 277280		COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL DEPTH 8513		PERF. 8876 - 14835				
10	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	121 1	2771 3	Y	224	223	0			15
						11 4	246 9							
11	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	121 1	2566 3	Y	161	165	0			11
						11 4	177 9							
12	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	126 1	2730 3	Y	141	141	0			11
						12 4	155 9							
01	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	131 1	2727 3	Y	137	139	0			9
						15 4	151 9							
02	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	118 1	2559 3	Y	105	106	0			8
						10 4	116 9							
03	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	127 1	2757 3	Y	111	111	0			8
						17 4	122 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110										
PILONCILLO			WELL #: C 4HY		RRCID -> 277988			COMPL. DATE 12/29/2014			TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9354 - 17718		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	188 1	4312 3	Y	157	157 0		11
							16 4	173 9					
11		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	187 1	3908 3	Y	166	168 0		9
							16 4	183 9					
12		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	187 1	4007 3	Y	188	186 0		11
							17 4	207 9					
01		4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	195 1	4050 3	Y	190	190 0		11
							22 4	209 9					
02		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	174 1	3785 3	Y	160	160 0		11
							16 4	176 9					
03		4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	198 1	4275 3	Y	173	175 0		9
							27 4	190 9					

PILONCILLO			WELL #: C 4HZ		RRCID -> 277995			COMPL. DATE 12/29/2014			TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9544 - 17015		

10		4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	191 1	4388 3	Y	140	140 0		9
							17 4	154 9					
11		4500 X	4307	-0-	-193	-0-	187 1	3919 3	Y	168	169 0		8
							16 4	185 9					
12		4650 X	4308	-0-	-342	-0-	183 1	3930 3	Y	162	161 0		9
							17 4	178 9					
01		4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	198 1	4132 3	Y	157	158 0		8
							22 4	173 9					
02		4032 X	3847	-0-	-185	-0-	162 1	3530 3	Y	126	126 0		8
							16 4	139 9					
03		4464 X	4233	-0-	-231	-0-	179 1	3880 3	Y	136	136 0		8
							24 4	150 9					

PILONCILLO			WELL #: C 5HD		RRCID -> 278003			COMPL. DATE 03/01/2015			TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9498 - 15831		

10		5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	206 1	4728 3	Y	341	341 0		1
							19 4	375 9					
11		4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	206 1	4335 3	Y	301	302 0		-0-
							19 4	331 9					
12		4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	197 1	4229 3	Y	292	289 0		3
							19 4	321 9					
01		5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	213 1	4431 3	Y	353	352 0		4
							25 4	388 9					
02		4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	188 1	4083 3	Y	341	340 0		5
							18 4	375 9					
03		4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	200 1	4363 3	Y	327	328 0		4
							27 4	360 9					

PILONCILLO			WELL #: C 5HE		RRCID -> 278008			COMPL. DATE 03/01/2015			TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9424 - 15657		

10		5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	229 1	5252 3	Y	435	436 0		-0-
							21 4	479 9					
11		5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	219 1	4590 3	Y	427	427 0		-0-
							20 4	470 9					
12		5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	217 1	4662 3	Y	400	397 0		3
							22 4	440 9					
01		5332 X	5134	-0-	-198	-0-	215 1	4464 3	Y	391	392 0		2
							25 4	430 9					
02		5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	214 1	4665 3	Y	420	419 0		3
							20 4	462 9					
03		5332 X	4013	-0-	-1319	-0-	160 1	3469 3	Y	329	331 0		1
							22 4	362 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110										
PILONCILLO			WELL #: D 18HG		RRCID -> 278162		COMPL. DATE 03/17/2015		TOTAL DEPTH 8456		PERF. 8769 - 14845		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
10		11722 X	11722	-0-	-0-	-0-	470 1	10804 3	Y	368	368 0	-0-	
							43 4	405 9					
11		10536 X	10536	-0-	-0-	-0-	461 1	9650 3	Y	348	348 0	-0-	
							42 4	383 9					
12		10437 X	10437	-0-	-0-	-0-	446 1	9582 3	Y	333	331 0	2	
							43 4	366 9					
01		10912 X	9138	-0-	-1774	-0-	402 1	8354 3	Y	305	306 0	1	
							46 4	336 9					
02		11328 X	11328	-0-	-0-	-0-	478 1	10392 3	Y	376	374 0	3	
							44 4	414 9					
03		10912 X	10087	-0-	-825	-0-	424 1	9163 3	Y	403	403 0	3	
							57 4	443 9					

PILONCILLO			WELL #: D 18HH		RRCID -> 278163		COMPL. DATE 03/17/2015		TOTAL DEPTH 8426		PERF. 8630 - 15974		
10		9331 X	9331	-0-	-0-	-0-	376 1	8633 3	Y	261	262 0	2	
							35 4	287 9					
11		8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	379 1	7943 3	Y	245	246 0	1	
							35 4	270 9					
12		8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	372 1	7982 3	Y	236	235 0	2	
							36 4	260 9					
01		8897 X	8469	-0-	-428	-0-	375 1	7786 3	Y	242	242 0	2	
							42 4	266 9					
02		8287 X	8287	-0-	-0-	-0-	352 1	7647 3	Y	232	233 0	1	
							33 4	255 9					
03		8897 X	8534	-0-	-363	-0-	360 1	7797 3	Y	298	298 0	1	
							49 4	328 9					

PILONCILLO			WELL #: D 18HI		RRCID -> 278164		COMPL. DATE 03/17/2015		TOTAL DEPTH 8428		PERF. 8733 - 16510		
10		7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	307 1	7043 3	Y	232	232 0	4	
							29 4	255 9					
11		6900 X	6589	-0-	-311	-0-	289 1	6045 3	Y	207	209 0	2	
							27 4	228 9					
12		7130 X	6530	-0-	-600	-0-	279 1	5984 3	Y	218	216 0	4	
							27 4	240 9					
01		7006 X	6566	-0-	-440	-0-	289 1	5995 3	Y	227	227 0	4	
							32 4	250 9					
02		6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	277 1	6016 3	Y	238	237 0	5	
							27 4	262 9					
03		7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	312 1	6741 3	Y	258	259 0	4	
							42 4	284 9					

PILONCILLO			WELL #: D 18HK		RRCID -> 278182		COMPL. DATE 03/18/2015		TOTAL DEPTH 8419		PERF. 8906 - 18582		
10		12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	503 1	11539 3	Y	466	468 0	3	
							46 4	513 9					
11		11834 X	11834	-0-	-0-	-0-	514 1	10768 3	Y	460	461 0	2	
							46 4	506 9					
12		12229 X	12229	-0-	-0-	-0-	520 1	11155 3	Y	459	456 0	5	
							49 4	505 9					
01		11966 X	11878	-0-	-88	-0-	520 1	10786 3	Y	467	468 0	4	
							58 4	514 9					
02		11519 X	11519	-0-	-0-	-0-	483 1	10516 3	Y	431	433 0	2	
							46 4	474 9					
03		12186 X	12186	-0-	-0-	-0-	510 1	11050 3	Y	507	505 0	4	
							68 4	558 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110										
PILONCILLO			WELL #: D 18HJ		RRCID -> 278287			COMPL. DATE 03/17/2015			TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8863 - 17563		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		10717 X	10717	-0-	-0-	-0-	428 1	9814 3	Y	396	396 0		-0-
							39 4	436 9					
11		9907 X	9907	-0-	-0-	-0-	429 1	9015 3	Y	385	385 0		-0-
							39 4	424 9					
12		10148 X	10148	-0-	-0-	-0-	432 1	9255 3	Y	382	380 0		2
							41 4	420 9					
01		10106 X	9972	-0-	-134	-0-	436 1	9056 3	Y	392	393 0		1
							49 4	431 9					
02		9722 X	9722	-0-	-0-	-0-	408 1	8869 3	Y	370	369 0		2
							38 4	407 9					
03		10581 X	10581	-0-	-0-	-0-	448 1	9686 3	Y	352	352 0		2
							60 4	387 9					

PILONCILLO			WELL #: D 9HF		RRCID -> 278290			COMPL. DATE 05/10/2015			TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8985 - 16736		

10		9720 X	9720	-0-	-0-	-0-	394 1	9035 3	Y	231	231 0		1
							37 4	254 9					
11		9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	410 1	8622 3	Y	255	255 0		1
							38 4	281 9					
12		9917 X	9917	-0-	-0-	-0-	427 1	9152 3	Y	270	269 0		2
							41 4	297 9					
01		9424 X	9348	-0-	-76	-0-	413 1	8595 3	Y	266	266 0		2
							47 4	293 9					
02		9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	394 1	8577 3	Y	261	262 0		1
							37 4	287 9					
03		9517 X	9450	-0-	-67	-0-	404 1	8706 3	Y	259	260 0		-0-
							55 4	285 9					

PILONCILLO			WELL #: D 26HO		RRCID -> 278293			COMPL. DATE 02/10/2015			TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8660 - 14735		

10		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	116 1	2681 3	Y	176	176 0		10
							11 4	194 9					
11		2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	116 1	2444 3	Y	170	172 0		8
							11 4	187 9					
12		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	124 1	2635 3	Y	177	176 0		9
							12 4	195 9					
01		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	136 1	2827 3	Y	197	197 0		9
							15 4	217 9					
02		2492 X	2440	-0-	-52	-0-	99 1	2169 3	Y	149	151 0		7
							8 4	164 9					
03		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	119 1	2547 3	Y	172	172 0		7
							16 4	189 9					

PILONCILLO			WELL #: D 9HE		RRCID -> 278420			COMPL. DATE 05/10/2015			TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9296 - 17047		

10		14624 X	14624	-0-	-0-	-0-	588 1	13495 3	Y	443	443 0		-0-
							54 4	487 9					
11		13453 X	13453	-0-	-0-	-0-	586 1	12289 3	Y	476	476 0		-0-
							54 4	524 9					
12		14017 X	14017	-0-	-0-	-0-	597 1	12836 3	Y	479	475 0		4
							57 4	527 9					
01		13733 X	13631	-0-	-102	-0-	599 1	12450 3	Y	468	470 0		2
							67 4	515 9					
02		12595 X	12595	-0-	-0-	-0-	533 1	11574 3	Y	398	400 0		-0-
							50 4	438 9					
03		13733 X	12979	-0-	-754	-0-	548 1	11871 3	Y	442	442 0		-0-
							74 4	486 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 7HG		RRCID -> 278424		COMPL. DATE 04/03/2015				TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8696 - 14707			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	209 1	4778 3	Y	224	223 0		9	
11	4650 X	4327	-0-	-323	-0-	19 4	246 9						
12	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	186 1	3897 3	Y	207	208 0		8	
01	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	16 4	228 9						
02	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	231 1	4949 3	Y	255	252 0		11	
03	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	23 4	281 9						
						205 1	4263 3	Y	283	283 0		11	
						24 4	311 9						
						179 1	3884 3	Y	279	279 0		11	
						17 4	307 9						
						201 1	4364 3	Y	294	295 0		10	
						27 4	323 9						
PILONCILLO		WELL #: A 7HH		RRCID -> 278425		COMPL. DATE 04/03/2015				TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8548 - 14751			
10	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	238 1	5443 3	Y	267	266 0		6	
11	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	21 4	294 9						
12	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	232 1	4861 3	Y	246	247 0		5	
01	5518 X	5304	-0-	-214	-0-	21 4	271 9						
02	4984 X	4806	-0-	-178	-0-	237 1	5069 3	Y	248	247 0		6	
03	5518 X	4520	-0-	-998	-0-	23 4	273 9						
						232 1	4812 3	Y	212	213 0		5	
						27 4	233 9						
						201 1	4394 3	Y	174	175 0		4	
						20 4	191 9						
						191 1	4131 3	Y	155	154 0		5	
						27 4	171 9						
PILONCILLO		WELL #: A 7HI		RRCID -> 278433		COMPL. DATE 04/03/2015				TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8624 - 14634			
10	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	173 1	3966 3	Y	204	204 0		4	
11	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	15 4	224 9						
12	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	174 1	3640 3	Y	199	201 0		2	
01	4092 X	3500	-0-	-592	-0-	15 4	219 9						
02	3696 X	3086	-0-	-610	-0-	177 1	3787 3	Y	200	198 0		4	
03	4092 X	3836	-0-	-256	-0-	17 4	220 9						
						151 1	3142 3	Y	173	175 0		2	
						17 4	190 9						
						128 1	2783 3	Y	149	149 0		2	
						11 4	164 9						
						159 1	3445 3	Y	191	192 0		1	
						22 4	210 9						
PILONCILLO		WELL #: A 7HY		RRCID -> 278450		COMPL. DATE 04/02/2015				TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8552 - 15640			
10	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	250 1	5737 3	Y	326	326 0		1	
11	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	23 4	359 9						
12	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	250 1	5233 3	Y	314	314 0		1	
01	5890 X	5444	-0-	-446	-0-	23 4	345 9						
02	5320 X	4886	-0-	-434	-0-	256 1	5469 3	Y	316	314 0		3	
03	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	24 4	348 9						
						235 1	4901 3	Y	255	257 0		1	
						27 4	281 9						
						204 1	4455 3	Y	188	189 0		-0-	
						20 4	207 9						
						250 1	5419 3	Y	222	222 0		-0-	
						34 4	244 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110									
PILONCILLO		WELL #: A 7HZ		RRCID -> 278492		COMPL. DATE 04/02/2015		TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8726 - 15241			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	232 1	5356 3	Y	410	411 0	1
						21 4	451 9				
11	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	232 1	4895 3	Y	398	399 0	-0-
						21 4	438 9				
12	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	235 1	5038 3	Y	395	392 0	3
						23 4	435 9				
01	5487 X	5297	-0-	-190	-0-	223 1	4630 3	Y	381	382 0	2
						25 4	419 9				
02	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	212 1	4606 3	Y	372	372 0	2
						20 4	409 9				
03	5487 X	5076	-0-	-411	-0-	204 1	4383 3	Y	420	419 0	3
						27 4	462 9				

PILONCILLO		WELL #: A 14HA		RRCID -> 278877		COMPL. DATE 04/07/2015		TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8445 - 14909			
10	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	163 1	3740 3	Y	300	300 0	-0-
						14 4	330 9				
11	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	162 1	3406 3	Y	309	309 0	-0-
						14 4	340 9				
12	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	165 1	3532 3	Y	308	306 0	2
						15 4	339 9				
01	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	167 1	3486 3	Y	322	324 0	-0-
						19 4	354 9				
02	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	147 1	3213 3	Y	291	290 0	1
						14 4	320 9				
03	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	157 1	3409 3	Y	296	296 0	1
						21 4	326 9				

PILONCILLO		WELL #: A 14HB		RRCID -> 278896		COMPL. DATE 04/09/2015		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8105 - 14601			
10	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	168 1	3848 3	Y	487	488 0	3
						15 4	536 9				
11	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	168 1	3519 3	Y	469	471 0	1
						15 4	516 9				
12	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	166 1	3565 3	Y	456	453 0	4
						15 4	502 9				
01	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	176 1	3648 3	Y	471	472 0	3
						20 4	518 9				
02	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	147 1	3231 3	Y	418	419 0	2
						14 4	460 9				
03	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	156 1	3359 3	Y	475	474 0	3
						21 4	523 9				

PILONCILLO		WELL #: A 14HC		RRCID -> 278920		COMPL. DATE 04/07/2015		TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8228 - 14872			
10	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	70 1	1590 3	Y	86	86 0	4
						6 4	95 9				
11	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	68 1	1436 3	Y	73	73 0	4
						6 4	80 9				
12	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	69 1	1473 3	Y	72	71 0	5
						7 4	79 9				
01	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	72 1	1484 3	Y	86	85 0	6
						7 4	95 9				
02	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	63 1	1387 3	Y	93	92 0	7
						5 4	102 9				
03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	48 1	1050 3	Y	67	67 0	7
						6 4	74 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110										
PILONCILLO			WELL #: D 9HG		RRCID -> 278939			COMPL. DATE 05/09/2015			TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9060 - 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		9386 X	9386	-0-	-0-	-0-	379 1	8672 3	Y	274	273 0		2
							34 4	301 9					
11		8128 X	8128	-0-	-0-	-0-	357 1	7489 3	Y	227	229 0		-0-
							32 4	250 9					
12		8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	371 1	7953 3	Y	225	223 0		2
							35 4	248 9					
01		8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	387 1	8025 3	Y	247	248 0		1
							44 4	272 9					
02		8340 X	8340	-0-	-0-	-0-	352 1	7665 3	Y	264	264 0		1
							33 4	290 9					
03		9044 X	9044	-0-	-0-	-0-	382 1	8272 3	Y	308	307 0		2
							51 4	339 9					

PILONCILLO			WELL #: A 14HD		RRCID -> 279129			COMPL. DATE 04/11/2015			TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8126 - 14720		

10		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	104 1	2407 3	Y	354	354 0		6
							9 4	389 9					
11		2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	108 1	2260 3	Y	289	292 0		3
							9 4	318 9					
12		2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	110 1	2348 3	Y	278	276 0		5
							10 4	306 9					
01		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	103 1	2117 3	Y	364	363 0		6
							11 4	400 9					
02		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	91 1	1993 3	Y	316	318 0		4
							8 4	348 9					
03		2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	107 1	2350 3	Y	261	263 0		2
							15 4	287 9					

PILONCILLO			WELL #: D 9HH		RRCID -> 279170			COMPL. DATE 05/08/2015			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9165 - 13906		

10		7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	307 1	7078 3	Y	232	233 0		8
							27 4	255 9					
11		6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	307 1	6447 3	Y	170	172 0		6
							28 4	187 9					
12		7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	319 1	6826 3	Y	167	167 0		6
							30 4	184 9					
01		7285 X	7276	-0-	-9	-0-	324 1	6712 3	Y	185	185 0		6
							36 4	204 9					
02		7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	305 1	6654 3	Y	207	207 0		6
							28 4	228 9					
03		7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	324 1	7019 3	Y	245	246 0		5
							44 4	270 9					

PILONCILLO			WELL #: D 19HZ		RRCID -> 279171			COMPL. DATE 06/01/2015			TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8960 - 13613		

10		6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	264 1	6042 3	Y	198	200 0		2
							24 4	218 9					
11		6300 X	6146	-0-	-154	-0-	270 1	5635 3	Y	196	197 0		1
							25 4	216 9					
12		6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	278 1	5989 3	Y	223	221 0		3
							27 4	245 9					
01		6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	282 1	5856 3	Y	229	230 0		2
							32 4	252 9					
02		5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	250 1	5434 3	Y	208	209 0		1
							24 4	229 9					
03		6293 X	6240	-0-	-53	-0-	262 1	5670 3	Y	248	249 0		-0-
							35 4	273 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 19HI		RRCID -> 279172		COMPL. DATE 06/01/2015		TOTAL DEPTH 8473		PERF. 9175 - 14684					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	277	1	6358	3	N	273	273	0		2
						26	4	300	9						
11	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	289	1	6050	3	N	275	276	0		1
						27	4	303	9						
12	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	295	1	6312	3	N	275	274	0		2
						28	4	303	9						
01	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	291	1	6048	3	N	278	277	0		3
						32	4	306	9						
02	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	266	1	5779	3	N	263	264	0		2
						25	4	289	9						
03	6665 X	6520	-0-	-145	-0-	274	1	5938	3	N	245	246	0		1
						38	4	270	9						
PILONCILLO		WELL #: D 19HH		RRCID -> 279210		COMPL. DATE 06/03/2015		TOTAL DEPTH 8491		PERF. 8937 - 14236					
10	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	233	1	5365	3	Y	176	176	0		8
						20	4	194	9						
11	5340 X	5306	-0-	-34	-0-	232	1	4868	3	Y	169	171	0		6
						20	4	186	9						
12	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	237	1	5090	3	Y	200	198	0		8
						23	4	220	9						
01	5487 X	5469	-0-	-18	-0-	239	1	4975	3	Y	208	208	0		8
						26	4	229	9						
02	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	215	1	4688	3	Y	191	191	0		8
						19	4	210	9						
03	5487 X	5334	-0-	-153	-0-	224	1	4841	3	Y	217	218	0		7
						30	4	239	9						
PILONCILLO		WELL #: D 19HG		RRCID -> 279211		COMPL. DATE 06/03/2015		TOTAL DEPTH 8472		PERF. 8922 - 14518					
10	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	270	1	6177	3	Y	296	296	0		1
						27	4	326	9						
11	6330 X	6277	-0-	-53	-0-	271	1	5663	3	Y	287	288	0		-0-
						27	4	316	9						
12	6541 X	6521	-0-	-20	-0-	276	1	5901	3	Y	288	286	0		2
						27	4	317	9						
01	6355 X	6343	-0-	-12	-0-	274	1	5715	3	Y	293	293	0		2
						32	4	322	9						
02	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	246	1	5355	3	Y	270	269	0		3
						25	4	297	9						
03	6355 X	5877	-0-	-478	-0-	240	1	5201	3	Y	366	365	0		4
						33	4	403	9						
PILONCILLO		WELL #: E 6HG		RRCID -> 279220		COMPL. DATE 05/12/2015		TOTAL DEPTH 9528		PERF.10056 - 16248					
10	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	204	1	4661	3	Y	169	169	0		8
						19	4	186	9						
11	4800 X	4633	-0-	-167	-0-	200	1	4207	3	Y	188	190	0		6
						19	4	207	9						
12	4960 X	4926	-0-	-34	-0-	208	1	4450	3	Y	225	223	0		8
						20	4	248	9						
01	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	209	1	4357	3	Y	220	219	0		9
						25	4	242	9						
02	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	195	1	4252	3	Y	202	202	0		9
						19	4	222	9						
03	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	205	1	4442	3	Y	218	219	0		8
						29	4	240	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
WELL #: E 6HF		RRCID -> 279222		COMPL. DATE 05/13/2015		TOTAL DEPTH 9484		PERF.10222 - 16059						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	204 1	4677 3	Y	206	205 0				10
						19 4	227 9							
11	4770 X	4553	-0-	-217	-0-	197 1	4098 3	Y	218	219 0				9
						18 4	240 9							
12	4929 X	4702	-0-	-227	-0-	199 1	4243 3	Y	220	219 0				10
						18 4	242 9							
01	4681 X	4590	-0-	-91	-0-	197 1	4120 3	Y	228	228 0				10
						22 4	251 9							
02	4228 X	4122	-0-	-106	-0-	170 1	3706 3	Y	209	209 0				10
						16 4	230 9							
03	4681 X	4555	-0-	-126	-0-	189 1	4078 3	Y	238	237 0				11
						26 4	262 9							
PILONCILLO		WELL #: E 7HB		RRCID -> 279331		COMPL. DATE 07/03/2015		TOTAL DEPTH 9344		PERF. 9713 - 16067				
10	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	228 1	5225 3	Y	276	275 0				2
						21 4	304 9							
11	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	219 1	4609 3	Y	276	276 0				2
						20 4	304 9							
12	5177 X	4576	-0-	-601	-0-	191 1	4084 3	Y	258	256 0				4
						17 4	284 9							
01	5239 X	4573	-0-	-666	-0-	197 1	4065 3	Y	262	262 0				4
						23 4	288 9							
02	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	208 1	4529 3	Y	258	258 0				4
						20 4	284 9							
03	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	232 1	5008 3	Y	264	265 0				3
						31 4	290 9							
PILONCILLO		WELL #: E 7HA		RRCID -> 279403		COMPL. DATE 07/02/2015		TOTAL DEPTH 9203		PERF. 9642 - 15580				
10	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	228 1	5220 3	Y	315	316 0				4
						23 4	347 9							
11	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	228 1	4782 3	Y	267	269 0				2
						23 4	294 9							
12	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	237 1	5101 3	Y	280	278 0				4
						24 4	308 9							
01	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	245 1	5071 3	Y	301	301 0				4
						28 4	331 9							
02	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	219 1	4788 3	Y	279	279 0				4
						23 4	307 9							
03	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	239 1	5158 3	Y	262	263 0				3
						34 4	288 9							
PILONCILLO		WELL #: A 14HE		RRCID -> 279683		COMPL. DATE 04/08/2015		TOTAL DEPTH 8039		PERF. 8257 - 14826				
10	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	110 1	2521 3	Y	245	244 0				9
						9 4	270 9							
11	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	102 1	2157 3	Y	236	237 0				8
						9 4	260 9							
12	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	102 1	2214 3	Y	236	235 0				9
						10 4	260 9							
01	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	106 1	2222 3	Y	254	255 0				8
						11 4	279 9							
02	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	102 1	2205 3	Y	246	246 0				8
						8 4	271 9							
03	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	110 1	2357 3	Y	218	220 0				6
						15 4	240 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
		WELL #: D 1D		RRCID -> 279838		COMPL. DATE 06/21/2018		TOTAL DEPTH 11425 PERF.10085 - 10560				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: A 16HZ		RRCID -> 280123		COMPL. DATE 08/23/2015		TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7987 - 15025				
10	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	115 1	2658 3	Y	530	530	0	6
						9 4	583 9					
11	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	92 1	1955 3	Y	500	504	0	2
						8 4	550 9					
12	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	111 1	2389 3	Y	587	581	0	8
						10 4	646 9					
01	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	123 1	2575 3	Y	667	666	0	9
						13 4	734 9					
02	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	90 1	1985 3	Y	532	536	0	5
						8 4	585 9					
03	2449 X	742	-0-	-1707	-0-	24 1	527 3	Y	171	176	0	-0-
						3 4	188 9					

PILONCILLO		WELL #: F 1HZ		RRCID -> 280157		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9903 - 16253				
10	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	156 1	3611 3	Y	85	85	0	9
						13 4	94 9					
11	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	168 1	3511 3	Y	98	99	0	8
						15 4	108 9					
12	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	171 1	3678 3	Y	104	104	0	8
						15 4	114 9					
01	3844 X	3813	-0-	-31	-0-	169 1	3508 3	Y	106	107	0	7
						19 4	117 9					
02	3472 X	3446	-0-	-26	-0-	146 1	3184 3	Y	93	92	0	8
						14 4	102 9					
03	3844 X	3781	-0-	-63	-0-	163 1	3507 3	Y	81	81	0	8
						22 4	89 9					

PILONCILLO		WELL #: F 1HD		RRCID -> 280159		COMPL. DATE 04/14/2015		TOTAL DEPTH 9423 PERF. 9752 - 16152				
10	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	128 1	2940 3	Y	122	120	0	7
						11 4	134 9					
11	2910 X	2200	-0-	-710	-0-	97 1	2020 3	Y	67	68	0	6
						9 4	74 9					
12	3007 X	650	-0-	-2357	-0-	27 1	600 3	Y	19	20	0	5
						2 4	21 9					
01	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	197 1	4074 3	Y	161	158	0	8
						22 4	177 9					
02	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	108 1	2349 3	Y	115	116	0	7
						10 4	127 9					
03	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	114 1	2467 3	Y	175	175	0	7
						16 4	193 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110													
PILONCILLO			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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	164	1	3779	3	Y	572	572	0		-0-
							14	4	629	9						
11		4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	158	1	3328	3	Y	538	538	0		-0-
							14	4	592	9						
12		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	162	1	3444	3	Y	602	597	0		5
							15	4	662	9						
01		4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	163	1	3392	3	Y	660	660	0		5
							19	4	726	9						
02		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	156	1	3400	3	Y	653	653	0		5
							14	4	718	9						
03		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	158	1	3469	3	Y	568	571	0		2
							22	4	625	9						

PILONCILLO			WELL #: A 23HA		RRCID -> 280195			COMPL. DATE 06/24/2015			TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8570 - 14529					
10		3193 X	2285	-0-	-908	-0-	87	1	1989	3	Y	184	183	0		10
							7	4	202	9						
11		2340 X	1962	-0-	-378	-0-	80	1	1701	3	Y	158	161	0		7
							7	4	174	9						
12		2418 X	2158	-0-	-260	-0-	87	1	1855	3	Y	189	186	0		10
							8	4	208	9						
01		2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	86	1	1792	3	Y	217	216	0		11
							9	4	239	9						
02		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	78	1	1706	3	Y	205	206	0		10
							7	4	226	9						
03		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	80	1	1749	3	Y	195	196	0		9
							10	4	215	9						

PILONCILLO			WELL #: A 8HF		RRCID -> 280238			COMPL. DATE 09/24/2015			TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8314 - 14470					
10		4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	166	1	3801	3	Y	315	314	0		1
							15	4	347	9						
11		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	164	1	3449	3	Y	276	277	0		-0-
							14	4	304	9						
12		4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	174	1	3707	3	Y	295	291	0		4
							15	4	325	9						
01		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	178	1	3706	3	Y	315	315	0		4
							20	4	347	9						
02		3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	153	1	3327	3	Y	298	298	0		4
							14	4	328	9						
03		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	172	1	3693	3	Y	316	316	0		4
							22	4	348	9						

PILONCILLO			WELL #: A 1HZ		RRCID -> 280256			COMPL. DATE 10/30/2015			TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8726 - 14510					
10		5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	211	1	4845	3	Y	606	605	0		3
							19	4	667	9						
11		5220 X	3995	-0-	-1225	-0-	160	1	3338	3	Y	439	442	0		-0-
							14	4	483	9						
12		5394 X	4165	-0-	-1229	-0-	168	1	3583	3	Y	363	362	0		1
							15	4	399	9						
01		T. A.	5710	-0-	5710	5710	233	1	4848	3	Y	547	545	0		3
							27	4	602	9						
02		T. A.	5498	-0-	5498	11208	217	1	4711	3	Y	500	502	0		1
							20	4	550	9						
03		T. A.	5738	-0-	5738	16946	226	1	4883	3	Y	544	542	0		3
							31	4	598	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110									
PILONCILLO			WELL #: D 16HE		RRCID -> 280288	COMPL. DATE 09/19/2015	TOTAL DEPTH 8944	PERF. 9439	- 14405			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	245 1	5580 3	Y	289	289 0	12	
						23 4	318 9					
11	5250 X	5193	-0-	-57	-0-	222 1	4644 3	Y	278	280 0	10	
						21 4	306 9					
12	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	228 1	4882 3	Y	289	286 0	13	
						22 4	318 9					
01	5456 X	5237	-0-	-219	-0-	225 1	4667 3	Y	291	292 0	12	
						25 4	320 9					
02	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	218 1	4751 3	Y	289	289 0	12	
						21 4	318 9					
03	5456 X	5328	-0-	-128	-0-	220 1	4765 3	Y	284	286 0	10	
						31 4	312 9					

PILONCILLO			WELL #: D 13HD		RRCID -> 280289	COMPL. DATE 09/08/2015	TOTAL DEPTH 8842	PERF. 9289	- 15806			
10	11816 X	11816	-0-	-0-	-0-	475 1	10888 3	Y	371	373 0	2	
						45 4	408 9					
11	11220 X	10148	-0-	-1072	-0-	442 1	9301 3	Y	333	335 0	-0-	
						39 4	366 9					
12	11594 X	10271	-0-	-1323	-0-	444 1	9510 3	Y	250	249 0	1	
						42 4	275 9					
01	10509 X	9655	-0-	-854	-0-	435 1	9003 3	Y	153	154 0	-0-	
						49 4	168 9					
02	9492 X	8826	-0-	-666	-0-	380 1	8267 3	Y	131	131 0	-0-	
						35 4	144 9					
03	10509 X	9583	-0-	-926	-0-	414 1	8961 3	Y	139	139 0	-0-	
						55 4	153 9					

PILONCILLO			WELL #: D 13HE		RRCID -> 280291	COMPL. DATE 09/08/2015	TOTAL DEPTH 8840	PERF. 9165	- 15258			
10	13051 X	11638	-0-	-1413	-0-	473 1	10871 3	Y	230	229 0	13	
						41 4	253 9					
11	12630 X	10622	-0-	-2008	-0-	473 1	9912 3	Y	175	179 0	9	
						44 4	193 9					
12	13051 X	11088	-0-	-1963	-0-	483 1	10370 3	Y	173	172 0	10	
						45 4	190 9					
01	11160 X	10677	-0-	-483	-0-	477 1	9933 3	Y	193	193 0	10	
						55 4	212 9					
02	10106 X	10106	-0-	-0-	-0-	432 1	9426 3	Y	187	187 0	10	
						42 4	206 9					
03	11160 X	10529	-0-	-631	-0-	455 1	9830 3	Y	165	164 0	11	
						62 4	182 9					

PILONCILLO			WELL #: D 16HC		RRCID -> 280311	COMPL. DATE 09/16/2015	TOTAL DEPTH 8934	PERF. 9290	- 16475			
10	11067 X	9407	-0-	-1660	-0-	382 1	8783 3	Y	188	188 0	6	
						35 4	207 9					
11	10710 X	9935	-0-	-775	-0-	437 1	9157 3	Y	274	274 0	6	
						40 4	301 9					
12	11067 X	10330	-0-	-737	-0-	445 1	9532 3	Y	282	280 0	8	
						43 4	310 9					
01	10527 X	10527	-0-	-0-	-0-	466 1	9694 3	Y	285	286 0	7	
						53 4	314 9					
02	10491 X	10491	-0-	-0-	-0-	448 1	9719 3	Y	257	258 0	6	
						41 4	283 9					
03	10647 X	10647	-0-	-0-	-0-	456 1	9865 3	Y	241	241 0	6	
						61 4	265 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110												
PILONCILLO			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	EOM BALANCE

10	10725 X	10725	-0-	-0-	-0-	429 1	9857 3	39 4	400 9	Y	364	366 0			9
11	9829 X	9829	-0-	-0-	-0-	428 1	8987 3	39 4	375 9	Y	341	344 0			6
12	10305 X	10305	-0-	-0-	-0-	441 1	9449 3	41 4	374 9	Y	340	339 0			7
01	10137 X	10132	-0-	-5	-0-	444 1	9229 3	51 4	408 9	Y	371	371 0			7
02	10304 X	10304	-0-	-0-	-0-	432 1	9417 3	40 4	415 9	Y	377	376 0			8
03	10589 X	10589	-0-	-0-	-0-	448 1	9665 3	60 4	416 9	Y	378	378 0			8

PILONCILLO			WELL #: A 16HW		RRCID -> 280369			COMPL. DATE 08/16/2015			TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8065 - 15191				
10	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	66 1	1511 3	6 4	140 9	Y	127	126 0			8
11	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	71 1	1480 3	6 4	123 9	Y	112	114 0			6
12	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	75 1	1617 3	7 4	150 9	Y	136	135 0			7
01	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	74 1	1515 3	7 4	173 9	Y	157	157 0			7
02	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	70 1	1514 3	5 4	169 9	Y	154	155 0			6
03	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	80 1	1742 3	12 4	209 9	Y	190	190 0			6

PILONCILLO			WELL #: A 16HV		RRCID -> 280370			COMPL. DATE 08/22/2015			TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8073 - 15070				
10	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	169 1	3898 3	18 4	812 9	Y	738	737 0			10
11	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	160 1	3360 3	17 4	740 9	Y	673	679 0			4
12	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	141 1	3031 3	14 4	644 9	Y	585	583 0			6
01	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	133 1	2762 3	16 4	218 9	Y	198	204 0			-0-
02	2688 X	1798	-0-	-890	-0-	75 1	1644 3	7 4	72 9	Y	65	65 0			-0-
03	2976 X	689	-0-	-2287	-0-	29 1	630 3	4 4	26 9	Y	24	24 0			-0-

PILONCILLO			WELL #: A 1HX		RRCID -> 280389			COMPL. DATE 10/29/2015			TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8785 - 14372				
10	5301 X	5282	-0-	-19	-0-	197 1	4527 3	18 4	540 9	Y	491	494 0			7
11	5130 X	4705	-0-	-425	-0-	191 1	4008 3	18 4	488 9	Y	444	448 0			3
12	5301 X	5055	-0-	-246	-0-	202 1	4324 3	19 4	510 9	Y	464	461 0			6
01	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	208 1	4306 3	24 4	558 9	Y	507	508 0			5
02	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	196 1	4274 3	19 4	535 9	Y	486	487 0			4
03	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	218 1	4707 3	29 4	551 9	Y	501	500 0			5

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 PROD	INJECT. (I) GAS 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	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	128 1	2928 3	11 4	256 9	Y	233	233 0			-0-
11	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	123 1	2577 3	11 4	254 9	Y	231	231 0			-0-
12	3007 X	2535	-0-	-472	-0-	102 1	2202 3	10 4	221 9	Y	201	200 0			1
01	2945 X	2605	-0-	-340	-0-	111 1	2297 3	13 4	184 9	Y	167	168 0			-0-
02	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	116 1	2513 3	10 4	210 9	Y	191	189 0			2
03	2945 X	2894	-0-	-51	-0-	117 1	2537 3	16 4	224 9	Y	204	204 0			2

PILONCILLO		WELL #: A 2HZ		RRCID -> 280425		COMPL. DATE 11/04/2015		TOTAL DEPTH 8036		PERF. 8222 - 14173					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4

PILONCILLO		WELL #: A 16HY		RRCID -> 280485		COMPL. DATE 08/21/2015		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 7910 - 15023					
10	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	130 1	2966 3	11 4	652 9	Y	593	594 0			5
11	3480 X	3220	-0-	-260	-0-	121 1	2495 3	11 4	593 9	Y	539	543 0			1
12	3596 X	3398	-0-	-198	-0-	124 1	2651 3	12 4	611 9	Y	555	551 0			5
01	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	127 1	2627 3	15 4	631 9	Y	574	575 0			4
02	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	128 1	2804 3	13 4	607 9	Y	552	554 0			2
03	2914 X	1566	-0-	-1348	-0-	56 1	1215 3	7 4	288 9	Y	262	264 0			-0-

PILONCILLO		WELL #: A 16HX		RRCID -> 280586		COMPL. DATE 08/15/2015		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 8238 - 15161					
10	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	139 1	3182 3	13 4	406 9	Y	369	371 0			1
11	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	139 1	2961 3	14 4	396 9	Y	360	361 0			-0-
12	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	131 1	2792 3	13 4	367 9	Y	334	332 0			2
01	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	147 1	3043 3	18 4	411 9	Y	374	373 0			3
02	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	132 1	2831 3	14 4	380 9	Y	345	345 0			3
03	3286 X	1115	-0-	-2171	-0-	44 1	937 3	6 4	128 9	Y	116	119 0			-0-

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		
10	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	227 1 21 4	5172 3 252 9	Y	229	229 0	3		
11	5340 X	5102	-0-	-238	-0-	222 1 20 4	4636 3 224 9	Y	204	206 0	1		
12	5518 X	5229	-0-	-289	-0-	224 1 21 4	4795 3 189 9	Y	172	171 0	2		
01	5239 X	5057	-0-	-182	-0-	223 1 25 4	4630 3 179 9	Y	163	163 0	2		
02	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	209 1 20 4	4531 3 171 9	Y	155	155 0	2		
03	5239 X	5071	-0-	-168	-0-	214 1 29 4	4654 3 174 9	Y	158	156 0	4		

PILONCILLO		WELL #: A 8HG		RRCID -> 280755		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 7970		PERF. 8410 - 14307			
10	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	216 1 20 4	4956 3 454 9	Y	413	412 0	1		
11	5400 X	5109	-0-	-291	-0-	213 1 19 4	4468 3 409 9	Y	372	373 0	-0-		
12	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	231 1 23 4	4931 3 447 9	Y	406	402 0	4		
01	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	235 1 27 4	4881 3 470 9	Y	427	427 0	4		
02	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	188 1 19 4	4092 3 404 9	Y	367	368 0	3		
03	5053 X	4434	-0-	-619	-0-	177 1 25 4	3811 3 421 9	Y	383	382 0	4		

PILONCILLO		WELL #: D 8HY		RRCID -> 280828		COMPL. DATE 12/15/2015		TOTAL DEPTH 8542		PERF. 8876 - 15059			
10	15174 X	15174	-0-	-0-	-0-	608 1 55 4	13968 3 543 9	Y	494	495 0	2		
11	14061 X	14061	-0-	-0-	-0-	611 1 56 4	12821 3 573 9	Y	521	522 0	1		
12	14632 X	14632	-0-	-0-	-0-	624 1 58 4	13363 3 587 9	Y	534	530 0	5		
01	14477 X	13941	-0-	-536	-0-	608 1 69 4	12645 3 619 9	Y	563	564 0	4		
02	13076 X	12831	-0-	-245	-0-	536 1 49 4	11663 3 583 9	Y	530	531 0	3		
03	14477 X	13724	-0-	-753	-0-	580 1 78 4	12524 3 542 9	Y	493	494 0	2		

PILONCILLO		WELL #: E 7HD		RRCID -> 280829		COMPL. DATE 02/19/2016		TOTAL DEPTH 9276		PERF. 9785 - 15985			
10	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	127 1 11 4	2937 3 139 9	Y	126	126 0	5		
11	3000 X	2927	-0-	-73	-0-	127 1 11 4	2649 3 140 9	Y	127	129 0	3		
12	3100 X	3062	-0-	-38	-0-	130 1 12 4	2764 3 156 9	Y	142	141 0	4		
01	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	129 1 14 4	2709 3 189 9	Y	172	172 0	4		
02	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	117 1 10 4	2554 3 168 9	Y	153	153 0	4		
03	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	133 1 17 4	2866 3 132 9	Y	120	120 0	4		

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE

10		8619 X	8619	-0-	-0-	-0-	351	1	8046	3	Y	172	171	0
							33	4	189	9				10
11		7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	336	1	7052	3	Y	156	159	0
							31	4	172	9				7
12		8563 X	8563	-0-	-0-	-0-	374	1	8002	3	Y	137	137	0
							36	4	151	9				7
01		7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	354	1	7364	3	Y	136	137	0
							40	4	150	9				6
02		7448 X	7226	-0-	-222	-0-	311	1	6739	3	Y	134	134	0
							29	4	147	9				6
03		8246 X	7656	-0-	-590	-0-	329	1	7137	3	Y	133	133	0
							44	4	146	9				6

PILONCILLO			WELL #: D 8HD		RRCID -> 280904			COMPL. DATE 12/12/2015			TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8681 - 14220			

10		9195 X	9195	-0-	-0-	-0-	362	1	8315	3	Y	441	442	0
							33	4	485	9				8
11		8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	351	1	7357	3	Y	406	408	0
							33	4	447	9				6
12		10569 X	10569	-0-	-0-	-0-	444	1	9505	3	Y	525	521	0
							42	4	578	9				10
01		9395 X	9395	-0-	-0-	-0-	406	1	8426	3	Y	470	472	0
							46	4	517	9				8
02		8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	339	1	7366	3	Y	390	392	0
							32	4	429	9				6
03		8401 X	8363	-0-	-38	-0-	339	1	7341	3	Y	579	575	0
							46	4	637	9				10

PILONCILLO			WELL #: D 3HB		RRCID -> 280905			COMPL. DATE 12/22/2015			TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9310 - 14870			

10		9432 X	9432	-0-	-0-	-0-	382	1	8773	3	Y	220	219	0
							35	4	242	9				11
11		8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	384	1	8047	3	Y	199	202	0
							35	4	219	9				8
12		8998 X	8998	-0-	-0-	-0-	390	1	8369	3	Y	184	184	0
							37	4	202	9				8
01		9145 X	8783	-0-	-362	-0-	392	1	8152	3	Y	176	177	0
							45	4	194	9				7
02		8260 X	8180	-0-	-80	-0-	350	1	7631	3	Y	151	152	0
							33	4	166	9				6
03		9145 X	9015	-0-	-130	-0-	386	1	8364	3	Y	193	193	0
							53	4	212	9				6

PILONCILLO			WELL #: E 7HC		RRCID -> 280906			COMPL. DATE 02/19/2016			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9772 - 15973			

10		4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	183	1	4185	3	Y	192	193	0
							15	4	211	9				-0-
11		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	188	1	3957	3	Y	194	194	0
							16	4	213	9				-0-
12		4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	202	1	4321	3	Y	225	223	0
							19	4	248	9				2
01		4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	195	1	4059	3	Y	235	235	0
							22	4	259	9				2
02		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	174	1	3778	3	Y	214	214	0
							15	4	235	9				2
03		4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	198	1	4287	3	Y	234	234	0
							26	4	257	9				2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110													
PILONCILLO			WELL #: E 21HB		RRCID -> 280907			COMPL. DATE 02/28/2016			TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9852 - 16088					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		9871 X	9871	-0-	-0-	-0-	394	1	9058	3	Y	347	346	0		1
							37	4	382	9						
11		9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	397	1	8357	3	Y	319	319	0		1
							37	4	351	9						
12		9449 X	9449	-0-	-0-	-0-	402	1	8628	3	Y	345	342	0		4
							39	4	380	9						
01		9146 X	9146	-0-	-0-	-0-	399	1	8294	3	Y	370	371	0		3
							46	4	407	9						
02		8428 X	8274	-0-	-154	-0-	346	1	7497	3	Y	363	363	0		3
							32	4	399	9						
03		9331 X	8276	-0-	-1055	-0-	348	1	7532	3	Y	317	318	0		2
							47	4	349	9						

PILONCILLO			WELL #: E 21HA		RRCID -> 280908			COMPL. DATE 02/28/2016			TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9850 - 16015					
10		11292 X	11292	-0-	-0-	-0-	451	1	10348	3	Y	411	412	0		-0-
							41	4	452	9						
11		10493 X	10493	-0-	-0-	-0-	456	1	9573	3	Y	384	384	0		-0-
							42	4	422	9						
12		10864 X	10864	-0-	-0-	-0-	459	1	9872	3	Y	445	440	0		5
							43	4	490	9						
01		10954 X	10954	-0-	-0-	-0-	477	1	9909	3	Y	467	468	0		4
							54	4	514	9						
02		10455 X	10455	-0-	-0-	-0-	438	1	9528	3	Y	408	410	0		2
							40	4	449	9						
03		11899 X	11899	-0-	-0-	-0-	504	1	10893	3	Y	395	397	0		-0-
							67	4	435	9						

PILONCILLO			WELL #: E 21HC		RRCID -> 280909			COMPL. DATE 02/26/2016			TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9798 - 15939					
10		5115 X	4962	-0-	-153	-0-	197	1	4542	3	Y	186	186	0		5
							18	4	205	9						
11		4950 X	4566	-0-	-384	-0-	197	1	4155	3	Y	178	180	0		3
							18	4	196	9						
12		5115 X	4795	-0-	-320	-0-	201	1	4320	3	Y	232	228	0		7
							19	4	255	9						
01		4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	204	1	4233	3	Y	240	240	0		7
							23	4	264	9						
02		4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	182	1	3965	3	Y	220	220	0		7
							18	4	242	9						
03		4681 X	3760	-0-	-921	-0-	156	1	3381	3	Y	184	186	0		5
							21	4	202	9						

PILONCILLO			WELL #: E 21HE		RRCID -> 280912			COMPL. DATE 02/25/2016			TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9847 - 16155					
10		8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	355	1	8147	3	Y	386	387	0		1
							33	4	425	9						
11		8430 X	7993	-0-	-437	-0-	345	1	7232	3	Y	349	350	0		-0-
							32	4	384	9						
12		8711 X	8644	-0-	-67	-0-	363	1	7787	3	Y	418	415	0		3
							34	4	460	9						
01		8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	378	1	7854	3	Y	449	448	0		4
							44	4	494	9						
02		8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	335	1	7286	3	Y	405	406	0		3
							32	4	446	9						
03		8942 X	8942	-0-	-0-	-0-	377	1	8171	3	Y	312	314	0		1
							51	4	343	9						

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	163 1 14 4	3747 3 196 9	Y	178	178 0	17		
11	3540 X	3539	-0-	-1	-0-	151 1 13 4	3197 3 178 9	Y	162	165 0	14		
12	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	162 1 15 4	3443 3 185 9	Y	168	167 0	15		
01	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	163 1 19 4	3372 3 190 9	Y	173	174 0	14		
02	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	147 1 14 4	3206 3 177 9	Y	161	161 0	14		
03	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	164 1 22 4	3569 3 194 9	Y	176	177 0	13		
PILONCILLO		WELL #: E 22HC		RRCID -> 280916		COMPL. DATE 02/26/2016				TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9868 - 16097			
10	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	104 1 9 4	2392 3 143 9	Y	130	130 0	12		
11	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	98 1 9 4	2044 3 157 9	Y	143	144 0	11		
12	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	98 1 10 4	2091 3 140 9	Y	127	128 0	10		
01	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	104 1 11 4	2146 3 138 9	Y	125	125 0	10		
02	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	99 1 8 4	2162 3 114 9	Y	104	105 0	9		
03	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	100 1 13 4	2181 3 81 9	Y	74	75 0	8		
PILONCILLO		WELL #: D 8HZ		RRCID -> 280925		COMPL. DATE 12/15/2015				TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8852 - 15681			
10	14295 X	14295	-0-	-0-	-0-	571 1 52 4	13125 3 547 9	Y	497	497 0	-0-		
11	13187 X	13187	-0-	-0-	-0-	575 1 52 4	12030 3 530 9	Y	482	482 0	-0-		
12	13263 X	13263	-0-	-0-	-0-	566 1 53 4	12128 3 516 9	Y	469	466 0	3		
01	13516 X	13305	-0-	-211	-0-	584 1 65 4	12117 3 539 9	Y	490	490 0	3		
02	12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	529 1 49 4	11520 3 503 9	Y	457	458 0	2		
03	13538 X	13538	-0-	-0-	-0-	572 1 76 4	12373 3 517 9	Y	470	470 0	2		
PILONCILLO		WELL #: A 12HD		RRCID -> 280926		COMPL. DATE 12/16/2015				TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8436 - 14552			
10	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	259 1 22 4	5950 3 386 9	Y	351	351 0	-0-		
11	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	259 1 22 4	5441 3 375 9	Y	341	341 0	-0-		
12	6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	267 1 25 4	5721 3 404 9	Y	367	364 0	3		
01	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	269 1 29 4	5570 3 422 9	Y	384	385 0	2		
02	5516 X	5499	-0-	-17	-0-	225 1 21 4	4873 3 380 9	Y	345	346 0	1		
03	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	275 1 36 4	5942 3 449 9	Y	408	407 0	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	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	9275 X	9275	-0-	-0-	-0-	370 1 35 4	8476 3 394 9	Y	358	358 0			1
11	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	360 1 33 4	7553 3 378 9	Y	344	345 0			-0-
12	8370 X	7972	-0-	-398	-0-	339 1 31 4	7244 3 358 9	Y	325	323 0			2
01	8556 X	7679	-0-	-877	-0-	333 1 38 4	6947 3 361 9	Y	328	329 0			1
02	7728 X	7054	-0-	-674	-0-	295 1 27 4	6415 3 317 9	Y	288	289 0			-0-
03	8556 X	7990	-0-	-566	-0-	336 1 45 4	7257 3 352 9	Y	320	319 0			1

PILONCILLO		WELL #: A 12HE		RRCID -> 280928		COMPL. DATE 12/16/2015		TOTAL DEPTH 8154		PERF. 8659 - 15737			
10	10583 X	10583	-0-	-0-	-0-	417 1 40 4	9568 3 558 9	Y	507	508 0			5
11	9990 X	9889	-0-	-101	-0-	422 1 40 4	8846 3 581 9	Y	528	530 0			3
12	10793 X	10793	-0-	-0-	-0-	454 1 44 4	9737 3 558 9	Y	507	503 0			7
01	10101 X	10101	-0-	-0-	-0-	435 1 49 4	9021 3 596 9	Y	542	544 0			5
02	9071 X	9071	-0-	-0-	-0-	375 1 36 4	8140 3 520 9	Y	473	476 0			2
03	10236 X	10236	-0-	-0-	-0-	424 1 58 4	9178 3 576 9	Y	524	522 0			4

PILONCILLO		WELL #: A 12HV		RRCID -> 280931		COMPL. DATE 12/13/2015		TOTAL DEPTH 8241		PERF. 8579 - 13276			
10	7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	307 1 28 4	7035 3 334 9	Y	304	304 0			-0-
11	6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	293 1 26 4	6137 3 323 9	Y	294	294 0			-0-
12	8082 X	8082	-0-	-0-	-0-	343 1 33 4	7333 3 373 9	Y	339	337 0			2
01	7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	338 1 39 4	7019 3 429 9	Y	390	390 0			2
02	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	296 1 28 4	6416 3 421 9	Y	383	382 0			3
03	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	310 1 42 4	6712 3 418 9	Y	380	380 0			3

PILONCILLO		WELL #: A 12HW		RRCID -> 280932		COMPL. DATE 12/12/2015		TOTAL DEPTH 8243		PERF. 8661 - 13854			
10	9987 X	9987	-0-	-0-	-0-	397 1 37 4	9118 3 435 9	Y	395	395 0			-0-
11	9268 X	9268	-0-	-0-	-0-	402 1 37 4	8429 3 400 9	Y	364	364 0			-0-
12	9603 X	9603	-0-	-0-	-0-	408 1 39 4	8760 3 396 9	Y	360	358 0			2
01	9424 X	9296	-0-	-128	-0-	405 1 46 4	8402 3 443 9	Y	403	403 0			2
02	8512 X	8350	-0-	-162	-0-	347 1 32 4	7553 3 418 9	Y	380	380 0			2
03	9424 X	9243	-0-	-181	-0-	385 1 53 4	8353 3 452 9	Y	411	411 0			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110											
PILONCILLO			WELL #: E 22HB		RRCID -> 280933			COMPL. DATE 02/27/2016			TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9819 - 15946			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	271	1	6204	3	Y	250	250 0	2
							25	4	275	9				
11		6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	277	1	5828	3	Y	292	293 0	1
							25	4	321	9				
12		6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	279	1	6007	3	Y	301	298 0	4
							27	4	331	9				
01		6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	277	1	5752	3	Y	283	285 0	2
							32	4	311	9				
02		6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	282	1	6142	3	Y	285	285 0	2
							27	4	314	9				
03		6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	288	1	6243	3	Y	300	300 0	2
							39	4	330	9				

PILONCILLO			WELL #: E 22HD		RRCID -> 280952			COMPL. DATE 02/25/2016			TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9913 - 16182			
10		10724 X	10724	-0-	-0-	-0-	432	1	9895	3	Y	325	324 0	1
							39	4	358	9				
11		9953 X	9953	-0-	-0-	-0-	434	1	9102	3	Y	343	344 0	-0-
							40	4	377	9				
12		9989 X	9989	-0-	-0-	-0-	427	1	9162	3	Y	326	324 0	2
							41	4	359	9				
01		9871 X	9871	-0-	-0-	-0-	435	1	9009	3	Y	344	345 0	1
							49	4	378	9				
02		10032 X	10032	-0-	-0-	-0-	423	1	9183	3	Y	352	351 0	2
							39	4	387	9				
03		10636 X	10636	-0-	-0-	-0-	448	1	9704	3	Y	385	384 0	3
							60	4	424	9				

PILONCILLO			WELL #: E 15HA		RRCID -> 280958			COMPL. DATE 04/13/2016			TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9318 - 15043			
10		10549 X	10549	-0-	-0-	-0-	1583	1	8286	3	Y	587	587 0	6
							34	4	646	9				
11		9892 X	9892	-0-	-0-	-0-	1696	1	7516	3	Y	587	590 0	3
							34	4	646	9				
12		10044 X	9352	-0-	-692	-0-	1483	1	7192	3	Y	586	582 0	7
							32	4	645	9				
01		9734 X	9144	-0-	-590	-0-	1353	1	7098	3	Y	595	597 0	5
							38	4	655	9				
02		9021 X	9021	-0-	-0-	-0-	1222	1	7131	3	Y	579	581 0	3
							31	4	637	9				
03		9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	1412	1	7719	3	Y	599	599 0	3
							50	4	659	9				

PILONCILLO			WELL #: E 15HB		RRCID -> 281001			COMPL. DATE 04/12/2016			TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9172 - 14896			
10		11778 X	11778	-0-	-0-	-0-	1765	1	9239	3	Y	670	664 0	11
							37	4	737	9				
11		7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	1338	1	5927	3	Y	387	393 0	5
							26	4	426	9				
12		8118 X	8118	-0-	-0-	-0-	1302	1	6306	3	Y	438	435 0	8
							28	4	482	9				
01		8463 X	7727	-0-	-736	-0-	1155	1	6058	3	Y	436	438 0	6
							34	4	480	9				
02		8344 X	6965	-0-	-1379	-0-	954	1	5560	3	Y	387	387 0	6
							25	4	426	9				
03		9238 X	7886	-0-	-1352	-0-	1149	1	6277	3	Y	383	383 0	6
							39	4	421	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110										
PILONCILLO			WELL #: E 15HC		RRCID -> 281003			COMPL. DATE 04/13/2016			TOTAL DEPTH 8790 PERF. 9344 - 14896		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		2945 X	2822	-0-	-123	-0-	430 1	2242 3	Y	128	126 0		15
							9 4	141 9					
11		2850 X	2812	-0-	-38	-0-	492 1	2179 3	Y	120	122 0		13
							9 4	132 9					
12		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	498 1	2410 3	Y	137	137 0		13
							11 4	151 9					
01		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	460 1	2417 3	Y	147	148 0		12
							13 4	162 9					
02		2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	402 1	2356 3	Y	139	139 0		12
							10 4	153 9					
03		2759 X	1881	-0-	-878	-0-	270 1	1481 3	Y	111	112 0		11
							8 4	122 9					

PILONCILLO			WELL #: E 22HA		RRCID -> 281051			COMPL. DATE 02/27/2016			TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9864 - 15822		

10		2077 N	1239	-0-	-838	-0-	50 1	1143 3	Y	38	39 0		15
							4 4	42 9					
11		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	80 1	1659 3	Y	64	64 0		15
							7 4	70 9					
12		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	89 1	1898 3	Y	73	73 0		15
							8 4	80 9					
01		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	89 1	1829 3	Y	103	103 0		15
							9 4	113 9					
02		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	81 1	1740 3	Y	105	105 0		15
							7 4	116 9					
03		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	93 1	2032 3	Y	97	98 0		14
							12 4	107 9					

PILONCILLO			WELL #: D 8HE		RRCID -> 281086			COMPL. DATE 12/12/2015			TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8750 - 14662		

10		7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	278 1	6394 3	Y	324	326 0		2
							26 4	356 9					
11		6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	293 1	6137 3	Y	310	311 0		1
							28 4	341 9					
12		6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	287 1	6153 3	Y	366	362 0		5
							28 4	403 9					
01		6727 X	6697	-0-	-30	-0-	289 1	5987 3	Y	354	354 0		5
							32 4	389 9					
02		6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	253 1	5509 3	Y	309	310 0		4
							24 4	340 9					
03		6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	279 1	6041 3	Y	343	342 0		5
							38 4	377 9					

PILONCILLO			WELL #: D 8HF		RRCID -> 281089			COMPL. DATE 12/14/2015			TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8973 - 14701		

10		8421 X	8421	-0-	-0-	-0-	333 1	7631 3	Y	387	389 0		1
							31 4	426 9					
11		7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	336 1	7029 3	Y	383	384 0		-0-
							31 4	421 9					
12		8054 X	8054	-0-	-0-	-0-	339 1	7254 3	Y	390	388 0		2
							32 4	429 9					
01		8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	345 1	7180 3	Y	441	441 0		2
							39 4	485 9					
02		7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	310 1	6736 3	Y	400	402 0		-0-
							29 4	440 9					
03		7874 X	7801	-0-	-73	-0-	324 1	7003 3	Y	392	392 0		-0-
							43 4	431 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110											
PILONCILLO			WELL #: E 15HU		RRCID -> 281090		COMPL. DATE 04/07/2016			TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9582 - 15774				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	629 1	3296 3	13 4	179 9	Y	163	164 0		11
11	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	684 1	3031 3	13 4	194 9	Y	176	178 0		9
12	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	654 1	3169 3	14 4	229 9	Y	208	206 0		11
01	3906 X	3518	-0-	-388	-0-	521 1	2733 3	15 4	249 9	Y	226	227 0		10
02	3528 X	3184	-0-	-344	-0-	432 1	2518 3	10 4	224 9	Y	204	204 0		10
03	3906 X	2456	-0-	-1450	-0-	353 1	1930 3	12 4	161 9	Y	146	148 0		8

PILONCILLO			WELL #: E 15HT		RRCID -> 281225		COMPL. DATE 04/08/2016			TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9111 - 15335				
10	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	1215 1	6369 3	25 4	386 9	Y	351	351 0		-0-
11	7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	1304 1	5775 3	25 4	436 9	Y	396	396 0		-0-
12	7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	1221 1	5910 3	26 4	422 9	Y	384	382 0		2
01	7502 X	7143	-0-	-359	-0-	1070 1	5613 3	31 4	429 9	Y	390	390 0		2
02	6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	928 1	5425 3	24 4	407 9	Y	370	370 0		2
03	7502 X	7062	-0-	-440	-0-	1023 1	5590 3	35 4	414 9	Y	376	377 0		1

PILONCILLO			WELL #: A 10HE		RRCID -> 281227		COMPL. DATE 11/26/2015			TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8545 - 13633				
10	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	224 1	5144 3	23 4	233 9	Y	212	211 0		13
11	5430 X	5225	-0-	-205	-0-	227 1	4762 3	23 4	213 9	Y	194	197 0		10
12	5611 X	5422	-0-	-189	-0-	232 1	4978 3	23 4	189 9	Y	172	171 0		11
01	5332 X	5262	-0-	-70	-0-	232 1	4817 3	27 4	186 9	Y	169	171 0		9
02	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	208 1	4503 3	21 4	172 9	Y	156	156 0		9
03	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	234 1	5058 3	32 4	177 9	Y	161	160 0		10

PILONCILLO			WELL #: A 2HY		RRCID -> 281241		COMPL. DATE 11/04/2015			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8256 - 14474				
10	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	156 1	3608 3	13 4	722 9	Y	656	657 0		3
11	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	139 1	2944 3	13 4	606 9	Y	551	554 0		-0-
12	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	134 1	2862 3	13 4	562 9	Y	511	507 0		4
01	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	148 1	3067 3	17 4	624 9	Y	567	566 0		5
02	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	142 1	3103 3	14 4	618 9	Y	562	563 0		4
03	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	156 1	3397 3	21 4	816 9	Y	742	739 0		7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	1248	1 3986	3	Y	339	339	0	-0-
						15	4 373	9					
11	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	1232	1 3674	3	Y	317	317	0	-0-
						15	4 349	9					
12	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	1221	1 3820	3	Y	326	324	0	2
						17	4 359	9					
01	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	1076	1 3928	3	Y	346	346	0	2
						21	4 381	9					
02	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	1148	1 3586	3	Y	323	323	0	2
						15	4 355	9					
03	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	1114	1 4049	3	Y	356	356	0	2
						26	4 392	9					

PILONCILLO		WELL #: F 5HA		RRCID -> 281393		COMPL. DATE 12/12/2022		TOTAL DEPTH 9517		PERF.10018 - 15973			
10	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	121	1 2798	3	Y	228	228	0	7
						11	4 251	9					
11	3060 X	123	-0-	-2937	-0-	6	1 107	3	Y	9	13	0	3
						10	9						
12	3162 X	1543	-0-	-1619	-0-	62	1 1344	3	Y	119	116	0	6
						6	4 131	9					
01	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	174	1 3598	3	Y	290	286	0	10
						19	4 319	9					
02	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	138	1 3026	3	Y	231	232	0	9
						12	4 254	9					
03	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	152	1 3294	3	Y	240	239	0	10
						19	4 264	9					

PILONCILLO		WELL #: F 5HB		RRCID -> 281396		COMPL. DATE 04/23/2016		TOTAL DEPTH 9401		PERF. 9875 - 15825			
10	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	197	1 4493	3	Y	352	352	0	-0-
						19	4 387	9					
11	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	204	1 4292	3	Y	361	361	0	-0-
						19	4 397	9					
12	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	208	1 4449	3	Y	360	358	0	2
						19	4 396	9					
01	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	201	1 4187	3	Y	366	367	0	1
						23	4 403	9					
02	4284 X	4011	-0-	-273	-0-	161	1 3503	3	Y	303	303	0	1
						14	4 333	9					
03	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	199	1 4317	3	Y	350	348	0	3
						28	4 385	9					

PILONCILLO		WELL #: F 5HY		RRCID -> 281397		COMPL. DATE 04/21/2016		TOTAL DEPTH 9862		PERF.10099 - 17053			
10	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	208	1 4768	3	Y	177	178	0	15
						20	4 195	9					
11	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	206	1 4312	3	Y	157	159	0	13
						19	4 173	9					
12	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	211	1 4549	3	Y	179	178	0	14
						20	4 197	9					
01	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	214	1 4444	3	Y	188	188	0	14
						25	4 207	9					
02	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	191	1 4154	3	Y	167	168	0	13
						19	4 184	9					
03	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	209	1 4516	3	Y	176	177	0	12
						29	4 194	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110									
PILONCILLO			WELL #: F 5HZ		RRCID -> 281473			COMPL. DATE 04/20/2016			TOTAL DEPTH 9765 PERF.10239 - 17058	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		4805 X	4513	-0-	-292	-0-	180 1	4135 3	Y	165	166 0	11
							16 4	182 9				
11		4650 X	3647	-0-	-1003	-0-	159 1	3336 3	Y	125	127 0	9
							14 4	138 9				
12		4805 X	2718	-0-	-2087	-0-	116 1	2495 3	Y	87	86 0	10
							11 4	96 9				
01		3906 X	2902	-0-	-1004	-0-	128 1	2653 3	Y	97	97 0	10
							14 4	107 9				
02		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	188 1	4083 3	Y	146	145 0	11
							18 4	161 9				
03		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	179 1	3867 3	Y	186	187 0	10
							24 4	205 9				

PILONCILLO			WELL #: E 33HZ		RRCID -> 281474			COMPL. DATE 05/21/2016			TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9703 - 16277	
10		10133 X	10133	-0-	-0-	-0-	2293 1	7322 3	Y	443	446 0	7
							31 4	487 9				
11		9604 X	9604	-0-	-0-	-0-	2300 1	6839 3	Y	394	396 0	5
							32 4	433 9				
12		9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	2278 1	7122 3	Y	439	435 0	9
							31 4	483 9				
01		10136 X	10136	-0-	-0-	-0-	2059 1	7517 3	Y	472	473 0	8
							41 4	519 9				
02		9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	2140 1	6690 3	Y	424	425 0	7
							30 4	466 9				
03		10041 X	10041	-0-	-0-	-0-	2052 1	7450 3	Y	447	447 0	7
							47 4	492 9				

PILONCILLO			WELL #: E 33HB		RRCID -> 281504			COMPL. DATE 05/20/2016			TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9751 - 15236	
10		5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	1307 1	4176 3	Y	334	334 0	1
							16 4	367 9				
11		5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	1239 1	3689 3	Y	301	302 0	-0-
							15 4	331 9				
12		4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	1128 1	3522 3	Y	300	298 0	2
							15 4	330 9				
01		5301 X	5152	-0-	-149	-0-	1017 1	3711 3	Y	367	366 0	3
							20 4	404 9				
02		4788 X	1920	-0-	-2868	-0-	425 1	1334 3	Y	142	145 0	-0-
							5 4	156 9				
03		6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	1288 1	4680 3	Y	474	467 0	7
							29 4	521 9				

PILONCILLO			WELL #: E 33HY		RRCID -> 281505			COMPL. DATE 05/21/2016			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9749 - 16368	
10		7378 X	6590	-0-	-788	-0-	1485 1	4737 3	Y	317	316 0	2
							19 4	349 9				
11		7140 X	6114	-0-	-1026	-0-	1442 1	4291 3	Y	329	330 0	1
							19 4	362 9				
12		6975 X	6176	-0-	-799	-0-	1403 1	4390 3	Y	329	327 0	3
							21 4	362 9				
01		6262 X	6213	-0-	-49	-0-	1246 1	4550 3	Y	356	356 0	3
							25 4	392 9				
02		5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	1278 1	4001 3	Y	328	328 0	3
							18 4	361 9				
03		6262 X	6247	-0-	-15	-0-	1258 1	4572 3	Y	354	354 0	3
							28 4	389 9				

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	299 1	6852 3	28 4	364 9	Y	331	331	0		-0-
11	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	309 1	6485 3	29 4	391 9	Y	355	355	0		-0-
12	7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	312 1	6660 3	30 4	469 9	Y	426	422	0		4
01	7161 X	7015	-0-	-146	-0-	299 1	6210 3	34 4	472 9	Y	429	431	0		2
02	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	277 1	6030 3	27 4	399 9	Y	363	364	0		1
03	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	299 1	6472 3	40 4	366 9	Y	333	334	0		-0-

PILONCILLO		WELL #: E 2HD		RRCID -> 281842		COMPL. DATE 09/30/2016		TOTAL DEPTH 8801		PERF. 9393 - 15621					
10	11625 X	9748	-0-	-1877	-0-	385 1	8820 3	35 4	508 9	Y	462	465	0		6
11	11130 X	9050	-0-	-2080	-0-	388 1	8156 3	35 4	471 9	Y	428	431	0		3
12	10323 X	9835	-0-	-488	-0-	408 1	8764 3	39 4	624 9	Y	567	561	0		9
01	9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	406 1	8433 3	46 4	627 9	Y	570	571	0		8
02	8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	368 1	8002 3	34 4	536 9	Y	487	489	0		6
03	9535 X	9535	-0-	-0-	-0-	398 1	8591 3	53 4	493 9	Y	448	449	0		5

PILONCILLO		WELL #: E 2HC		RRCID -> 281844		COMPL. DATE 09/30/2016		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 9354 - 15900					
10	7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	302 1	6941 3	28 4	321 9	Y	292	290	0		5
11	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	305 1	6375 3	28 4	316 9	Y	287	289	0		3
12	7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	300 1	6408 3	29 4	298 9	Y	271	269	0		5
01	7130 X	6785	-0-	-345	-0-	295 1	6137 3	34 4	319 9	Y	290	291	0		4
02	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	273 1	5953 3	25 4	299 9	Y	272	271	0		5
03	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	318 1	6885 3	42 4	276 9	Y	251	253	0		3

PILONCILLO		WELL #: E 2HE		RRCID -> 281845		COMPL. DATE 09/29/2016		TOTAL DEPTH 8919		PERF. 9480 - 16005					
10	20015 X	7297	-0-	-12718	-0-	283 1	6508 3	26 4	480 9	Y	436	438	0		5
11	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	247 1	5192 3	23 4	499 9	Y	454	457	0		2
12	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	265 1	5709 3	26 4	428 9	Y	389	388	0		3
01	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	270 1	5623 3	31 4	458 9	Y	416	417	0		2
02	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	244 1	5318 3	23 4	457 9	Y	415	416	0		1
03	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	269 1	5811 3	36 4	466 9	Y	424	423	0		2

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
10	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	215 1	4927 3	Y	423	432 0		9	
						19 4	465 9						
11	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	208 1	4354 3	Y	385	388 0		6	
						19 4	424 9						
12	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	216 1	4632 3	Y	184	186 0		4	
						20 4	202 9						
01	4991 X	4878	-0-	-113	-0-	214 1	4449 3	Y	173	175 0		2	
						25 4	190 9						
02	4508 X	3900	-0-	-608	-0-	166 1	3596 3	Y	111	111 0		2	
						16 4	122 9						
03	4991 X	4775	-0-	-216	-0-	204 1	4398 3	Y	133	133 0		2	
						27 4	146 9						
PILONCILLO		WELL #: A 31HC		RRCID -> 281979		COMPL. DATE 08/30/2016				TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8466 - 13833			
10	6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	266 1	6112 3	N	366	369 0		4	
						25 4	403 9						
11	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	262 1	5486 3	N	337	339 0		2	
						23 4	371 9						
12	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	265 1	5710 3	N	338	335 0		5	
						26 4	372 9						
01	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	269 1	5569 3	N	451	450 0		6	
						31 4	496 9						
02	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	244 1	5356 3	N	446	446 0		6	
						23 4	491 9						
03	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	262 1	5640 3	N	431	431 0		6	
						35 4	474 9						
PILONCILLO		WELL #: A 31HD		RRCID -> 281981		COMPL. DATE 08/30/2016				TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8665 - 14362			
10	7254 X	7204	-0-	-50	-0-	276 1	6331 3	N	519	521 0		7	
						26 4	571 9						
11	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	307 1	6436 3	N	689	689 0		7	
						29 4	758 9						
12	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	314 1	6731 3	N	709	703 0		13	
						30 4	780 9						
01	7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	308 1	6428 3	N	657	659 0		11	
						34 4	723 9						
02	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	272 1	5915 3	N	556	557 0		10	
						26 4	612 9						
03	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	304 1	6591 3	N	577	578 0		9	
						42 4	635 9						
PILONCILLO		WELL #: A 31HE		RRCID -> 281982		COMPL. DATE 08/30/2016				TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8819 - 14669			
10	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	45 1	1033 3	N	198	198 0		10	
						4 4	218 9						
11	900 N	889	-0-	-11	-0-	34 1	700 3	N	138	140 0		8	
						3 4	152 9						
12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	49 1	1056 3	N	200	198 0		10	
						5 4	220 9						
01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	47 1	978 3	N	157	158 0		9	
						5 4	173 9						
02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	43 1	939 3	N	115	115 0		9	
						4 4	127 9						
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	36 1	791 3	N	170	170 0		9	
						5 4	187 9						

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	50	-0-	50	389	1 1	1 9	48 3	Y	1	1 0		1
11	414 X	25	-0-	-389	-0-	25 3			Y	-0-			1
12	248 X	89	-0-	-159	-0-	5 1		84 3	Y	-0-			1
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 1		34 3	Y	1	1 0		1
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	33 3		1 9	Y	1	1 0		1
*03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	20 3		1 9	Y	1	1 0		1

PILONCILLO WELL #: E 36HW RRCID -> 281985 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9871 - 14209

10	6758 X	6463	-0-	-295	-0-	258 1	5923 3	23 4	Y	235	236 0		7
11	6540 X	5814	-0-	-726	-0-	252 1	5286 3	23 4	Y	230	231 0		6
12	6758 X	6190	-0-	-568	-0-	263 1	5622 3	26 4	Y	254	251 0		9
01	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	262 1	5426 3	30 4	Y	256	258 0		7
02	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	251 1	5458 3	24 4	Y	254	254 0		7
03	6014 X	5866	-0-	-148	-0-	248 1	5378 3	33 4	Y	188	189 0		6

PILONCILLO WELL #: A 31HA RRCID -> 282019 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8495 - 14098

10	6293 X	6032	-0-	-261	-0-	229 1	5252 3	20 4	N	483	484 0		6
11	6090 X	5995	-0-	-95	-0-	248 1	5219 3	22 4	N	460	461 0		5
12	6293 X	6233	-0-	-60	-0-	256 1	5446 3	23 4	N	462	458 0		9
01	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	262 1	5413 3	29 4	N	503	503 0		9
02	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	233 1	5077 3	22 4	N	470	472 0		7
03	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	248 1	5340 3	32 4	N	489	488 0		8

PILONCILLO WELL #: A 31HB RRCID -> 282020 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8403 - 14166

10	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	169 1	3888 3	15 4	N	377	377 0		-0-
11	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	162 1	3427 3	15 4	N	352	352 0		-0-
12	4061 X	4044	-0-	-17	-0-	163 1	3486 3	15 4	N	345	343 0		2
01	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	166 1	3453 3	19 4	N	403	404 0		1
02	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	151 1	3248 3	13 4	N	387	386 0		2
03	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	170 1	3711 3	23 4	N	334	336 0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: A 25HX		RRCID -> 282089		COMPL. DATE 08/11/2016		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 8580 - 14200					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	149	1	3420	3	N	312	312	0		2
						13	4	343	9						
11	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	168	1	3521	3	N	334	335	0		1
						15	4	367	9						
12	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	171	1	3643	3	N	333	331	0		3
						15	4	366	9						
01	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	176	1	3656	3	N	355	354	0		4
						20	4	391	9						
02	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	162	1	3534	3	N	346	345	0		5
						16	4	381	9						
03	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	168	1	3651	3	N	337	338	0		4
						22	4	371	9						
PILONCILLO		WELL #: A 25HX		RRCID -> 282102		COMPL. DATE 08/11/2016		TOTAL DEPTH 8256		PERF. 8915 - 14243					
10	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	230	1	5281	3	N	633	634	0		5
						21	4	696	9						
11	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	229	1	4791	3	N	602	605	0		2
						21	4	662	9						
12	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	231	1	4958	3	N	597	593	0		6
						23	4	657	9						
01	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	227	1	4703	3	N	631	631	0		6
						27	4	694	9						
02	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	205	1	4466	3	N	595	596	0		5
						20	4	655	9						
03	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	226	1	4914	3	N	643	642	0		6
						31	4	707	9						
PILONCILLO		WELL #: B 1HB		RRCID -> 282184		COMPL. DATE 10/25/2016		TOTAL DEPTH 8366		PERF. 9180 - 15556					
10	6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	241	1	5546	3	Y	722	722	0		10
						24	4	794	9						
11	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	254	1	5299	3	Y	731	736	0		5
						25	4	804	9						
12	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	272	1	5835	3	Y	773	768	0		10
						26	4	850	9						
01	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	257	1	5340	3	Y	734	737	0		7
						30	4	807	9						
02	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	248	1	5362	3	Y	724	725	0		6
						24	4	796	9						
03	7251 X	7251	-0-	-0-	-0-	279	1	6053	3	Y	800	798	0		8
						39	4	880	9						
PILONCILLO		WELL #: A 18HU		RRCID -> 282203		COMPL. DATE 11/22/2016		TOTAL DEPTH 8202		PERF. 8512 - 14447					
10	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	212	1	4857	3	Y	320	321	0		1
						19	4	352	9						
11	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	214	1	4484	3	Y	341	342	0		-0-
						19	4	375	9						
12	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	219	1	4714	3	Y	344	342	0		2
						22	4	378	9						
01	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	236	1	4903	3	Y	359	360	0		1
						27	4	395	9						
02	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	207	1	4490	3	Y	309	310	0		-0-
						20	4	340	9						
03	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	222	1	4801	3	Y	346	345	0		1
						31	4	381	9						

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	EOM BALANCE
10	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	241 1	5561 3	23 4	317 9	Y	288	287 0			4
11	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	247 1	5182 3	23 4	327 9	Y	297	299 0			2
12	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	253 1	5421 3	24 4	330 9	Y	300	297 0			5
01	5766 X	5163	-0-	-603	-0-	221 1	4608 3	25 4	309 9	Y	281	283 0			3
02	5208 X	5056	-0-	-152	-0-	208 1	4512 3	20 4	316 9	Y	287	287 0			3
03	5766 X	5219	-0-	-547	-0-	218 1	4691 3	29 4	281 9	Y	255	257 0			1

PILONCILLO		WELL #: A 18HW		RRCID -> 282212		COMPL. DATE 11/22/2016		TOTAL DEPTH 8192		PERF. 8494 - 14465					
10	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	215 1	4961 3	20 4	261 9	Y	237	236 0			8
11	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	213 1	4461 3	19 4	299 9	Y	272	272 0			8
12	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	206 1	4420 3	20 4	288 9	Y	262	260 0			10
01	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	231 1	4786 3	27 4	336 9	Y	305	305 0			10
02	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	208 1	4534 3	20 4	322 9	Y	293	293 0			10
03	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	220 1	4769 3	31 4	333 9	Y	303	303 0			10

PILONCILLO		WELL #: B 1HY		RRCID -> 282223		COMPL. DATE 10/23/2016		TOTAL DEPTH 8811		PERF. 8913 - 14674					
10	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	191 1	4365 3	17 4	765 9	Y	695	696 0			6
11	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	201 1	4232 3	18 4	785 9	Y	714	716 0			4
12	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	183 1	3906 3	18 4	714 9	Y	649	644 0			9
01	4588 X	4332	-0-	-256	-0-	167 1	3463 3	20 4	682 9	Y	620	623 0			6
02	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	154 1	3355 3	15 4	649 9	Y	590	590 0			6
03	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	173 1	3742 3	24 4	682 9	Y	620	620 0			6

PILONCILLO		WELL #: B 1HC		RRCID -> 282224		COMPL. DATE 10/25/2016		TOTAL DEPTH 8381		PERF. 8829 - 15186					
10	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	121 1	2781 3	11 4	370 9	Y	336	337 0			-0-
11	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	118 1	2491 3	11 4	348 9	Y	316	316 0			-0-
12	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	110 1	2351 3	10 4	312 9	Y	284	282 0			2
01	2790 X	2610	-0-	-180	-0-	101 1	2112 3	11 4	386 9	Y	351	350 0			3
02	2520 X	2329	-0-	-191	-0-	86 1	1881 3	8 4	354 9	Y	322	323 0			2
03	2790 X	2211	-0-	-579	-0-	83 1	1781 3	10 4	337 9	Y	306	307 0			1

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
10	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	139 1 12 4	3173 3 558 9	Y	507	507 0	1
11	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	131 1 11 4	2745 3 510 9	Y	464	465 0	-0-
12	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	126 1 12 4	2706 3 501 9	Y	455	452 0	3
01	3131 X	3080	-0-	-51	-0-	117 1 13 4	2426 3 524 9	Y	476	477 0	2
02	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	111 1 10 4	2426 3 526 9	Y	478	479 0	1
03	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	119 1 16 4	2577 3 535 9	Y	486	486 0	1

PILONCILLO		WELL #: A 25HY		RRCID -> 282231		COMPL. DATE 08/10/2016			TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8674 - 14442		
10	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	174 1 15 4	3992 3 437 9	N	397	398 0	-0-
11	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	164 1 14 4	3443 3 476 9	N	433	433 0	-0-
12	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	177 1 17 4	3787 3 504 9	N	458	454 0	4
01	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	179 1 20 4	3720 3 458 9	N	416	418 0	2
02	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	166 1 16 4	3602 3 419 9	N	381	382 0	1
03	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	179 1 24 4	3883 3 457 9	N	415	415 0	1

PILONCILLO		WELL #: A 18HX		RRCID -> 282241		COMPL. DATE 11/22/2016			TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8526 - 14608		
10	8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	345 1 32 4	7916 3 336 9	Y	305	305 0	-0-
11	8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	371 1 35 4	7770 3 342 9	Y	311	311 0	-0-
12	8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	356 1 33 4	7627 3 323 9	Y	294	291 0	3
01	8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	371 1 42 4	7710 3 365 9	Y	332	332 0	3
02	8054 X	8054	-0-	-0-	-0-	335 1 32 4	7320 3 367 9	Y	334	333 0	4
03	8780 X	8780	-0-	-0-	-0-	368 1 50 4	7978 3 384 9	Y	349	348 0	5

PILONCILLO		WELL #: A 18HY		RRCID -> 282261		COMPL. DATE 11/21/2016			TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8514 - 14545		
10	1891 N	1844	-0-	-47	-0-	72 1 6 4	1654 3 112 9	Y	102	102 0	15
11	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	79 1 7 4	1641 3 110 9	Y	100	101 0	14
12	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	89 1 8 4	1932 3 117 9	Y	106	106 0	14
01	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	69 1 7 4	1457 3 122 9	Y	111	112 0	13
02	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	76 1 7 4	1653 3 140 9	Y	127	126 0	14
03	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	85 1 11 4	1849 3 135 9	Y	123	123 0	14

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	11873 X	11873	-0-	-0-	-0-	455 1	10448 3	Y	844	846 0	4		
						42 4	928 9						
11	11070 X	10335	-0-	-735	-0-	426 1	8924 3	Y	860	862 0	2		
						39 4	946 9						
12	11573 X	11573	-0-	-0-	-0-	466 1	10003 3	Y	964	956 0	10		
						44 4	1060 9						
01	11163 X	11163	-0-	-0-	-0-	460 1	9584 3	Y	970	972 0	8		
						52 4	1067 9						
02	10254 X	10254	-0-	-0-	-0-	406 1	8843 3	Y	879	881 0	6		
						38 4	967 9						
03	10727 X	10727	-0-	-0-	-0-	428 1	9253 3	Y	899	899 0	6		
						57 4	989 9						

PILONCILLO		WELL #: E 35HV		RRCID -> 282615		COMPL. DATE 03/11/2017		TOTAL DEPTH 9728		PERF. 9885 - 15086			
10	5828 X	5317	-0-	-511	-0-	214 1	4890 3	Y	176	176 0	11		
						19 4	194 9						
11	5640 X	5215	-0-	-425	-0-	228 1	4765 3	Y	183	185 0	9		
						21 4	201 9						
12	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	250 1	5335 3	Y	208	206 0	11		
						24 4	229 9						
01	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	244 1	5073 3	Y	216	215 0	12		
						28 4	238 9						
02	4704 X	4483	-0-	-221	-0-	188 1	4087 3	Y	173	174 0	11		
						18 4	190 9						
03	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	240 1	5187 3	Y	215	216 0	10		
						33 4	237 9						

PILONCILLO		WELL #: E 35HW		RRCID -> 282617		COMPL. DATE 03/11/2017		TOTAL DEPTH 9788		PERF. 9750 - 15218			
10	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	76 1	1720 3	Y	151	152 0	5		
						7 4	166 9						
11	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	76 1	1585 3	Y	131	133 0	3		
						7 4	144 9						
12	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	79 1	1692 3	Y	96	96 0	3		
						8 4	106 9						
01	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	65 1	1345 3	Y	67	67 0	3		
						7 4	74 9						
02	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	77 1	1662 3	Y	166	163 0	6		
						7 4	183 9						
03	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	62 1	1318 3	Y	182	184 0	4		
						8 4	200 9						

PILONCILLO		WELL #: E 35HW		RRCID -> 282619		COMPL. DATE 03/12/2017		TOTAL DEPTH 9682		PERF. 9745 - 15015			
10	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	342 1	7848 3	Y	258	257 0	1		
						31 4	284 9						
11	8133 X	8133	-0-	-0-	-0-	358 1	7500 3	Y	220	221 0	-0-		
						33 4	242 9						
12	8323 X	8323	-0-	-0-	-0-	355 1	7614 3	Y	292	288 0	4		
						33 4	321 9						
01	8805 X	8805	-0-	-0-	-0-	385 1	7996 3	Y	345	345 0	4		
						44 4	380 9						
02	8399 X	8399	-0-	-0-	-0-	349 1	7603 3	Y	376	375 0	5		
						33 4	414 9						
03	9033 X	9033	-0-	-0-	-0-	377 1	8173 3	Y	393	392 0	6		
						51 4	432 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
		WELL #: E 35HY		RRCID -> 282622	COMPL. DATE 03/13/2017	TOTAL DEPTH 9657	PERF. 9721	- 14893			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PILONCILLO		WELL #: E 35HZ		RRCID -> 282623	COMPL. DATE 03/14/2017	TOTAL DEPTH 9720	PERF. 9828	- 15016			
10	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	71 1 6 4	1613 3 91 9	Y	83	83 0	8
11	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	69 1 6 4	1448 3 87 9	Y	79	80 0	7
12	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	73 1 8 4	1547 3 90 9	Y	82	80 0	9
01	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	73 1 7 4	1506 3 91 9	Y	83	83 0	9
02	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	65 1 5 4	1420 3 105 9	Y	95	95 0	9
03	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	71 1 9 4	1550 3 144 9	Y	131	129 0	11

PILONCILLO		WELL #: E 34HV		RRCID -> 282645	COMPL. DATE 03/12/2017	TOTAL DEPTH 9707	PERF. 9850	- 15248			
10	10193 X	10193	-0-	-0-	-0-	406 1 37 4	9347 3 403 9	Y	366	367 0	-0-
11	9480 X	9437	-0-	-43	-0-	410 1 37 4	8588 3 402 9	Y	365	365 0	-0-
12	9805 X	9805	-0-	-0-	-0-	415 1 39 4	8901 3 450 9	Y	409	405 0	4
01	9365 X	9365	-0-	-0-	-0-	406 1 46 4	8461 3 452 9	Y	411	412 0	3
02	9150 X	9150	-0-	-0-	-0-	382 1 35 4	8300 3 433 9	Y	394	395 0	2
03	10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	434 1 59 4	9365 3 481 9	Y	437	436 0	3

PILONCILLO		WELL #: E 36HZ		RRCID -> 282853	COMPL. DATE 03/17/2017	TOTAL DEPTH 9777	PERF. 9785	- 14530			
10	8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	320 1 30 4	7345 3 353 9	Y	321	320 0	4
11	7320 X	7226	-0-	-94	-0-	312 1 29 4	6548 3 337 9	Y	306	306 0	4
12	7564 X	7506	-0-	-58	-0-	319 1 30 4	6819 3 338 9	Y	307	306 0	5
01	7440 X	7313	-0-	-127	-0-	319 1 36 4	6615 3 343 9	Y	312	312 0	5
02	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	286 1 27 4	6237 3 318 9	Y	289	289 0	5
03	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	316 1 42 4	6840 3 341 9	Y	310	310 0	5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
		WELL #: E 34HW		RRCID -> 282859		COMPL. DATE 03/12/2017			TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9783 - 15451							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	270	1	6173	3	Y	435	435	0			4
						25	4	479	9							
11	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	264	1	5557	3	Y	474	476	0			2
						24	4	521	9							
12	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	289	1	6205	3	Y	628	621	0			9
						28	4	691	9							
01	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	285	1	5913	3	Y	676	675	0			10
						32	4	744	9							
02	7133 X	7133	-0-	-0-	-0-	279	1	6076	3	Y	683	683	0			10
						27	4	751	9							
03	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	279	1	6049	3	Y	666	668	0			8
						38	4	733	9							

PILONCILLO		WELL #: E 34HX		RRCID -> 282860		COMPL. DATE 03/11/2017			TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9731 - 15660							
10	13326 X	13326	-0-	-0-	-0-	539	1	12396	3	Y	311	310	0			1
						49	4	342	9							
11	12750 X	12725	-0-	-25	-0-	556	1	11655	3	Y	422	423	0			-0-
						50	4	464	9							
12	13175 X	11976	-0-	-1199	-0-	514	1	10992	3	Y	384	383	0			1
						48	4	422	9							
01	12927 X	11851	-0-	-1076	-0-	526	1	10903	3	Y	330	331	0			-0-
						59	4	363	9							
02	11676 X	10924	-0-	-752	-0-	466	1	10133	3	Y	255	255	0			-0-
						44	4	281	9							
03	12927 X	12119	-0-	-808	-0-	518	1	11227	3	Y	277	277	0			-0-
						69	4	305	9							

PILONCILLO		WELL #: E 34HY		RRCID -> 282861		COMPL. DATE 03/12/2017			TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9706 - 15972							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: E 34HZ		RRCID -> 282862		COMPL. DATE 03/11/2017			TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9778 - 15978							
10	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	47	1	1066	3	Y	213	213	0			7
						4	4	234	9							
11	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	44	1	938	3	Y	186	189	0			4
						4	4	205	9							
12	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	48	1	1025	3	Y	199	198	0			5
						4	4	219	9							
01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	46	1	953	3	Y	188	188	0			5
						5	4	207	9							
02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	44	1	980	3	Y	189	189	0			5
						4	4	208	9							
03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	48	1	1033	3	Y	197	197	0			5
						6	4	217	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110									
PILONCILLO			WELL #: A 23HD		RRCID -> 283002			COMPL. DATE 05/13/2017			TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8468 - 15006	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

10		5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	200 1	4594 3	Y	330	330 0	1
							21 4	363 9				
11		4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	206 1	4312 3	Y	346	347 0	-0-
							21 4	381 9				
12		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	205 1	4396 3	Y	316	314 0	2
							21 4	348 9				
01		4805 X	4701	-0-	-104	-0-	200 1	4147 3	Y	301	303 0	-0-
							23 4	331 9				
02		4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	198 1	4314 3	Y	308	306 0	2
							20 4	339 9				
03		5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	207 1	4442 3	Y	320	321 0	1
							29 4	352 9				

PILONCILLO			WELL #: A 23HE		RRCID -> 283003			COMPL. DATE 05/14/2017			TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8468 - 15056	
10		2356 N	2269	-0-	-87	-0-	89 1	2015 3	Y	144	145 0	17
							7 4	158 9				
11		2280 N	2011	-0-	-269	-0-	85 1	1786 3	Y	121	123 0	15
							7 4	133 9				
12		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	89 1	1917 3	Y	136	135 0	16
							8 4	150 9				
01		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	91 1	1875 3	Y	141	143 0	14
							10 4	155 9				
02		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	88 1	1900 3	Y	141	141 0	14
							8 4	155 9				
03		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	106 1	2319 3	Y	186	186 0	14
							15 4	205 9				

PILONCILLO			WELL #: A 23HF		RRCID -> 283004			COMPL. DATE 05/11/2017			TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8411 - 14708	
10		4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	172 1	3915 3	Y	369	369 0	-0-
							17 4	406 9				
11		4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	179 1	3754 3	Y	381	381 0	-0-
							17 4	419 9				
12		4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	195 1	4213 3	Y	412	410 0	2
							18 4	453 9				
01		4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	189 1	3931 3	Y	369	371 0	-0-
							22 4	406 9				
02		4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	184 1	4017 3	Y	362	360 0	2
							18 4	398 9				
03		5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	218 1	4710 3	Y	382	382 0	2
							30 4	420 9				

PILONCILLO			WELL #: A 23HG		RRCID -> 283005			COMPL. DATE 05/17/2017			TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8400 - 14801	
10		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	93 1	2157 3	Y	160	159 0	8
							8 4	176 9				
11		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	108 1	2252 3	Y	181	183 0	6
							9 4	199 9				
12		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	102 1	2207 3	Y	124	124 0	6
							10 4	136 9				
01		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	93 1	1935 3	Y	184	183 0	7
							10 4	202 9				
02		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	78 1	1701 3	Y	156	156 0	7
							7 4	172 9				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7 0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO WELL #: A 28HB RRCID -> 283006 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8538 - 14677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	187	1	4292	3	Y	487	487	0			2
						16	4	536	9							
11	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	184	1	3850	3	Y	461	463	0			-0-
						16	4	507	9							
12	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	189	1	4073	3	Y	468	465	0			3
						17	4	515	9							
01	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	195	1	4045	3	Y	490	490	0			3
						22	4	539	9							
02	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	182	1	3958	3	Y	471	474	0			-0-
						18	4	518	9							
03	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	205	1	4438	3	Y	472	472	0			-0-
						29	4	519	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HC RRCID -> 283025 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8598 - 14960

10	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	74	1	1708	3	Y	97	97	0			14
						7	4	107	9							
11	1740 N	1622	-0-	-118	-0-	69	1	1456	3	Y	83	85	0			12
						6	4	91	9							
12	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	75	1	1588	3	Y	103	102	0			13
						7	4	113	9							
01	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	84	1	1744	3	Y	118	119	0			12
						9	4	130	9							
02	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	72	1	1562	3	Y	103	104	0			11
						7	4	113	9							
03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	55	1	1182	3	Y	76	77	0			10
						7	4	84	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HH RRCID -> 283051 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8556 - 14605

10	4619 X	4481	-0-	-138	-0-	170	1	3908	3	Y	352	353	0			-0-
						16	4	387	9							
11	4470 X	4127	-0-	-343	-0-	170	1	3566	3	Y	341	341	0			-0-
						16	4	375	9							
12	4619 X	4253	-0-	-366	-0-	176	1	3771	3	Y	262	260	0			2
						18	4	288	9							
01	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	183	1	3810	3	Y	256	258	0			-0-
						22	4	282	9							
02	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	172	1	3743	3	Y	259	259	0			-0-
						17	4	285	9							
03	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	198	1	4282	3	Y	324	324	0			-0-
						27	4	356	9							

PILONCILLO WELL #: A 28HA RRCID -> 283052 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8723 - 14541

10	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	230	1	5285	3	Y	634	636	0			4
						21	4	697	9							
11	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	238	1	4986	3	Y	629	631	0			2
						21	4	692	9							
12	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	239	1	5118	3	Y	633	629	0			6
						24	4	696	9							
01	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	239	1	4957	3	Y	529	532	0			3
						27	4	582	9							
02	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	202	1	4400	3	Y	449	450	0			2
						20	4	494	9							
03	5518 X	4548	-0-	-970	-0-	178	1	3848	3	Y	453	453	0			2
						24	4	498	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110										
PILONCILLO			WELL #: A 28HC		RRCID -> 283053			COMPL. DATE 05/20/2017			TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8364 - 14693		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
10		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	162 1	3698 3	Y	489	489 0	2	
							14 4	538 9					
11		4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	179 1	3722 3	Y	531	532 0	1	
							15 4	584 9					
12		4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	189 1	4035 3	Y	453	451 0	3	
							17 4	498 9					
01		4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	201 1	4151 3	Y	461	461 0	3	
							22 4	507 9					
02		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	146 1	3199 3	Y	353	354 0	2	
							14 4	388 9					
03		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	161 1	3480 3	Y	305	306 0	1	
							22 4	336 9					

PILONCILLO			WELL #: A 28HD		RRCID -> 283055			COMPL. DATE 05/19/2017			TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8506 - 14769		
10		3045 N	3045	-0-	-0-	-0-	114 1	2592 3	Y	300	299 0	9	
							9 4	330 9					
11		2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	114 1	2383 3	Y	301	303 0	7	
							9 4	331 9					
12		3100 N	3769	-0-	669	669	153 1	3284 3	Y	289	287 0	9	
							14 4	318 9					
01		3100 N	2970	-0-	-130	539	124 1	2598 3	Y	213	214 0	8	
							14 4	234 9					
02		2800 N	2430	-0-	-370	169	98 1	2135 3	Y	172	174 0	6	
							8 4	189 9					
03		2126 N	1957	-0-	-169	-0-	80 1	1755 3	Y	102	102 0	6	
							10 4	112 9					

PILONCILLO			WELL #: A 28HE		RRCID -> 283056			COMPL. DATE 05/16/2017			TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8419 - 14784		
10		3658 X	3427	-0-	-231	-0-	126 1	2919 3	Y	337	337 0	3	
							11 4	371 9					
11		3540 X	3291	-0-	-249	-0-	133 1	2767 3	Y	345	347 0	1	
							11 4	380 9					
12		3658 X	3450	-0-	-208	-0-	141 1	3030 3	Y	242	242 0	1	
							13 4	266 9					
01		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	144 1	2982 3	Y	214	214 0	1	
							17 4	235 9					
02		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	136 1	2956 3	Y	211	211 0	1	
							12 4	232 9					
03		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	170 1	3691 3	Y	255	255 0	1	
							22 4	281 9					

PILONCILLO			WELL #: E 20HA		RRCID -> 283485			COMPL. DATE 08/08/2017			TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9762 - 16250		
10		4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	241 1	3940 3	Y	277	275 0	5	
							15 4	305 9					
11		4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	236 1	3583 3	Y	325	326 0	4	
							15 4	358 9					
12		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	233 1	3677 3	Y	331	329 0	6	
							16 4	364 9					
01		4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	241 1	3602 3	Y	330	331 0	5	
							18 4	363 9					
02		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	233 1	3546 3	Y	310	310 0	5	
							15 4	341 9					
03		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	241 1	3770 3	Y	286	288 0	3	
							24 4	315 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: E 20HB		RRCID -> 283487		COMPL. DATE 08/08/2017		TOTAL DEPTH		9001 PERF. 9597 - 16007			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	260 1	4241 3	314	Y	314	0		1
11	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	16 4	345 9	337	Y	338	0		-0-
12	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	263 1	3992 3	436	Y	430	0		6
01	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	16 4	371 9	341	Y	345	0		2
02	4032 X	2357	-0-	-1675	-0-	303 1	4736 3	149	Y	151	0		-0-
03	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	23 4	480 9	385	Y	380	0		5
						271 1	4057 3						
						22 4	375 9						
						134 1	2051 3						
						8 4	164 9						
						302 1	4742 3						
						29 4	424 9						
PILONCILLO		WELL #: E 20HC		RRCID -> 283489		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH		9116 PERF. 9701 - 16012			
10	4092 X	3855	-0-	-237	-0-	211 1	3449 3	165	Y	166	0		3
11	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	13 4	182 9	186	Y	188	0		1
12	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	240 1	3644 3	228	Y	225	0		4
01	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	15 4	205 9	211	Y	212	0		3
02	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	297 1	4664 3	214	Y	214	0		3
03	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	19 4	251 9	151	Y	152	0		2
						262 1	3934 3						
						21 4	232 9						
						267 1	4036 3						
						17 4	235 9						
						222 1	3468 3						
						21 4	166 9						
PILONCILLO		WELL #: E 20HG		RRCID -> 283856		COMPL. DATE 08/04/2017		TOTAL DEPTH		9245 PERF. 9800 - 16097			
10	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	327 1	5372 3	324	Y	325	0		4
11	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	22 4	356 9	318	Y	319	0		3
12	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	328 1	4981 3	368	Y	364	0		7
01	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	22 4	350 9	398	Y	399	0		6
02	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	333 1	5227 3	338	Y	339	0		5
03	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	24 4	405 9	328	Y	330	0		3
						340 1	5081 3						
						28 4	438 9						
						311 1	4724 3						
						21 4	372 9						
						330 1	5139 3						
						33 4	361 9						
PILONCILLO		WELL #: E 14HA		RRCID -> 283866		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH		8988 PERF.10010 - 15899			
10	12629 X	12629	-0-	-0-	-0-	509 1	11669 3	368	Y	369	0		2
11	9766 X	9766	-0-	-0-	-0-	46 4	405 9	298	Y	300	0		-0-
12	6200 X	5077	-0-	-1123	-0-	428 1	8971 3	341	Y	339	0		2
01	10633 X	6855	-0-	-3778	-0-	39 4	328 9	391	Y	391	0		2
02	9604 X	6471	-0-	-3133	-0-	209 1	4473 3	330	Y	330	0		2
03	10633 X	6974	-0-	-3659	-0-	20 4	375 9	349	Y	348	0		3
						294 1	6097 3						
						34 4	430 9						
						267 1	5816 3						
						25 4	363 9						
						289 1	6262 3						
						39 4	384 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO WELL #: E 20HF RRCID -> 283867 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9868 - 15921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	299	1 4875	20	4 420	Y	382	383	0			1
11	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	300	1 4547	20	4 415	Y	377	378	0			-0-
12	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	299	1 4717	21	4 481	Y	437	433	0			4
01	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	307	1 4573	25	4 490	Y	445	446	0			3
02	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	286	1 4347	19	4 458	Y	416	417	0			2
03	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	318	1 4942	31	4 487	Y	443	442	0			3

PILONCILLO WELL #: E 14HC RRCID -> 283868 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9580 - 15904

10	806 X	153	-0-	-653	-0-	4	1 70	79	9 3	Y	72	71	0			2
11	420 X	36	-0-	-384	-0-	23	3 13			Y	12	13	0			1
12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3 8			Y	-0-	-0-				-0-
02	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	73	1 1600	7	4 144	Y	131	127	0			4
03	3100 N	3135	-0-	35	35	127	1 2752	17	4 239	Y	217	217	0			4

PILONCILLO WELL #: E 20HD RRCID -> 283878 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9480 - 15778

10	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	326	1 5331	23	4 547	Y	497	496	0			1
11	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	321	1 4886	23	4 485	Y	441	442	0			-0-
12	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	330	1 5175	24	4 450	Y	409	408	0			1
01	5580 X	5055	-0-	-525	-0-	291	1 4364	25	4 375	Y	341	342	0			-0-
02	5040 X	5027	-0-	-13	-0-	288	1 4379	20	4 340	Y	309	309	0			-0-
03	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	325	1 5066	31	4 564	Y	513	509	0			4

PILONCILLO WELL #: E 20HE RRCID -> 283879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9835 - 15948

10	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	276	1 4506	18	4 371	Y	337	337	0			-0-
11	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	272	1 4164	18	4 419	Y	381	381	0			-0-
12	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	295	1 4638	19	4 487	Y	443	439	0			4
01	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	281	1 4209	23	4 424	Y	385	387	0			2
02	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	269	1 4085	17	4 286	Y	260	261	0			1
03	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	269	1 4229	26	4 277	Y	252	253	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: E 14HB		RRCID -> 283900		COMPL. DATE 11/22/2022		TOTAL DEPTH		9011 PERF. 9680 - 15880				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	4319	-0-	4319	4319	191	1	3983	3	Y	116	115	0	1
						17	4	128	9					
12	0	8374	-0-	8374	12693	360	1	7707	3	Y	249	245	0	5
						33	4	274	9					
01	0	7790	-0-	7790	20483	340	1	7072	3	Y	309	308	0	6
						38	4	340	9					
02	27688 X	7205	-0-	-20483	-0-	302	1	6543	3	Y	302	301	0	7
						28	4	332	9					
03	7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	333	1	7229	3	Y	321	322	0	6
						44	4	353	9					

PILONCILLO		WELL #: E 14HD		RRCID -> 283957		COMPL. DATE 08/10/2017		TOTAL DEPTH		9057 PERF. 9446 - 16025				
10	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	278	1	6378	3	Y	308	308	0	1
						26	4	339	9					
11	7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	306	1	6417	3	Y	349	349	0	1
						29	4	384	9					
12	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	285	1	6114	3	Y	316	315	0	2
						28	4	348	9					
01	6913 X	6348	-0-	-565	-0-	275	1	5711	3	Y	300	301	0	1
						32	4	330	9					
02	6244 X	6163	-0-	-81	-0-	256	1	5567	3	Y	286	287	0	-0-
						25	4	315	9					
03	6913 X	6476	-0-	-437	-0-	268	1	5799	3	Y	339	338	0	1
						36	4	373	9					

PILONCILLO		WELL #: A 41HW		RRCID -> 284271		COMPL. DATE 10/19/2017		TOTAL DEPTH		7935 PERF. 8284 - 16448				
10	7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	408	1	5813	3	Y	1063	1065	0	4
						25	4	1169	9					
11	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	401	1	5289	3	Y	978	982	0	-0-
						25	4	1076	9					
12	6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	391	1	5199	3	Y	927	923	0	4
						24	4	1020	9					
01	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	388	1	5047	3	Y	988	988	0	4
						28	4	1087	9					
02	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	356	1	4606	3	Y	890	892	0	2
						21	4	979	9					
03	6107 X	5814	-0-	-293	-0-	348	1	4548	3	Y	809	811	0	-0-
						28	4	890	9					

PILONCILLO		WELL #: E 44HC		RRCID -> 284272		COMPL. DATE 09/25/2017		TOTAL DEPTH		8908 PERF. 9589 - 17952				
10	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	178	1	4090	3	Y	371	371	0	-0-
						15	4	408	9					
11	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	182	1	3832	3	Y	407	407	0	-0-
						16	4	448	9					
12	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	196	1	4208	3	Y	389	388	0	1
						17	4	428	9					
01	4371 X	4355	-0-	-16	-0-	182	1	3776	3	Y	342	343	0	-0-
						21	4	376	9					
02	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	187	1	4050	3	Y	327	326	0	1
						17	4	360	9					
03	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	182	1	3930	3	Y	262	263	0	-0-
						24	4	288	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: E 44HA		RRCID -> 284285		COMPL. DATE 09/23/2017		TOTAL DEPTH 8868		PERF. 9650 - 17766			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	9516 X	9516	-0-	-0-	-0-	353 1	8095 3	Y	940	944 0		17	
						34 4	1034 9						
11	8648 X	8648	-0-	-0-	-0-	347 1	7274 3	Y	903	909 0		11	
						34 4	993 9						
12	9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	362 1	7743 3	Y	938	932 0		17	
						34 4	1032 9						
01	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	351 1	7275 3	Y	878	883 0		12	
						39 4	966 9						
02	8208 X	8208	-0-	-0-	-0-	323 1	7020 3	Y	758	760 0		10	
						31 4	834 9						
03	8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	336 1	7298 3	Y	699	701 0		8	
						46 4	769 9						

PILONCILLO		WELL #: E 44HB		RRCID -> 284300		COMPL. DATE 09/21/2017		TOTAL DEPTH 8868		PERF. 9650 - 17766			
10	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	133 1	3062 3	Y	334	335 0		2	
						11 4	367 9						
11	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	127 1	2656 3	Y	359	361 0		-0-	
						11 4	395 9						
12	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	152 1	3253 3	Y	363	360 0		3	
						14 4	399 9						
01	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	134 1	2803 3	Y	294	295 0		2	
						15 4	323 9						
02	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	132 1	2863 3	Y	271	271 0		2	
						12 4	298 9						
03	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	135 1	2912 3	Y	212	214 0		-0-	
						18 4	233 9						

PILONCILLO		WELL #: E 44HX		RRCID -> 284356		COMPL. DATE 09/28/2017		TOTAL DEPTH 8787		PERF. 9482 - 17764			
10	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	204 1	4666 3	Y	804	805 0		10	
						19 4	884 9						
11	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	199 1	4170 3	Y	685	691 0		4	
						18 4	754 9						
12	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	244 1	5230 3	Y	737	731 0		10	
						24 4	811 9						
01	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	217 1	4519 3	Y	683	684 0		9	
						25 4	751 9						
02	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	191 1	4173 3	Y	601	603 0		7	
						19 4	661 9						
03	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	203 1	4385 3	Y	515	516 0		6	
						28 4	567 9						

PILONCILLO		WELL #: A 41HX		RRCID -> 284357		COMPL. DATE 10/20/2017		TOTAL DEPTH 7971		PERF. 8230 - 16393			
10	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	336 1	4807 3	Y	778	776 0		5	
						18 4	856 9						
11	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	326 1	4286 3	Y	691	695 0		1	
						18 4	760 9						
12	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	337 1	4508 3	Y	648	644 0		5	
						19 4	713 9						
01	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	341 1	4409 3	Y	611	613 0		3	
						24 4	672 9						
02	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	319 1	4137 3	Y	558	560 0		1	
						18 4	614 9						
03	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	332 1	4360 3	Y	504	504 0		1	
						26 4	554 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO WELL #: A 41HY RRCID -> 284358 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	395	1	5640	3	Y	923	927	0			5
						23	4	1015	9							
11	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	391	1	5138	3	Y	874	876	0			3
						22	4	961	9							
12	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	415	1	5505	3	Y	962	954	0			11
						24	4	1058	9							
01	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	432	1	5619	3	Y	1122	1121	0			12
						31	4	1234	9							
02	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	349	1	4534	3	Y	901	906	0			7
						20	4	991	9							
03	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	379	1	4942	3	Y	772	776	0			3
						32	4	849	9							

PILONCILLO WELL #: A 41HZ RRCID -> 284371 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8155 - 16437

10	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	337	1	4815	3	Y	928	929	0			11
						18	4	1021	9							
11	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	328	1	4308	3	Y	838	843	0			6
						18	4	922	9							
12	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	331	1	4413	3	Y	874	869	0			11
						19	4	961	9							
01	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	324	1	4209	3	Y	876	878	0			9
						22	4	964	9							
02	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	312	1	4039	3	Y	855	856	0			8
						16	4	941	9							
03	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	350	1	4574	3	Y	900	899	0			9
						29	4	990	9							

PILONCILLO WELL #: E 44HY RRCID -> 284401 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 44HZ RRCID -> 284410 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 4312 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 14HG RRCID -> 284420 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9538 - 16067

10	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	351	1	8041	3	Y	439	440	0			5
						33	4	483	9							
11	8610 X	8371	-0-	-239	-0-	355	1	7440	3	Y	494	495	0			4
						33	4	543	9							
12	8897 X	8583	-0-	-314	-0-	361	1	7738	3	Y	409	408	0			5
						34	4	450	9							
01	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	371	1	7709	3	Y	425	425	0			5
						42	4	468	9							
02	8158 X	8158	-0-	-0-	-0-	339	1	7349	3	Y	398	399	0			4
						32	4	438	9							
03	8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	354	1	7654	3	Y	388	388	0			4
						48	4	427	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: E 14HF		RRCID -> 284464	COMPL. DATE 08/05/2017	TOTAL DEPTH 9129	PERF. 9606	- 15929			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	187 1 16 4	4300 3 208 9	Y	189	188 0	13
11	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	191 1 17 4	4017 3 212 9	Y	193	194 0	12
12	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	195 1 17 4	4162 3 215 9	Y	195	193 0	14
01	4464 X	4305	-0-	-159	-0-	187 1 21 4	3885 3 212 9	Y	193	193 0	14
02	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	172 1 16 4	3733 3 197 9	Y	179	180 0	13
03	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	194 1 27 4	4199 3 185 9	Y	168	167 0	14

PILONCILLO		WELL #: E 44HW		RRCID -> 284485	COMPL. DATE 05/21/2017	TOTAL DEPTH 4315	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PILONCILLO		WELL #: E 32HA		RRCID -> 284727	COMPL. DATE 12/02/2017	TOTAL DEPTH 8984	PERF.10017	- 18605			
10	7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	282 1 25 4	6454 3 860 9	Y	782	783 0	9
11	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	277 1 25 4	5829 3 1287 9	Y	1170	1166 0	13
12	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	282 1 27 4	6025 3 1313 9	Y	1194	1187 0	20
01	7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	279 1 32 4	5806 3 935 9	Y	850	860 0	10
02	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	255 1 24 4	5541 3 757 9	Y	688	693 0	5
03	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	276 1 37 4	5978 3 801 9	Y	728	728 0	5

PILONCILLO		WELL #: E 32HC		RRCID -> 284728	COMPL. DATE 12/07/2017	TOTAL DEPTH 8979	PERF. 9765	- 18328			
10	12202 X	12202	-0-	-0-	-0-	473 1 43 4	10855 3 831 9	Y	755	756 0	8
11	11271 X	11271	-0-	-0-	-0-	474 1 44 4	9951 3 802 9	Y	729	735 0	2
12	11774 X	11774	-0-	-0-	-0-	487 1 46 4	10420 3 821 9	Y	746	741 0	7
01	11166 X	11166	-0-	-0-	-0-	473 1 53 4	9815 3 825 9	Y	750	752 0	5
02	10335 X	10335	-0-	-0-	-0-	419 1 38 4	9119 3 759 9	Y	690	692 0	3
03	11392 X	11392	-0-	-0-	-0-	465 1 62 4	10049 3 816 9	Y	742	742 0	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: E 32HE		RRCID -> 284729		COMPL. DATE 12/10/2017				TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9851 - 18205			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	14891 X	14891	-0-	-0-	-0-	563 1	12940 3	Y	1215	1218	0	9	
						51 4	1337 9						
11	14175 X	14175	-0-	-0-	-0-	581 1	12187 3	Y	1231	1237	0	3	
						53 4	1354 9						
12	13753 X	13753	-0-	-0-	-0-	552 1	11829 3	Y	1200	1194	0	9	
						52 4	1320 9						
01	13257 X	13257	-0-	-0-	-0-	545 1	11311 3	Y	1218	1221	0	6	
						61 4	1340 9						
02	12609 X	12609	-0-	-0-	-0-	496 1	10796 3	Y	1155	1155	0	6	
						46 4	1271 9						
03	13650 X	13650	-0-	-0-	-0-	539 1	11649 3	Y	1264	1262	0	8	
						72 4	1390 9						

PILONCILLO		WELL #: B 06HY		RRCID -> 284730		COMPL. DATE 03/18/2018				TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8701 - 19393			
10	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	276 1	6335 3	Y	720	720	0	9	
						26 4	792 9						
11	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	287 1	5999 3	Y	721	726	0	4	
						27 4	793 9						
12	7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	300 1	6442 3	Y	674	670	0	8	
						29 4	741 9						
01	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	294 1	6124 3	Y	655	657	0	6	
						34 4	721 9						
02	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	266 1	5767 3	Y	619	621	0	4	
						25 4	681 9						
03	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	276 1	5967 3	Y	650	650	0	4	
						37 4	715 9						

PILONCILLO		WELL #: E 32HD		RRCID -> 284777		COMPL. DATE 12/10/2017				TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9865 - 18205			
10	10059 X	10059	-0-	-0-	-0-	382 1	8780 3	Y	784	783	0	10	
						35 4	862 9						
11	9538 X	9538	-0-	-0-	-0-	391 1	8206 3	Y	823	827	0	6	
						36 4	905 9						
12	9855 X	9855	-0-	-0-	-0-	400 1	8546 3	Y	792	788	0	10	
						38 4	871 9						
01	9787 X	9787	-0-	-0-	-0-	404 1	8377 3	Y	873	873	0	10	
						46 4	960 9						
02	9040 X	9040	-0-	-0-	-0-	354 1	7722 3	Y	846	848	0	8	
						33 4	931 9						
03	9719 X	9719	-0-	-0-	-0-	384 1	8301 3	Y	893	893	0	8	
						52 4	982 9						

PILONCILLO		WELL #: B 06HX		RRCID -> 284779		COMPL. DATE 03/18/2018				TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8801 - 19083			
10	9544 X	9544	-0-	-0-	-0-	348 1	7997 3	Y	1060	1063	0	19	
						33 4	1166 9						
11	8520 X	8308	-0-	-212	-0-	329 1	6884 3	Y	967	975	0	11	
						31 4	1064 9						
12	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	366 1	7849 3	Y	1129	1119	0	21	
						35 4	1242 9						
01	8982 X	8982	-0-	-0-	-0-	357 1	7407 3	Y	1070	1074	0	17	
						41 4	1177 9						
02	8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	308 1	6716 3	Y	1077	1077	0	17	
						29 4	1185 9						
03	8937 X	8937	-0-	-0-	-0-	341 1	7363 3	Y	1078	1079	0	16	
						47 4	1186 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO WELL #: B 07HX RRCID -> 284780 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8817 - 19102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	201 1	4628 3	542 9	Y	493	493 0		1
						19 4	542 9						
11	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	222 1	4661 3	622 9	Y	565	566 0		-0-
						21 4	622 9						
12	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	232 1	4978 3	619 9	Y	563	559 0		4
						23 4	619 9						
01	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	223 1	4632 3	568 9	Y	516	519 0		1
						25 4	568 9						
02	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	210 1	4570 3	546 9	Y	496	494 0		3
						20 4	546 9						
03	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	218 1	4708 3	591 9	Y	537	535 0		5
						29 4	591 9						

PILONCILLO WELL #: E 32HB RRCID -> 284816 COMPL. DATE 10/15/2017 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: B 07HZ RRCID -> 284997 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8781 - 19085

10	9667 X	9667	-0-	-0-	-0-	353 1	8060 3	1221 9	Y	1110	1113 0		18
						33 4	1221 9						
11	8923 X	8923	-0-	-0-	-0-	351 1	7361 3	1178 9	Y	1071	1076 0		13
						33 4	1178 9						
12	9558 X	9558	-0-	-0-	-0-	369 1	7899 3	1254 9	Y	1140	1133 0		20
						36 4	1254 9						
01	9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	373 1	7737 3	1342 9	Y	1220	1222 0		18
						42 4	1342 9						
02	8818 X	8818	-0-	-0-	-0-	333 1	7224 3	1230 9	Y	1118	1121 0		15
						31 4	1230 9						
03	9571 X	9571	-0-	-0-	-0-	366 1	7911 3	1245 9	Y	1132	1132 0		15
						49 4	1245 9						

PILONCILLO WELL #: B 06HZ RRCID -> 285043 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8711 - 19013

10	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	239 1	5488 3	656 9	Y	596	598 0		6
						21 4	656 9						
11	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	190 1	3966 3	504 9	Y	458	462 0		2
						17 4	504 9						
12	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	222 1	4753 3	454 9	Y	413	412 0		3
						22 4	454 9						
01	5270 X	5094	-0-	-176	-0-	213 1	4393 3	463 9	Y	421	422 0		2
						25 4	463 9						
02	4760 X	4495	-0-	-265	-0-	179 1	3880 3	419 9	Y	381	381 0		2
						17 4	419 9						
03	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	218 1	4715 3	551 9	Y	501	497 0		6
						29 4	551 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: B 07HY		RRCID -> 285044		COMPL. DATE 03/19/2018				TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8696 - 19240						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	250	1	5765	3	Y	667	663	0			10
						23	4	734	9							
11	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	254	1	5329	3	Y	604	609	0			5
						23	4	664	9							
12	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	256	1	5470	3	Y	560	557	0			8
						24	4	616	9							
01	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	260	1	5392	3	Y	536	537	0			7
						30	4	590	9							
02	5404 X	5059	-0-	-345	-0-	201	1	4372	3	Y	424	428	0			3
						20	4	466	9							
03	5983 X	4882	-0-	-1101	-0-	186	1	4006	3	Y	605	603	0			5
						24	4	666	9							
PILONCILLO		WELL #: A 25HA		RRCID -> 285340		COMPL. DATE 06/02/2018				TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8566 - 14327						
10	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	207	1	4762	3	N	619	620	0			6
						19	4	681	9							
11	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	215	1	4516	3	N	650	652	0			4
						20	4	715	9							
12	5363 X	4879	-0-	-484	-0-	189	1	4080	3	N	539	537	0			6
						17	4	593	9							
01	4991 X	4433	-0-	-558	-0-	178	1	3701	3	N	485	487	0			4
						20	4	534	9							
02	4508 X	4115	-0-	-393	-0-	159	1	3452	3	N	445	447	0			2
						14	4	490	9							
03	4991 X	4364	-0-	-627	-0-	169	1	3666	3	N	461	460	0			3
						22	4	507	9							
PILONCILLO		WELL #: E 31HY		RRCID -> 285395		COMPL. DATE 04/28/2018				TOTAL DEPTH 9493 PERF. 9550 - 14480						
10	7347 X	6904	-0-	-443	-0-	273	1	6285	3	Y	292	291	0			4
						25	4	321	9							
11	7110 X	6391	-0-	-719	-0-	276	1	5798	3	Y	265	266	0			3
						25	4	292	9							
12	7347 X	6352	-0-	-995	-0-	268	1	5739	3	Y	290	287	0			6
						26	4	319	9							
01	6479 X	6300	-0-	-179	-0-	271	1	5634	3	Y	331	331	0			6
						31	4	364	9							
02	5852 X	5699	-0-	-153	-0-	236	1	5121	3	Y	291	292	0			5
						22	4	320	9							
03	6479 X	6301	-0-	-178	-0-	262	1	5657	3	Y	315	314	0			6
						35	4	347	9							
PILONCILLO		WELL #: E 31HW		RRCID -> 285446		COMPL. DATE 04/27/2018				TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9791 - 14004						
10	6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	264	1	6052	3	Y	325	325	0			1
						24	4	358	9							
11	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	266	1	5576	3	Y	288	289	0			-0-
						24	4	317	9							
12	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	277	1	5938	3	Y	294	291	0			3
						26	4	323	9							
01	6231 X	6042	-0-	-189	-0-	262	1	5434	3	Y	287	288	0			2
						30	4	316	9							
02	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	253	1	5492	3	Y	285	285	0			2
						24	4	314	9							
03	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	269	1	5808	3	Y	293	294	0			1
						36	4	322	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: E 32HY		RRCID -> 285475		COMPL. DATE 04/28/2018			TOTAL DEPTH 9641 PERF.10122 - 16295			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	10323 X	9865	-0-	-458	-0-	389 1	8947 3	Y	448	448	0	-0-
						36 4	493 9					
11	9990 X	9022	-0-	-968	-0-	386 1	8096 3	Y	459	459	0	-0-
						35 4	505 9					
12	10261 X	9190	-0-	-1071	-0-	385 1	8265 3	Y	457	454	0	3
						37 4	503 9					
01	9464 X	9464	-0-	-0-	-0-	406 1	8432 3	Y	527	527	0	3
						46 4	580 9					
02	9096 X	9096	-0-	-0-	-0-	371 1	8101 3	Y	535	536	0	2
						35 4	589 9					
03	9759 X	9759	-0-	-0-	-0-	401 1	8684 3	Y	563	563	0	2
						55 4	619 9					
PILONCILLO		WELL #: E 32HW		RRCID -> 285476		COMPL. DATE 04/26/2018			TOTAL DEPTH 9547 PERF.10534 - 15387			
10	7223 X	5960	-0-	-1263	-0-	235 1	5381 3	Y	294	294	0	-0-
						21 4	323 9					
11	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	300 1	6298 3	Y	460	459	0	1
						28 4	506 9					
12	8652 X	8652	-0-	-0-	-0-	360 1	7702 3	Y	506	501	0	6
						33 4	557 9					
01	7656 X	7656	-0-	-0-	-0-	328 1	6807 3	Y	440	443	0	3
						37 4	484 9					
02	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	291 1	6331 3	Y	418	419	0	2
						27 4	460 9					
03	7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	292 1	6342 3	Y	413	413	0	2
						39 4	454 9					
PILONCILLO		WELL #: E 31HX		RRCID -> 285501		COMPL. DATE 04/27/2018			TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9432 - 14358			
10	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	318 1	7304 3	Y	341	341	0	-0-
						30 4	375 9					
11	7650 X	7241	-0-	-409	-0-	312 1	6537 3	Y	330	330	0	-0-
						29 4	363 9					
12	7905 X	7552	-0-	-353	-0-	319 1	6833 3	Y	336	333	0	3
						30 4	370 9					
01	7409 X	7317	-0-	-92	-0-	317 1	6591 3	Y	339	341	0	1
						36 4	373 9					
02	7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	309 1	6726 3	Y	339	338	0	2
						29 4	373 9					
03	8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	340 1	7342 3	Y	358	359	0	1
						46 4	394 9					
PILONCILLO		WELL #: E 31HZ		RRCID -> 285504		COMPL. DATE 04/27/2018			TOTAL DEPTH 9536 PERF.10274 - 15051			
10	8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	347 1	7959 3	Y	372	373	0	-0-
						32 4	409 9					
11	8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	347 1	7292 3	Y	324	324	0	-0-
						33 4	356 9					
12	8029 X	7652	-0-	-377	-0-	325 1	6970 3	Y	296	295	0	1
						31 4	326 9					
01	8153 X	7627	-0-	-526	-0-	332 1	6917 3	Y	309	309	0	1
						38 4	340 9					
02	7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	314 1	6823 3	Y	297	298	0	-0-
						30 4	327 9					
03	8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	347 1	7525 3	Y	321	321	0	-0-
						47 4	353 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110														
PILONCILLO			WELL #: E 32HX		RRCID -> 285505			COMPL. DATE 04/28/2018			TOTAL DEPTH 9608 PERF.10118 - 16531						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		11559 X	11559	-0-	-0-	-0-	458	1	10529	3	Y	482	484	0			4
							42	4	530	9							
11		10692 X	10692	-0-	-0-	-0-	462	1	9687	3	Y	455	458	0			1
							42	4	501	9							
12		10913 X	10913	-0-	-0-	-0-	463	1	9902	3	Y	459	456	0			4
							43	4	505	9							
01		10819 X	10771	-0-	-48	-0-	468	1	9716	3	Y	485	485	0			4
							53	4	534	9							
02		10102 X	10102	-0-	-0-	-0-	420	1	9151	3	Y	448	450	0			2
							38	4	493	9							
03		10819 X	10386	-0-	-433	-0-	434	1	9397	3	Y	451	450	0			3
							59	4	496	9							

PILONCILLO			WELL #: E 32HZ		RRCID -> 285508			COMPL. DATE 04/28/2018			TOTAL DEPTH 9645 PERF.10064 - 17014						
10		11048 X	11048	-0-	-0-	-0-	437	1	10021	3	Y	500	501	0			1
							40	4	550	9							
11		10457 X	10457	-0-	-0-	-0-	447	1	9393	3	Y	524	525	0			-0-
							41	4	576	9							
12		10873 X	10873	-0-	-0-	-0-	456	1	9781	3	Y	539	534	0			5
							43	4	593	9							
01		10891 X	10891	-0-	-0-	-0-	469	1	9743	3	Y	569	570	0			4
							53	4	626	9							
02		10219 X	10219	-0-	-0-	-0-	421	1	9171	3	Y	535	536	0			3
							38	4	589	9							
03		10554 X	10554	-0-	-0-	-0-	438	1	9464	3	Y	539	539	0			3
							59	4	593	9							

PILONCILLO			WELL #: A 25HB		RRCID -> 285509			COMPL. DATE 05/31/2018			TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8544 - 14461						
10		8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	317	1	7267	3	N	702	700	0			7
							29	4	772	9							
11		7656 X	7656	-0-	-0-	-0-	312	1	6549	3	N	696	701	0			2
							29	4	766	9							
12		8299 X	8299	-0-	-0-	-0-	334	1	7175	3	N	690	685	0			7
							31	4	759	9							
01		8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	332	1	6915	3	N	674	675	0			6
							37	4	741	9							
02		7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	304	1	6586	3	N	693	694	0			5
							28	4	762	9							
03		8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	338	1	7334	3	N	702	703	0			4
							46	4	772	9							

PILONCILLO			WELL #: A 25HD		RRCID -> 285582			COMPL. DATE 05/30/2018			TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8637 - 14193						
10		5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	209	1	4816	3	Y	459	459	0			2
							19	4	505	9							
11		5220 X	5174	-0-	-46	-0-	213	1	4445	3	Y	452	454	0			-0-
							19	4	497	9							
12		5394 X	5250	-0-	-144	-0-	212	1	4530	3	Y	444	440	0			4
							20	4	488	9							
01		5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	213	1	4395	3	Y	463	463	0			4
							25	4	509	9							
02		4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	196	1	4272	3	Y	463	463	0			4
							19	4	509	9							
03		5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	222	1	4809	3	Y	468	467	0			5
							31	4	515	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: A 25HC		RRCID -> 285683		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
10	3193 X	3023	-0-	-170	-0-	112	1	2582	3	Y	291	289	0			2
						9	4	320	9							
11	3090 X	2986	-0-	-104	-0-	122	1	2572	3	Y	255	257	0			-0-
						11	4	281	9							
12	3193 X	2790	-0-	-403	-0-	113	1	2417	3	Y	227	225	0			2
						10	4	250	9							
01	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	119	1	2477	3	Y	260	260	0			2
						14	4	286	9							
02	2520 X	1067	-0-	-1453	-0-	42	1	912	3	Y	100	102	0			-0-
						3	4	110	9							
03	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	112	1	2432	3	Y	291	289	0			2
						15	4	320	9							
PILONCILLO		WELL #: A 25HE		RRCID -> 285776		COMPL. DATE 06/02/2018				TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8508 - 13884						
10	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	110	1	2518	3	Y	352	352	0			2
						9	4	387	9							
11	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	104	1	2193	3	Y	382	383	0			1
						9	4	420	9							
12	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	108	1	2321	3	Y	389	386	0			4
						10	4	428	9							
01	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	106	1	2200	3	Y	374	375	0			3
						11	4	411	9							
02	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	111	1	2444	3	Y	385	384	0			4
						10	4	424	9							
03	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	135	1	2911	3	Y	336	338	0			2
						18	4	370	9							
PILONCILLO		WELL #: B 09HX		RRCID -> 285781		COMPL. DATE 06/14/2018				TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8733 - 19906						
10	9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	330	1	7558	3	Y	1049	1049	0			4
						31	4	1154	9							
11	8404 X	8404	-0-	-0-	-0-	333	1	6978	3	Y	965	969	0			-0-
						31	4	1062	9							
12	8453 X	8453	-0-	-0-	-0-	326	1	7000	3	Y	996	989	0			7
						31	4	1096	9							
01	8504 X	8504	-0-	-0-	-0-	338	1	7025	3	Y	1003	1005	0			5
						38	4	1103	9							
02	7816 X	7816	-0-	-0-	-0-	298	1	6513	3	Y	888	890	0			3
						28	4	977	9							
03	8641 X	8641	-0-	-0-	-0-	333	1	7216	3	Y	953	953	0			3
						44	4	1048	9							
PILONCILLO		WELL #: B 09HY		RRCID -> 285792		COMPL. DATE 06/14/2018				TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8653 - 19826						
10	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	222	1	5078	3	Y	661	662	0			7
						21	4	727	9							
11	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	215	1	4532	3	Y	717	721	0			3
						20	4	789	9							
12	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	200	1	4285	3	Y	747	742	0			8
						19	4	822	9							
01	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	217	1	4515	3	Y	764	765	0			7
						25	4	840	9							
02	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	197	1	4310	3	Y	689	692	0			4
						20	4	758	9							
03	5146 X	5076	-0-	-70	-0-	191	1	4123	3	Y	668	670	0			2
						27	4	735	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: B 09HZ		RRCID -> 285793		COMPL. DATE 06/15/2018		TOTAL DEPTH 8809		PERF. 8800 - 20303						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	10974 X	10974	-0-	-0-	-0-	385 1	8845 3	35 4	1709 9	Y	1554	1557	0			14
11	10962 X	10962	-0-	-0-	-0-	420 1	8791 3	39 4	1712 9	Y	1556	1565	0			5
12	11228 X	11228	-0-	-0-	-0-	421 1	9037 3	40 4	1730 9	Y	1573	1563	0			15
01	10726 X	10726	-0-	-0-	-0-	409 1	8487 3	47 4	1783 9	Y	1621	1622	0			14
02	9421 X	9421	-0-	-0-	-0-	346 1	7494 3	32 4	1549 9	Y	1408	1413	0			9
03	10273 X	10273	-0-	-0-	-0-	381 1	8220 3	51 4	1621 9	Y	1474	1474	0			9

PILONCILLO		WELL #: B 03HC		RRCID -> 285962		COMPL. DATE 06/25/2018		TOTAL DEPTH 8074		PERF. 8751 - 15556						
10	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	157 1	3610 3	13 4	751 9	Y	683	682	0			7
11	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	150 1	3165 3	13 4	635 9	Y	577	582	0			2
12	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	162 1	3469 3	15 4	570 9	Y	518	515	0			5
01	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	153 1	3173 3	17 4	538 9	Y	489	490	0			4
02	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	151 1	3286 3	14 4	557 9	Y	506	508	0			2
03	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	151 1	3294 3	20 4	601 9	Y	546	545	0			3

PILONCILLO		WELL #: B 04HA		RRCID -> 286088		COMPL. DATE 06/27/2018		TOTAL DEPTH 7971		PERF. 8499 - 15298						
10	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	143 1	3294 3	13 4	464 9	Y	422	424	0			-0-
11	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	133 1	2805 3	11 4	394 9	Y	358	358	0			-0-
12	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	130 1	2777 3	12 4	367 9	Y	334	332	0			2
01	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	136 1	2826 3	15 4	388 9	Y	353	353	0			2
02	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	119 1	2586 3	10 4	349 9	Y	317	318	0			1
03	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	130 1	2833 3	18 4	371 9	Y	337	338	0			-0-

PILONCILLO		WELL #: B 04HB		RRCID -> 286089		COMPL. DATE 06/24/2018		TOTAL DEPTH 8037		PERF. 8552 - 15221						
10	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	151 1	3477 3	13 4	591 9	Y	537	537	0			4
11	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	151 1	3200 3	13 4	579 9	Y	526	529	0			1
12	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	171 1	3663 3	15 4	807 9	Y	734	726	0			9
01	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	167 1	3476 3	19 4	724 9	Y	658	661	0			6
02	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	138 1	2997 3	12 4	612 9	Y	556	559	0			3
03	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	150 1	3282 3	20 4	650 9	Y	591	591	0			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: B 04HC		RRCID -> 286091		COMPL. DATE 06/21/2018		TOTAL DEPTH 8017		PERF. 8753 - 15460					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	206 1	4749 3	19 4	837 9	Y	761	763	0		11
11	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	204 1	4264 3	19 4	795 9	Y	723	728	0		6
12	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	215 1	4607 3	20 4	827 9	Y	752	746	0		12
01	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	201 1	4164 3	23 4	798 9	Y	725	728	0		9
02	7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	317 1	6915 3	30 4	726 9	Y	660	663	0		6
03	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	209 1	4520 3	29 4	809 9	Y	735	734	0		7
PILONCILLO		WELL #: B 03HA		RRCID -> 286110		COMPL. DATE 06/24/2018		TOTAL DEPTH 8001		PERF. 8603 - 15629					
10	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	162 1	3710 3	14 4	598 9	Y	544	546	0		3
11	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	158 1	3326 3	14 4	675 9	Y	614	616	0		1
12	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	157 1	3360 3	15 4	656 9	Y	596	592	0		5
01	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	161 1	3357 3	19 4	595 9	Y	541	544	0		2
02	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	145 1	3149 3	14 4	541 9	Y	492	492	0		2
03	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	155 1	3342 3	20 4	583 9	Y	530	529	0		3
PILONCILLO		WELL #: B 03HB		RRCID -> 286111		COMPL. DATE 06/24/2018		TOTAL DEPTH 7911		PERF. 8620 - 15321					
10	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	174 1	4003 3	15 4	833 9	Y	757	756	0		6
11	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	161 1	3372 3	14 4	667 9	Y	606	610	0		2
12	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	176 1	3785 3	17 4	716 9	Y	651	646	0		7
01	3906 X	3860	-0-	-46	-0-	147 1	3048 3	17 4	648 9	Y	589	592	0		4
02	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	140 1	3059 3	12 4	656 9	Y	596	597	0		3
03	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	164 1	3542 3	22 4	699 9	Y	635	635	0		3
PILONCILLO		WELL #: E 10HA		RRCID -> 286125		COMPL. DATE 09/25/2018		TOTAL DEPTH 8711		PERF. 9480 - 15689					
10	12061 X	12061	-0-	-0-	-0-	478 1	10970 3	44 4	569 9	Y	517	519	0		-0-
11	11400 X	11166	-0-	-234	-0-	479 1	10036 3	44 4	607 9	Y	552	552	0		-0-
12	11780 X	11593	-0-	-187	-0-	487 1	10437 3	46 4	623 9	Y	566	562	0		4
01	11284 X	11078	-0-	-206	-0-	480 1	9954 3	54 4	590 9	Y	536	537	0		3
02	10321 X	10321	-0-	-0-	-0-	430 1	9350 3	40 4	501 9	Y	455	457	0		1
03	11284 X	11248	-0-	-36	-0-	465 1	10054 3	62 4	667 9	Y	606	604	0		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110													
PILONCILLO			WELL #: E 10HB		RRCID -> 286130		COMPL. DATE 09/30/2018		TOTAL DEPTH 8653		PERF. 9414 - 15647					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	330	1	7611	3	Y	334	334	0		2
							31	4	367	9						
11		7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	344	1	7221	3	Y	327	329	0		-0-
							32	4	360	9						
12		7874 X	7743	-0-	-131	-0-	328	1	7056	3	Y	298	296	0		2
							31	4	328	9						
01		7967 X	7453	-0-	-514	-0-	324	1	6749	3	Y	313	313	0		2
							36	4	344	9						
02		7196 X	6761	-0-	-435	-0-	279	1	6071	3	Y	349	347	0		4
							27	4	384	9						
03		7967 X	7662	-0-	-305	-0-	319	1	6906	3	Y	358	358	0		4
							43	4	394	9						

PILONCILLO			WELL #: E 28HB		RRCID -> 286386		COMPL. DATE 09/12/2018		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 9279 - 19502					
10		14697 X	14697	-0-	-0-	-0-	539	1	12379	3	Y	1573	1573	0		12
							49	4	1730	9						
11		13110 X	12805	-0-	-305	-0-	509	1	10670	3	Y	1436	1446	0		2
							46	4	1580	9						
12		13868 X	13868	-0-	-0-	-0-	552	1	11840	3	Y	1294	1288	0		8
							53	4	1423	9						
01		12145 X	12145	-0-	-0-	-0-	496	1	10288	3	Y	1186	1191	0		3
							56	4	1305	9						
02		11658 X	11658	-0-	-0-	-0-	457	1	9931	3	Y	1115	1116	0		2
							43	4	1227	9						
03		12568 X	12568	-0-	-0-	-0-	512	1	11076	3	Y	829	831	0		-0-
							68	4	912	9						

PILONCILLO			WELL #: A 14HZ		RRCID -> 286429		COMPL. DATE 08/11/2018		TOTAL DEPTH 7934		PERF. 8181 - 19018					
10		11819 X	11819	-0-	-0-	-0-	432	1	9917	3	Y	1300	1301	0		9
							40	4	1430	9						
11		11086 X	11086	-0-	-0-	-0-	440	1	9247	3	Y	1235	1240	0		4
							40	4	1359	9						
12		10664 X	10603	-0-	-61	-0-	415	1	8899	3	Y	1136	1130	0		10
							39	4	1250	9						
01		10323 X	6116	-0-	-4207	-0-	245	1	5092	3	Y	683	691	0		2
							28	4	751	9						
02		9324 X	5464	-0-	-3860	-0-	210	1	4570	3	Y	604	606	0		-0-
							20	4	664	9						
03		10323 X	5699	-0-	-4624	-0-	212	1	4602	3	Y	778	775	0		3
							29	4	856	9						

PILONCILLO			WELL #: A 14HY		RRCID -> 286431		COMPL. DATE 08/07/2018		TOTAL DEPTH 8095		PERF. 8334 - 19103					
10		14820 X	14820	-0-	-0-	-0-	539	1	12385	3	Y	1679	1680	0		22
							49	4	1847	9						
11		13920 X	12721	-0-	-1199	-0-	504	1	10595	3	Y	1433	1445	0		10
							46	4	1576	9						
12		14384 X	13140	-0-	-1244	-0-	507	1	10863	3	Y	1565	1554	0		21
							48	4	1722	9						
01		15821 X	15821	-0-	-0-	-0-	619	1	12881	3	Y	2046	2039	0		28
							70	4	2251	9						
02		15117 X	15117	-0-	-0-	-0-	571	1	12401	3	Y	1901	1903	0		26
							54	4	2091	9						
03		16477 X	16477	-0-	-0-	-0-	633	1	13723	3	Y	1849	1851	0		24
							87	4	2034	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: E 28HC		RRCID -> 286432		COMPL. DATE 09/11/2018			TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9216 - 19529		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	115 1 10 4	2624 3 441 9	Y	401	401 0	-0-
11	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	133 1 11 4	2834 3 392 9	Y	356	356 0	-0-
12	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	114 1 11 4	2449 3 312 9	Y	284	283 0	1
01	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	124 1 15 4	2597 3 352 9	Y	320	321 0	-0-
02	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	113 1 10 4	2446 3 322 9	Y	293	292 0	1
03	2976 X	2858	-0-	-118	-0-	119 1 16 4	2578 3 145 9	Y	132	133 0	-0-

PILONCILLO		WELL #: E 10HY		RRCID -> 286461		COMPL. DATE 09/29/2018			TOTAL DEPTH 9061 PERF. 9437 - 15360		
10	7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	317 1 29 4	7268 3 353 9	Y	321	321 0	-0-
11	7380 X	6782	-0-	-598	-0-	294 1 28 4	6150 3 310 9	Y	282	282 0	-0-
12	7626 X	7298	-0-	-328	-0-	310 1 29 4	6632 3 327 9	Y	297	294 0	3
01	7192 X	6957	-0-	-235	-0-	303 1 34 4	6288 3 332 9	Y	302	303 0	2
02	6496 X	5836	-0-	-660	-0-	241 1 23 4	5236 3 336 9	Y	305	303 0	4
03	7192 X	6382	-0-	-810	-0-	270 1 37 4	5830 3 245 9	Y	223	226 0	1

PILONCILLO		WELL #: A 14HX		RRCID -> 286462		COMPL. DATE 08/13/2018			TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8334 - 19103		
10	10692 X	10692	-0-	-0-	-0-	383 1 35 4	8792 3 1482 9	Y	1347	1350 0	17
11	10725 X	10725	-0-	-0-	-0-	418 1 38 4	8761 3 1508 9	Y	1371	1374 0	14
12	12167 X	12167	-0-	-0-	-0-	467 1 44 4	10010 3 1646 9	Y	1496	1485 0	25
01	11296 X	11296	-0-	-0-	-0-	441 1 50 4	9156 3 1649 9	Y	1499	1503 0	21
02	10721 X	10721	-0-	-0-	-0-	401 1 37 4	8734 3 1549 9	Y	1408	1411 0	18
03	11310 X	11310	-0-	-0-	-0-	429 1 57 4	9297 3 1527 9	Y	1388	1389 0	17

PILONCILLO		WELL #: E 28HD		RRCID -> 286552		COMPL. DATE 09/13/2018			TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9307 - 19792		
10	8882 X	8882	-0-	-0-	-0-	324 1 30 4	7462 3 1066 9	Y	969	967 0	8
11	8130 X	7764	-0-	-366	-0-	313 1 29 4	6573 3 849 9	Y	772	778 0	2
12	8401 X	8219	-0-	-182	-0-	328 1 31 4	7050 3 810 9	Y	736	732 0	6
01	7567 X	7567	-0-	-0-	-0-	313 1 36 4	6493 3 725 9	Y	659	662 0	3
02	7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	294 1 28 4	6408 3 655 9	Y	595	597 0	1
03	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	306 1 41 4	6662 3 663 9	Y	603	604 0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: E 10HC		RRCID -> 286601		COMPL. DATE 11/26/2022		TOTAL DEPTH 8684		PERF. 9473 - 15728					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	8773 X	7770	-0-	-1003	-0-	312 1	7120 3	29 4	309 9	Y	281	280 0			2
11	8490 X	6449	-0-	-2041	-0-	279 1	5849 3	25 4	296 9	Y	269	270 0			1
12	8773 X	8205	-0-	-568	-0-	348 1	7476 3	33 4	348 9	Y	316	313 0			4
01	7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	330 1	6833 3	37 4	319 9	Y	290	291 0			3
02	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	306 1	6660 3	29 4	250 9	Y	227	228 0			2
03	8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	342 1	7400 3	47 4	408 9	Y	371	369 0			4
PILONCILLO		WELL #: E 10HD		RRCID -> 286618		COMPL. DATE 09/22/2018		TOTAL DEPTH 8692		PERF. 9506 - 15739					
10	10460 X	10460	-0-	-0-	-0-	410 1	9397 3	37 4	616 9	Y	560	562 0			5
11	9757 X	9757	-0-	-0-	-0-	420 1	8829 3	39 4	469 9	Y	426	428 0			3
12	9678 X	9678	-0-	-0-	-0-	408 1	8781 3	39 4	450 9	Y	409	408 0			4
01	9796 X	9275	-0-	-521	-0-	401 1	8346 3	46 4	482 9	Y	438	439 0			3
02	8848 X	8658	-0-	-190	-0-	357 1	7799 3	33 4	469 9	Y	426	426 0			3
03	9796 X	9418	-0-	-378	-0-	392 1	8500 3	53 4	473 9	Y	430	430 0			3
PILONCILLO		WELL #: E 10HZ		RRCID -> 286810		COMPL. DATE 09/21/2018		TOTAL DEPTH 9106		PERF. 9365 - 15908					
10	12524 X	10958	-0-	-1566	-0-	426 1	9771 3	39 4	722 9	Y	656	658 0			2
11	12120 X	10482	-0-	-1638	-0-	440 1	9248 3	40 4	754 9	Y	685	687 0			-0-
12	12524 X	11292	-0-	-1232	-0-	466 1	9993 3	44 4	789 9	Y	717	712 0			5
01	11044 X	11044	-0-	-0-	-0-	469 1	9748 3	53 4	774 9	Y	704	707 0			2
02	10074 X	10074	-0-	-0-	-0-	414 1	9016 3	38 4	606 9	Y	551	553 0			-0-
03	11054 X	11054	-0-	-0-	-0-	461 1	9986 3	62 4	545 9	Y	495	495 0			-0-
PILONCILLO		WELL #: E 28HE		RRCID -> 286981		COMPL. DATE 09/12/2018		TOTAL DEPTH 8607		PERF. 9298 - 19651					
10	11447 X	11447	-0-	-0-	-0-	414 1	9496 3	38 4	1499 9	Y	1363	1363 0			10
11	10277 X	10277	-0-	-0-	-0-	404 1	8497 3	37 4	1339 9	Y	1217	1226 0			1
12	10537 X	10537	-0-	-0-	-0-	416 1	8924 3	39 4	1158 9	Y	1053	1050 0			4
01	10273 X	10273	-0-	-0-	-0-	416 1	8653 3	47 4	1157 9	Y	1052	1054 0			2
02	9570 X	9570	-0-	-0-	-0-	371 1	8091 3	35 4	1073 9	Y	975	974 0			3
03	9996 X	9996	-0-	-0-	-0-	391 1	8467 3	53 4	1085 9	Y	986	987 0			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC		//CONT.//		797110										
PILONCILLO		WELL #:		E 34HA	RRCID ->	287065	COMPL. DATE	10/16/2018	TOTAL DEPTH	9208	PERF.	9816 - 16364		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		

10		7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	292 1	6699 3	Y	393	393 0	-0-		
							28 4	432 9						
11		6630 X	6506	-0-	-124	-0-	275 1	5763 3	Y	403	403 0	-0-		
							25 4	443 9						
12		6851 X	6622	-0-	-229	-0-	276 1	5911 3	Y	372	369 0	3		
							26 4	409 9						
01		6665 X	6456	-0-	-209	-0-	274 1	5683 3	Y	425	424 0	4		
							31 4	468 9						
02		6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	248 1	5386 3	Y	414	415 0	3		
							24 4	455 9						
03		6665 X	6601	-0-	-64	-0-	269 1	5815 3	Y	437	437 0	3		
							36 4	481 9						

PILONCILLO		WELL #:		E 10HX	RRCID ->	287069	COMPL. DATE	09/29/2018	TOTAL DEPTH	9147	PERF.	9434 - 15357		
10		8494 X	8092	-0-	-402	-0-	322 1	7377 3	Y	330	330 0	1		
							30 4	363 9						
11		8220 X	7569	-0-	-651	-0-	324 1	6817 3	Y	362	362 0	1		
							30 4	398 9						
12		8494 X	7771	-0-	-723	-0-	327 1	7035 3	Y	344	341 0	4		
							31 4	378 9						
01		7626 X	7471	-0-	-155	-0-	324 1	6724 3	Y	352	352 0	4		
							36 4	387 9						
02		6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	291 1	6314 3	Y	329	329 0	4		
							27 4	362 9						
03		7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	331 1	7159 3	Y	369	369 0	4		
							44 4	406 9						

PILONCILLO		WELL #:		E 34HD	RRCID ->	287174	COMPL. DATE	09/26/2018	TOTAL DEPTH	9252	PERF.	9837 - 15950		
10		6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	222 1	5093 3	Y	678	677 0	7		
							21 4	746 9						
11		5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	207 1	4343 3	Y	591	595 0	3		
							19 4	650 9						
12		5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	216 1	4627 3	Y	602	597 0	8		
							20 4	662 9						
01		5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	209 1	4351 3	Y	602	604 0	6		
							25 4	662 9						
02		5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	196 1	4275 3	Y	574	574 0	6		
							19 4	631 9						
03		5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	225 1	4856 3	Y	642	641 0	7		
							31 4	706 9						

PILONCILLO		WELL #:		E 34HC	RRCID ->	287215	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	9261	PERF.	9752 - 15877		
10		5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	226 1	5183 3	Y	500	501 0	-0-		
							21 4	550 9						
11		5490 X	5421	-0-	-69	-0-	222 1	4652 3	Y	478	478 0	-0-		
							21 4	526 9						
12		5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	245 1	5242 3	Y	442	439 0	3		
							24 4	486 9						
01		5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	245 1	5097 3	Y	452	452 0	3		
							28 4	497 9						
02		5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	226 1	4938 3	Y	496	496 0	3		
							22 4	546 9						
03		6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	251 1	5448 3	Y	419	420 0	2		
							34 4	461 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: A 42HB		RRCID -> 287284	COMPL. DATE 10/13/2018	TOTAL DEPTH 7832	PERF. 8209	- 14782			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	248 1 23 4	5693 3 1284 9	Y	1167	1164 0	11
11	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	232 1 21 4	4853 3 1211 9	Y	1101	1108 0	4
12	6324 X	5913	-0-	-411	-0-	212 1 20 4	4535 3 1146 9	Y	1042	1036 0	10
01	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	209 1 25 4	4346 3 1219 9	Y	1108	1110 0	8
02	5096 X	4592	-0-	-504	-0-	158 1 14 4	3445 3 975 9	Y	886	891 0	3
03	5642 X	198	-0-	-5444	-0-	7 1 42 9	149 3	Y	38	41 0	-0-

PILONCILLO		WELL #: A 44HZ		RRCID -> 287288	COMPL. DATE 10/17/2018	TOTAL DEPTH 8224	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PILONCILLO		WELL #: A 42HC		RRCID -> 287302	COMPL. DATE 10/15/2018	TOTAL DEPTH 7716	PERF. 8104	- 14352			
10	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	271 1 25 4	6232 3 1245 9	Y	1132	1134 0	14
11	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	257 1 23 4	5386 3 1073 9	Y	975	985 0	4
12	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	355 1 33 4	7614 3 1143 9	Y	1039	1032 0	11
01	8494 X	8494	-0-	-0-	-0-	334 1 38 4	6946 3 1176 9	Y	1069	1070 0	10
02	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	244 1 23 4	5292 3 898 9	Y	816	823 0	3
03	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-			Y	-0-	3 0	-0-

PILONCILLO		WELL #: A 44HV		RRCID -> 287305	COMPL. DATE 11/24/2018	TOTAL DEPTH 8218	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PILONCILLO		WELL #: A 45HA		RRCID -> 287307	COMPL. DATE 01/30/2019	TOTAL DEPTH 3273	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO WELL #: A 42HA RRCID -> 287312 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8317 - 15662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	254	1	5823	3	Y	1216	1220	0
						23	4	1338	9				9
11	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	257	1	5383	3	Y	1175	1180	0
						23	4	1293	9				4
12	6944 X	6796	-0-	-148	-0-	245	1	5267	3	Y	1145	1139	0
						24	4	1260	9				10
01	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	272	1	5658	3	Y	1378	1377	0
						31	4	1516	9				11
02	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	217	1	4706	3	Y	1127	1132	0
						20	4	1240	9				6
03	6076 X	78	-0-	-5998	-0-	2	1	61	3	Y	14	20	0
						15	9						-0-

PILONCILLO WELL #: A 45HC RRCID -> 287313 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 3284 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 36HA RRCID -> 287332 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9995 - 17111

10	11594 X	11299	-0-	-295	-0-	443	1	10142	3	Y	613	613	0
						40	4	674	9				5
11	11220 X	9972	-0-	-1248	-0-	422	1	8864	3	Y	588	590	0
						39	4	647	9				3
12	11594 X	10100	-0-	-1494	-0-	419	1	8981	3	Y	600	595	0
						40	4	660	9				8
01	10201 X	10201	-0-	-0-	-0-	435	1	9005	3	Y	647	647	0
						49	4	712	9				8
02	9635 X	9635	-0-	-0-	-0-	392	1	8543	3	Y	604	606	0
						36	4	664	9				6
03	10168 X	9903	-0-	-265	-0-	406	1	8808	3	Y	576	578	0
						55	4	634	9				4

PILONCILLO WELL #: E 36HC RRCID -> 287421 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9903 - 15938

10	10682 X	10682	-0-	-0-	-0-	404	1	9276	3	Y	877	875	0
						37	4	965	9				10
11	9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	401	1	8397	3	Y	809	812	0
						37	4	890	9				7
12	9954 X	9954	-0-	-0-	-0-	402	1	8613	3	Y	818	813	0
						39	4	900	9				12
01	9486 X	9445	-0-	-41	-0-	390	1	8106	3	Y	823	824	0
						44	4	905	9				11
02	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	383	1	8319	3	Y	832	832	0
						35	4	915	9				11
03	9486 X	9417	-0-	-69	-0-	382	1	8282	3	Y	638	643	0
						51	4	702	9				6

PILONCILLO WELL #: A 44HU RRCID -> 287422 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8217 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: E 36HB		RRCID -> 287424	COMPL. DATE 04/03/2020	TOTAL DEPTH 9397	PERF. 9874	- 16471			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	324 1 30 4	7437 3 547 9	Y	497	499 0	8
11	7890 X	7489	-0-	-401	-0-	313 1 29 4	6574 3 573 9	Y	521	523 0	6
12	8153 X	7534	-0-	-619	-0-	310 1 29 4	6623 3 572 9	Y	520	518 0	8
01	7502 X	7063	-0-	-439	-0-	295 1 34 4	6152 3 582 9	Y	529	530 0	7
02	6776 X	6477	-0-	-299	-0-	260 1 25 4	5656 3 536 9	Y	487	487 0	7
03	7502 X	6821	-0-	-681	-0-	276 1 37 4	5984 3 524 9	Y	476	476 0	7

PILONCILLO		WELL #: A 44HD		RRCID -> 287456	COMPL. DATE 05/09/2019	TOTAL DEPTH 7834	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PILONCILLO		WELL #: E 35HA		RRCID -> 287457	COMPL. DATE 04/02/2020	TOTAL DEPTH 9301	PERF. 9848	- 16561			
10	16957 X	16878	-0-	-79	-0-	653 1 60 4	14999 3 1166 9	Y	1060	1062 0	23
11	16410 X	15995	-0-	-415	-0-	673 1 63 4	14117 3 1142 9	Y	1038	1043 0	18
12	16957 X	16549	-0-	-408	-0-	685 1 65 4	14663 3 1136 9	Y	1033	1027 0	24
01	15655 X	15645	-0-	-10	-0-	664 1 76 4	13794 3 1111 9	Y	1010	1013 0	21
02	15509 X	15509	-0-	-0-	-0-	632 1 60 4	13744 3 1073 9	Y	975	975 0	21
03	16002 X	16002	-0-	-0-	-0-	654 1 89 4	14169 3 1090 9	Y	991	993 0	19

PILONCILLO		WELL #: A 44HA		RRCID -> 287460	COMPL. DATE 12/20/2018	TOTAL DEPTH 7839	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PILONCILLO		WELL #: A 43HW		RRCID -> 287481	COMPL. DATE 11/24/2018	TOTAL DEPTH 8018	PERF. 8219	- 13613			
10	7502 X	7160	-0-	-342	-0-	271 1 25 4	6207 3 657 9	Y	597	596 0	8
11	7260 X	6457	-0-	-803	-0-	264 1 24 4	5539 3 630 9	Y	573	576 0	5
12	7502 X	6591	-0-	-911	-0-	265 1 26 4	5697 3 603 9	Y	548	545 0	8
01	6293 X	6195	-0-	-98	-0-	259 1 30 4	5389 3 517 9	Y	470	473 0	5
02	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	232 1 22 4	5071 3 472 9	Y	429	430 0	4
03	6293 X	6272	-0-	-21	-0-	252 1 34 4	5450 3 536 9	Y	487	486 0	5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110									
PILONCILLO		WELL #: A 45HY		RRCID ->	287503	COMPL. DATE	08/11/2019	TOTAL DEPTH	8080	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: E 35HB		RRCID ->	287511	COMPL. DATE	04/03/2020	TOTAL DEPTH	9334	PERF. 9900 - 16217	
10	13609 X	12554	-0-	-1055	-0-	490	1 11250 3	Y	700	701 0	12
						44	4 770 9				
11	13170 X	11385	-0-	-1785	-0-	481	1 10120 3	Y	673	677 0	8
						44	4 740 9				
12	13609 X	12032	-0-	-1577	-0-	500	1 10697 3	Y	716	710 0	14
						47	4 788 9				
01	11470 X	11337	-0-	-133	-0-	482	1 10000 3	Y	728	731 0	11
						54	4 801 9				
02	10360 X	10025	-0-	-335	-0-	406	1 8860 3	Y	655	657 0	9
						38	4 721 9				
03	11470 X	10662	-0-	-808	-0-	433	1 9357 3	Y	740	739 0	10
						58	4 814 9				

PILONCILLO		WELL #: A 44HB		RRCID ->	287515	COMPL. DATE	01/06/2019	TOTAL DEPTH	7816	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: A 45HB		RRCID ->	287715	COMPL. DATE	12/02/2018	TOTAL DEPTH	3288	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: A 45HZ		RRCID ->	287716	COMPL. DATE	12/24/2018	TOTAL DEPTH	8066	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: A 43HX		RRCID -> 287723	COMPL. DATE 11/21/2018	TOTAL DEPTH 8155	PERF. 8350	- 13650			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	13776 X	13776	-0-	-0-	-0-	543 1 49 4	12446 3 738 9	Y	671	672 0	5
11	13320 X	12669	-0-	-651	-0-	536 1 48 4	11240 3 845 9	Y	768	769 0	4
12	13764 X	13111	-0-	-653	-0-	541 1 51 4	11583 3 936 9	Y	851	845 0	10
01	12755 X	12755	-0-	-0-	-0-	542 1 60 4	11249 3 904 9	Y	822	824 0	8
02	11480 X	11427	-0-	-53	-0-	471 1 44 4	10252 3 660 9	Y	600	604 0	4
03	12710 X	11913	-0-	-797	-0-	495 1 66 4	10711 3 641 9	Y	583	584 0	3

PILONCILLO		WELL #: A 44HE		RRCID -> 287758	COMPL. DATE 05/07/2019	TOTAL DEPTH 7835	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PILONCILLO		WELL #: A 45HE		RRCID -> 287827	COMPL. DATE 12/17/2018	TOTAL DEPTH 7850	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PILONCILLO		WELL #: A 43HZ		RRCID -> 287832	COMPL. DATE 11/20/2018	TOTAL DEPTH 8156	PERF. 8350	- 13650			
10	16087 X	16087	-0-	-0-	-0-	625 1 58 4	14329 3 1075 9	Y	977	976 0	6
11	15510 X	14699	-0-	-811	-0-	625 1 59 4	13113 3 902 9	Y	820	824 0	2
12	16027 X	15127	-0-	-900	-0-	634 1 61 4	13604 3 828 9	Y	753	750 0	5
01	14756 X	14493	-0-	-263	-0-	619 1 70 4	12888 3 916 9	Y	833	832 0	6
02	13531 X	13531	-0-	-0-	-0-	554 1 51 4	12049 3 877 9	Y	797	798 0	5
03	14834 X	14834	-0-	-0-	-0-	606 1 82 4	13101 3 1045 9	Y	950	949 0	6

PILONCILLO		WELL #: E 31HA		RRCID -> 287864	COMPL. DATE 11/16/2022	TOTAL DEPTH 8974	PERF. 9719	- 16720			
10	8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	348 1 33 4	8001 3 556 9	Y	505	505 0	2
11	8346 X	8346	-0-	-0-	-0-	353 1 33 4	7403 3 557 9	Y	506	508 0	-0-
12	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	347 1 33 4	7461 3 535 9	Y	486	483 0	3
01	8308 X	7614	-0-	-694	-0-	324 1 37 4	6762 3 491 9	Y	446	447 0	2
02	7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	323 1 30 4	7026 3 388 9	Y	353	354 0	1
03	10722 X	10722	-0-	-0-	-0-	443 1 59 4	9600 3 620 9	Y	564	561 0	4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110										
PILONCILLO			WELL #: E 31HB		RRCID -> 287867			COMPL. DATE 12/18/2018			TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9848 - 16823		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		10049 X	10049	-0-	-0-	-0-	388 1	8905 3	Y	655	656 0	3	
							35 4	721 9					
11		9732 X	9732	-0-	-0-	-0-	407 1	8558 3	Y	664	667 0	-0-	
							37 4	730 9					
12		9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	381 1	8156 3	Y	656	651 0	5	
							36 4	722 9					
01		9362 X	8990	-0-	-372	-0-	376 1	7816 3	Y	685	684 0	6	
							44 4	754 9					
02		8574 X	8574	-0-	-0-	-0-	340 1	7388 3	Y	740	739 0	7	
							32 4	814 9					
03		9620 X	9620	-0-	-0-	-0-	382 1	8283 3	Y	822	820 0	9	
							51 4	904 9					

PILONCILLO			WELL #: E 31HC		RRCID -> 287875			COMPL. DATE 12/18/2018			TOTAL DEPTH 8976 PERF.10033 - 16756		
10		3565 X	2377	-0-	-1188	-0-	93 1	2146 3	Y	118	118 0	-0-	
							8 4	130 9					
11		6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	257 1	5390 3	Y	335	332 0	3	
							23 4	369 9					
12		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	171 1	3670 3	Y	234	235 0	2	
							15 4	257 9					
01		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	162 1	3363 3	Y	227	228 0	1	
							19 4	250 9					
02		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	157 1	3394 3	Y	223	223 0	1	
							14 4	245 9					
03		4061 X	4004	-0-	-57	-0-	164 1	3564 3	Y	231	231 0	1	
							22 4	254 9					

PILONCILLO			WELL #: E 30HZ		RRCID -> 287892			COMPL. DATE 12/19/2018			TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9361 - 20244		
10		14012 X	10907	-0-	-3105	-0-	436 1	9991 3	Y	400	395 0	5	
							40 4	440 9					
11		13560 X	10986	-0-	-2574	-0-	468 1	9796 3	Y	618	616 0	7	
							42 4	680 9					
12		14012 X	10976	-0-	-3036	-0-	463 1	9897 3	Y	521	520 0	8	
							43 4	573 9					
01		10773 X	10773	-0-	-0-	-0-	466 1	9680 3	Y	522	523 0	7	
							53 4	574 9					
02		9604 X	9167	-0-	-437	-0-	381 1	8270 3	Y	437	439 0	5	
							35 4	481 9					
03		10633 X	6704	-0-	-3929	-0-	279 1	6043 3	Y	313	316 0	2	
							38 4	344 9					

PILONCILLO			WELL #: E 30HY		RRCID -> 287927			COMPL. DATE 12/19/2018			TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9162 - 19492		
10		11780 X	9020	-0-	-2760	-0-	349 1	8035 3	Y	548	545 0	4	
							33 4	603 9					
11		11400 X	7878	-0-	-3522	-0-	334 1	6997 3	Y	469	472 0	1	
							31 4	516 9					
12		8556 X	6805	-0-	-1751	-0-	283 1	6073 3	Y	383	383 0	1	
							28 4	421 9					
01		7967 X	6361	-0-	-1606	-0-	271 1	5649 3	Y	373	374 0	-0-	
							31 4	410 9					
02		7196 X	4874	-0-	-2322	-0-	201 1	4344 3	Y	281	280 0	1	
							20 4	309 9					
03		7967 X	4627	-0-	-3340	-0-	191 1	4121 3	Y	262	263 0	-0-	
							27 4	288 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO WELL #: A 43HY RRCID -> 288035 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8213 - 13623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	260	1 5972	3	3	Y	547	546	0		6
11	6540 X	6471	-0-	-69	-0-	266	1 5888	3	3	Y	538	543	0		1
12	6758 X	6465	-0-	-293	-0-	263	1 5614	3	3	Y	511	507	0		5
01	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	260	1 5403	3	3	Y	510	511	0		4
02	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	232	1 5060	3	3	Y	446	448	0		2
03	6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	254	1 5496	3	3	Y	598	596	0		4

PILONCILLO WELL #: E 31HD RRCID -> 288114 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 8964 PERF.10451 - 17174

10	9590 X	9590	-0-	-0-	-0-	373	1 8564	3	3	Y	562	562	0		10
11	8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	367	1 7699	3	3	Y	571	572	0		9
12	8928 X	8441	-0-	-487	-0-	346	1 7421	3	3	Y	583	578	0		14
01	7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	326	1 6770	3	3	Y	562	564	0		12
02	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	333	1 7241	3	3	Y	577	577	0		12
03	8711 X	8246	-0-	-465	-0-	335	1 7238	3	3	Y	572	573	0		11

PILONCILLO WELL #: A 45HD RRCID -> 288188 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 30HW RRCID -> 288205 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9165 - 18088

10	17763 X	17763	-0-	-0-	-0-	687	1 15772	3	3	Y	1127	1124	0		8
11	15240 X	13064	-0-	-2176	-0-	565	1 11840	3	3	Y	553	561	0		-0-
12	15748 X	11514	-0-	-4234	-0-	490	1 10509	3	3	Y	426	425	0		1
01	14477 X	10892	-0-	-3585	-0-	477	1 9909	3	3	Y	411	411	0		1
02	13076 X	10358	-0-	-2718	-0-	433	1 9426	3	3	Y	417	417	0		1
03	16995 X	16995	-0-	-0-	-0-	708	1 15294	3	3	Y	815	805	0		11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
		WELL #: E 30HX		RRCID -> 288229	COMPL. DATE 11/13/2022	TOTAL DEPTH 9319	PERF. 9122	- 18709			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	12896 X	4159	-0-	-8737	-0-	163 1 14 4	3741 3 241 9	Y	219	221 0	-0-
11	12480 X	10000	-0-	-2480	-0-	424 1 39 4	8897 3 640 9	Y	582	577 0	5
12	13847 X	13847	-0-	-0-	-0-	577 1 54 4	12372 3 844 9	Y	767	758 0	14
01	11609 X	11609	-0-	-0-	-0-	497 1 56 4	10321 3 735 9	Y	668	672 0	10
02	9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	411 1 38 4	8921 3 624 9	Y	567	569 0	8
03	10855 X	10855	-0-	-0-	-0-	448 1 60 4	9683 3 664 9	Y	604	604 0	8

PILONCILLO		WELL #: A 44HC		RRCID -> 288440	COMPL. DATE 05/05/2019	TOTAL DEPTH 7815	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: E 37HC		RRCID -> 289881	COMPL. DATE 12/05/2019	TOTAL DEPTH 3702	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: E 37HD		RRCID -> 289882	COMPL. DATE 03/16/2020	TOTAL DEPTH 8352	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: E 39HW		RRCID -> 289952	COMPL. DATE 11/25/2019	TOTAL DEPTH 8691	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: E 37HA		RRCID -> 289954	COMPL. DATE 12/19/2019	TOTAL DEPTH 8434	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110								
PILONCILLO		WELL #: E 37HY		RRCID ->	289955	COMPL. DATE	03/11/2020	TOTAL DEPTH	3708 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: E 37HB		RRCID ->	289956	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	8366 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: E 37HZ		RRCID ->	289957	COMPL. DATE	02/24/2020	TOTAL DEPTH	3709 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: E 39HX		RRCID ->	289958	COMPL. DATE	11/19/2019	TOTAL DEPTH	8681 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: E 39HY		RRCID ->	289961	COMPL. DATE	11/12/2019	TOTAL DEPTH	8695 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: E 39HZ		RRCID ->	289963	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL DEPTH	8679 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: E 37HE		RRCID ->	289974	COMPL. DATE	03/12/2020	TOTAL DEPTH	3708 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110		WELL #: E 37HX		RRCID -> 290902		COMPL. DATE 12/26/2019		TOTAL DEPTH 8803		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		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

TIDAL PETROLEUM, INC.		859240		WELL #: 1H		RRCID -> 262866		COMPL. DATE 11/12/2010		TOTAL DEPTH 11122		PERF.11447 - 13631		
10	0	25906	-0-	25906	25906	22140	2	3766	9	N	3424	3548	1	240
11	0	19517	-0-	19517	45423	16702	2	2815	9	N	2559	2346	1	453
12	62051 X	16628	-0-	-45423	-0-	13746	2	2882	9	N	2620	1904	1	1169
01	0	12905	-0-	12905	12905	11109	2	1796	9	N	1633	1316	1	1486
02	48048 X	10669	-0-	-37379	-0-	9203	2	1466	9	N	1333	1162	1	1657
03	25916 X	12838	-0-	-13078	-0-	11407	2	1431	9	N	1301	2380	1	578

TROUBADOUR OPERATING, LLC		871292		WELL #: 3H		RRCID -> 293600		COMPL. DATE 07/30/2022		TOTAL DEPTH 9518		PERF.10153 - 19607		
10	571866 X	216491	-0-	-355375	-0-	207135	2	9356	9	N	8505	8419	1	323
11	231000 X	193977	-0-	-37023	-0-	185836	2	8141	9	N	7401	7274	1	450
12	238700 X	182133	-0-	-56567	-0-	175005	2	7128	9	N	6480	6537	1	393
01	238700 X	141852	-0-	-96848	-0-	136041	2	5811	9	N	5283	5250	1	426
02	215600 X	139444	-0-	-76156	-0-	133980	2	5464	9	N	4967	4978	1	415
03	238700 X	NO RPT	-0-	-238700	-0-					N	NO RPT			415

CACTUS JACK		WELL #: 1H		RRCID -> 294141		COMPL. DATE 07/30/2022		TOTAL DEPTH 9504		PERF.10187 - 18469				
10	506291 X	189511	-0-	-316780	-0-	181341	2	8170	9	N	7427	7370	1	283
11	607590 X	162296	-0-	-445294	-0-	155499	2	6797	9	N	6179	6086	1	376
12	627843 X	149604	-0-	-478239	-0-	143755	2	5849	9	N	5317	5370	1	323
01	627843 X	120858	-0-	-506985	-0-	115894	2	4964	9	N	4513	4473	1	363
02	567084 X	116575	-0-	-450509	-0-	112014	2	4561	9	N	4146	4162	1	347
03	627843 X	NO RPT	-0-	-627843	-0-					N	NO RPT			347

CACTUS JACK		WELL #: 2H		RRCID -> 294145		COMPL. DATE 07/30/2022		TOTAL DEPTH 9507		PERF.10047 - 18985				
10	540763 X	193196	-0-	-347567	-0-	184869	2	8327	9	N	7570	7514	1	288
11	241530 X	165480	-0-	-76050	-0-	158548	2	6932	9	N	6302	6206	1	384
12	249581 X	155605	-0-	-93976	-0-	149514	2	6091	9	N	5537	5585	1	336
01	249581 X	127854	-0-	-121727	-0-	122597	2	5257	9	N	4779	4731	1	384
02	225428 X	119217	-0-	-106211	-0-	114567	2	4650	9	N	4227	4256	1	355
03	249581 X	NO RPT	-0-	-249581	-0-					N	NO RPT			355

VERDUN OIL & GAS LLC		884566		WELL #: 1		RRCID -> 266427		COMPL. DATE 02/14/2012		TOTAL DEPTH 7447		PERF. 8292 - 12390		
10	0	1155	-0-	1155	2227	56	1	938	3	Y	146	149	0	1
						161	9							
11	0	1013	-0-	1013	3240	37	1	854	3	Y	111	111	0	1
						122	9							
12	3100 N	778	-0-	-2322	918	36	1	681	2	Y	55	56	0	-0-
						61	9							
*01	1705 N	787	-0-	-918	-0-	33	1	682	2	Y	58	57	0	1
						8	4	64	9					
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	31	1	570	2	Y	50	51	0	-0-
						37	4	55	9					
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	33	1	681	2	Y	61	60	0	1
						25	4	67	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
LIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	4015	-0-	4015	8935	235	1	3508	3	Y	247	244	0	7
						272	9							
11	0	2939	-0-	2939	11874	159	1	2780	3	Y	-0-	7	0	-0-
12	3100 N	2450	-0-	-650	11224	210	1	2123	2	Y	106	103	0	3
						117	9							
*01	12774 X	1550	-0-	-11224	-0-	69	1	1158	2	Y	294	286	0	11
						323	9							
02	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	68	1	979	2	Y	102	109	0	4
						112	9							
03	4030 X	2355	-0-	-1675	-0-	124	1	1892	2	Y	308	301	0	11
						339	9							
LIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269333 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680														
10	2276 N	1642	-0-	-634	-0-	93	1	1385	3	Y	149	148	0	4
						164	9							
11	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	82	1	1439	3	Y	135	136	0	3
						149	9							
12	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	178	1	1799	2	Y	117	116	0	4
						129	9							
*01	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	125	1	2110	2	Y	143	142	0	5
						157	9							
02	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	93	1	1341	2	Y	10	15	0	-0-
						11	9							
03	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	107	1	1629	2	Y	52	50	0	2
						57	9							
LIGHT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 274263 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8040 - 13564														
10	0	4510	-0-	4510	10322	268	1	4012	3	Y	209	207	0	6
						230	9							
11	0	4288	-0-	4288	14610	227	1	3965	3	Y	87	91	0	2
						96	9							
12	18705 X	4095	-0-	-14610	-0-	363	1	3664	2	Y	62	62	0	2
						68	9							
*01	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	217	1	3657	2	Y	73	72	0	3
						80	9							
02	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	249	1	3581	2	Y	71	71	0	3
						78	9							
03	4495 X	4230	-0-	-265	-0-	256	1	3920	2	Y	49	50	0	2
						54	9							
LIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274432 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7945 - 13738														
10	0	1546	-0-	1546	6969	96	1	1436	3	Y	13	16	0	-0-
						14	9							
11	0	1879	-0-	1879	8848	101	1	1769	3	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
12	10783 X	1935	-0-	-8848	-0-	172	1	1735	2	Y	25	24	0	1
						28	9							
*01	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	114	1	1916	2	Y	38	38	0	1
						42	9							
02	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	140	1	2018	2	Y	47	46	0	2
						52	9							
03	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	228	1	3480	2	Y	166	162	0	6
						183	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566													
LIGHT RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 277027		COMPL. DATE 01/09/2017				TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 14460					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	9814 X	9814	-0-	-0-	-0-	547	1	8176	3	N	992	982	0		160
11	9600 X	9448	-0-	-152	-0-	1091	9	8060	3	N	843	849	0		154
12	11191 X	11131	-0-	-60	-0-	461	1	9213	2	N	914	908	0		160
01	11191 X	10669	-0-	-522	-0-	927	9	8763	2	N	1260	1240	0		180
02	9828 X	8433	-0-	-1395	-0-	1005	9	6888	2	N	969	977	0		172
03	9827 X	8744	-0-	-1083	-0-	520	1	7194	2	N	982	987	0		167
						1386	9								
						479	1								
						1066	9								
						470	1								
						1080	9								

LIGHT RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 277162		COMPL. DATE 02/15/2017				TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8330 - 14510					
10	15066 X	11923	-0-	-3143	-0-	650	1	9713	3	N	1418	1404	0		184
11	14430 X	12860	-0-	-1570	-0-	1560	9	9229	3	N	2821	2791	0		214
12	14353 X	8100	-0-	-6253	-0-	528	1	5663	2	N	1705	1720	0		199
01	14353 X	12226	-0-	-2127	-0-	3103	9	9705	2	N	1768	1756	0		211
*02	11928 X	11710	-0-	-218	-0-	561	1	9334	2	N	1570	1572	0		209
03	13152 X	13152	-0-	-0-	-0-	1876	9	10546	2	N	1742	1745	0		206
						576	1								
						1945	9								
						649	1								
						1727	9								
						690	1								
						1916	9								

LIGHT RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 291585		COMPL. DATE 03/31/2017				TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7920 - 13050					
10	3100 N	3433	-0-	333	17559	200	1	2995	3	N	216	215	0		6
11	3000 N	3918	-0-	918	18477	238	9	3526	3	N	173	175	0		4
12	3100 N	2241	-0-	-859	17618	202	1	1777	2	N	262	258	0		8
01	19266 X	1648	-0-	-17618	-0-	190	9	1223	2	N	320	316	0		12
02	2576 X	2051	-0-	-525	-0-	176	1	1617	2	N	293	293	0		12
03	2852 X	2059	-0-	-793	-0-	288	9	1539	2	N	381	379	0		14
						73	1								
						352	9								
						112	1								
						322	9								
						101	1								
						419	9								

VIVION UNIT B		WELL #: 17		RRCID -> 291957		COMPL. DATE 06/28/2017				TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7888 - 15062					
10	8091 X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	191	225	0		2
11	7830 X	-0-	-0-	-7830	-0-					N	11	13	0		-0-
12	8091 X	831	-0-	-7260	-0-	426	1	405	9	N	368	365	0		3
01	888 X	888	-0-	-0-	-0-	493	1	1	4	N	358	352	0		9
						394	9								
02	564 X	564	-0-	-0-	-0-	480	1	84	9	N	76	82	0		3
03	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	866	1	1423	2	N	136	131	0		8
						79	4	150	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
VIVION UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 291977 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7779 - 14653														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
10		15283 X	842	-0-	-14441	-0-	509 1	333 9	Y		303	336 0		4
11		14790 X	924	-0-	-13866	-0-	488 1	436 9	Y		396	396 0		4
12		5952 X	956	-0-	-4996	-0-	603 1	353 9	Y		321	317 0		8
01		817 X	817	-0-	-0-	-0-	510 1	307 9	Y		279	283 0		4
02		774 X	774	-0-	-0-	-0-	548 1	10 4	Y		196	197 0		3
							216 9							
03		770 X	770	-0-	-0-	-0-	560 1	210 9	Y		191	189 0		5

VIVION UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 291978 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7773 - 14642														
10		14787 X	636	-0-	-14151	-0-	538 1	98 9	N		89	95 0		13
11		11190 X	1858	-0-	-9332	-0-	673 1	315 3	N		791	795 0		9
							870 9							
12		5735 X	2453	-0-	-3282	-0-	801 1	1652 9	N		1502	1498 0		13
01		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	564 1	558 2	N		1917	1903 0		27
							13 4	2109 9						
02		1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	332 1	11 4	N		605	622 0		10
							666 9							
03		2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	536 1	503 2	N		933	926 0		17
							35 4	1026 9						

VIVION WELL #: 4 RRCID -> 291979 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 8059 - 13516														
10		1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	50 1	833 3	N		146	148 0		1
							161 9							
11		960 X	891	-0-	-69	-0-	32 1	737 3	N		111	111 0		1
							122 9							
12		713 X	634	-0-	-79	-0-	29 1	544 2	N		55	56 0		-0-
							61 9							
01		636 N	636	-0-	-0-	-0-	26 1	539 2	N		58	57 0		1
							7 4	64 9						
02		571 N	571	-0-	-0-	-0-	25 1	460 2	N		51	52 0		-0-
							30 4	56 9						
03		658 N	658	-0-	-0-	-0-	26 1	545 2	N		61	60 0		1
							20 4	67 9						

LIGHT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 291980 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8378 - 14108														
10		2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	121 1	1814 3	N		84	86 0		2
							92 9							
11		1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	61 1	1073 3	N		20	21 0		1
							22 9							
12		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-	65 1	1100 2	N		2763	2689 0		75
01		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	81 9		N		74	146 0		3
							81 9							
02		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	125 1	1792 2	N		19	21 0		1
							21 9							
03		2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	179 1	2736 2	N		14	14 0		1
							15 9							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566									
LIGHT RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	291994	COMPL. DATE	03/06/2013	TOTAL DEPTH	7636	PERF.	8180 - 13658	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		3604 X	3604	-0-	-0-	167	1	2491	3	Y	860	852 0	24
						946	9						
11		3341 X	3341	-0-	-0-	133	1	2322	3	Y	805	808 0	21
						886	9						
12		4495 X	3365	-0-	-1130	220	1	2217	2	Y	844	839 0	26
						928	9						
01		4481 X	4481	-0-	-0-	180	1	3037	2	Y	1149	1131 0	44
						1264	9						
02		3658 X	3658	-0-	-0-	169	1	2433	2	Y	960	964 0	40
						1056	9						
03		4605 X	4605	-0-	-0-	216	1	3300	2	Y	990	995 0	35
						1089	9						

VIVION		WELL #:		3	RRCID ->	292000	COMPL. DATE	07/04/2013	TOTAL DEPTH	1374	PERF.	8098 - 14353	
10		0	1139	-0-	1139	1139	53	1	885	3	N	183 183 0	1
							201	9					
11		0	1024	-0-	1024	2163	36	1	833	3	N	141 140 0	2
							155	9					
12		3006 N	843	-0-	-2163	-0-	38	1	713	2	N	84 85 0	1
							92	9					
01		848 N	848	-0-	-0-	-0-	43	1	710	2	N	86 86 0	1
							95	9					
02		784 N	784	-0-	-0-	-0-	34	1	620	2	N	81 81 0	1
							41	4	89	9			
03		868 N	868	-0-	-0-	-0-	34	1	708	2	N	91 91 0	1
							26	4	100	9			

BRISCOE RANCH (OLMOS)		12018 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
FLINT OAK ENERGY, LLC		273933											
BRISCOE		WELL #:		3	RRCID ->	213469	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4516 - 4528	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		46
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		46
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		46
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		46
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		46
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		46

BRISCOE		WELL #:		4	RRCID ->	213470	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4858 - 4884
10		DLQ G-10	10	-0-	10	40	10	3		Y	-0-	-0-
11		40 N	-0-	-0-	-40	-0-				Y	-0-	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		0	8	-0-	8	8	8	3		Y	-0-	-0-
02		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-	-0-
03		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		Y	-0-	-0-

BRISCOE		WELL #:		11	RRCID ->	216436	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4483 - 4904
10		DLQ G-10	56	-0-	56	120	56	3		Y	-0-	-0-
11		139 N	19	-0-	-120	-0-	19	3		Y	-0-	-0-
12		0	11	-0-	11	11	11	3		Y	-0-	-0-
01		0	6	-0-	6	17	6	3		Y	-0-	-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-	-0-
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933														
BRISCOE (5140)		WELL #: 8002		RRCID -> 220342		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4560 - 4710								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8007		RRCID -> 220367		COMPL. DATE 05/29/2006		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4462 - 4476								
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-					-0-
*03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8008		RRCID -> 220370		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4480 - 4510								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRISCOE		WELL #: 21		RRCID -> 220777		COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4440 - 4850								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40

BRISCOE (5140)		WELL #: 8010		RRCID -> 220888		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8012		RRCID -> 221218		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628								
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-					-0-
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8009		RRCID -> 221242		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 4804								
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-					-0-
*03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933								
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:		42	RRCID ->	221505	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4670 - 4677
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	210	-0-	210	210	210	3	N	-0-			-0-
11	0	150	-0-	150	360	150	3	N	-0-			-0-
12	0	129	-0-	129	489	129	3	N	-0-			-0-
01	0	188	-0-	188	677	188	3	N	-0-			-0-
02	677 N	-0-	-0-	-677	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-			-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:		43	RRCID ->	222212	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4832 - 4844
10	0	256	-0-	256	256	256	3	N	-0-			-0-
11	0	213	-0-	213	469	213	3	N	-0-			-0-
12	0	567	-0-	567	1036	567	3	N	-0-			-0-
01	0	272	-0-	272	1308	272	3	N	-0-			-0-
02	1308 N	-0-	-0-	-1308	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	527 N	465	-0-	-62	-0-	465	3	N	-0-			-0-

BRISCOE, DOLPH "E"		WELL #:		53	RRCID ->	222216	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4823 - 4840
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8016	RRCID ->	223309	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4620 - 4644
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8020	RRCID ->	224554	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4484 - 4520
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8021	RRCID ->	224871	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4388 - 4418
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8023	RRCID ->	225957	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4310 - 4328
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933												
BRISCOE		WELL #: 29		RRCID -> 227662		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4860 - 4866				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 54		RRCID -> 229816		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4993 - 5010				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 55		RRCID -> 229955		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4835 - 4843				
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-			-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-			-0-
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-			-0-
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-			-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-			-0-
03	496 N	447	-0-	-49	-0-	447	3			N	-0-			-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 62		RRCID -> 230054		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 5775		PERF. 4970 - 4979				
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-			-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-			-0-
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-			-0-
01	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-			-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-			-0-
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-			-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 65		RRCID -> 231970		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 5046 - 5213				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8027		RRCID -> 232674		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4806 - 4822				
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	179	3	2	9	N	2	3	1	3
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	151	3	1	9	N	1			4
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	521	3	2	9	N	2	3	1	3
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-			3
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			3
*03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	339	3	3	9	N	3			6

BRISCOE (5140)		WELL #: 8028		RRCID -> 232675		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4520 - 4535				
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	186	3	2	9	N	2	3	1	3
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	148	3	1	9	N	1			4
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	360	3	2	9	N	2	3	1	3
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-			3
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			3
*03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	344	3	3	9	N	3			6

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933								
BRISCOE (5140)		WELL #: 8033		RRCID -> 232687		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-	-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-	-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-	-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-	-0-
*03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-	-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8030		RRCID -> 232719		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8037		RRCID -> 232739		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8036		RRCID -> 232741		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454			
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	195 3	2 9	N	2	3 1	3
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	180 3	1 9	N	1		4
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	556 3	2 9	N	2	3 1	3
01	0	353	-0-	353	-0-	353 3		N	-0-		3
02	353 N	-0-	-0-	-353	-0-			N	-0-		3
*03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	315 3	3 9	N	3		6

BRISCOE (5140)		WELL #: 8038		RRCID -> 232742		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8024		RRCID -> 235763		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRISCOE		WELL #: 43		RRCID -> 235889		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480		
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-	105
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-	105
12	0	9	-0-	9	-0-	9 3		N	-0-	105
01	0	5	-0-	5	-0-	5 3		N	-0-	105
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-	105
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	43 3	6 9	N	5	110

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933								
BRISCOE		WELL #: 8035		RRCID -> 237938		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-		-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-		-0-
*03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-		-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8042		RRCID -> 241878		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BRISCOE		WELL #: 44		RRCID -> 241882		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950		
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		90
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		90
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3	N	-0-		90
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3	N	-0-		90
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		90
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-		90

BRISCOE (5140)		WELL #: 8045		RRCID -> 241896		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8046		RRCID -> 241898		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4650 - 4670		
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8047		RRCID -> 241904		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827		
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-		-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-		-0-
12	0	103	-0-	103	-0-	103 3	N	-0-		-0-
01	0	46	-0-	46	-0-	149 3	N	-0-		-0-
02	149 N	-0-	-0-	-149	-0-		N	-0-		-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3	N	-0-		-0-

BRISCOE		WELL #: 22		RRCID -> 243059		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865		
10	DLQ G-10	596	-0-	596	1421	512 3	84 9	Y	76	140
11	1867 N	446	-0-	-1421	-0-	367 3	79 9	Y	72	212
12	0	288	-0-	288	288	188 3	100 9	Y	91	122
01	0	204	-0-	204	492	101 3	103 9	Y	94	41
02	492 N	-0-	-0-	-492	-0-			Y	-0-	41
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	492 3	111 9	Y	101	142

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87		

BRISCOE		WELL #: 16		RRCID -> 243066		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

BRISCOE		WELL #: 33		RRCID -> 244586		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84		

BRISCOE (5140)		WELL #: 8050		RRCID -> 247629		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BRISCOE		WELL #: 34		RRCID -> 249646		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BRISCOE (5140)		WELL #: 8013		RRCID -> 251103		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4495 - 4508						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BRISCOE (5140)		WELL #: 8032		RRCID -> 273158		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4837 - 4874						
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	47	3	8	9	N	7	9	1	9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			12
12	62 N	24	-0-	-38	-0-	17	3	7	9	N	6	10	1	8
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	289	3	2	9	N	2			10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
*03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	213	3	9	9	N	8			18

CAGE (ESCONDIDO)		14597 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK											
RAM RIVER RESOURCES, INC. SHAMROCK-CAGE		689327		WELL #: 1089		RRCID -> 066569		COMPL. DATE 04/27/1976		TOTAL DEPTH 2700		PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

CALLIHAM, SOUTH (JACKSON)		14866 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN											
TROTTER-HOWLING & HATTAWAY CLAUNCH, B. C.		871290		WELL #: 3		RRCID -> 000087		COMPL. DATE 05/23/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 418 - 428							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

CALLIHAM, SOUTH (1100)		14866 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN											
ELBO CO., THE WHITMIRE, W. A.		246610		WELL #: 1		RRCID -> 000091		COMPL. DATE 12/10/1956		TOTAL DEPTH 1138		PERF. 1094 - 1102							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

CAMPANA, SOUTH(GOVT. WELLS 2600)		15146 259		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN											
G. & M. ENERGY COMPANY HARRIS, L.		292290		WELL #: 1		RRCID -> 000099		COMPL. DATE 10/05/1957		TOTAL DEPTH 2651		PERF. 2631 - 2650							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

CAMPANA, SOUTH (LOMA NOVIA 2700)		15146 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN											
TEXAS, LES & CO. EBERT GAS UNIT		846666		WELL #: 1A		RRCID -> 094297		COMPL. DATE 05/26/1981		TOTAL DEPTH 3208		PERF. 2796 - 2800							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836	1836						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836	1836						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836	1836						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836	1836						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836	1836						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836	1836						N	NO RPT						-0-

CAMPANA, S.(QUEEN CITY 5900) 15146 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 EDRINGTON, H. C. EST. -I- WELL #: 31 RRCID -> 090536 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3932 - 5902

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
*03	14B2 EXT	-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

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 9500) 15146 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
 P. KYNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 287435 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9590 - 9623

10	0	71293	-0-	71293	71293	71127	2	166	9	N	151	166	1	57
11	0	41581	-0-	41581	112874	41487	2	94	9	N	85			142
12	0	11327	-0-	11327	124201	11302	2	25	9	N	23			165
01	0	49117	-0-	49117	173318	49033	2	84	9	N	76	167	1	74
02	74200	43934	-0-	-30266	143052	43832	2	102	9	N	93			167
03	82150	35760	-0-	-46390	96662	35673	2	87	9	N	79	156	1	90

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,400) 15146 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 33 RRCID -> 096139 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10385 - 10398

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					2
*03	14B2 EXT	-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

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					90
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					90
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					90
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					90
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					90
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					90

CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300) 15146 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 GOUGER GU 4 O/A WELL #: 4 RRCID -> 239186 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4336 - 4342

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*04	948 N	948	-0-	-0-	-0-	159 1	789 3	N	-0-	62 7		125
*05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	29 1	141 3	N	-0-			125
*06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	82 1	434 3	N	-0-			125
*07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	72 1	365 3	N	-0-			125
*08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			125
*09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			125
*10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			125
*11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	21 1	39 3	N	-0-			125
*12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	27 1	72 3	N	-0-			125
*01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	139 1	417 3	N	-0-			125
*02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	207 1	548 3	N	-0-			125
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	360 1	606 3	N	-0-	125 1		-0-

CAMPANA, SOUTH (1450) 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 GOUGER G/U #4 O/A WELL #: 2 H RRCID -> 083780 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 1435 - 1455

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 SCOTT FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487

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-

SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

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

CAMPANA, SOUTH (1500) 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 KYNETTE, P. WELL #: 29 RRCID -> 121180 COMPL. DATE 04/30/1986 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 1487 - 1497

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

CAMPANA, SOUTH (1500) //CONT.// 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A WELL #: 7 RRCID -> 132133 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 3009 PERF. 1490 - 1502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
11	0	75	-0-	75	75	26	1	49	3	N	-0-			165
12	0	101	-0-	101	176	27	1	74	3	N	-0-			165
01	0	569	-0-	569	745	139	1	430	3	N	-0-			165
02	1147 N	402	-0-	-745	-0-	108	1	294	3	N	-0-			165
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	165	1	-0-

TRIUM, LTD. 871159
 SCHOELLER, KATE WELL #: 3 RRCID -> 187257 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534

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

CAMPANA, SOUTH (1600) 15146 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 GOUGER GAS UNIT NO. 4 WELL #: 8 RRCID -> 130823 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 1606 - 1622

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAMPANERO (CANYON) 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 RIO-TEX, INC. 712930
 MOODY WELL #: 1 RRCID -> 076843 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2288 - 3333

10	0	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1	3	1	2			Y	-0-			-0-
12	0	1	-0-	1	4	1	2			Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-

MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

10	0	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1	3	1	2			Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOODY WELL #: 6 RRCID -> 076845 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193

10	0	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1	3	1	2			Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAMPANERO (CANYON)		//CONT.// 15153 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
RIO-TEX, INC.		//CONT.// 712930														
MOODY		WELL #: 3		RRCID -> 077109		COMPL. DATE 04/06/1978		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOODY		WELL #: 5		RRCID -> 077558		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3046 - 3196								
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOODY		WELL #: 8		RRCID -> 085380		COMPL. DATE 11/13/1979		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2309 - 3347								
10	0	2	-0-	2	2	2	2	2	2	Y	-0-					-0-
11	0	1	-0-	1	3	1	2	3	2	Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	3			3		Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	3			3		Y	-0-					-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			-0-		Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		Y	-0-					-0-

MOODY, DENMAN		WELL #: 7		RRCID -> 085505		COMPL. DATE 10/30/1979		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453								
10	0	2	-0-	2	2	2	2	2	2	Y	-0-					-0-
11	0	1	-0-	1	3	1	2	3	2	Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	3			3		Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	3			3		Y	-0-					-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			-0-		Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		Y	-0-					-0-

MOODY		WELL #: B 1		RRCID -> 097028		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333								
10	0	2	-0-	2	2	2	2	2	2	Y	-0-					-0-
11	0	1	-0-	1	3	1	2	3	2	Y	-0-					-0-
12	0	1	-0-	1	4	1	2	4	2	Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	4			4		Y	-0-					-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			-0-		Y	-0-					-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			-0-		Y	-0-					-0-

MOODY		WELL #: 702		RRCID -> 152330		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330								
10	0	488	-0-	488	488	30	1	458	2	Y	-0-					-0-
11	0	397	-0-	397	885	24	1	373	2	Y	-0-					-0-
12	0	235	-0-	235	1120	30	1	205	2	Y	-0-					-0-
01	0	17	-0-	17	1137	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	1205 N	68	-0-	-1137	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
03	248 N	102	-0-	-146	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-

MOODY		WELL #: 205		RRCID -> 154945		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3467 - 3632								
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

CARON RANCH (1300)				15840 150	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN
CHALLENGER OIL INC				152379							
CARON				WELL #: 2	RRCID -> 125827	COMPL. DATE 07/14/1987	TOTAL DEPTH 3708	PERF. 1293 - 1297			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARRIZO				15906 001	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC.				246973							
R. BRACKEN				WELL #: 42w	RRCID -> 267041	COMPL. DATE 05/05/2011	TOTAL DEPTH 5547	PERF. 4900 - 5160			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARRIZO (ESCONDIDO 1350)				15906 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC				870209							
WEST, G.W.				WELL #: 8	RRCID -> 265245	COMPL. DATE 04/08/2011	TOTAL DEPTH 3682	PERF. 1600 - 1650			
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)				16340 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978							
GATES RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 059872	COMPL. DATE 11/15/1973	TOTAL DEPTH 5392	PERF. N/A			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH				WELL #: 10	RRCID -> 061190	COMPL. DATE 01/07/1975	TOTAL DEPTH 5424	PERF. N/A			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH				WELL #: 1190	RRCID -> 064782	COMPL. DATE 11/21/1975	TOTAL DEPTH 5350	PERF. N/A			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978													
GATES RANCH "A"		WELL #:		2203	RRCID ->	065829	COMPL. DATE	11/10/1975	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH		WELL #:		2225	RRCID ->	072909	COMPL. DATE	06/10/1977	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA		WELL #:		5797	RRCID ->	090526	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5333 - 5470					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTULLA		WELL #:		5788	RRCID ->	090528	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5300 - 5476					
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GATES RANCH		WELL #:		1074	RRCID ->	092178	COMPL. DATE	02/03/1981	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4816 - 4832					
10	10 N	6	-0-	-4	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	3			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	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH		WELL #:		1236	RRCID ->	117968	COMPL. DATE	05/14/1985	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5271 - 5326					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GATES RANCH "A"		WELL #:		1030	RRCID ->	191282	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4746 - 4762					
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	368	1	14	3	N	-0-					-0-
11	0	77	-0-	77	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	0	5	-0-	5	-0-	-0-	82	1			N	-0-					-0-
01	0	5	-0-	5	-0-	-0-	87	1			N	-0-					-0-
02	92 N	5	-0-	-87	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
03	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES "O" TR3		WELL #:		2	RRCID ->	220308	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5433 - 5501			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COTULLA RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	251845	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5143 - 6370			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES "O" TR3		WELL #:		3	RRCID ->	253106	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5360 - 5416			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

GATES "O" TR3		WELL #:		4	RRCID ->	256538	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 5358 - 5398			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

GATES O TR2		WELL #:		3	RRCID ->	257900	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5090 - 5120			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES O TR2		WELL #:		4	RRCID ->	272850	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	6532	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES O TR2		WELL #:		5H	RRCID ->	282048	COMPL. DATE	06/10/2022	TOTAL DEPTH	5864	PERF.	6100 - 6613	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2387 X	916	-0-	-1471	-0-	72 1	843 3	Y	1		1 1	-0-	
11	2310 X	482	-0-	-1828	-0-	1 9	445 3	Y	-0-			-0-	
12	2387 X	620	-0-	-1767	-0-	37 1	590 3	Y	-0-			-0-	
01	930 N	210	-0-	-720	-0-	30 1	201 3	Y	-0-			-0-	
02	448 N	403	-0-	-45	-0-	9 1	381 3	Y	-0-			-0-	
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	22 1		Y	NO RPT			-0-	

SOUTH COAST OIL & GAS CO.		802633		5	RRCID ->	095640	COMPL. DATE	09/20/1981	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	4626 - 4648
STUMBERG		WELL #:		5								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL)		16340 801		1110	RRCID ->	282822	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5342 - 5514
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
GATES RANCH -A-		WELL #:		1110								
10	45 R	45	-0-	-0-	-0-	43 1	2 3	N	-0-			-0-
11	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-			-0-
12	267 R	267	-0-	-0-	-0-	251 1	16 3	N	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	28 #	25	-0-	-3	-0-	25 1		N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS)		16340 900		1	RRCID ->	216202	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4992 - 5043
FLINT OAK ENERGY, LLC		273933										
BRISCOE (5140)		WELL #:		1								
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	59 3	26 9	N	24	31	1	31
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	76 3	11 9	N	10			41
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	207 3	20 9	N	18	32	1	27
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	157 3	9 9	N	8			35
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			35
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	202 3	26 9	N	24			59

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		1031	RRCID ->	077562	COMPL. DATE	06/11/1978	TOTAL DEPTH	5509	PERF.	5290 - 5400
GATES RANCH		WELL #:		1031								
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	120 1	946 3	Y	-0-			1
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	38 1	851 3	Y	-0-			1
12	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	9 1	1967 3	Y	-0-			1
01	1054 N	970	-0-	-84	-0-	970 3		Y	-0-			1
02	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			Y	-0-			1
03	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT			1

GATES RANCH		499978		4031	RRCID ->	083204	COMPL. DATE	05/19/1979	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5162 - 5320
WELL #:		4031										
10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	106 1	831 3	Y	-0-			2
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	27 1	594 3	Y	-0-			2
12	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	8 1	1571 3	Y	-0-			2
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3		Y	-0-			2
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-			Y	-0-			2
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT			2

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS)			//CONT.//		16340 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
BRISCOE/HULSMAN			WELL #:		1706	RRCID ->	164852	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL DEPTH	5837	PERF. 5666 - 5690			
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	

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

GATES RANCH "A"					WELL #:	3031	RRCID ->	194612	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5353 - 5419		
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1		N	-0-			-0-	
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1		N	-0-			-0-	
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-	
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	1		N	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-	

GATES N TR5					WELL #:	180	RRCID ->	275469	COMPL. DATE	02/25/2015	TOTAL DEPTH	6114	PERF. 5872 - 5880		
10	12896	X	10409	-0-	-2487	-0-	814	1	9493	3	N	93	90	1	37
							102	9							
11	12480	X	10705	-0-	-1775	-0-	804	1	9724	3	N	161	164	1	34
							177	9							
12	11129	X	10684	-0-	-445	-0-	502	1	10014	3	N	153	147	1	40
							168	9							
01	11129	X	10637	-0-	-492	-0-	461	1	9988	3	N	171	177	1	34
							188	9							
02	9996	X	9046	-0-	-950	-0-	481	1	8416	3	N	135	133	1	36
							149	9							
03	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					N	NO RPT			36

GATES 'N' TR4					WELL #:	6	RRCID ->	275928	COMPL. DATE	04/27/2012	TOTAL DEPTH	6425	PERF. 5644 - 5654		
10	310	N	39	-0-	-271	-0-	3	1	36	3	N	-0-			-0-
11	210	N	25	-0-	-185	-0-	2	1	23	3	N	-0-			-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	379	3	N	30			30
							33	9							
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-			30
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-			30
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			30

SM ENERGY COMPANY					788997										
BRISCOE -A-					WELL #:	630	RRCID ->	078768	COMPL. DATE	12/15/2009	TOTAL DEPTH	5213	PERF. 1001 - 1201		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CATCLAW (OLMOS)		16343 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT		
MCR OPERATING GROUP		555857								
MORO CREEK RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 138912		COMPL. DATE 11/10/1983		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3986 - 3991		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1	N	-0-		-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CEBOLLA (BRACERO, SEG. A)		16495 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
JENNINGS EXPLORATION COMPANY		431265								
VESTRING ET AL		WELL #: 2 T		RRCID -> 083701		COMPL. DATE 07/31/1979		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3400 - 3443		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CEBOLLA (DEL MONTE, SEG. A)		16495 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
JENNINGS EXPLORATION COMPANY		431265								
VESTRING ET AL		WELL #: 2 C		RRCID -> 083700		COMPL. DATE 07/31/1979		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3301 - 3304		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHAPPAROSA (OLMOS)		17093 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA		
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017								
CHAPARROSA RANCH		WELL #: 54		RRCID -> 160092		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1760 - 1765		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0	1339	-0-	1339	2321	1339 2	N	-0-		-0-
11	3000 N	1201	-0-	-1799	522	1201 2	N	-0-		-0-
12	0	621	-0-	621	1143	621 2	N	-0-		-0-
01	2079 N	936	-0-	-1143	-0-	936 2	N	-0-		-0-
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHARLOTTE (ESCONDIDO B)		17248 572		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261								
PEARLSTONE, CLAIRE		WELL #: 6		RRCID -> 214314		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4522 - 5314		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0	49	-0-	49	49	4 1	N	-0-		-0-
11	0	476	-0-	476	525	35 1	N	-0-		-0-
12	0	133	-0-	133	658	10 1	N	-0-		-0-
01	0	17	-0-	17	675	1 1	N	-0-		-0-
02	759 N	84	-0-	-675	-0-	6 1	N	-0-		-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	19 1	N	-0-		-0-

CHARLOTTE, E. (OLMOS)		17249 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ATASCOSA				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261										
PEARLSTONE, CLAIRE		WELL #: 6		RRCID -> 214312		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5222 - 5314				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

CHICON LAKE		17668 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: MEDINA				
COLE, L. R. & SONS		167090										
COLE, L. R. & SONS		WELL #: 1		RRCID -> 087519		COMPL. DATE 04/03/1980		TOTAL DEPTH 1442 PERF. 1377 - 1398				
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM (GEORGETOWN)		17876 249		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
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				
10	0	227	-0-	227	521	227	2	N	-0-			-0-
11	742 N	221	-0-	-521	-0-	221	2	N	-0-			-0-
12	0	221	-0-	221	221	221	2	N	-0-			-0-
01	447 N	226	-0-	-221	-0-	226	2	N	-0-			-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-			-0-
03	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				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK				
CHITTIM		1187										
		WELL #: 1187		RRCID -> 177494		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 6230 PERF. 3335 - 3345				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PATTERSON ENERGY CORPORATION		643402		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK				
BRISCOE SANER		WELL #: 643402		RRCID -> 193138		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2646 - 2660				
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1065
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1065
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1065
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1065

RECLASSIFIED TO OIL

01/01/2018

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	344	-0-	344	613	344 2		N	-0-			-0-
11	914 N	301	-0-	-613	-0-	301 2		N	-0-			-0-
12	0	318	-0-	318	318	318 2		N	-0-			-0-
01	605 N	287	-0-	-318	-0-	287 2		N	-0-			-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-			-0-
03	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	151	-0-	151	432	151 2		N	-0-			-0-
11	568 N	136	-0-	-432	-0-	136 2		N	-0-			-0-
12	0	136	-0-	136	136	136 2		N	-0-			-0-
01	322 N	186	-0-	-136	-0-	186 2		N	-0-			-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			-0-
03	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	154	-0-	154	450	154 2		N	-0-			-0-
11	587 N	137	-0-	-450	-0-	137 2		N	-0-			-0-
12	0	137	-0-	137	137	137 2		N	-0-			-0-
01	388 N	251	-0-	-137	-0-	251 2		N	-0-			-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-			-0-
03	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	180	-0-	180	180	180 1		N	-0-			-0-
11	301 N	121	-0-	-180	-0-	121 1		N	-0-			-0-
12	0	201	-0-	201	201	201 1		N	-0-			-0-
01	521 N	320	-0-	-201	-0-	320 1		N	-0-			-0-
*02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 1		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 4128HC RRCID -> 230151 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632

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

CHITTIM WELL #: 3129HC RRCID -> 230545 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377

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

CHITTIM (5400)		17876 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263								
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: 1141		RRCID -> 094675		COMPL. DATE 05/30/1981		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5408 - 5423		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHITTIM (5600)		17876 684		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017								
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: R 1		RRCID -> 000124		COMPL. DATE 10/13/1964		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5200 - 5210		
10	0	135	-0-	135	395	135 2	N	-0-		-0-
11	522 S	127	-0-	-395	-0-	127 2	N	-0-		-0-
12	0	127	-0-	127	127	127 2	N	-0-		-0-
01	357 S	230	-0-	-127	-0-	230 2	N	-0-		-0-
02	206 S	206	-0-	-0-	-0-	206 2	N	-0-		-0-
03	0 S	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		
10	14B2 EXT	129	-0-	129	129	129 2	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	110	-0-	110	239	110 2	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	239		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	155	-0-	155	394	155 2	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	140	-0-	140	534	140 2	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	534		N	NO RPT		-0-

CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: R 17		RRCID -> 000127		COMPL. DATE 12/17/1962		TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5538 - 5546		
10	0	128	-0-	128	473	128 2	N	-0-		-0-
11	594 S	121	-0-	-473	-0-	121 2	N	-0-		-0-
12	0	121	-0-	121	121	121 2	N	-0-		-0-
01	322 S	201	-0-	-121	-0-	201 2	N	-0-		-0-
02	191 S	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-		-0-
03	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WRIGHT, TULETA CHITTIM		WELL #: 5 U		RRCID -> 030575		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5580 - 6038		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHITTIM, ANNIE E. -KJ-		WELL #: 1		RRCID -> 053244		COMPL. DATE 06/13/1972		TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A		
10	0	231	-0-	231	568	231 2	N	-0-		-0-
11	769 N	201	-0-	-568	-0-	201 2	N	-0-		-0-
12	0	201	-0-	201	201	201 2	N	-0-		-0-
01	457 N	256	-0-	-201	-0-	256 2	N	-0-		-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2	N	-0-		-0-
03	0 N	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 E., (LJ) WELL #: 8 RRCID -> 055877 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	161	-0-	161	639	161	2			N	-0-					115
11	786 N	147	-0-	-639	-0-	147	2			N	-0-					115
12	0	146	-0-	146	146	146	2			N	-0-					115
01	345 N	199	-0-	-146	-0-	199	2			N	-0-					115
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					115
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467

10	0	292	-0-	292	574	292	2			N	-0-					-0-
11	861 N	287	-0-	-574	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12	0	287	-0-	287	287	287	2			N	-0-					-0-
01	551 N	264	-0-	-287	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE WELL #: 22 RRCID -> 098624 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5564 - 5572

10	0	137	-0-	137	405	137	2			N	-0-					-0-
11	524 N	119	-0-	-405	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	0	119	-0-	119	119	119	2			N	-0-					-0-
01	331 N	212	-0-	-119	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	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

10	0	276	-0-	276	588	276	2			N	-0-					-0-
11	848 N	260	-0-	-588	-0-	260	2			N	-0-					-0-
12	0	288	-0-	288	288	288	2			N	-0-					-0-
01	571 N	283	-0-	-288	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	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

10	0	442	-0-	442	1120	442	2			N	-0-					31
11	1541 N	421	-0-	-1120	-0-	421	2			N	-0-					31
12	0	518	-0-	518	518	518	2			N	-0-					31
01	1038 N	520	-0-	-518	-0-	520	2			N	-0-					31
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					31
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
 CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638

10	0	512	-0-	512	512	512	1			N	-0-					-0-
11	1379 N	867	-0-	-512	-0-	867	1			N	-0-					-0-
12	0	575	-0-	575	575	575	1			N	-0-					-0-
01	1081 N	506	-0-	-575	-0-	506	1			N	-0-					-0-
*02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	1			N	-0-					-0-
03	0 N	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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	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	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CHITTIM G		WELL #: 1104		RRCID -> 220307		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5506 - 5607	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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-

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	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	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	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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-

CHITTIM RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 162930		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288	
10	DLQ G-10	83	-0-	83	244	83 1	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	227	-0-	227	471	227 1	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	153	-0-	153	624	153 1	Y	-0-	-0-
01	832 N	208	-0-	-624	-0-	208 1	Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH		WELL #:		1431	RRCID ->	163096	COMPL. DATE	04/16/1997	TOTAL DEPTH	6697	PERF. 5131 - 5328		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH		WELL #:		1582	RRCID ->	167679	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	5706	PERF. 5318 - 5337		
10	DLQ G-10	373	-0-	373	428	373	1		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	428				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	428				Y	-0-			-0-
01	428 N	-0-	-0-	-428	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH		WELL #:		1292	RRCID ->	168194	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	5835	PERF. 5012 - 5221		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH		WELL #:		1581	RRCID ->	170673	COMPL. DATE	08/30/1998	TOTAL DEPTH	5802	PERF. 5371 - 5390		
10	0	216	-0-	216	10284	216	1		Y	-0-			-0-
11	10426 X	142	-0-	-10284	-0-	142	1		Y	-0-			-0-
12	0	188	-0-	188	188	188	1		Y	-0-			-0-
01	188 N	-0-	-0-	-188	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #:		1142	RRCID ->	188814	COMPL. DATE	03/19/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5519 - 8752		
10	0	368	-0-	368	368	368	1		N	-0-			-0-
11	789 N	421	-0-	-368	-0-	421	1		N	-0-			-0-
12	0	270	-0-	270	270	270	1		N	-0-			-0-
01	1024 N	754	-0-	-270	-0-	754	1		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #:		1141	RRCID ->	189043	COMPL. DATE	10/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5452 - 8860		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0	311	-0-	311	311	1	N	-0-		-0-
11	620 N	309	-0-	-311	309	1	N	-0-		-0-
12	0	439	-0-	439	439	1	N	-0-		-0-
01	662 N	223	-0-	-439	223	1	N	-0-		-0-
*02	173 N	173	-0-	-0-	173	1	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 2128		RRCID -> 191498		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713		
10	0	112	-0-	112	112	1	N	-0-		-0-
11	194 N	82	-0-	-112	82	1	N	-0-		-0-
12	0	41	-0-	41	41	1	N	-0-		-0-
01	195 N	154	-0-	-41	154	1	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHITTIM RANCH		WELL #: 3128		RRCID -> 192395		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144		
10	0	605	-0-	605	605	1	N	-0-		-0-
11	1787 N	1182	-0-	-605	1182	1	N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHITTIM RANCH		WELL #: 1127		RRCID -> 192403		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088		
10	0	147	-0-	147	147	1	N	-0-		-0-
11	326 N	179	-0-	-147	179	1	N	-0-		-0-
12	0	131	-0-	131	131	1	N	-0-		-0-
01	319 N	188	-0-	-131	188	1	N	-0-		-0-
*02	159 N	159	-0-	-0-	159	1	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 2140		RRCID -> 193942		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977		
10	0	748	-0-	748	748	1	N	-0-		-0-
11	1496 N	748	-0-	-748	748	1	N	-0-		-0-
12	0	996	-0-	996	996	1	N	-0-		-0-
01	1947 N	951	-0-	-996	951	1	N	-0-		-0-
*02	994 N	994	-0-	-0-	994	1	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 1140		RRCID -> 194029		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176		
10	0	467	-0-	467	467	1	N	-0-		-0-
11	885 N	418	-0-	-467	418	1	N	-0-		-0-
12	0	194	-0-	194	194	1	N	-0-		-0-
01	801 N	607	-0-	-194	607	1	N	-0-		-0-
*02	1472 N	1472	-0-	-0-	1472	1	N	-0-		-0-
03	0 N	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		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHITTIM, 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	721	-0-	721	721	721	1	N	-0-	-0-	-0-
11	0	889	-0-	889	1610	889	1	N	-0-	-0-	-0-
12	0	795	-0-	795	2405	795	1	N	-0-	-0-	-0-
01	2752 N	347	-0-	-2405	-0-	347	1	N	-0-	-0-	-0-
*02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	1	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

CHITTIM		WELL #: 2141		RRCID -> 196504		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 8462			
10	0	675	-0-	675	675	675	1	N	-0-	-0-	-0-
11	0	1130	-0-	1130	1805	1130	1	N	-0-	-0-	-0-
12	0	896	-0-	896	2701	896	1	N	-0-	-0-	-0-
01	3003 N	302	-0-	-2701	-0-	302	1	N	-0-	-0-	-0-
*02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	1	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

CHITTIM		WELL #: 1157H		RRCID -> 198203		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626			
10	0	516	-0-	516	516	516	1	N	-0-	-0-	-0-
11	0	571	-0-	571	1087	571	1	N	-0-	-0-	-0-
12	0	528	-0-	528	1615	528	1	N	-0-	-0-	-0-
01	2132 N	517	-0-	-1615	-0-	517	1	N	-0-	-0-	-0-
*02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	1	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

CHITTIM		WELL #: 2157H		RRCID -> 198522		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

CHITTIM		WELL #: 4143H		RRCID -> 198524		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5474 - 8461			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

CHITTIM		WELL #: 3143H		RRCID -> 198578		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955			
10	0	696	-0-	696	696	696	1	N	-0-	-0-	-0-
11	0	1097	-0-	1097	1793	1097	1	N	-0-	-0-	-0-
12	0	1078	-0-	1078	2871	1078	1	N	-0-	-0-	-0-
01	3100 N	695	-0-	-2405	466	695	1	N	-0-	-0-	-0-
*02	1079 N	613	-0-	-466	-0-	613	1	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

CHITTIM		WELL #: 2144H		RRCID -> 198579		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807			
10	0	977	-0-	977	977	977	1	N	-0-	-0-	-0-
11	0	1742	-0-	1742	2719	1742	1	N	-0-	-0-	-0-
12	0	1823	-0-	1823	4542	1823	1	N	-0-	-0-	-0-
01	3100 N	884	-0-	-2216	2326	884	1	N	-0-	-0-	-0-
*02	2800 N	798	-0-	-2002	324	798	1	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	324	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #:		3141H	RRCID ->	202199	COMPL. DATE	05/21/2003	TOTAL DEPTH	5395	PERF. 5543 - 8619				
10	0	574	-0-	574	574	574	1				N	-0-			-0-
11	0	523	-0-	523	1097	523	1				N	-0-			-0-
12	0	464	-0-	464	1561	464	1				N	-0-			-0-
01	1957 N	396	-0-	-1561	-0-	396	1				N	-0-			-0-
*02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	1				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #:		4129H	RRCID ->	202551	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	5249	PERF. 5421 - 8984				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #:		1160H	RRCID ->	203977	COMPL. DATE	05/10/2004	TOTAL DEPTH	5457	PERF. 5520 - 8622				
10	0	54	-0-	54	54	54	1				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	54	54					N	-0-			-0-
12	0	2	-0-	2	56	2	1				N	-0-			-0-
01	59 N	3	-0-	-56	-0-	3	1				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #:		5128H	RRCID ->	204368	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	5278	PERF. 5622 - 7261				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	953	-0-	953	953	953	1				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	998	-0-	998	1951	998	1				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	308	-0-	308	2259	308	1				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2259	2259					N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #:		3130H	RRCID ->	205642	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	5123	PERF. 5465 - 9010				
10	0	925	-0-	925	925	925	1				N	-0-			-0-
11	0	764	-0-	764	1689	764	1				N	-0-			-0-
12	0	833	-0-	833	2522	833	1				N	-0-			-0-
01	2849 N	327	-0-	-2522	-0-	327	1				N	-0-			-0-
*02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	1				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #:		2159H	RRCID ->	207416	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	5436	PERF. 5570 - 8121				
10	0	241	-0-	241	241	241	1				N	-0-			-0-
11	531 N	290	-0-	-241	-0-	290	1				N	-0-			-0-
12	0	212	-0-	212	212	212	1				N	-0-			-0-
01	532 N	320	-0-	-212	-0-	320	1				N	-0-			-0-
*02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	1				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-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	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292	1			N	-0-			-0-
*02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	404	1			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM 131 WELL #: 1131H RRCID -> 213009 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 5487 - 8851															
10	0	572	-0-	572	572	572	572	1			N	-0-			-0-
11	1201 N	629	-0-	-572	-0-	-572					N	-0-			-0-
12	0	453	-0-	453	453	453	453	1			N	-0-			-0-
01	739 N	286	-0-	-453	-0-	-453	286	1			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 4128HT RRCID -> 230149 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100															
10	0	106	-0-	106	106	106	106	1			N	-0-			-0-
11	0	241	-0-	241	347	241	241	1			N	-0-			-0-
12	0	198	-0-	198	545	198	198	1			N	-0-			-0-
01	643 N	98	-0-	-545	-0-	-545	98	1			N	-0-			-0-
*02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 1176H RRCID -> 230589 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126604						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126604						N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	126604						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126604						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126604						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	126604						N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 2127H RRCID -> 233338 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705															
10	0	368	-0-	368	368	368	368	1			N	-0-			-0-
11	0	833	-0-	833	1201	833	833	1			N	-0-			-0-
12	T. A.	728	-0-	728	1929	728	728	1			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	336	-0-	336	2265	336	336	1			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	1485	-0-	1485	3750	1485	1485	1			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3750						N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 3129HT RRCID -> 238008 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858															
10	0	154	-0-	154	154	154	154	1			N	-0-			-0-
11	0	218	-0-	218	372	218	218	1			N	-0-			-0-
12	0	192	-0-	192	564	192	192	1			N	-0-			-0-
01	726 N	162	-0-	-564	-0-	-564	162	1			N	-0-			-0-
*02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5310)		17877 510		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263										
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: 1161		RRCID -> 108368		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5299 - 5307				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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-

CHOKO CANYON (SLIGO)		17938 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
PETROTX OPERATING, LLC		660964										
MORRILL SLIGO		WELL #: 1		RRCID -> 220585		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 13949 PERF.13544 - 13708				
10	6696	6152	-0-	-544	-0-	6152	2	N	-0-			-0-
11	8620	7550	-0-	-1070	-0-	7550	2	N	-0-			-0-
12	6665 #	4115	-0-	-2550	-0-	4115	2	N	-0-			-0-
01	0	5692	-0-	5692	5692	5692	2	N	-0-			-0-
02	6048	4213	-0-	-1835	3857	4213	2	N	-0-			-0-
*03	12595	7717	-0-	-4878	-0-	7717	2	N	-0-			-0-

CHONAN (S.M.D.)		17942 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA				
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017										
CHITTIM		WELL #: 1		RRCID -> 145261		COMPL. DATE 04/22/1993		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 268 - 2320				
10	0	1008	-0-	1008	1806	1008	2	N	-0-			-0-
11	2782 N	976	-0-	-1806	-0-	976	2	N	-0-			-0-
12	0	504	-0-	504	504	504	2	N	-0-			-0-
01	1265 N	761	-0-	-504	-0-	761	2	N	-0-			-0-
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK)		18224 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: WILSON				
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.		612858										
FLIELLER, JEROME, JR.		WELL #: 1		RRCID -> 222604		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5897 - 5915				
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
PLUGGED AND ABANDONED 03/19/2019												

NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD		614521		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILSON				
REED, D. P.		1										
		WELL #: 1		RRCID -> 222595		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5785 - 5799				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43

COOKE (EDWARDS LIME)		20336 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COOKE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 146886		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COOKE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 148735		COMPL. DATE 02/23/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
CARTWRIGHT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 151609		COMPL. DATE 09/17/1994		TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-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												
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 151682 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	53	1	214	2	N	-0-	-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-	-0-
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	148	1	386	2	N	-0-	-0-
01	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-	-0-
02	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-	-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	-0-

GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400												
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-	-0-
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COOKE, C. N. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163606 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396												
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228												
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	13	1	51	2	N	-0-	-0-
11	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-	-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	N	-0-	-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-	-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-	-0-
03	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT	-0-

THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

THORNTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

COOKE (EDWARDS LIME)		//CONT.//		20336 375	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
COOKE B-1 UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	201965	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	10386	PERF.	10265 - 10375
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

COOKE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	203295	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10200 - 10350
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	271394	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	5661	PERF.	5242 - 5394
COTULLA SWD		765601										
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SUTTON PRODUCING CORP.		WELL #:		1	RRCID ->	150288	COMPL. DATE	05/06/1994	TOTAL DEPTH	13218	PERF.	N/A
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST		831283										
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COOKE (WILCOX 4100)		WELL #:		25	RRCID ->	205596	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	4088 - 4093
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		20336 625		NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: LA SALLE			
COOKE NO. 25 UNIT		499978										
10	7 #	5	-0-	-2	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-
11	7 #	5	-0-	-2	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-
12	6 #	5	-0-	-1	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-
*01	6 #	5	-0-	-1	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-
02	5 #	-0-	-0-	-5	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	5 #	NO RPT	-0-	-5	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COOKE (WILCOX 4600)		WELL #:		1	RRCID ->	176727	COMPL. DATE	05/06/1994	TOTAL DEPTH	13218	PERF.	4644 - 4654
SUTTON PRODUCING CORP.		20336 875		ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: LA SALLE			
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST		831283										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-		-0-

COOKE (WILCOX 5000) 20336 886 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
 BAY ROCK CORP. 057850
 COOKE, ETHYL P. GAS UNIT #3 WELL #: RRCID -> 057515 COMPL. DATE 01/23/1974 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4920 - 4925

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

COOKE, WEST (OLMOS) 20345 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 MARTIN, J.C. (BUFFALO) WELL #: 1 RRCID -> 292269 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7588 - 7607

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	2	N	-0-					-0-
11	180 N	38	-0-	-142	-0-	5	1	33	2	N	-0-					-0-
12	124 N	78	-0-	-46	-0-	6	1	72	2	N	-0-					-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	35	1	186	2	N	-0-					-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	36	1	164	2	N	-0-					-0-
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	55	1	241	2	N	-0-					-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORN (OLMOS D-2) 20629 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
 LP OPERATING, LLC 480178
 HITZFELDER WELL #: 1 RRCID -> 194342 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2530 - 2550

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2023

COUSINS (QUEEN CITY 5740) 21172 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
 PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
 ROOS, L. W. WELL #: 6 RRCID -> 220990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 5744 - 5749

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	60	-0-	60	60	60	1			N	-0-					14
11	0	119	-0-	119	179	119	2			N	-0-					14
12	239 R	60	-0-	-179	-0-	60	2			N	-0-					14
01	0	110	-0-	110	110	110	2			N	-0-					14
02	339 R	229	-0-	-110	-0-	229	2			N	-0-					14
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					14

COUSINS (SLICK-WILCOX)		21172 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO.		729060							
COUSINS		WELL #:	1	RRCID ->	172575	COMPL. DATE	03/08/1999	TOTAL DEPTH	8100 PERF. 7285 - 7298
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
COUSINS		WELL #:	2	RRCID ->	173405	COMPL. DATE	05/10/1999	TOTAL DEPTH	7996 PERF. 7286 - 7296
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
CROSS-S-RANCH (ELAINE)		21865 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA	
EL INDIO OPERATING CO., INC.		250179							
MEDINA STATION		WELL #:		RRCID ->	122482	COMPL. DATE	10/03/1986	TOTAL DEPTH	4400 PERF. 4232 - 4236
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	73
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
PLUGGED AND ABANDONED		10/29/2018							
CROWTHER (5600)		22030 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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	31
PLUGGED AND ABANDONED		08/21/1996							
DAN COBBS (WILCOX, LO.)		22924 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN	
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931							
DUSEK		WELL #:	1R	RRCID ->	220302	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	7706 PERF. 7572 - 7579
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584							
STRIDDE, HERBERT		WELL #:	1	RRCID ->	156797	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	7656 PERF. 5260 - 5500
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

DAN COBBS (WILCOX, LO.) //CONT.// 22924 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915												
LARRY MILES WELL #: 1V RRCID -> 268955 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 12331 PERF. 6371 - 6384												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE

10	0	-0-	-0-	-0-	233				Y	-0-		-0-
11	0	55	-0-	55	288	2 1	53 2		Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	288				Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	288				Y	-0-		-0-
02	316 N	28	-0-	-288	-0-	1 1	27 2		Y	-0-		-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2		Y	-0-		-0-

DE JORJA (REWORK SERPENTINE) 23658 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA												
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459												
WEST WELL #: 2 RRCID -> 159608 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 2894 PERF. 2748 - 2792												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768				N	NO RPT		-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768				N	NO RPT		-0-

DEBBY (GOV'T WELLS) 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												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WOOD, C.W. 936625												
WOODWARD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 116209 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 1212 PERF. 942 - 945												
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-

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												
10	601 S	601	-0-	-0-	-0-	601 2			N	-0-		-0-
11	499 S	499	-0-	-0-	-0-	499 2			N	-0-		-0-
12	646 S	646	-0-	-0-	-0-	646 2			N	-0-		-0-
01	765 S	765	-0-	-0-	-0-	765 2			N	-0-		-0-
*02	610 S	610	-0-	-0-	-0-	610 2			N	-0-		-0-
*03	661 S	661	-0-	-0-	-0-	661 2			N	-0-		-0-

HITCHCOCK WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689												
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	829 2	2 9		N	2		94
11	0	227	-0-	227	227	226 2	1 9		N	1		95
12	0	304	-0-	304	531	304 2			N	-0-		95
01	0	726	-0-	726	1257	726 2			N	-0-		95
02	1950 N	693	-0-	-1257	-0-	693 2			N	-0-		95
03	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2009 2	4 9		N	4		99

DEVILS RIVER (STRAWN)			24462 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
PALUXY OIL & GAS, LLC			637446									
GLASSCOCK			WELL #:	2	RRCID ->	065688	COMPL. DATE	01/20/1976	TOTAL DEPTH	10850	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	297	-0-	297	297	2	297	2	N	-0-		-0-
11	0	135	-0-	135	432		135	2	N	-0-		-0-
12	0	326	-0-	326	758		326	2	N	-0-		-0-
01	0	159	-0-	159	917		159	2	N	-0-		-0-
02	1040 N	123	-0-	-917	-0-		123	2	N	-0-		-0-
03	341 N	142	-0-	-199	-0-		142	2	N	-0-		-0-

GLASSCOCK, BERTHA			WELL #:	2	RRCID ->	067604	COMPL. DATE	07/08/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 0 - 10641	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLEDSOE			WELL #:	1	RRCID ->	068566	COMPL. DATE	08/16/1976	TOTAL DEPTH	11009	PERF. N/A	
10	0	655	-0-	655	4177		655	2	N	-0-		-0-
11	0	205	-0-	205	4382		205	2	N	-0-		-0-
12	0	324	-0-	324	4706		324	2	N	-0-		-0-
01	0	362	-0-	362	5068		362	2	N	-0-		-0-
02	2800 N	372	-0-	-2428	2640		372	2	N	-0-		-0-
*03	2996 N	356	-0-	-2640	-0-		356	2	N	-0-		-0-

GLASSCOCK, BERTHA			WELL #:	3	RRCID ->	068623	COMPL. DATE	09/29/1976	TOTAL DEPTH	10723	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLEDSOE			WELL #:	B 1	RRCID ->	068870	COMPL. DATE	10/31/1976	TOTAL DEPTH	10820	PERF. N/A	
10	0	3405	-0-	3405	8724		3405	2	N	-0-		-0-
11	0	1202	-0-	1202	9926		1202	2	N	-0-		-0-
12	0	1822	-0-	1822	11748		1822	2	N	-0-		-0-
01	0	1947	-0-	1947	13695		1947	2	N	-0-		-0-
02	15661 X	1966	-0-	-13695	-0-		1966	2	N	-0-		-0-
*03	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-		2663	2	N	-0-		-0-

GLASSCOCK, BERTHA			WELL #:	4A	RRCID ->	070687	COMPL. DATE	01/04/1977	TOTAL DEPTH	10300	PERF. N/A	
10	0	8059	-0-	8059	8059		8059	2	N	-0-		-0-
11	0	5686	-0-	5686	13745		5686	2	N	-0-		-0-
12	0	4622	-0-	4622	18367		4622	2	N	-0-		-0-
01	0	6099	-0-	6099	24466		6099	2	N	-0-		-0-
02	29773 X	5307	-0-	-24466	-0-		5307	2	N	-0-		-0-
03	8060 X	5954	-0-	-2106	-0-		5954	2	N	-0-		-0-

GLASSCOCK, BERTHA			WELL #:	5	RRCID ->	070691	COMPL. DATE	12/30/1976	TOTAL DEPTH	10450	PERF. N/A	
10	0	1661	-0-	1661	1661		1661	2	N	-0-		-0-
11	0	1218	-0-	1218	2879		1218	2	N	-0-		-0-
12	0	1009	-0-	1009	3888		1009	2	N	-0-		-0-
01	0	1302	-0-	1302	5190		1302	2	N	-0-		-0-
02	2800 N	1014	-0-	-1786	3404		1014	2	N	-0-		-0-
*03	3100 N	1474	-0-	-1626	1778		1474	2	N	-0-		-0-

DEVILS RIVER (STRAWN)		//CONT.//		24462 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
PALUXY OIL & GAS, LLC		//CONT.//		637446											
BLEDSOE		WELL #:		B 2	RRCID ->	077668	COMPL. DATE	06/18/1978	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10292 - 10864				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5655					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5655					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	5655					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	5655					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5655					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5655					N	-0-				-0-

GLASSCOCK, BERTHA		WELL #:		3	RRCID ->	077669	COMPL. DATE	05/23/1978	TOTAL DEPTH	10882	PERF.10241 - 10596				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME)		24806 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC		256690													
KHC SWD 1		WELL #:		1	RRCID ->	279192	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5470 - 6100				
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOME PETROLEUM CORP.		396852		RRCID ->	082143	COMPL. DATE	11/30/1999	TOTAL DEPTH	10715	PERF.10035 - 10540
MARTIN, ALONZO		WELL #:		1						
10	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2	N	-0-	129
11	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2	N	-0-	129
12	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2	N	-0-	129
01	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2	N	-0-	129
02	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2	N	-0-	129
03	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	129

REMORA OPERATING, LLC		701613		RRCID ->	000157	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11052	PERF.10748 - 10882
DILWORTH, J.C. JR.		WELL #:		3						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DILWORTH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	039498	COMPL. DATE	03/02/1966	TOTAL DEPTH	10820	PERF.10381 - 10625				
10	0	7225	-0-	7225	7225	7223	2	2	9	N	2				70
11	0	6764	-0-	6764	13989	6758	2	6	9	N	5	24	1		51
12	0	6538	-0-	6538	20527	6534	2	4	9	N	4				55
01	0	7129	-0-	7129	27656	7122	2	7	9	N	6				61
02	32826 X	5170	-0-	-27656	-0-	5164	2	6	9	N	5				66
03	7223 X	6806	-0-	-417	-0-	6800	2	6	9	N	5	20	1		51

DILWORTH (EDWARDS LIME) REMORA OPERATING, LLC DILWORTH GAS UNIT #1		//CONT.// 24806 333 //CONT.// 701613	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
M	O	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
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #:	6	RRCID ->	043951	COMPL. DATE	04/15/1968	TOTAL DEPTH	11020	PERF. N/A
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2 1	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	2800 N	512	-0-	-2288	36	511	2	1 9	N	1
03	659 N	623	-0-	-36	-0-	616	2	7 9	N	6
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #:	9	RRCID ->	050319	COMPL. DATE	04/29/1971	TOTAL DEPTH	11015	PERF. N/A
10	38099 X	36793	-0-	-1306	-0-	36783	2	10 9	N	9
11	36840 X	33927	-0-	-2913	-0-	33897	2	30 9	N	27
12	38068 X	34104	-0-	-3964	-0-	34083	2	21 9	N	19
01	37975 X	36828	-0-	-1147	-0-	36792	2	36 9	N	33
02	34300 X	32140	-0-	-2160	-0-	32103	2	37 9	N	34
03	38681 X	38681	-0-	-0-	-0-	38641	2	40 9	N	36
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #:	10	RRCID ->	053792	COMPL. DATE	09/26/1972	TOTAL DEPTH	11065	PERF. N/A
10	4464 X	3214	-0-	-1250	-0-	3212	2	2 9	N	2
11	3390 X	3128	-0-	-262	-0-	3125	2	3 9	N	3
12	3627 X	3269	-0-	-358	-0-	3267	2	2 9	N	2
01	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4095	2	4 9	N	4
02	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3143	2	3 9	N	3
03	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3519	2	3 9	N	3
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #:	11	RRCID ->	065874	COMPL. DATE	01/01/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #:	12	RRCID ->	070264	COMPL. DATE	12/05/1976	TOTAL DEPTH	9990	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
DILWORTH GAS UNIT #1		WELL #:	3	RRCID ->	070354	COMPL. DATE	12/05/1976	TOTAL DEPTH	10200	PERF. N/A
10	0	12085	-0-	12085	12085	12082	2	3 9	N	3
11	0	9452	-0-	9452	21537	9443	2	9 9	N	8
12	0	9888	-0-	9888	31425	9882	2	6 9	N	5
01	0	12414	-0-	12414	43839	12402	2	12 9	N	11
02	52820 X	8981	-0-	-43839	-0-	8971	2	10 9	N	9
03	10254 X	10254	-0-	-0-	-0-	10240	2	14 9	N	13

DILWORTH (EDWARDS LIME) REMORA OPERATING, LLC DILWORTH GAS UNIT 1		//CONT.// 24806 333 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
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

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750												
10	0	1211	-0-	1211	-0-	1210 2	1 9	N	1			23
11	0	1022	-0-	1022	-0-	1021 2	1 9	N	1	4 1		20
12	0	914	-0-	914	-0-	3147	913 2	1 9	N	1		21
01	0	1019	-0-	1019	-0-	4166	1018 2	1 9	N	1		22
02	2800 N	844	-0-	-1956	-0-	2210	843 2	1 9	N	1		23
03	3100 N	1077	-0-	-2023	-0-	187	1071 2	6 9	N	5	3 1	25

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469												
10	1426 N	1222	-0-	-204	-0-	1221 2	1 9	N	1			11
11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1062 2	1 9	N	1	4 1		8
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	931 2	1 9	N	1			9
01	1209 N	1023	-0-	-186	-0-	1022 2	1 9	N	1			10
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	912 2	1 9	N	1			11
03	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1659 2	2 9	N	2	5 1		8

DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 198622 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915 SEALY, GOERGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 000159 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876												
10	1860 X	1327	-0-	-533	-0-	1327 2		N	-0-			-0-
11	1620 X	1337	-0-	-283	-0-	1337 2		N	-0-			-0-
12	3193 X	1344	-0-	-1849	-0-	1344 2		N	-0-			-0-
01	0	1513	-0-	1513	-0-	1513 2		N	-0-			-0-
02	2552 N	1039	-0-	-1513	-0-	1039 2		N	-0-			-0-
03	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2		N	-0-			-0-

DILWORTH, SOUTHEAST(EDWARDS LIME) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 24811 333 Y BAR 781915 WELL #: 1 RRCID -> 228791 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11302 - 11371												
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPARKMAN ENERGY, LLC 807295 WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 107745 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11250 - 11279												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	-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-

DILWORTH, SOUTHEAST (EDWARDS LIME)//CONT.//												
SUTTON PRODUCING CORP.												
HENRY, ALLYE												
WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF. 11262 - 11296												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	-0-	-0-
11	7380 X	-0-	-0-	-7380	-0-					N	-0-	-0-
12	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	-0-	-0-
01	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	-0-	-0-
02	1624 X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DILWORTH, SE (WILCOX 5700)												
EL DORADO GAS & OIL, INC.												
SBR												
WELL #: 164 RRCID -> 166203 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6856 - 7100												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0	-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-

HUFF												
WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	33 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN)												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.												
HARLAN, R. K.												
WELL #: 1FD RRCID -> 069792 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	237	1	769	3	Y	1	5
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	310	1	907	3	Y	-0-	5
12	1240 N	533	-0-	-707	-0-	123	1	410	3	Y	-0-	5
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	60	1	186	3	Y	2	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	1	2
03	527 N	84	-0-	-443	-0-	20	1	62	3	Y	2	-0-
						2	9					

HARLAN, R. K.												
WELL #: 3FD RRCID -> 071146 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	775 N	43	-0-	-732	-0-	9	1	33	3	Y	1	4
11	990 N	1	-0-	-989	-0-	1	9			Y	-0-	4
12	868 N	146	-0-	-722	-0-	29	1	117	3	Y	-0-	4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2
03	155 N	83	-0-	-72	-0-	17	1	65	3	Y	1	-0-
						1	9					

DOERING RANCH (GEORGETOWN) VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. HARLAN, R. K.		//CONT.// 25146 230	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FRIO			
		//CONT.// 886261											
		WELL #:	RRCID -> 071147		COMPL. DATE 01/13/1977					TOTAL DEPTH 6264 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF CODE	EOM BALANCE
10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	164	1	667	3	N	1		4
11	480 N	417	-0-	-63	-0-	90	1	327	3	N	-0-		4
12	651 N	99	-0-	-552	-0-	19	1	80	3	N	-0-		4
01	837 N	511	-0-	-326	-0-	105	1	404	3	N	2	4 1	2
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	111	1	350	3	N	1		3
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	125	1	501	3	N	1	3 1	1

CALVERT, J. H.		WELL #:		1	RRCID -> 071635		COMPL. DATE 05/05/1977					TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A	
10	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	744	1	3005	3	N	-0-		143
11	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	469	1	1691	3	N	-0-		143
12	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	791	1	3312	3	N	-0-		143
01	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	1109	1	4221	3	N	-0-		143
02	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	1571	1	4922	3	N	-0-		143
03	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	571	1	2258	3	N	-0-		143

HARLAN, R. K.		WELL #:		5	RRCID -> 191822		COMPL. DATE 10/10/2002					TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369	
10	0	1009	-0-	1009	1009	243	1	766	3	N	-0-		-0-
11	0	773	-0-	773	1782	200	1	573	3	N	-0-		-0-
12	0	848	-0-	848	2630	199	1	649	3	N	-0-		-0-
01	0	767	-0-	767	3397	191	1	576	3	N	-0-		-0-
02	2800 N	1017	-0-	-1783	1614	288	1	729	3	N	-0-		-0-
03	3100 N	1506	-0-	-1594	20	369	1	1137	3	N	-0-		-0-

HARLAN, R. K.		WELL #:		7	RRCID -> 194191		COMPL. DATE 01/09/2003					TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		163
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		163
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		163
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		163
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		163
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		163

HARLAN, R. K.		WELL #:		6	RRCID -> 194195		COMPL. DATE 01/20/2003					TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394	
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	177	1	555	3	N	-0-		-0-
11	720 N	691	-0-	-29	-0-	180	1	511	3	N	-0-		-0-
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	192	1	622	3	N	-0-		-0-
01	744 N	664	-0-	-80	-0-	166	1	498	3	N	-0-		-0-
02	644 N	600	-0-	-44	-0-	171	1	429	3	N	-0-		-0-
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	233	1	713	3	N	-0-		-0-

CARNES		WELL #:		1	RRCID -> 208914		COMPL. DATE 04/29/2005					TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310	
10	0	599	-0-	599	599	121	1	478	3	N	-0-		40
11	0	686	-0-	686	1285	152	1	534	3	N	-0-		40
12	0	832	-0-	832	2117	164	1	668	3	N	-0-		40
01	0	719	-0-	719	2836	153	1	566	3	N	-0-		40
02	2800 N	98	-0-	-2702	134	24	1	74	3	N	-0-		40
03	847 N	713	-0-	-134	-0-	147	1	566	3	N	-0-		40

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		0	228	-0-	228	228	54 1	174 3	N	-0-		-0-
11		0	22	-0-	22	250	6 1	16 3	N	-0-		-0-
12		0	34	-0-	34	284	8 1	26 3	N	-0-		-0-
01		0	192	-0-	192	476	47 1	145 3	N	-0-		-0-
02		494 N	18	-0-	-476	-0-	5 1	13 3	N	-0-		-0-
03		31 N	4	-0-	-27	-0-	1 1	3 3	N	-0-		-0-

CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350												
10		6262 X	3480	-0-	-2782	-0-	744 1	2736 3	N	-0-		157
11		5670 X	3430	-0-	-2240	-0-	797 1	2633 3	N	-0-		157
12		3999 X	1594	-0-	-2405	-0-	332 1	1262 3	N	-0-		157
01		3472 X	3035	-0-	-437	-0-	677 1	2358 3	N	-0-		157
02		3192 X	1728	-0-	-1464	-0-	444 1	1284 3	N	-0-		157
03		3534 X	3400	-0-	-134	-0-	740 1	2660 3	N	-0-		157

CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287												
10		206 N	206	-0-	-0-	-0-	41 1	165 3	N	-0-		32
11		150 N	94	-0-	-56	-0-	21 1	73 3	N	-0-		32
12		155 N	49	-0-	-106	-0-	10 1	39 3	N	-0-		32
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		32
02		84 N	37	-0-	-47	-0-	9 1	28 3	N	-0-		32
03		82 N	82	-0-	-0-	-0-	17 1	65 3	N	-0-		32

HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265												
10		713 N	399	-0-	-314	-0-	80 1	318 3	N	1		5
							1 9					
11		660 N	229	-0-	-431	-0-	50 1	179 3	N	-0-		5
12		775 N	362	-0-	-413	-0-	71 1	291 3	N	-0-		5
01		403 N	324	-0-	-79	-0-	68 1	254 3	N	2	6 1	1
							2 9					
02		251 N	251	-0-	-0-	-0-	61 1	189 3	N	1		2
							1 9					
03		733 N	733	-0-	-0-	-0-	150 1	582 3	N	1	3 1	-0-
							1 9					

HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248												
10		651 N	617	-0-	-34	-0-	144 1	472 3	N	1		9
							1 9					
11		900 N	460	-0-	-440	-0-	116 1	344 3	N	-0-		9
12		806 N	596	-0-	-210	-0-	136 1	460 3	N	-0-		9
01		620 N	593	-0-	-27	-0-	143 1	446 3	N	4	9 1	4
							4 9					
02		420 N	361	-0-	-59	-0-	99 1	260 3	N	2		6
							2 9					
03		763 N	763	-0-	-0-	-0-	181 1	580 3	N	2	6 1	2
							2 9					

DOERING RANCH (GEORGETOWN)		//CONT.//		25146 230	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
HARLAN, R. K.		WELL #:		8	RRCID ->	238725	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6196 - 6288	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		169 N	169	-0-	-0-	35	1	134	3	N	-0-		5
11		600 N	25	-0-	-575	6	1	19	3	N	-0-		5
12		558 N	363	-0-	-195	73	1	290	3	N	-0-		5
01		155 N	-0-	-0-	-155					N	2	5 1	2
02		38 N	38	-0-	-0-	9	1	28	3	N	1		3
03		372 N	363	-0-	-9	65	1	244	3	N	49	37 1	15
						54	9						

HARLAN, R. K.		WELL #:		802	RRCID ->	241711	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6223 - 6489	
10		2082 N	2082	-0-	-0-	443	1	1638	3	N	1		13
11		2370 N	1717	-0-	-653	397	1	1320	3	N	-0-		13
12		1984 N	1445	-0-	-539	299	1	1146	3	N	-0-		13
01		3019 N	3019	-0-	-0-	669	1	2343	3	N	6	11 1	8
02		2800 N	3044	-0-	244	779	1	2263	3	N	2		10
03		3100 N	3705	-0-	605	849	1	2900	3	N	3	8 1	5
						3	9						

TALASEK		WELL #:		1	RRCID ->	244792	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	6756	PERF.	6215 - 6285	
10		806 N	759	-0-	-47	155	1	604	3	N	-0-		35
11		780 N	215	-0-	-565	48	1	167	3	N	-0-		35
12		620 N	619	-0-	-1	123	1	496	3	N	-0-		35
01		744 N	270	-0-	-474	58	1	212	3	N	-0-		35
02		196 N	158	-0-	-38	39	1	119	3	N	-0-		35
03		620 N	201	-0-	-419	42	1	159	3	N	-0-		35

HARLAN, R. K.		WELL #:		16	RRCID ->	247424	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	6764	PERF.	6178 - 6247	
10		1411 N	1411	-0-	-0-	278	1	1132	3	N	1		13
11		1170 N	1100	-0-	-70	237	1	863	3	N	-0-		13
12		1209 N	244	-0-	-965	47	1	197	3	N	-0-		13
01		1209 N	-0-	-0-	-1209					N	3	8 1	8
02		1036 N	-0-	-0-	-1036					N	2		10
03		579 N	579	-0-	-0-	107	1	425	3	N	43	35 1	18
						47	9						

HARLAN, R. K.		WELL #:		17	RRCID ->	249809	COMPL. DATE	03/29/2009	TOTAL DEPTH	6712	PERF.	6385 - 6411	
10		1023 N	1016	-0-	-7	205	1	811	3	N	-0-		5
11		1170 N	894	-0-	-276	197	1	697	3	N	-0-		5
12		1271 N	1230	-0-	-41	241	1	989	3	N	-0-		5
01		1162 N	1162	-0-	-0-	245	1	914	3	N	3	5 1	3
02		840 N	-0-	-0-	-840	3	9			N	1		4
03		1240 N	1023	-0-	-217	210	1	813	3	N	-0-	3 1	1

PECHAL-SIRNY		WELL #:		1	RRCID ->	249817	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	6340 - 6366	
10		899 N	180	-0-	-719	42	1	138	3	N	-0-		-0-
11		870 N	574	-0-	-296	146	1	428	3	N	-0-		-0-
12		899 N	638	-0-	-261	146	1	492	3	N	-0-		-0-
01		732 N	732	-0-	-0-	178	1	554	3	N	-0-		-0-
02		1290 N	1290	-0-	-0-	358	1	932	3	N	-0-		-0-
03		1889 N	1889	-0-	-0-	451	1	1438	3	N	-0-		-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2542 N	2165	-0-	-377	-0-	516	1	1649	3	N	-0-			-0-
11	2460 N	2236	-0-	-224	-0-	574	1	1662	3	N	-0-			-0-
12	2449 N	1745	-0-	-704	-0-	405	1	1340	3	N	-0-			-0-
01	2170 N	1326	-0-	-844	-0-	327	1	999	3	N	-0-			-0-
02	2100 N	2004	-0-	-96	-0-	562	1	1442	3	N	-0-			-0-
03	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	559	1	1751	3	N	-0-			-0-

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403

10	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	579	1	1857	3	N	-0-			6
11	2460 N	1464	-0-	-996	-0-	375	1	1089	3	N	-0-			6
12	2542 N	1430	-0-	-1112	-0-	331	1	1099	3	N	-0-			6
01	2449 N	1411	-0-	-1038	-0-	347	1	1061	3	N	3	5	1	4
						3	9							
02	1372 N	1241	-0-	-131	-0-	347	1	893	3	N	1			5
						1	9							
03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	383	1	1203	3	N	16	14	1	7
						18	9							

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542

10	155 N	85	-0-	-70	-0-	20	1	63	3	Y	2	31	1	32
						2	9							
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	85	1	244	3	Y	74	63	1	43
						81	9							
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	90	1	295	3	Y	35	34	1	44
						39	9							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	25	1	53
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	6	1	14	3	Y	5	10	1	48
						6	9							
03	434 N	206	-0-	-228	-0-	29	1	89	3	Y	80	71	1	57
						88	9							

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505

10	0	636	-0-	636	636	153	1	481	3	Y	2	37	1	34
						2	9							
11	0	742	-0-	742	1378	158	1	448	3	Y	124	98	1	60
						136	9							
12	0	1301	-0-	1301	2679	297	1	964	3	Y	36	43	1	53
						40	9							
01	0	1304	-0-	1304	3983	314	1	944	3	Y	42	31	1	64
						46	9							
02	2800 N	623	-0-	-2177	1806	175	1	441	3	Y	6	13	1	57
						7	9							
03	2392 N	586	-0-	-1806	-0-	122	1	376	3	Y	80	78	1	59
						88	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	3730	-0-	3730	3730	869	1	2859	3	Y	2	34	1	30
11	0	3163	-0-	3163	6893	776	1	2306	3	Y	74	65	1	39
12	0	3945	-0-	3945	10838	887	1	3018	3	Y	36	35	1	40
01	0	4115	-0-	4115	14953	985	1	3084	3	Y	42	28	1	54
02	18413 X	3460	-0-	-14953	-0-	952	1	2501	3	Y	6	11	1	49
03	3937 X	2799	-0-	-1138	-0-	636	1	2046	3	Y	106	90	1	65
						117	9							

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577														
10	3348 X	2651	-0-	-697	-0-	599	1	2050	3	Y	2	33	1	26
11	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	1085	1	3349	3	Y	74	65	1	35
12	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	861	1	3046	3	Y	36	34	1	37
01	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	1071	1	3485	3	Y	26	22	1	41
02	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	1094	1	2975	3	Y	6	9	1	38
03	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	1122	1	3757	3	Y	53	54	1	37
						58	9							

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278														
10	2292 N	1910	-0-	-382	-0-	374	1	1533	3	N	3	26	1	23
11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	195	1	714	3	N	25	30	1	18
12	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	239	1	1014	3	N	36	25	1	29
01	930 X	30	-0-	-900	-0-	40	1	9	3	N	17	16	1	30
02	840 X	87	-0-	-753	-0-	20	1	61	3	N	5	7	1	28
03	930 X	152	-0-	-778	-0-	25	1	98	3	N	26	32	1	22
						29	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														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUBOSE (EDWARDS -A-)			26261 666		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GONZALES				
YATES ENERGY CORPORATION			946195												
DUBOSE, GEORGIA			WELL #:	1	RRCID ->	000174	COMPL. DATE	10/12/1960	TOTAL DEPTH	12574	PERF.	12069	-	12138	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3313	3	4	9	Y	4			60
11		2520 X	2231	-0-	-289	-0-	2227	3	4	9	Y	4	26	1	38
12		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3828	3	18	9	Y	16			54
01		0	4073	-0-	4073	4073	4071	3	2	9	Y	2			56
02		7935 X	3862	-0-	-4073	-0-	3854	3	8	9	Y	7			63
03		2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2760	3	3	9	Y	3			66

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	037592	COMPL. DATE	11/11/1965	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	11933	-	12129	
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
PLUGGED AND ABANDONED			03/16/2022 - WELL PLUGGED 3/16/22												

BORCHERS, H. F.			WELL #:	1	RRCID ->	064760	COMPL. DATE	12/11/1968	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2100	-	2500	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUBOSE "A"			WELL #:	2	RRCID ->	144639	COMPL. DATE	12/24/1992	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12024	-	12126	
10		6231 X	5338	-0-	-893	-0-	5332	3	6	9	Y	5			94
11		6030 X	4075	-0-	-1955	-0-	4072	3	3	9	Y	3	49	1	48
12		6231 X	4263	-0-	-1968	-0-	4241	3	22	9	Y	20			68
01		0	4923	-0-	4923	4923	4920	3	3	9	Y	3			71
02		9400 X	4477	-0-	-4923	-0-	4474	3	3	9	Y	3			74
03		5363 X	2916	-0-	-2447	-0-	2915	3	1	9	Y	1			75

CAMPBELL-HAHN UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	172244	COMPL. DATE	09/26/1998	TOTAL DEPTH	12365	PERF.	11878	-	12125	
10		10129 X	10129	-0-	-0-	-0-	10116	3	13	9	Y	12			169
11		9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	9004	3	9	9	Y	8	107	1	70
12		11700 X	11700	-0-	-0-	-0-	11665	3	35	9	Y	32			102
01		0	10633	-0-	10633	10633	10627	3	6	9	Y	5			107
02		19384 X	8751	-0-	-10633	-0-	8711	3	40	9	Y	36			143
03		6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	6676	3	13	9	Y	12			155

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			27135 700		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES				
AGERON ENERGY, LLC			008625												
DH UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	292795	COMPL. DATE	03/17/2022	TOTAL DEPTH	5865	PERF.	N/A			
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY				085408											
DILWORTH		WELL #:		1H		RRCID -> 260055		COMPL. DATE 11/22/2010		TOTAL DEPTH 11577 PERF.12000 - 19113					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		873 X	873	-0-	-0-	-0-	9 1	483 3	318 9	N	289	289 1			-0-
							63 4	318 9							
11		818 X	818	-0-	-0-	-0-	10 1	584 3	187 9	N	170	170 1			-0-
							37 4	187 9							
12		1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	15 1	810 3	263 9	N	239	239 1			-0-
							55 4	263 9							
01		1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	17 1	827 3	132 9	N	120	120 1			-0-
							25 4	132 9							
*02		695 X	695	-0-	-0-	-0-	8 1	420 3	224 9	N	204	204 1			-0-
							43 4	224 9							
03		1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	14 1	866 3	546 9	N	496	496 1			-0-
							106 4	546 9							

EDWARDS		WELL #:		1H		RRCID -> 260124		COMPL. DATE 01/11/2011		TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		182 X	182	-0-	-0-	-0-	53 3	129 9		Y	117	117 1			-0-
							433 3			Y	-0-				-0-
11		433 X	433	-0-	-0-	-0-	398 3			Y	-0-				-0-
										Y	-0-				-0-
12		398 X	398	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
										Y	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
										Y	-0-				-0-
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
										Y	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
										Y	-0-				-0-

DILWORTH		WELL #:		2H		RRCID -> 260539		COMPL. DATE 02/22/2011		TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		335 X	335	-0-	-0-	-0-	15 3	53 4		N	243	243 1			-0-
							267 9								
11		246 X	246	-0-	-0-	-0-	1 1	85 3	133 9	N	121	121 1			-0-
							27 4	133 9							
12		762 X	762	-0-	-0-	-0-	8 1	446 3	255 9	N	232	232 1			-0-
							53 4	255 9							
01		349 X	349	-0-	-0-	-0-	4 1	176 3	142 9	N	129	129 1			-0-
							27 4	142 9							
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	70	70 1			-0-
										N	87	87 1			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-

GLADYS WHEELER A		WELL #:		3H		RRCID -> 266088		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		1178 N	807	-0-	-371	-0-	6 1	321 3	399 9	N	363	363 1			-0-
							81 4	399 9							
11		870 N	628	-0-	-242	-0-	3 1	174 3	374 9	N	340	340 1			-0-
							77 4	374 9							
12		755 N	755	-0-	-0-	-0-	5 1	265 3	396 9	N	360	360 1			-0-
							89 4	396 9							
01		806 N	383	-0-	-423	-0-	2 1	114 3	233 9	N	212	212 1			-0-
							34 4	233 9							
*02		588 N	-0-	-0-	-588	-0-				N	-0-				-0-
										N	88	88 1			-0-
03		744 N	585	-0-	-159	-0-	8 1	460 3	97 9	N					-0-
							20 4	97 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 DILWORTH WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
11		18 X	18	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	1	3	N	-0-			128
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
*02		9 X	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-			128
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128

SCARBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011

10	3193	X	1776	-0-	-1417	-0-	-0-	34	1	1742	3	N	-0-			44
11	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	3222	3	N	-0-			44
12	3038	X	2334	-0-	-704	-0-	-0-	41	1	2293	3	N	-0-			44
01	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	2335	3	N	-0-			44
*02	3052	X	2995	-0-	-57	-0-	-0-	60	1	2935	3	N	-0-			44
03	3379	X	2953	-0-	-426	-0-	-0-	48	1	2905	3	N	-0-			44

WK GU 8 WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404

10	186	N	20	-0-	-166	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110	110	1	-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	250	3	N	111	111	1	-0-
								44	4	122	9					
*02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	555	3	N	-0-			-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	505	3	N	190	190	1	-0-
								65	4	209	9					

HOUSE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 269628 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537

10	4588	X	4237	-0-	-351	-0-	-0-	80	1	4157	3	N	-0-			212
11	5970	X	4077	-0-	-1893	-0-	-0-	72	1	4005	3	N	-0-			212
12	6169	X	3081	-0-	-3088	-0-	-0-	55	1	3018	3	N	-0-			212
								8	4							
01	6169	X	3843	-0-	-2326	-0-	-0-	77	1	3766	3	N	-0-			212
*02	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	3934	3	N	-0-			212
03	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	6346	3	N	-0-			212

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269630 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WK GU 9 WELL #: 1H RRCID -> 269632 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF.11000 - 15554

10	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	1767	X	12	-0-	-1755	-0-	-0-	8	3	4	4	N	-0-			-0-
01	124	X	60	-0-	-64	-0-	-0-	1	1	59	3	N	-0-			-0-
*02	112	X	12	-0-	-100	-0-	-0-	12	4			N	-0-			-0-
03	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	4720	3	N	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		3H	RRCID ->	269922	COMPL. DATE	11/24/2012	TOTAL DEPTH	12048	PERF.12141	- 16788
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		255
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		255
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		255
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		255
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		255
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		255

ZAVISCH NORTH UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID ->	270029	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	12742	PERF.12946	- 19008
10	4681 X	4311	-0-	-370	-0-	81	1	4230	3	Y	-0-	148
11	4530 X	4048	-0-	-482	-0-	71	1	3977	3	Y	-0-	148
12	4681 X	3308	-0-	-1373	-0-	57	1	3251	3	Y	-0-	148
01	4650 X	3785	-0-	-865	-0-	78	1	3707	3	Y	-0-	148
*02	3892 X	3303	-0-	-589	-0-	66	1	3237	3	Y	-0-	19
03	4309 X	3957	-0-	-352	-0-	62	1	3750	3	Y	132	151 1 -0-
						145	9					

ZAVISCH NORTH UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	270052	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	12218	PERF.12817	- 19033
10	2511 X	2247	-0-	-264	-0-	42	1	2205	3	Y	-0-	-0-
11	2430 X	2133	-0-	-297	-0-	37	1	2096	3	Y	-0-	-0-
12	2511 X	1535	-0-	-976	-0-	26	1	1509	3	Y	-0-	-0-
01	2387 X	1328	-0-	-1059	-0-	27	1	1301	3	Y	-0-	-0-
*02	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	50	1	2476	3	Y	-0-	-0-
03	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	38	1	2280	3	Y	-0-	-0-

DONNELL C		WELL #:		2H	RRCID ->	270053	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	11336	PERF.11912	- 16602
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	11	1	555	3	N	291	291 1 -0-
						65	4	320	9			
11	1200 N	224	-0-	-976	-0-	2	1	104	3	N	89	89 1 -0-
						20	4	98	9			
12	1240 N	429	-0-	-811	-0-	3	1	181	3	N	182	182 1 -0-
						45	4	200	9			
01	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	33	1	1505	3	N	278	278 1 -0-
						59	4	306	9			
*02	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	22	1	1072	3	N	575	575 1 -0-
						124	4	633	9			
03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	10	1	596	3	N	585	585 1 -0-
						127	4	644	9			

EDWARDS B		WELL #:		5H	RRCID ->	270298	COMPL. DATE	03/04/2013	TOTAL DEPTH	11966	PERF.12360	- 18560
10	2356 X	1834	-0-	-522	-0-	28	1	1465	3	N	222	222 1 -0-
						97	4	244	9			
11	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	29	1	1633	3	N	99	99 1 -0-
						109	9					
12	2418 X	21	-0-	-2397	-0-	21	3			N	-0-	-0-
01	2418 X	300	-0-	-2118	-0-	4	1	196	3	N	91	91 1 -0-
						100	9					
*02	2184 X	807	-0-	-1377	-0-	12	1	686	3	N	99	99 1 -0-
						109	9					
03	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	35	1	2104	3	N	314	314 1 -0-
						345	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408										
BROWN-DYKE UNIT 3			WELL #:		1H	RRCID -> 271745	COMPL. DATE 02/18/2014	TOTAL DEPTH 11176	PERF.11575	- 17526			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
*08	15314 X	13215	-0-	-2099	-0-	209 1	12906 3	Y	91	8 0	83 1	-0-	
09	13151 X	13151	-0-	-0-	-0-	100 9	12907 3	Y	-0-			-0-	
10	13423 X	10601	-0-	-2822	-0-	244 1	10260 3	Y	128	128 1		-0-	
11	12780 X	10981	-0-	-1799	-0-	200 1	10694 3	Y	86	86 1		-0-	
12	13578 X	10824	-0-	-2754	-0-	141 9	10507 3	Y	119	119 1		-0-	
01	13578 X	13364	-0-	-214	-0-	192 1	12960 3	Y	118	118 1		-0-	
*02	12264 X	9550	-0-	-2714	-0-	95 9	9194 3	Y	133	133 1		-0-	
03	12116 X	12116	-0-	-0-	-0-	186 1	11746 3	Y	121	121 1		-0-	
						131 9	133 9						
						274 1							
						130 9							
						182 1							
						28 4							
						193 1							
						44 4							

DILWORTH			WELL #:		15H	RRCID -> 271794	COMPL. DATE 04/23/2013	TOTAL DEPTH 11128	PERF.11557	- 18665			
10	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2032 3	55 4	N	595	595 0		-0-	
11	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	655 9	57 4	N	544	544 0		-0-	
12	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1720 3	6 4	N	365	110 0		255	
01	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	598 9	9 4	N	219	219 0	32 1	223	
*02	328 X	328	-0-	-0-	-0-	867 3	4 4	N	-0-	55 1		168	
03	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	402 9	34 4	N	-0-	157 1		11	
						1576 3							
						241 9							
						324 3							
						1606 3							

KAREN WHEELER UNIT 2			WELL #:		2H	RRCID -> 272014	COMPL. DATE 10/23/2013	TOTAL DEPTH 12031	PERF.12461	- 20233			
*08	2666 X	123	-0-	-2543	-0-	2 1	13 3	Y	98	73 1		349	
09	2580 X	2478	-0-	-102	-0-	108 9	2306 3	Y	109	106 1		167	
10	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	46 1	120 9	Y	427	165 1		429	
11	2580 X	1564	-0-	-1016	-0-	6 4	3263 3	Y	53	188 1		294	
12	2666 X	29	-0-	-2637	-0-	18 4	470 9	Y	23	68 1		249	
01	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-	27 1	1479 3	Y	-0-			249	
*02	2408 X	-0-	-0-	-2408	-0-	58 9		Y	-0-	249 1		-0-	
03	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-	4 3		Y	-0-			-0-	

FORREST WHEELER 'B'			WELL #:		11H	RRCID -> 272626	COMPL. DATE 08/24/2013	TOTAL DEPTH 11562	PERF.12091	- 17032			
10	2015 N	1431	-0-	-584	-0-	1005 3	426 9	Y	387	387 1		-0-	
11	1950 N	875	-0-	-1075	-0-	875 3		Y	-0-			-0-	
12	1116 N	988	-0-	-128	-0-	988 3		Y	-0-			-0-	
01	1426 N	965	-0-	-461	-0-	809 3	156 9	Y	142	142 1		-0-	
*02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-			Y	-0-			-0-	
03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-			-0-	

DILWORTH			WELL #:		28H	RRCID -> 272631	COMPL. DATE 12/27/2013	TOTAL DEPTH 11339	PERF.11613	- 16853			
10	826 X	826	-0-	-0-	-0-	741 3	85 9	N	77	186 1		-0-	
11	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	299 3	717 9	N	652	652 1		-0-	
12	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-			-0-	
01	401 X	401	-0-	-0-	-0-	190 3	211 9	N	192	192 1		-0-	
*02	572 X	572	-0-	-0-	-0-	441 3	131 9	N	119	119 1		-0-	
03	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	642 3	534 9	N	485	485 1		-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408												
WILLIE GL UNIT 2			WELL #:		1H	RRCID ->	272740	COMPL. DATE	04/26/2014	TOTAL DEPTH	10828	PERF.11816 - 16768			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
WILLIE GL UNIT 1			WELL #:		1H	RRCID ->	272753	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	10819	PERF.10705 - 16648			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
DONNELL MINERALS 1 UNIT			WELL #:		4H	RRCID ->	272769	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	12087	PERF.11989 - 17882			
10	2232 X	1358	-0-	-874	-0-	25	1	1227	3	Y	96	96	1		-0-
						106	9								
11	2160 X	1369	-0-	-791	-0-	22	1	1249	3	Y	89	89	1		-0-
						98	9								
12	2480 X	851	-0-	-1629	-0-	13	1	744	3	Y	85	85	1		-0-
						94	9								
01	2480 X	1539	-0-	-941	-0-	27	1	1322	3	Y	173	173	1		-0-
						190	9								
*02	1288 N	1137	-0-	-151	-0-	20	1	983	3	Y	122	122	1		-0-
						134	9								
03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	21	1	1281	3	Y	-0-	-0-			-0-
GLADYS WHEELER A			WELL #:		5H	RRCID ->	272793	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	12101	PERF.12041 - 18116			
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	15	1	753	3	N	217	217	1		-0-
						239	9								
11	1380 N	1083	-0-	-297	-0-	14	1	788	3	N	255	255	1		-0-
						281	9								
12	837 N	819	-0-	-18	-0-	12	1	683	3	N	113	113	1		-0-
						124	9								
01	992 N	402	-0-	-590	-0-	5	1	259	3	N	125	125	1		-0-
						138	9								
*02	1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-						N	-0-			-0-
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-						N	-0-			-0-
FORREST WHEELER 'B'			WELL #:		12H	RRCID ->	273206	COMPL. DATE	06/25/2014	TOTAL DEPTH	12124	PERF.12040 - 17424			
10	1085 X	989	-0-	-96	-0-	989	3				Y	-0-			239
11	949 X	949	-0-	-0-	-0-	949	3				Y	-0-			239
12	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3				Y	-0-			239
01	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3				Y	-0-			239
*02	896 N	850	-0-	-46	-0-	850	3				Y	-0-			239
03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3				Y	-0-			239
DILWORTH			WELL #:		3H	RRCID ->	273435	COMPL. DATE	12/20/2013	TOTAL DEPTH	11308	PERF.11761 - 16852			
10	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172	3				N	-0-			73
11	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132	3				N	-0-			73
12	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	3				N	-0-			73
01	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149	3				N	-0-			73
*02	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	3				N	-0-			73
03	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223	3				N	-0-			73

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 273595 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
10	11253 X	7394	-0-	-3859	-0-	141 1	7253 3		N	-0-			-0-
11	13823 X	13823	-0-	-0-	-0-	243 1	13580 3		N	-0-			-0-
12	12400 X	12391	-0-	-9	-0-	218 1	12173 3		N	-0-			-0-
01	13995 X	13995	-0-	-0-	-0-	287 1	13708 3		N	-0-			-0-
*02	12908 X	7489	-0-	-5419	-0-	128 1	7049 3		N	284	284 1		-0-
						312 9							
03	14982 X	14982	-0-	-0-	-0-	241 1	14649 3		N	84	84 1		-0-
						92 9							

WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968

10	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-				Y	123	123 1		-0-
11	3540 X	842	-0-	-2698	-0-	728 3	114 9		Y	104	104 1		-0-
12	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-				Y	-0-			-0-
01	2387 X	1255	-0-	-1132	-0-	1236 3	19 9		Y	17	17 1		-0-
*02	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4471 3	139 9		Y	126	126 1		-0-
03	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4036 3	145 9		Y	132	132 1		-0-

DILWORTH WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930

10	594 X	594	-0-	-0-	-0-	102 3	492 9		N	447	447 1		-0-
11	261 X	261	-0-	-0-	-0-	57 3	204 9		N	185	185 1		-0-
12	251 X	251	-0-	-0-	-0-	155 3	96 9		N	87	87 1		-0-
01	895 X	895	-0-	-0-	-0-	174 3	721 9		N	655	655 1		-0-
*02	388 X	388	-0-	-0-	-0-	166 3	222 9		N	202	202 1		-0-
03	560 X	560	-0-	-0-	-0-	210 3	350 9		N	318	318 1		-0-

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577

10	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	24 1	1179 3		Y	88	88 1		-0-
						97 9							
11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	19 1	1096 3		Y	97	97 1		-0-
						107 9							
12	1209 N	992	-0-	-217	-0-	15 1	856 3		Y	110	110 1		-0-
						121 9							
01	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	34 1	1602 3		Y	179	179 1		-0-
						197 9							
*02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	18 1	970 3		Y	174	174 1		-0-
						191 9							
03	992 N	192	-0-	-800	-0-	3 1	189 3		Y	-0-			-0-

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 274701 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628

*08	14B2 EXT	118	-0-	118	16643	114 3	3 4		Y	1	25 1		84
						1 9							
09	14B2 EXT	826	-0-	826	17469	12 1	622 3		Y	170	173 1		265
						5 4	187 9						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17469				Y	-0-	262 1		3
11	14B2 EXT	1266	-0-	1266	18735	20 1	1093 3		Y	136	1 1		138
						3 4	150 9						
12	14B2 EXT	92	-0-	92	18827	4 3	2 4		Y	78	32 1		184
						86 9							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18827				Y	-0-			184
*02	14B2 EXT	8796	-0-	8796	27623	167 1	7894 3		Y	652	404 1		432
						18 4	717 9						
03	14B2 EXT	13286	-0-	13286	40909	206 1	12456 3		Y	503	935 1		-0-
						71 4	553 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
GLADYS WHEELER A		WELL #:		6H	RRCID -> 274717	COMPL. DATE 03/31/2014	TOTAL DEPTH 12034	PERF.11926	- 17124		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
10	2480 N	1546	-0-	-934	-0-	22 1	1154 3	N	336	336 1	-0-
						370 9					
11	2400 X	1413	-0-	-987	-0-	19 1	1073 3	N	292	292 1	-0-
						321 9					
12	2480 X	2386	-0-	-94	-0-	34 1	1945 3	N	370	370 1	-0-
						407 9					
01	2480 X	937	-0-	-1543	-0-	16 1	779 3	N	129	129 1	-0-
						142 9					
*02	1400 X	-0-	-0-	-1400	-0-			N	-0-		-0-
03	2387 X	428	-0-	-1959	-0-	12 1	416 3	N	-0-		-0-

FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		8H	RRCID -> 275137	COMPL. DATE 06/25/2014	TOTAL DEPTH 11833	PERF.12035	- 17283		
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3		Y	-0-	637	
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3		Y	-0-	637	
12	961 N	950	-0-	-11	-0-	950 3		Y	-0-	637	
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 3		Y	-0-	637	
*02	616 N	468	-0-	-148	-0-	468 3		Y	-0-	637	
03	961 N	719	-0-	-242	-0-	719 3		Y	-0-	637	

FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		9H	RRCID -> 275142	COMPL. DATE 06/26/2014	TOTAL DEPTH 11679	PERF.12036	- 17377		
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3		Y	-0-	167	
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3		Y	-0-	167	
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3		Y	-0-	167	
01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 3		Y	-0-	167	
*02	560 N	537	-0-	-23	-0-	537 3		Y	-0-	167	
03	1023 N	746	-0-	-277	-0-	746 3		Y	-0-	167	

FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		13H	RRCID -> 275158	COMPL. DATE 06/26/2014	TOTAL DEPTH 12126	PERF.12100	- 17154		
*08	1581 X	1029	-0-	-552	-0-	558 3	11 4	Y	418	418 1	-0-
						460 9					
09	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	864 3	17 4	Y	728	728 1	-0-
						801 9					
10	1488 X	1450	-0-	-38	-0-	610 3	840 9	Y	764	764 1	-0-
11	1440 X	827	-0-	-613	-0-	491 3	336 9	Y	305	305 1	-0-
12	1736 X	1511	-0-	-225	-0-	889 3	622 9	Y	565	565 1	-0-
01	1736 X	1068	-0-	-668	-0-	825 3	243 9	Y	221	221 1	-0-
*02	784 N	528	-0-	-256	-0-	441 3	87 9	Y	79	79 1	-0-
03	1457 N	872	-0-	-585	-0-	674 3	198 9	Y	180	180 1	-0-

FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		14H	RRCID -> 275159	COMPL. DATE 06/25/2014	TOTAL DEPTH 12102	PERF.12097	- 17214		
*08	1054 N	627	-0-	-427	-0-	432 3	6 4	Y	172	172 1	-0-
						189 9					
09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	813 3	10 4	Y	345	345 1	-0-
						380 9					
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	627 3	453 9	Y	412	412 1	-0-
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	597 3	374 9	Y	340	340 1	-0-
12	1240 N	1182	-0-	-58	-0-	571 3	611 9	Y	555	555 1	-0-
01	1085 N	698	-0-	-387	-0-	157 3	541 9	Y	492	492 1	-0-
*02	896 N	287	-0-	-609	-0-	160 3	127 9	Y	115	115 1	-0-
03	1116 N	1107	-0-	-9	-0-	645 3	462 9	Y	420	420 1	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
DILWORTH		WELL #: 35H		RRCID -> 275878		COMPL. DATE 10/25/2014				TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*08	2170 N	1386	-0-	-784	-0-	434	1	802	3	Y	130	1	0	129	1	-0-
						7	4	143	9							
09	1950 N	1324	-0-	-626	-0-	525	1	622	3	Y	154	154	1			-0-
						8	4	169	9							
10	2015 N	1389	-0-	-626	-0-	610	1	586	3	Y	175	175	1			-0-
						193	9									
11	1320 N	1204	-0-	-116	-0-	307	1	808	3	Y	81	81	1			-0-
						89	9									
12	1364 N	1305	-0-	-59	-0-	479	1	701	3	Y	114	114	1			-0-
						125	9									
01	1395 N	918	-0-	-477	-0-	321	1	576	3	Y	19	19	1			-0-
						21	9									
*02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	372	1	1246	3	Y	66	66	1			-0-
						73	9									
03	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	550	1	1004	3	Y	132	132	1			-0-
						145	9									
FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 5H		RRCID -> 275895		COMPL. DATE 08/26/2013				TOTAL DEPTH 11566 PERF.12129 - 16975						
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	729	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
11	1170 N	503	-0-	-667	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
12	806 N	688	-0-	-118	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
01	775 N	466	-0-	-309	-0-	459	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
*02	476 N	7	-0-	-469	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
DILWORTH		WELL #: 33H		RRCID -> 276345		COMPL. DATE 07/10/2014				TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984						
10	4247 X	1890	-0-	-2357	-0-	676	1	770	3	Y	395	395	0			-0-
						9	4	435	9							
11	4110 X	3903	-0-	-207	-0-	1032	1	2441	3	Y	382	382	0			-0-
						10	4	420	9							
12	0	3841	-0-	3841	3841	1568	1	1763	3	Y	454	454	0			-0-
						11	4	499	9							
*01	6097 X	2256	-0-	-3841	-0-	1020	1	942	3	Y	262	262	0			-0-
						6	4	288	9							
02	3528 X	NO RPT	-0-	-3528	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					-0-
DILWORTH		WELL #: 31H		RRCID -> 276678		COMPL. DATE 07/10/2014				TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					218
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					218
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					218
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					218
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					218
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					218

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277308 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11896 - 15769													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4650 X	2101	-0-	-2549	-0-	78	1	2010	3	Y	-0-		-0-
						13	4						
11	4500 X	3511	-0-	-989	-0-	156	1	3064	3	Y	221	1	-0-
						48	4	243	9				
12	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-		-0-
01	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	110	1	5388	3	Y	404	404 1	-0-
						86	4	444	9				
*02	3276 X	3121	-0-	-155	-0-	50	1	2857	3	Y	163	163 1	-0-
						35	4	179	9				
03	3627 X	2918	-0-	-709	-0-	101	1	2644	3	Y	157	157 1	-0-
						173	9						

STS C NORTH UNIT X WELL #: 11H RRCID -> 277532 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11387 - 17316													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277552 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683													
10	3875 X	1654	-0-	-2221	-0-	105	1	1549	3	Y	-0-		-0-
11	3750 X	1707	-0-	-2043	-0-	25	1	1549	3	Y	101	101 1	-0-
						22	4	111	9				
12	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	200	1	4280	3	Y	184	184 1	-0-
						38	4	202	9				
01	3503 X	3356	-0-	-147	-0-	121	1	2952	3	Y	216	216 1	-0-
						45	4	238	9				
*02	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	50	1	3050	3	Y	189	189 1	-0-
						39	4	208	9				
03	4371 X	3044	-0-	-1327	-0-	86	1	2773	3	Y	168	168 1	-0-
						185	9						

GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 15H RRCID -> 277607 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12008 - 18082													
*08	3534 X	1062	-0-	-2472	-0-	171	1	880	3	N	10	10 1	-0-
						11	9						
09	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-		-0-
10	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-		-0-
11	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-		-0-
12	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-		-0-
01	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-		-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 277690 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368													
10	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	3			Y	-0-		-0-
11	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			Y	-0-		-0-
12	3813 X	3023	-0-	-790	-0-	3023	3			Y	-0-		-0-
01	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-		-0-
*02	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4266	3	400	9	Y	364	364 0	-0-
03	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4183	3	589	9	Y	535	535 0	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
EDWARDS		WELL #: 8H		RRCID -> 277801		COMPL. DATE 08/26/2015			TOTAL DEPTH 11804 PERF.11963 - 17412						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			Y	-0-				-0-
11	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			Y	-0-				-0-
12	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	953	3	86	9	Y	78	78	0		-0-
03	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	1446	3	589	9	Y	535	535	0		-0-

STS C NORTH UNIT X		WELL #: 13H		RRCID -> 278054		COMPL. DATE 11/11/2015			TOTAL DEPTH 10995 PERF.11565 - 16633						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				223
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				223
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				223
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				223
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				223
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				223

STS C NORTH UNIT X		WELL #: 12H		RRCID -> 278748		COMPL. DATE 11/27/2015			TOTAL DEPTH 11055 PERF.11377 - 16885						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GLADYS WHEELER UNIT 4		WELL #: 16H		RRCID -> 278749		COMPL. DATE 06/26/2015			TOTAL DEPTH 12073 PERF.12329 - 18156							
*08	6541 X	6442	-0-	-99	-0-	779	1	4706	3	N	850	2	0	848	1	-0-
						22	4	935	9							
09	6330 X	5742	-0-	-588	-0-	747	1	4426	3	N	184	184	1			-0-
						367	4	202	9							
10	5890 X	1321	-0-	-4569	-0-	163	1	860	3	N	271	271	1			-0-
						298	9									
11	6330 X	2550	-0-	-3780	-0-	145	1	2405	3	N	-0-					-0-
12	7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	522	1	6731	3	N	590	590	1			-0-
						649	9									
01	6541 X	1169	-0-	-5372	-0-	82	1	919	3	N	153	153	1			-0-
						168	9									
*02	5348 X	-0-	-0-	-5348	-0-					N	-0-					-0-
03	6541 X	3475	-0-	-3066	-0-	285	1	3011	3	N	163	163	1			-0-
						179	9									

WK GU 11		WELL #: 1H		RRCID -> 285449		COMPL. DATE 08/22/2012			TOTAL DEPTH 10116 PERF.10540 - 15080							
10	1364 N	211	-0-	-1153	-0-	5	1	206	3	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98	98	1			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	266	266	1			-0-
01	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	16	1	721	3	N	390	390	1			-0-
						98	4	429	9							
*02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	5	1	269	3	N	108	108	1			-0-
						28	4	119	9							
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	5	1	321	3	N	367	367	1			-0-
						100	4	404	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK GU 12 WELL #: 1H RRCID -> 285474 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10442 - 14926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1023 N	952	-0-	-71	-0-	14	1	654	3	N	258	258	1	-0-
						284	9							
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	8	1	414	3	N	230	230	1	-0-
						253	9							
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	9	1	501	3	N	240	240	1	-0-
						264	9							
01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	23	1	1143	3	N	184	184	1	-0-
						202	9							
*02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	18	1	942	3	N	197	197	1	-0-
						217	9							
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	17	1	1021	3	N	191	191	1	-0-
						210	9							

DILWORTH WELL #: 27H RRCID -> 285619 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11594 - 16824

10	2821 X	895	-0-	-1926	-0-	731	3	164	9	N	149	149	1	-0-
11	2730 X	858	-0-	-1872	-0-	432	3	426	9	N	387	387	1	-0-
12	1643 X	122	-0-	-1521	-0-	42	3	80	9	N	73	73	1	-0-
01	1209 X	230	-0-	-979	-0-	130	3	100	9	N	91	91	1	-0-
*02	812 N	636	-0-	-176	-0-	390	3	246	9	N	224	224	1	-0-
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	589	3	224	9	N	204	204	1	-0-

DILWORTH WELL #: 32H RRCID -> 285622 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11969 - 17767

*08	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	15	1	894	3	N	120	120	1	-0-
						5	4	132	9					
09	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	21	1	1131	3	N	142	142	1	-0-
						3	4	156	9					
10	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	19	1	967	3	N	293	293	1	-0-
						322	9							
11	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	21	1	1180	3	N	230	230	1	-0-
						253	9							
12	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	23	1	1266	3	N	159	159	1	-0-
						175	9							
01	885 X	885	-0-	-0-	-0-	15	1	728	3	N	129	129	1	-0-
						142	9							
*02	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	32	1	1578	3	N	306	306	1	-0-
						337	9							
03	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	21	1	1270	3	N	202	202	1	-0-
						222	9							

STOREY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 285624 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10736 - 15098

10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			117
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	7	1	396	3	N	-0-			117
						75	4							
12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	8	1	417	3	N	373	373	1	117
						149	4	410	9					
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			117
*02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	8	1	440	3	N	-0-			117
						32	4							
03	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	15	1	937	3	N	186	186	1	117
						219	4	205	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DILWORTH		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 7H		RRCID -> 285717		COMPL. DATE 07/04/2014				TOTAL DEPTH 11552 PERF.11880 - 18535						
*08	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	66	1	4022	3	N	783	1	0	782	1	-0-
						90	4	861	9							
09	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	47	1	2482	3	N	383	383	1			-0-
						13	4	421	9							
10	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	40	1	2059	3	N	561	561	1			-0-
						617	9									
11	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	38	1	2104	3	N	428	428	1			-0-
						471	9									
12	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	43	1	2383	3	N	307	307	1			-0-
						338	9									
01	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	26	1	1261	3	N	168	168	1			-0-
						185	9									
*02	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	50	1	2472	3	N	420	420	1			-0-
						462	9									
03	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	34	1	2063	3	N	290	290	1			-0-
						319	9									
WK ACE UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 285731		COMPL. DATE 08/24/2012				TOTAL DEPTH 10096 PERF.10506 - 14957						
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	8	3	129	4	N	450	450	1			-0-
						495	9									
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	10	3	55	4	N	195	195	1			-0-
						215	9									
12	372 N	212	-0-	-160	-0-	41	4	171	9	N	155	155	1			-0-
01	620 N	419	-0-	-201	-0-	76	4	343	9	N	312	312	1			-0-
*02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N	138	138	1			-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	56	4	232	9	N	211	211	1			-0-
WK UNIT 15		WELL #: 4H		RRCID -> 285749		COMPL. DATE 06/28/2013				TOTAL DEPTH 10126 PERF.10335 - 14964						
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	10	1	499	3	N	185	185	1			-0-
						54	4	204	9							
11	960 N	677	-0-	-283	-0-	9	1	520	3	N	108	108	1			-0-
						29	4	119	9							
12	1209 N	724	-0-	-485	-0-	5	1	319	3	N	292	292	1			-0-
						79	4	321	9							
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	16	1	778	3	N	263	263	1			-0-
						64	4	289	9							
*02	644 N	334	-0-	-310	-0-	2	1	80	3	N	186	186	1			-0-
						47	4	205	9							
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	8	1	510	3	N	185	185	1			-0-
						49	4	204	9							
STS C - STS NORTH 9		WELL #: 9H		RRCID -> 286490		COMPL. DATE 04/20/2019				TOTAL DEPTH 11125 PERF.11512 - 17719						
10	8349 X	8349	-0-	-0-	-0-	7261	3	1088	9	Y	989	989	0			33
11	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	5055	3	859	9	Y	781	781	0			33
12	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	5354	3	703	9	Y	639	639	0			33
01	8073 X	8073	-0-	-0-	-0-	7192	3	881	9	Y	801	801	0			33
*02	8540 X	6823	-0-	-1717	-0-	6041	3	782	9	Y	711	711	0			33
03	8339 X	7369	-0-	-970	-0-	6568	3	801	9	Y	728	728	0			33
EDWARDS		WELL #: 6H		RRCID -> 286553		COMPL. DATE 05/24/2019				TOTAL DEPTH 11746 PERF.12141 - 17950						
10	18228 X	12425	-0-	-5803	-0-	11340	3	1085	9	Y	986	986	0			45
11	16650 X	9789	-0-	-6861	-0-	9063	3	726	9	Y	660	660	0			45
12	13206 X	9891	-0-	-3315	-0-	9165	3	726	9	Y	660	660	0			45
01	13206 X	9644	-0-	-3562	-0-	8919	3	725	9	Y	659	659	0			45
*02	11508 X	10512	-0-	-996	-0-	9656	3	856	9	Y	778	778	0			45
03	12431 X	10874	-0-	-1557	-0-	9968	3	906	9	Y	824	824	0			45

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
EDWARDS		WELL #:		5H	RRCID ->	286812	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	11800	PERF.12062	- 18046	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	20088 X	11035	-0-	-9053	-0-	9615 3	1420 9	Y	1291	1291 0			59
11	16470 X	9068	-0-	-7402	-0-	8026 3	1042 9	Y	947	947 0			59
12	15500 X	11398	-0-	-4102	-0-	10252 3	1146 9	Y	1042	1042 0			59
01	14322 X	9526	-0-	-4796	-0-	8505 3	1021 9	Y	928	928 0			59
*02	12236 X	11401	-0-	-835	-0-	10194 3	1207 9	Y	1097	1097 0			59
03	11036 X	10174	-0-	-862	-0-	8924 3	1250 9	Y	1136	1136 0			59

STS C - STS NORTH 10		WELL #:		10H	RRCID ->	287127	COMPL. DATE	04/20/2019	TOTAL DEPTH	10987	PERF.11817	- 19460	
10	9465 X	9465	-0-	-0-	-0-	7960 3	1505 9	Y	1368	1368 0			39
11	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	5402 3	1440 9	Y	1309	1309 0			39
12	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	5584 3	1411 9	Y	1283	1283 0			39
01	9042 X	9042	-0-	-0-	-0-	7177 3	1865 9	Y	1695	1687 0			47
*02	8540 X	8372	-0-	-168	-0-	6760 3	1612 9	Y	1465	1465 0			47
03	9455 X	8812	-0-	-643	-0-	7320 3	1492 9	Y	1356	1355 0			48

EDWARDS		WELL #:		9H	RRCID ->	287472	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	12013	PERF.11938	- 19183	
10	17732 X	10514	-0-	-7218	-0-	9249 3	1265 9	Y	1150	1150 0			48
11	13680 X	8532	-0-	-5148	-0-	7621 3	911 9	Y	828	828 0			48
12	12152 X	8883	-0-	-3269	-0-	8022 3	861 9	Y	783	783 0			48
01	12152 X	10688	-0-	-1464	-0-	9617 3	1071 9	Y	974	974 0			48
*02	10027 X	10027	-0-	-0-	-0-	8934 3	1093 9	Y	994	994 0			48
03	10509 X	9909	-0-	-600	-0-	8791 3	1118 9	Y	1016	1016 0			48

STS C - STS NORTH 7		WELL #:		7H	RRCID ->	287478	COMPL. DATE	04/20/2019	TOTAL DEPTH	10923	PERF.11429	- 19375	
10	12152 X	10710	-0-	-1442	-0-	9148 3	1562 9	Y	1420	1420 0			28
11	11580 X	6723	-0-	-4857	-0-	5524 3	1199 9	Y	1090	1090 0			28
12	11966 X	7589	-0-	-4377	-0-	6377 3	1212 9	Y	1102	1102 0			28
01	11470 X	10100	-0-	-1370	-0-	8640 3	1460 9	Y	1327	1318 0			37
*02	9884 X	8696	-0-	-1188	-0-	7421 3	1275 9	Y	1159	1159 0			37
03	10695 X	8856	-0-	-1839	-0-	7621 3	1235 9	Y	1123	1123 0			37

FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		16H	RRCID ->	287479	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	11797	PERF.12048	- 17865	
10	17701 X	9401	-0-	-8300	-0-	7425 3	1976 9	Y	1796	1796 0			9
11	18090 X	6552	-0-	-11538	-0-	5226 3	1326 9	Y	1205	1205 0			9
12	18693 X	8757	-0-	-9936	-0-	7185 3	1572 9	Y	1429	1429 0			9
01	16182 X	7039	-0-	-9143	-0-	5759 3	1280 9	Y	1164	1164 0			9
*02	13748 X	8601	-0-	-5147	-0-	6870 3	1731 9	Y	1574	1574 0			9
03	10279 X	10279	-0-	-0-	-0-	8323 3	1956 9	Y	1778	1778 0			9

FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		7H	RRCID ->	287854	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	11696	PERF.12118	- 17895	
10	15748 X	10509	-0-	-5239	-0-	9038 3	1471 9	Y	1337	1337 0			17
11	15240 X	7285	-0-	-7955	-0-	6358 3	927 9	Y	843	843 0			17
12	15748 X	8522	-0-	-7226	-0-	7206 3	1316 9	Y	1196	1196 0			17
01	15748 X	7288	-0-	-8460	-0-	6211 3	1077 9	Y	979	979 0			17
*02	14224 X	9342	-0-	-4882	-0-	7586 3	1756 9	Y	1596	1596 0			17
03	10509 X	9944	-0-	-565	-0-	8295 3	1649 9	Y	1499	1499 0			17

STS C - STS NORTH 8		WELL #:		8H	RRCID ->	288111	COMPL. DATE	04/20/2019	TOTAL DEPTH	10886	PERF.11525	- 19350	
10	10230 X	8444	-0-	-1786	-0-	7472 3	972 9	Y	884	884 0			30
11	9840 X	5298	-0-	-4542	-0-	4537 3	761 9	Y	692	692 0			30
12	10168 X	6470	-0-	-3698	-0-	5627 3	843 9	Y	766	766 0			30
01	9672 X	8418	-0-	-1254	-0-	7202 3	1216 9	Y	1105	1089 0			46
*02	8148 X	7238	-0-	-910	-0-	6224 3	1014 9	Y	922	922 0			46
03	8432 X	7796	-0-	-636	-0-	6862 3	934 9	Y	849	848 0			47

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 EDWARDS WELL #: 10H RRCID -> 291821 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11964 - 20269

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		11829 X	11829	-0-	-0-	-0-	10399	3	1430	9	Y	1300	1300	0			52
11		9356 X	9356	-0-	-0-	-0-	8055	3	1301	9	Y	1183	1183	0			52
12		13633 X	13633	-0-	-0-	-0-	11260	3	2373	9	Y	2157	2157	0			52
01		9692 X	9692	-0-	-0-	-0-	9009	3	683	9	Y	621	621	0			52
*02		13048 X	10902	-0-	-2146	-0-	9156	3	1746	9	Y	1587	1587	0			52
03		12493 X	9180	-0-	-3313	-0-	8310	3	870	9	Y	791	791	0			52

DILWORTH WELL #: 24H RRCID -> 292397 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 6021 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STS C-STS NORTH 11 WELL #: 11H RRCID -> 292838 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11446 - 22667

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08		144966 X	144966	-0-	-0-	-0-	1577	1	115290	3	N	25541	25541	0			-0-
							4	4	28095	9							
09		140280 X	32173	-0-	-108107	-0-	472	1	25298	3	N	5821	5821	0			-0-
							6403	9									
10		180403 X	180403	-0-	-0-	-0-	2513	1	148692	3	N	26543	26543	0			-0-
							1	4	29197	9							
11		140280 X	120270	-0-	-20010	-0-	1605	1	102183	3	N	14984	14984	0			-0-
							16482	9									
12		144956 X	105473	-0-	-39483	-0-	1467	1	89038	3	N	13606	13580	0	26	1	-0-
							1	4	14967	9							
01		144956 X	81092	-0-	-63864	-0-	1419	1	67612	3	N	10964	10964	0			-0-
							1	4	12060	9							
02		130928 X	66008	-0-	-64920	-0-	1028	1	55767	3	N	8375	8375	0			-0-
							9213	9									
03		144956 X	59501	-0-	-85455	-0-	833	1	50641	3	N	7256	7256	0			-0-
							45	4	7982	9							

DILWORTH WELL #: 25H RRCID -> 293034 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11506 - 18656

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		73966 X	41661	-0-	-32305	-0-	639	1	35609	3	N	4921	4838	0	83	1	-0-
							5413	9									
11		71580 X	37740	-0-	-33840	-0-	475	1	30650	3	N	6014	5912	0	102	1	-0-
							6615	9									
12		72850 X	33100	-0-	-39750	-0-	434	1	26466	3	N	5636	5486	0	150	1	-0-
							6200	9									
01		55986 X	37742	-0-	-18244	-0-	598	1	31437	3	N	5188	5188	0			-0-
							5707	9									
*02		50568 X	34690	-0-	-15878	-0-	538	1	29066	3	N	4624	4624	0			-0-
							5086	9									
03		41664 X	27234	-0-	-14430	-0-	364	1	22198	3	N	4246	4246	0			-0-
							1	4	4671	9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
DILWORTH		WELL #: 23H		RRCID -> 293036		COMPL. DATE 04/20/2022				TOTAL DEPTH 11071 PERF.11570 - 14925						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
10	48856 X	32206	-0-	-16650	-0-	464	1	26632	3	N	4645	4589	0	56	1	-0-
						5110	9									
11	47280 X	27663	-0-	-19617	-0-	349	1	22173	3	N	4674	4596	0	78	1	-0-
						5141	9									
12	48856 X	25615	-0-	-23241	-0-	329	1	20250	3	N	4578	4455	0	123	1	-0-
						5036	9									
01	43462 X	24200	-0-	-19262	-0-	359	1	19195	3	N	4224	4224	0			-0-
						4646	9									
*02	34076 X	22672	-0-	-11404	-0-	344	1	18611	3	N	3379	3379	0			-0-
						3717	9									
03	32209 X	17891	-0-	-14318	-0-	239	1	14575	3	N	2797	2797	0			-0-
						3077	9									
DILWORTH		WELL #: 29H		RRCID -> 293037		COMPL. DATE 04/20/2022				TOTAL DEPTH 11143 PERF.11561 - 14573						
10	26319 X	18524	-0-	-7795	-0-	267	1	14958	3	N	2999	2954	0	45	1	-0-
						3299	9									
11	25470 X	21100	-0-	-4370	-0-	284	1	17275	3	N	3219	3169	0	50	1	-0-
						3541	9									
12	26319 X	16957	-0-	-9362	-0-	227	1	13488	3	N	2947	2875	0	72	1	-0-
						3242	9									
01	26319 X	15485	-0-	-10834	-0-	239	1	12347	3	N	2635	2635	0			-0-
						2899	9									
*02	23772 X	15456	-0-	-8316	-0-	239	1	12614	3	N	2366	2366	0			-0-
						2603	9									
03	21793 X	12072	-0-	-9721	-0-	162	1	9846	3	N	1876	1876	0			-0-
						2064	9									
STS C-STN NORTH 12		WELL #: 12H		RRCID -> 293188		COMPL. DATE 06/09/2022				TOTAL DEPTH 10879 PERF.11360 - 22019						
*08	178509 X	178509	-0-	-0-	-0-	1986	1	141904	3	N	31469	31469	0			-0-
						3	4	34616	9							
09	163156 X	163156	-0-	-0-	-0-	2140	1	130346	3	N	27881	27881	0			-0-
						1	4	30669	9							
10	165416 X	149584	-0-	-15832	-0-	2135	1	123231	3	N	22015	22015	0			-0-
						1	4	24217	9							
11	160080 X	111590	-0-	-48490	-0-	1501	1	93624	3	N	14968	14968	0			-0-
						16465	9									
12	165416 X	103940	-0-	-61476	-0-	1432	1	87574	3	N	13575	13549	0	26	1	-0-
						1	4	14933	9							
01	165416 X	91135	-0-	-74281	-0-	1472	1	77193	3	N	11335	11335	0			-0-
						1	4	12469	9							
*02	149408 X	73886	-0-	-75522	-0-	1135	1	62239	3	N	9556	9556	0			-0-
						10512	9									
03	149575 X	68569	-0-	-81006	-0-	958	1	58244	3	N	8514	8514	0			-0-
						2	4	9365	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408											
STS C-STS NORTH 13			WELL #: 13H		RRCID -> 293191		COMPL. DATE 06/09/2022			TOTAL DEPTH 10930 PERF.11580 - 21542				
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
*08	173695 X	173695	-0-	-0-	-0-	1989	1	137246	3	N	31324	31324	0	-0-
						4	4	34456	9					
09	144244 X	144244	-0-	-0-	-0-	1977	1	118928	3	N	21216	21216	0	-0-
						1	4	23338	9					
10	117752 X	117752	-0-	-0-	-0-	1679	1	97529	3	N	16858	16858	0	-0-
						18544	9							
11	96226 X	96226	-0-	-0-	-0-	1292	1	81093	3	N	12583	12583	0	-0-
						13841	9							
12	89090 X	89090	-0-	-0-	-0-	1231	1	75297	3	N	11419	11398	0	-0-
						1	4	12561	9				21 1	
01	77563 X	77563	-0-	-0-	-0-	1249	1	65676	3	N	9670	9670	0	-0-
						1	4	10637	9					
*02	62388 X	62388	-0-	-0-	-0-	959	1	52768	3	N	7874	7874	0	-0-
						8661	9							
03	65379 X	59137	-0-	-6242	-0-	830	1	50401	3	N	7185	7185	0	-0-
						2	4	7904	9					

FORREST WHEELER 'B'			WELL #: 22H		RRCID -> 293242		COMPL. DATE 06/25/2022			TOTAL DEPTH 12113 PERF.12120 - 19236				
10	235476 X	81859	-0-	-153617	-0-	70004	3	11855	9	Y	10777	10777	0	72
11	227880 X	67336	-0-	-160544	-0-	57003	3	10333	9	Y	9394	9394	0	72
12	235476 X	56776	-0-	-178700	-0-	48732	3	8044	9	Y	7313	7313	0	72
01	149358 X	46143	-0-	-103215	-0-	40246	3	5897	9	Y	5361	5361	0	72
*02	86380 X	40252	-0-	-46128	-0-	34568	3	5684	9	Y	5167	5167	0	72
03	81871 X	35589	-0-	-46282	-0-	29804	3	5785	9	Y	5259	5259	0	72

DILWORTH			WELL #: 21H		RRCID -> 293253		COMPL. DATE 04/20/2022			TOTAL DEPTH 11040 PERF.11654 - 16296				
10	45012 X	26661	-0-	-18351	-0-	417	1	22679	3	N	3241	3182	0	-0-
						3565	9							
11	43560 X	24320	-0-	-19240	-0-	300	1	19163	3	N	4415	4342	0	-0-
						4857	9						73 1	
12	45012 X	24650	-0-	-20362	-0-	310	1	19197	3	N	4675	4549	0	-0-
						5143	9						126 1	
01	45012 X	22114	-0-	-22898	-0-	332	1	17506	3	N	3887	3887	0	-0-
						4276	9							
*02	40656 X	20238	-0-	-20418	-0-	308	1	16560	3	N	3064	3064	0	-0-
						3370	9							
03	26660 X	15244	-0-	-11416	-0-	206	1	12523	3	N	2286	2286	0	-0-
						2515	9							

FORREST WHEELER 'B'			WELL #: 21H		RRCID -> 293399		COMPL. DATE 06/25/2022			TOTAL DEPTH 12228 PERF.12056 - 19364				
10	235104 X	102787	-0-	-132317	-0-	87559	3	15228	9	Y	13844	13844	0	72
11	227520 X	86795	-0-	-140725	-0-	71755	3	15040	9	Y	13673	13673	0	72
12	235104 X	71588	-0-	-163516	-0-	60706	3	10882	9	Y	9893	9893	0	72
01	165354 X	56213	-0-	-109141	-0-	48483	3	7730	9	Y	7027	7027	0	72
*02	102732 X	47776	-0-	-54956	-0-	40186	3	7590	9	Y	6900	6900	0	72
03	102796 X	42514	-0-	-60282	-0-	34978	3	7536	9	Y	6851	6851	0	72

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC															
MUMME RANCH															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
//CONT.// 100453															
WELL #: 20H RRCID -> 262592 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10145 - 14263															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	1071	-0-	1071	3204	569 1	289 2	53 4	160 9	Y	145	161 1			8
11	0	3450	-0-	3450	6654	2101 1	1000 2	220 4	129 9	Y	117	117 0			8
12	0	325	-0-	325	6979	79 1	58 2	5 4	183 9	Y	166	174 0			-0-
01	0	322	-0-	322	7301	30 1	141 2	7 4	144 9	Y	131	127 0			4
02	2800 N	404	-0-	-2396	4905	42 1	207 2	6 4	149 9	Y	135	139 0			-0-
03	5232 X	327	-0-	-4905	-0-	23 1	131 2	19 4	154 9	Y	140	140 0			-0-

PIERCE															
WELL #: 20H RRCID -> 265873 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10475 - 19047															
10	0	1738	-0-	1738	1738	85 1	1471 2	182 9		Y	165	185 1			7
11	0	806	-0-	806	2544	60 1	640 2	106 9		Y	96	58 1			45
12	0	1658	-0-	1658	4202	74 1	874 2	710 9		Y	645	453 1			237
01	0	1256	-0-	1256	5458	100 1	917 2	239 9		Y	217	363 1			91
02	2800 N	2117	-0-	-683	4775	112 1	1712 2	293 9		Y	266	177 1			180
03	3100 N	1564	-0-	-1536	3239	171 1	1125 2	268 9		Y	244	251 1			173

PIERCE															
WELL #: 21H RRCID -> 265876 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9927 PERF.10465 - 19151															
10	0	2289	-0-	2289	2289	86 1	1831 2	372 9		Y	338	260 1			145
11	0	3561	-0-	3561	5850	195 1	2309 2	1057 9		Y	961	746 1			360
12	0	1367	-0-	1367	7217	91 1	1105 2	171 9		Y	155	462 1			53
01	0	3165	-0-	3165	10382	233 1	2244 2	688 9		Y	625	271 1			407
02	12274 X	1892	-0-	-10382	-0-	101 1	1563 2	228 9		Y	207	317 1			297
03	3689 X	2017	-0-	-1672	-0-	165 1	1206 2	646 9		Y	587	533 1			351

PIERCE															
WELL #: 11H RRCID -> 271314 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10350 - 14476															
10	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	107 1	1657 2	431 9		Y	392	311 1			134
11	1650 X	712	-0-	-938	-0-	36 1	426 2	250 9		Y	227	306 1			55
12	1705 X	1126	-0-	-579	-0-	79 1	776 2	271 9		Y	246	232 1			69
01	1705 X	299	-0-	-1406	-0-	4 1	33 2	262 9		Y	238	167 1			140
02	879 X	879	-0-	-0-	-0-	28 1	431 2	420 9		Y	382	227 1			295
03	2201 X	638	-0-	-1563	-0-	22 1	229 2	387 9		Y	352	364 1			283

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	125	1	2117	2	Y	604	523 1	168
						664	9						
11	2520 X	1510	-0-	-1010	-0-	87	1	1041	2	Y	347	436 1	79
						382	9						
12	2418 X	1824	-0-	-594	-0-	115	1	1327	2	Y	347	321 1	105
						382	9						
01	2201 X	1691	-0-	-510	-0-	104	1	1196	2	Y	355	259 1	201
						391	9						
02	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	76	1	1165	2	Y	542	358 1	385
						596	9						
03	2914 X	991	-0-	-1923	-0-	88	1	688	2	Y	195	394 1	186
						215	9						

MIDDLETON-SACHS A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273725 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9025 - 15227

10	0	491	-0-	491	491	300	1	119	2	Y	64	82 0	10
							2	70	9				
11	0	-0-	-0-	-0-	491					Y	-0-	10 0	-0-
12	0	405	-0-	405	896	175	1	58	2	Y	156	152 0	4
						172	9						
01	0	114	-0-	114	1010	3	1	14	2	Y	88	92 0	-0-
						97	9						
02	1296 N	286	-0-	-1010	-0-	34	1	133	2	Y	108	108 0	-0-
						119	9						
03	403 N	267	-0-	-136	-0-	24	1	216	2	Y	23	23 0	-0-
						2	4	25	9				

PIERCE WELL #: 31H RRCID -> 274636 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10420 - 17797

10	0	1079	-0-	1079	1799	53	1	965	2	Y	55	48 1	11
						61	9						
11	0	628	-0-	628	2427	46	1	546	2	Y	33	28 1	16
						36	9						
12	0	636	-0-	636	3063	38	1	501	2	Y	88	94 1	10
						97	9						
01	0	448	-0-	448	3511	45	1	403	2	Y	-0-	9 1	1
02	3970 X	459	-0-	-3511	-0-	27	1	426	2	Y	5	2 1	4
						6	9						
03	1085 X	112	-0-	-973	-0-	5	1	76	2	Y	28	23 1	9
						31	9						

BOOTH-MIDDLETON C UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274783 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 8920 - 15356

10	0	48	-0-	48	317	27	1	21	2	Y	-0-	4 0	23
11	0	300	-0-	300	617	71	1	54	2	Y	159	161 0	-0-
						175	9						
12	0	700	-0-	700	1317	255	1	412	2	Y	30	30 0	-0-
						33	9						
01	0	223	-0-	223	1540	40	1	183	2	Y	-0-		-0-
02	1716 N	176	-0-	-1540	-0-	35	1	140	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
03	713 N	79	-0-	-634	-0-	8	1	70	2	Y	-0-		-0-
						1	4						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES	
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC															
BOOTH-MIDDLETON D UNIT															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED														CAPACITY	
//CONT.// 100453															
WELL #: 30H RRCID -> 274786														COMPL. DATE 07/01/2014	
TOTAL DEPTH 8862														PERF. 9022 - 14741	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	234	-0-	234	1417	121	1	46	2	Y	60	78	0		11
11	0	552	-0-	552	1969	119	1	391	2	Y	38	49	0		-0-
12	0	251	-0-	251	2220	123	1	71	2	Y	52	52	0		-0-
01	0	57	-0-	57	2277	9	1	41	2	Y	6	6	0		-0-
02	2297 N	20	-0-	-2277	-0-	3	1	15	2	Y	2	2	0		-0-
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	82	1	646	2	Y	-0-				-0-

BOOTH-MIDDLETON B UNIT															
WELL #: 11H RRCID -> 274856														COMPL. DATE 07/01/2014	
TOTAL DEPTH 8861														PERF. 8855 - 15480	
10	0	444	-0-	444	444	263	1	110	2	Y	64	91	0		12
11	0	524	-0-	524	968	107	1	404	2	Y	12	24	0		-0-
12	0	1217	-0-	1217	2185	527	1	389	2	Y	274	270	0		4
01	0	1347	-0-	1347	3532	211	1	962	2	Y	158	159	0		3
02	2800 N	1169	-0-	-1631	1901	178	1	731	2	Y	230	230	0		3
03	3100 N	1258	-0-	-1842	59	109	1	906	2	Y	214	216	0		1

PIERCE															
WELL #: 30H RRCID -> 274947														COMPL. DATE 10/18/2014	
TOTAL DEPTH 9918														PERF.10440 - 18326	
10	0	2426	-0-	2426	2426	87	1	1505	2	Y	758	664	1		235
11	0	1866	-0-	1866	4292	92	1	1145	2	Y	572	654	1		153
12	0	1643	-0-	1643	5935	629	1	849	2	Y	656	638	1		171
01	0	1442	-0-	1442	7377	72	1	877	2	Y	432	389	1		214
02	8956 X	1579	-0-	-7377	-0-	90	1	1036	2	Y	434	319	1		329
03	2418 X	990	-0-	-1428	-0-	475	1	512	2	Y	370	399	1		300

BOOTH-MIDDLETON A UNIT															
WELL #: 10H RRCID -> 275231														COMPL. DATE 07/01/2014	
TOTAL DEPTH 8841														PERF. 9035 - 16047	
10	0	385	-0-	385	2177	202	1	113	2	Y	63	87	0		11
11	0	429	-0-	429	2606	129	1	271	2	Y	26	34	0		3
12	0	1940	-0-	1940	4546	853	1	577	2	Y	464	458	0		9
01	0	2157	-0-	2157	6703	510	1	1509	2	Y	288	293	0		4
02	2800 N	1631	-0-	-1169	5534	331	1	1072	2	Y	261	261	0		4
03	3100 N	1357	-0-	-1743	3791	11	4	967	2	Y	237	240	0		1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC		//CONT.// 100453													
BOOTH-MIDDLETON D UNIT		WELL #: 31H		RRCID -> 275338		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 8859		PERF. 9805 - 14754					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	245	-0-	245	1867	169	1 4	74	2 9	Y	1	1	0		-0-
11	0	606	-0-	606	2473	170	2 9	434	2 9	Y	2	2	0		-0-
12	0	754	-0-	754	3227	457	21 9	276	2 9	Y	19	19	0		-0-
01	0	721	-0-	721	3948	124	29 9	568	2 9	Y	26	26	0		-0-
02	2800 N	1345	-0-	-1455	2493	252	27 4	1044	2 9	Y	20	20	0		-0-
03	2703 N	210	-0-	-2493	-0-	22	1 4	188	2 9	Y	-0-				-0-

GILBERT-LANDRUM B UNIT		WELL #: 41H		RRCID -> 276726		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 8549		PERF. 8511 - 17815					
10	0	3670	-0-	3670	3670	1285	11 4	1727	2 9	Y	588	563	1		90
11	0	3453	-0-	3453	7123	1330	11 4	1526	2 9	Y	533	566	1		57
12	0	3341	-0-	3341	10464	1279	16 4	1485	2 9	Y	510	510	1		57
01	0	2945	-0-	2945	13409	863	13 4	1479	2 9	Y	536	501	1		92
02	16189 X	2780	-0-	-13409	-0-	722	12 4	1528	2 9	Y	471	470	1		93
03	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	1111	13 4	2103	2 9	Y	566	569	1		90

GILBERT-LANDRUM A UNIT		WELL #: 40H		RRCID -> 277086		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 8552		PERF. 8635 - 18130					
10	2976 X	2166	-0-	-810	-0-	702	6 4	983	2 9	Y	432	407	1		72
11	2820 X	2124	-0-	-696	-0-	677	6 4	946	2 9	Y	450	477	1		45
12	2914 X	1679	-0-	-1235	-0-	553	7 4	632	2 9	Y	443	446	1		42
01	2697 X	1826	-0-	-871	-0-	505	8 4	889	2 9	Y	385	309	1		118
02	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	596	10 4	1174	2 9	Y	476	520	1		74
03	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	698	8 4	1517	2 9	Y	529	519	1		84

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
ROCC OIL & GAS, L.P.				100844									
MEDINA UNIT		WELL #:		10H		RRCID -> 287777		COMPL. DATE 04/24/2018			TOTAL DEPTH 12639 PERF.12754 - 18985		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*04	5160 X	4064	-0-	-1096	-0-	1677	1	1585	3	Y	729	660 1	165
						802	9						
*05	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	1807	1	1631	3	Y	849	769 1	245
						934	9						
*06	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	1229	1	2327	3	Y	871	973 1	143
						958	9						
*07	4402 X	3069	-0-	-1333	-0-	1410	1	742	3	Y	834	777 1	200
						917	9						
*08	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	2107	1	1594	3	Y	761	802 1	159
						837	9						
09	4500 X	3315	-0-	-1185	-0-	1764	1	742	3	Y	735	727 1	167
						809	9						
10	4650 X	3166	-0-	-1484	-0-	1412	1	896	3	Y	780	785 1	162
						858	9						
11	4500 X	1051	-0-	-3449	-0-	361	1	141	3	Y	499	416 1 14 6	231
						549	9						
12	4526 X	1540	-0-	-2986	-0-	374	1	564	3	Y	547	703 1	75
						602	9						
01	4526 X	2901	-0-	-1625	-0-	960	1	974	3	Y	879	803 1	151
						967	9						
02	3108 X	2216	-0-	-892	-0-	695	1	913	3	Y	550	606 1	95
						3	4	605	9				
03	3162 X	2462	-0-	-700	-0-	816	1	995	3	Y	579	567 1	107
						14	4	637	9				

MEDINA UNIT		WELL #:		11H		RRCID -> 287779		COMPL. DATE 04/25/2018			TOTAL DEPTH 12642 PERF.12726 - 18101		
*04	4260 X	3109	-0-	-1151	-0-	1154	1	1093	3	Y	784	703 1	172
						862	9						
*05	3720 X	3285	-0-	-435	-0-	1199	1	1082	3	Y	913	827 1	258
						1004	9						
*06	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	921	1	1747	3	Y	812	937 1	133
						893	9						
*07	3348 X	2672	-0-	-676	-0-	1173	1	618	3	Y	801	743 1	191
						881	9						
*08	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	1650	1	1248	3	Y	954	955 1	190
						1049	9						
09	3570 X	2837	-0-	-733	-0-	1383	1	584	3	Y	791	806 1	175
						870	9						
10	3689 X	2534	-0-	-1155	-0-	1015	1	644	3	Y	795	808 1	162
						875	9						
11	3810 X	760	-0-	-3050	-0-	301	1	117	3	Y	311	313 1 12 6	148
						342	9						
12	3937 X	1014	-0-	-2923	-0-	193	1	292	3	Y	481	563 1	66
						529	9						
01	3937 X	2429	-0-	-1508	-0-	795	1	806	3	Y	753	689 1	130
						828	9						
02	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	1688	1	2215	3	Y	516	562 1	84
						7	4	568	9				
03	2542 X	1827	-0-	-715	-0-	615	1	750	3	Y	410	415 1	79
						11	4	451	9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
ROCC OIL & GAS, L.P.		//CONT.// 100844											
MEDINA UNIT		WELL #:		9H	RRCID -> 287780	COMPL. DATE 04/24/2018	TOTAL DEPTH 12644	PERF.12779	- 19592				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*04	5700 X	4500	-0-	-1200	-0-	1759 1	1663 3	Y	980	877 1		213	
						1078 9							
*05	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	1846 1	1666 3	Y	1158	1046 1		325	
						1274 9							
*06	4860 X	4530	-0-	-330	-0-	1259 1	2387 3	Y	804	994 1		135	
						884 9							
*07	5022 X	3206	-0-	-1816	-0-	1527 1	803 3	Y	796	738 1		193	
						876 9							
*08	5022 X	4859	-0-	-163	-0-	2207 1	1669 3	Y	894	904 1		183	
						983 9							
09	4620 X	3434	-0-	-1186	-0-	1851 1	779 3	Y	731	747 1		167	
						804 9							
10	4774 X	2929	-0-	-1845	-0-	1365 1	865 3	Y	635	664 1		138	
						699 9							
11	4710 X	2563	-0-	-2147	-0-	915 1	357 3	Y	1174	769 1	14 6	529	
						1291 9							
12	4867 X	3723	-0-	-1144	-0-	796 1	1201 3	Y	1569	1906 1		192	
						1726 9							
01	4867 X	2843	-0-	-2024	-0-	645 1	654 3	Y	1404	1357 1		239	
						1544 9							
02	3192 X	2885	-0-	-307	-0-	756 1	992 3	Y	1031	1085 1		185	
						3 4	1134 9						
03	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	1007 1	1226 3	Y	1503	3 0	1404 1	281	
						17 4	1653 9						

MEDINA UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 287965	COMPL. DATE 11/08/2014	TOTAL DEPTH 12282	PERF.12737	- 17385			
*04	3390 X	2060	-0-	-1330	-0-	1747 1	3 3	Y	282	206 1		147
						310 9						
*05	3503 X	1931	-0-	-1572	-0-	1220 1	273 3	Y	398	322 1		223
						438 9						
*06	2640 X	1182	-0-	-1458	-0-	524 1	342 3	Y	287	380 1		130
						316 9						
*07	2728 X	2136	-0-	-592	-0-	1566 1	305 3	Y	241	224 1		147
						265 9						
*08	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	2161 1	686 3	Y	313	304 1		156
						344 9						
09	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	1633 1	456 3	Y	423	498 1		81
						465 9						
10	2139 N	1802	-0-	-337	-0-	1106 1	258 3	Y	398	325 1		154
						438 9						
11	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-			Y	162	82 1	7 6	227
12	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			Y	31	242 1		16
01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			Y	-0-	7 1		9
02	2380 X	276	-0-	-2104	-0-	276 1		Y	-0-	6 1		3
03	1798 X	74	-0-	-1724	-0-	73 1	1 9	Y	1	1 1		3

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) ROCC OIL & GAS, L.P. MEDINA UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 100844		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	1874	1	9	3	N	380	378	1			187
						418	9									
*05	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2235	1	23	3	N	517	573	1			131
						569	9									
*06	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2652	1	15	3	N	231	183	1			179
						254	9									
*07	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2061	1	51	3	N	557	382	1			354
						613	9									
*08	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2205	1	58	3	N	457	544	1			267
						503	9									
09	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2062	1	396	9	N	360	382	1			245
10	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	1331	1	291	3	N	380	380	1			245
						418	9									
11	543 X	543	-0-	-0-	-0-	305	1	113	3	N	114	185	1	7	6	167
						125	9									
12	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	588	1	4844	3	N	594	566	1			195
						653	9									
01	667 X	667	-0-	-0-	-0-	569	1	98	9	N	89					284
02	676 X	676	-0-	-0-	-0-	397	1	2	3	N	252	386	1			150
						277	9									
03	375 X	375	-0-	-0-	-0-	161	1	1	3	N	194	3	1			341
						213	9									

CALLON (EAGLE FORD) LLC MORRILL UNIT D		124805		ASSOCIATED		CAPACITY				PERF. 11500 - 18818						
10	0	3112	-0-	3112	7414	450	1	2064	3	N	367	348	1	1	8	58
						194	4	404	9							
11	0	1355	-0-	1355	8769	303	1	784	3	N	83	1	8			140
						177	4	91	9							
12	0	1997	-0-	1997	10766	420	1	1344	3	N	119	176	1			83
						102	4	131	9							
01	0	2273	-0-	2273	13039	341	1	1539	3	N	357	354	1	1	8	85
						393	9									
02	13869 X	830	-0-	-13039	-0-	275	1	459	3	N	87					172
						96	9									
03	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					172

BARGER RANCH A UNIT		WELL #: A 1H		ASSOCIATED		CAPACITY				PERF. 7936 - 14075						
10	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	1162	1	622	3	N	452	533	1			110
						497	9									
11	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	1126	1	606	3	N	457	349	1			218
						16	4	503	9							
12	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	1158	1	442	3	N	475	532	1	1	8	160
						100	4	523	9							
01	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	1142	1	20	2	N	420	358	1			222
						441	3	462	9							
02	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1031	1	9	2	N	361	360	1			223
						266	3	397	9							
03	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					223

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC ERCP MINERALS			//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KARNES						
			WELL #: 12H	RRCID -> 290817	COMPL. DATE 11/19/2018	TOTAL DEPTH 8141	PERF. 8270	- 14282				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	1236 1	3792 3	Y	876	900 1	3 8	87
						94 4	964 9					
11	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	1078 1	2425 3	Y	558	543 1	2 8	100
						15 4	614 9					
12	4123 X	3434	-0-	-689	-0-	969 1	1947 3	Y	455	497 1	4 8	54
						17 4	501 9					
01	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	1028 1	108 2	Y	797	748 1	4 8	99
						2423 3	88 4					
02	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	985 1	9 2	Y	684	668 1	3 8	112
						2423 3	20 4					
03	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-			Y	NO RPT			112

RATHJEN A UNIT			WELL #: A 1H	RRCID -> 290820	COMPL. DATE 01/26/2012	TOTAL DEPTH 7897	PERF. 8640	- 13298				
10	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	545 1	720 3	Y	349	364 0		38
						384 9						
11	1590 N	1574	-0-	-16	-0-	540 1	713 3	Y	292	294 0	1 8	35
						321 9						
12	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	564 1	834 3	Y	361	353 0	2 8	41
						397 9						
01	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	545 1	30 2	Y	399	395 0	2 8	43
						659 3	439 9					
02	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	495 1	21 2	Y	346	345 0	1 8	43
						635 3	381 9					
03	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-			Y	NO RPT			43

RATHJEN A UNIT			WELL #: B 4H	RRCID -> 290821	COMPL. DATE 12/07/2013	TOTAL DEPTH 7910	PERF. 8294	- 13330				
10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	192 1	908 3	Y	416	429 0		43
						458 9						
11	1470 N	1053	-0-	-417	-0-	143 1	566 3	Y	313	317 0	1 8	38
						344 9						
12	1488 N	1363	-0-	-125	-0-	182 1	765 3	Y	378	371 0	2 8	43
						416 9						
01	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	152 1	28 2	Y	363	361 0	2 8	43
						611 3	399 9					
02	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	162 1	24 2	Y	340	338 0	1 8	44
						705 3	374 9					
03	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT			44

RATHJEN B UNIT			WELL #: A 1H	RRCID -> 290822	COMPL. DATE 01/26/2012	TOTAL DEPTH 7915	PERF. 8830	- 13211				
10	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	554 1	765 3	Y	492	512 0		52
						541 9						
11	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	523 1	637 3	Y	456	456 0	2 8	50
						502 9						
12	1922 N	1756	-0-	-166	-0-	541 1	727 3	Y	444	440 0	2 8	52
						488 9						
01	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	529 1	27 2	Y	444	442 0	2 8	52
						593 3	488 9					
02	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	483 1	19 2	Y	419	416 0	1 8	54
						581 3	461 9					
03	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			Y	NO RPT			54

SMITH A UNIT			WELL #: A 1H	RRCID -> 290824	COMPL. DATE 12/09/2012	TOTAL DEPTH 8017	PERF. 8410	- 12875				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC SMITH B UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
		WELL #: B 3H		RRCID -> 290825		COMPL. DATE 11/30/2014		TOTAL DEPTH 7952		PERF. 8509 - 12982				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	179	1	1679	3	Y	470	464	0	56
11	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	517	9	2335	3	Y	370	380	0	43
12	3100 N	3162	-0-	62	62	241	1	2537	3	Y	338	333	0	46
01	3059 X	2997	-0-	-62	-0-	407	9	103	2	Y	351	360	0	35
02	658 X	658	-0-	-0-	-0-	227	1	386	9	Y	84	95	0	24
03	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-	2281	3	92	9	Y	NO RPT			24
SMITH B UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 290832		COMPL. DATE 12/09/2012		TOTAL DEPTH 7935		PERF. 8790 - 12894				
10	1178 N	1078	-0-	-100	-0-	72	1	677	3	Y	299	308	0	44
11	960 N	926	-0-	-34	-0-	329	9	589	3	Y	251	259	0	34
12	1085 N	979	-0-	-106	-0-	61	1	643	3	Y	247	242	0	37
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	276	9	27	2	Y	255	263	0	28
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	64	1	281	9	Y	145	144	0	28
03	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-	272	9	160	9	Y	NO RPT			28
BRIDWELL LIMITED UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 290833		COMPL. DATE 10/01/2013		TOTAL DEPTH 8057		PERF. 8516 - 13894				
10	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	978	1	668	3	Y	347	290	0	106
11	2010 N	1811	-0-	-199	-0-	382	9	543	3	Y	310	329	0	84
12	2046 N	1683	-0-	-363	-0-	926	1	341	9	Y	294	293	0	82
01	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1	4	447	3	Y	316	339	0	57
02	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	8	4	323	9	Y	316	289	0	83
03	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-	886	1	348	9	Y	NO RPT			83
ERCP MINERALS		WELL #: 14H		RRCID -> 290891		COMPL. DATE 11/19/2018		TOTAL DEPTH 8166		PERF. 8201 - 14822				
10	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	1270	1	3896	3	Y	885	930	1	88
11	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	96	4	974	9	Y	548	535	1	99
12	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	1234	1	2775	3	Y	997	969	1	119
01	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	17	4	603	9	Y	920	920	1	114
02	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	1547	1	3107	3	Y	783	765	1	128
03	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-	26	4	1097	9	Y	NO RPT			128

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC TALBUTT TRUST C			//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES					
WELL #:	6H	RRCID ->	290893	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	7616	PERF.	8119 - 14569					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	5797 X	4946	-0-	-851	-0-	99 1 56 4	4705 3 86 9	Y	78	105 0				38
11	5610 X	5431	-0-	-179	-0-	106 1 325 9	5000 3	Y	295	244 0				89
12	9564 X	9564	-0-	-0-	-0-	100 1 1 4	9380 3 83 9	Y	75	142 0				22
01	5425 X	5243	-0-	-182	-0-	135 1 140 9	4968 3	Y	127	115 0				34
02	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	129 1 36 4	3736 3 69 9	Y	63	69 0				28
03	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			Y	NO RPT					28
BRIDWELL LIMITED UNIT			WELL #:	4H	RRCID ->	290899	COMPL. DATE	10/01/2013	TOTAL DEPTH	8044	PERF.	8422 - 13956		
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	258 1 305 9	176 3	Y	277	230 0				86
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	241 1 245 9	142 3	Y	223	240 0	2 8			67
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	283 1 3 4	140 3 263 9	Y	239	237 0	2 8			67
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	323 1 168 3	8 2 268 9	Y	244	264 0	1 8			46
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	231 1 209 3	7 2 274 9	Y	249	229 0	1 8			65
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT					65
IRVIN WEST			WELL #:	16H	RRCID ->	290906	COMPL. DATE	11/13/2015	TOTAL DEPTH	8821	PERF.	8935 - 14043		
10	1178 N	468	-0-	-710	-0-	67 1 8 4	181 3 212 9	Y	193	194 0				2
11	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	231 1 21 4	600 3 428 9	Y	389	387 0				4
12	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	298 1 84 4	523 3 431 9	Y	392	392 0				4
01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	252 1 31 4	628 3 444 9	Y	404	403 0				5
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	211 1 26 4	498 3 487 9	Y	443	442 0				6
03	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT					6
JLH LIC D UNIT			WELL #:	12H	RRCID ->	290939	COMPL. DATE	02/10/2014	TOTAL DEPTH	8254	PERF.	8550 - 13535		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
JLH LIC D UNIT			WELL #:	D 5H	RRCID ->	290940	COMPL. DATE	10/10/2012	TOTAL DEPTH	8315	PERF.	8377 - 12885		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC LIBERATORE RANCH A UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
		WELL #: A 1H		RRCID -> 290945		COMPL. DATE 02/15/2013				TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8464 - 14917				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE	
10	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	173	1	738	3	Y	361	385	0	63
11	1230 N	1152	-0-	-78	-0-	397	9	621	3	Y	339	330	0	71
12	1271 N	1173	-0-	-98	-0-	158	1	643	3	Y	335	342	0	63
01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	373	9	28	2	Y	348	355	0	54
02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	142	1	20	2	Y	281	252	0	82
03	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	628	3	309	9	Y	NO RPT			82
LIBERATORE RANCH B UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 290946		COMPL. DATE 01/02/2013				TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8337 - 12752				
10	868 N	828	-0-	-40	-0-	101	1	519	3	Y	189	238	0	33
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	208	9	484	3	Y	202	208	0	26
12	992 N	949	-0-	-43	-0-	97	1	579	3	Y	233	221	0	37
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	222	9	256	9	Y	244	249	0	31
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	112	1	21	2	Y	219	197	0	52
03	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-	2	4	13	4	Y	NO RPT			52
JASIK		WELL #: 40H		RRCID -> 290951		COMPL. DATE 12/07/2013				TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8040 - 12228				
10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	10	1	827	3	Y	296	303	0	6
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	1	4	326	9	Y	261	258	0	9
12	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	10	1	683	3	Y	295	291	0	11
01	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1	4	287	9	Y	344	346	0	9
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	Y	270	273	0	6
03	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-	623	3	11	4	Y	NO RPT			6
LIBERATORE RANCH B UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 290953		COMPL. DATE 06/19/2013				TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8364 - 13565				
10	1829 N	984	-0-	-845	-0-	130	1	668	3	Y	169	230	0	38
11	1770 N	894	-0-	-876	-0-	186	9	560	3	Y	201	208	0	30
12	1581 N	994	-0-	-587	-0-	113	1	602	3	Y	248	235	0	42
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	221	9	273	9	Y	215	224	0	32
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	117	1	23	2	Y	213	190	0	54
03	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-	2	4	15	4	Y	NO RPT			54

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC BRIDWELL LIMITED UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #: 3H		RRCID -> 290964		COMPL. DATE 03/30/2011				TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8520 - 13261					
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
10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	393	1	269	3	Y	223	186	0		69
						245	9								
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	375	1	220	3	Y	208	220	0	2 8	55
						229	9								
12	837 N	821	-0-	-16	-0-	398	1	196	3	Y	203	202	0	2 8	54
						4	4	223	9						
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	371	1	9	2	Y	238	252	0	1 8	39
						194	3	262	9						
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	446	1	7	2	Y	213	197	0	1 8	54
						222	3	234	9						
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT				54
LIBERATORE RANCH A UNIT		WELL #: C 1H		RRCID -> 290971		COMPL. DATE 08/18/2013				TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8402 - 15277					
10	2976 X	2942	-0-	-34	-0-	930	1	1593	3	Y	381	409	0		70
						419	9								
11	2880 X	2826	-0-	-54	-0-	951	1	1466	3	Y	372	362	0	1 8	79
						409	9								
12	3007 X	2923	-0-	-84	-0-	961	1	1536	3	Y	387	394	0	1 8	71
						426	9								
01	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	911	1	71	2	Y	409	416	0	2 8	62
						1581	3	450	9						
02	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	907	1	50	2	Y	349	313	0	1 8	97
						1492	3	384	9						
03	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT				97
LIBERATORE RANCH A UNIT		WELL #: C 2H		RRCID -> 290972		COMPL. DATE 08/19/2013				TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8376 - 14417					
10	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	730	1	1250	3	Y	437	465	0		74
						481	9								
11	2190 N	2114	-0-	-76	-0-	652	1	1005	3	Y	415	403	0	2 8	84
						457	9								
12	2294 N	2270	-0-	-24	-0-	699	1	1116	3	Y	414	421	0	2 8	75
						455	9								
01	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	676	1	53	2	Y	432	440	0	2 8	65
						1174	3	475	9						
02	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	521	1	29	2	Y	321	291	0	1 8	94
						857	3	353	9						
03	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT				94
ARNOLD A UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 290976		COMPL. DATE 06/25/2012				TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8255 - 12847					
10	3100 N	3399	-0-	299	2456	116	1	3049	3	Y	213	220	0		9
						234	9								
11	5511 X	3055	-0-	-2456	-0-	295	1	2448	3	Y	284	284	0		9
						312	9								
12	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	443	1	510	2	Y	253	254	0		8
						1709	3	278	9						
01	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	546	1	131	2	Y	357	354	0		11
						1898	3	19	4						
02	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	1061	1	1391	3	Y	218	221	0		8
						18	4	240	9						
03	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT				8

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC IRVIN WEST		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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 #: 18H	RRCID -> 290977	COMPL. DATE 11/13/2015	TOTAL DEPTH 8858	PERF. 9049 - 14213					
10	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	218 1 26 4	586 3 429 9	Y	390	387 0	4
11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	264 1 24 4	686 3 461 9	Y	419	419 0	4
12	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	341 1 96 4	598 3 465 9	Y	423	423 0	4
01	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	288 1 35 4	719 3 481 9	Y	437	435 0	6
02	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	289 1 35 4	682 3 756 9	Y	687	684 0	9
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT		9

ARNOLD A UNIT		WELL #: 11H	RRCID -> 290978	COMPL. DATE 06/25/2012	TOTAL DEPTH 7855	PERF. 8176 - 12799					
10	4557 X	3619	-0-	-938	-0-	113 1 539 9	2967 3	Y	490	483 0	21
11	3690 X	3127	-0-	-563	-0-	285 1 483 9	2359 3	Y	439	446 0	14
12	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	414 1 1597 3	477 2 462 9	Y	420	421 0	13
01	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	501 1 1742 3	121 2 17 4	Y	406	406 0	13
02	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	1034 1 18 4	1355 3 397 9	Y	361	361 0	13
03	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			Y	NO RPT		13

LIBERATORE RANCH B UNIT		WELL #: B 3H	RRCID -> 290982	COMPL. DATE 11/23/2013	TOTAL DEPTH 7935	PERF. 8546 - 12418					
10	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	178 1 127 9	917 3	Y	115	145 0	22
11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	184 1 122 9	912 3	Y	111	117 0	16
12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	182 1 3 4	942 3 122 9	Y	111	106 0	21
01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	200 1 1006 3	45 2 4 4	Y	123	126 0	1 8 17
02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	156 1 776 3	26 2 22 4	Y	97	87 0	27
03	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT		27

ERCP MINERALS		WELL #: 10H	RRCID -> 290984	COMPL. DATE 11/19/2018	TOTAL DEPTH 8139	PERF. 8257 - 13182					
10	6634 X	5922	-0-	-712	-0-	1178 1 89 4	3613 3 1042 9	Y	947	1010 1	3 8 94
11	5820 X	5053	-0-	-767	-0-	1279 1 18 4	2876 3 880 9	Y	800	748 1	2 8 144
12	6014 X	5113	-0-	-901	-0-	1337 1 23 4	2684 3 1069 9	Y	972	992 1	8 8 116
01	6014 X	4806	-0-	-1208	-0-	1082 1 2551 3	113 2 93 4	Y	879	881 1	5 8 109
02	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	942 1 2316 3	9 2 19 4	Y	773	752 1	3 8 127
03	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-			Y	NO RPT		127

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC ERCP MINERALS			//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KARNES							
			WELL #: 11H	RRCID -> 290985	COMPL. DATE 11/19/2018	TOTAL DEPTH	8145	PERF. 8197	- 14155				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	5270 X	4868	-0-	-402	-0-	968 1 73 4	2968 3 859 9	Y	781	828 1	2 8		77
11	4800 X	4747	-0-	-53	-0-	1183 1 17 4	2659 3 888 9	Y	807	737 1	2 8		145
12	4898 X	4450	-0-	-448	-0-	1196 1 20 4	2401 3 833 9	Y	757	806 1	6 8		90
01	4699 X	4244	-0-	-455	-0-	967 1 2278 3	101 2 83 4	Y	741	735 1	4 8		92
02	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	872 1 2144 3	8 2 18 4	Y	642	626 1	3 8		105
03	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-			Y	NO RPT				105

TALBUTT TRUST			WELL #: A 1H	RRCID -> 291188	COMPL. DATE 08/01/2011	TOTAL DEPTH	7685	PERF. 8025	- 12127				
10	5921 X	1444	-0-	-4477	-0-	115 1 22 4	1171 3 136 9	Y	124	153 0			60
11	6330 X	66	-0-	-6264	-0-	66 1		Y	-0-	60 0			-0-
12	6541 X	874	-0-	-5667	-0-	83 1 38 4	122 3 631 9	Y	574	406 0			168
01	5971 X	3942	-0-	-2029	-0-	120 1 14 4	3020 3 788 9	Y	716	691 0	2 8		191
02	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	125 1 1 4	2749 3 571 9	Y	519	480 0	3 8		227
03	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y	NO RPT				227

TALBUTT TRUST			WELL #: A 2H	RRCID -> 291190	COMPL. DATE 07/31/2011	TOTAL DEPTH	7709	PERF. 8180	- 12297				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

WEST PENA A UNIT			WELL #: 12H	RRCID -> 291250	COMPL. DATE 03/27/2017	TOTAL DEPTH	7685	PERF. 8055	- 15259				
10	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	149 1 38 4	1870 3 858 9	Y	780	780 0			23
11	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	176 1 27 4	1937 3 810 9	Y	736	738 0			21
12	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	178 1 114 4	1636 3 821 9	Y	746	744 0			23
01	3100 N	3955	-0-	855	855	218 1 64 4	2956 3 717 9	Y	652	653 0			22
02	2800 N	2427	-0-	-373	482	131 1 39 4	1728 3 529 9	Y	481	488 0			15
03	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-			Y	NO RPT				15

WEST PENA A UNIT			WELL #: 14H	RRCID -> 291251	COMPL. DATE 03/27/2017	TOTAL DEPTH	7703	PERF. 8027	- 15258				
10	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	126 1 32 4	1576 3 328 9	Y	298	298 0			9
11	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	146 1 22 4	1612 3 306 9	Y	278	279 0			8
12	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	150 1 96 4	1379 3 314 9	Y	285	284 0			9
01	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	136 1 40 4	1839 3 312 9	Y	284	283 0			10
02	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	158 1 47 4	2086 3 362 9	Y	329	329 0			10
03	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			Y	NO RPT				10

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC WEST PENA A UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
		WELL #: 15H		RRCID -> 291252		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 7663		PERF. 8189 - 15172						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	362 1	4541 3	91 4	782 9	Y	711	711	0			21
11	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	427 1	4705 3	64 4	738 9	Y	671	673	0			19
12	5735 X	5445	-0-	-290	-0-	433 1	3985 3	277 4	750 9	Y	682	680	0			21
01	5495 X	4885	-0-	-610	-0-	281 1	3809 3	83 4	712 9	Y	647	646	0			22
02	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	222 1	2928 3	66 4	570 9	Y	518	524	0			16
03	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					16
BROWN TRUST		WELL #: 202H		RRCID -> 291262		COMPL. DATE 05/14/2019		TOTAL DEPTH 9398		PERF. 9499 - 16417						
10	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	401 1	1712 3	108 4	1114 9	Y	1013	1013	0			7
11	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	247 1	1041 3	42 4	1235 9	Y	1123	1124	0			6
12	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	287 1	900 3	99 4	925 9	Y	841	842	0			5
01	1798 X	1542	-0-	-256	-0-	130 1	432 3	31 4	949 9	Y	863	865	0			3
02	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	209 1	7 2	686 3	32 4	Y	1007	1005	0			5
03	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					5
BROWN TRUST		WELL #: 29H		RRCID -> 291263		COMPL. DATE 05/25/2019		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9423 - 15810						
10	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	443 1	1891 3	119 4	942 9	Y	856	858	0			6
11	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	284 1	1201 3	48 4	1099 9	Y	999	1000	0			5
12	1798 X	1723	-0-	-75	-0-	171 1	536 3	59 4	957 9	Y	870	870	0			5
01	1798 X	1063	-0-	-735	-0-	19 1	65 3	5 4	974 9	Y	885	887	0			3
02	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	394 1	13 2	1295 3	60 4	Y	909	907	0			5
03	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					5
WEST PENA A UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 291267		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 7699		PERF. 8038 - 15269						
10	14202 X	14202	-0-	-0-	-0-	970 1	12154 3	244 4	834 9	Y	758	757	0			23
11	14693 X	14693	-0-	-0-	-0-	1143 1	12593 3	172 4	785 9	Y	714	716	0			21
12	12698 X	12698	-0-	-0-	-0-	1112 1	10229 3	711 4	646 9	Y	587	590	0			18
01	10417 X	10417	-0-	-0-	-0-	686 1	9291 3	202 4	238 9	Y	216	227	0			7
02	9504 X	9504	-0-	-0-	-0-	638 1	8402 3	190 4	274 9	Y	249	248	0			8
03	12028 X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					Y	NO RPT					8

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC WEST PENA B UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
		WELL #: 220H	RRCID -> 291271	COMPL. DATE 04/14/2017	TOTAL DEPTH 7761	PERF. 8069 - 15279					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	384 1 97 4	4808 3 834 9	Y	758	757 0	23
11	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	500 1 75 4	5512 3 803 9	Y	730	732 0	21
12	18800 X	18800	-0-	-0-	-0-	1660 1 1061 4	15265 3 814 9	Y	740	738 0	23
01	18472 X	18472	-0-	-0-	-0-	1183 1 349 4	16026 3 914 9	Y	831	826 0	28
02	8350 X	8350	-0-	-0-	-0-	521 1 155 4	6857 3 817 9	Y	743	748 0	23
03	18786 X	NO RPT	-0-	-18786	-0-			Y	NO RPT		23
WEST PENA C UNIT		WELL #: 32H	RRCID -> 291272	COMPL. DATE 04/19/2017	TOTAL DEPTH 7906	PERF. 8089 - 12860					
10	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	156 1 39 4	1950 3 430 9	Y	391	390 0	12
11	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	253 1 38 4	2783 3 453 9	Y	412	412 0	12
12	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	291 1 186 4	2677 3 485 9	Y	441	439 0	14
01	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	202 1 60 4	2737 3 529 9	Y	481	479 0	16
02	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	90 1 27 4	1186 3 372 9	Y	338	344 0	10
03	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			Y	NO RPT		10
WEST PENA C UNIT		WELL #: 33H	RRCID -> 291273	COMPL. DATE 03/28/2017	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 8096 - 12642					
10	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	193 1 49 4	2424 3 528 9	Y	480	480 0	14
11	2550 X	2470	-0-	-80	-0-	165 1 25 4	1822 3 458 9	Y	416	418 0	12
12	2635 X	2201	-0-	-434	-0-	161 1 103 4	1477 3 460 9	Y	418	417 0	13
01	2635 X	2205	-0-	-430	-0-	114 1 34 4	1543 3 514 9	Y	467	464 0	16
02	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	100 1 30 4	1310 3 576 9	Y	524	524 0	16
03	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-			Y	NO RPT		16
ARNOLD C UNIT		WELL #: 51H	RRCID -> 291274	COMPL. DATE 10/03/2014	TOTAL DEPTH 7911	PERF. 8380 - 13319					
10	3100 N	3534	-0-	434	434	182 1 1114 9	2238 3	Y	1013	1013 0	18
11	3000 N	3011	-0-	11	445	122 1 919 9	1970 3	Y	835	832 0	21
12	3100 N	2971	-0-	-129	316	144 1 1981 3	2 2 844 9	Y	767	769 0	19
01	3100 N	2855	-0-	-245	71	100 1 847 9	1908 3	Y	770	773 0	16
02	2153 X	2082	-0-	-71	-0-	105 1 1 4	1473 3 503 9	Y	457	461 0	12
03	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			Y	NO RPT		12

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC JLH LIC G UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #: D 8H		RRCID -> 291275		COMPL. DATE 07/01/2013		TOTAL DEPTH 8186		PERF. 8522 - 12882					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	124	1	699	3	Y	315	338	0		50
11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	347	9								
12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	121	1	656	3	Y	326	323	0	1 8	52
01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	359	9								
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	120	1	628	3	Y	313	311	0	1 8	53
03	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-	344	9								
						118	1	26	2	Y	332	339	0	2 8	44
						582	3	365	9						
						120	1	16	2	Y	244	252	0	1 8	35
						490	3	268	9						
										Y	NO RPT				35
MUSTANG		WELL #: 3H		RRCID -> 291276		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 10038		PERF.10470 - 14900					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
12	0	663	-0-	663	663	195	3	7	4	N	419	165	1		321
01	0	1534	-0-	1534	2197	461	9								
02	2800 N	637	-0-	-2163	34	673	3	17	4	N	767	958	1	2 8	128
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-	844	9								
						342	3	12	4	N	257	157	1		228
						283	9								
										N	NO RPT				228
ARNOLD C UNIT		WELL #: 52H		RRCID -> 291277		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 7905		PERF. 8415 - 13364					
10	1333 N	728	-0-	-605	-0-	17	1	208	3	Y	457	463	0		8
11	1230 N	865	-0-	-365	-0-	503	9								
12	1333 N	777	-0-	-556	-0-	21	1	332	3	Y	465	461	0		12
01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	512	9								
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	25	1	350	3	Y	365	368	0		9
03	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-	402	9								
						27	1	514	3	Y	363	364	0		8
						399	9								
						13	1	184	3	Y	347	346	0		9
						382	9								
										Y	NO RPT				9
ARNOLD D UNIT		WELL #: 53H		RRCID -> 291278		COMPL. DATE 08/30/2014		TOTAL DEPTH 8099		PERF. 8360 - 13283					
10	2852 X	1877	-0-	-975	-0-	86	1	1053	3	Y	671	669	0		12
11	2760 X	1822	-0-	-938	-0-	738	9								
12	2852 X	1903	-0-	-949	-0-	64	1	1040	3	Y	653	649	0		16
01	2666 X	1832	-0-	-834	-0-	718	9								
02	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	83	1	1	2	Y	612	613	0		15
03	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-	1146	3	673	9						
						59	1	1111	3	Y	602	604	0		13
						662	9								
						72	1	1007	3	Y	570	568	0		15
						1	4	627	9						
										Y	NO RPT				15

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC ARNOLD D UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
		WELL #: 55H		RRCID -> 291279		COMPL. DATE 08/30/2014				TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8355 - 13308			
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
10	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	75 1	927 3	Y	718	717	0		13
						790 9							
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	43 1	687 3	Y	607	605	0		15
						668 9							
12	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	57 1	1 2	Y	362	368	0		9
						782 3	398 9						
01	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	37 1	703 3	Y	710	704	0		15
						781 9							
02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	38 1	538 3	Y	581	580	0		16
						639 9							
03	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT				16

WEST PENA C UNIT		WELL #: 34H		RRCID -> 291280		COMPL. DATE 03/29/2017				TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8052 - 12644			
10	1612 N	1402	-0-	-210	-0-	74 1	932 3	Y	343	343	0		10
						19 4	377 9						
11	1290 N	1216	-0-	-74	-0-	76 1	836 3	Y	266	268	0		8
						11 4	293 9						
12	1426 N	1043	-0-	-383	-0-	72 1	658 3	Y	243	243	0		8
						46 4	267 9						
01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	50 1	673 3	Y	265	264	0		9
						15 4	292 9						
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	40 1	532 3	Y	340	339	0		10
						12 4	374 9						
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT				10

WEST PENA C UNIT		WELL #: 35H		RRCID -> 291281		COMPL. DATE 03/28/2017				TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8072 - 12603			
10	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	183 1	2291 3	Y	640	640	0		19
						46 4	704 9						
11	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	216 1	2382 3	Y	607	608	0		18
						33 4	668 9						
12	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	220 1	2021 3	Y	617	616	0		19
						140 4	679 9						
01	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	149 1	2021 3	Y	623	621	0		21
						44 4	685 9						
02	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	81 1	1060 3	Y	255	268	0		8
						24 4	281 9						
03	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			Y	NO RPT				8

WEST PENA D UNIT		WELL #: 31H		RRCID -> 291282		COMPL. DATE 04/19/2017				TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8066 - 15480			
10	8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	488 1	6117 3	Y	1354	1353	0		40
						123 4	1489 9						
11	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	99 1	1088 3	Y	558	582	0		16
						15 4	614 9						
12	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	557 1	5127 3	Y	414	417	0		13
						356 4	455 9						
01	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	392 1	5306 3	Y	457	455	0		15
						115 4	503 9						
02	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	80 1	1053 3	Y	716	709	0		22
						24 4	788 9						
03	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-			Y	NO RPT				22

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC RATHJEN C UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	488	1	3010	3	Y	574	594	0		57
11	3930 X	3490	-0-	-440	-0-	631	9	2430	3	Y	554	552	0	2 8	57
12	4371 X	3716	-0-	-655	-0-	451	1	2605	3	Y	582	575	0	2 8	62
01	4371 X	3902	-0-	-469	-0-	609	9	119	2	Y	637	631	0	3 8	65
02	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	471	1	701	9	Y	571	567	0	2 8	67
03	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-	2626	3	628	9	Y	NO RPT				67

GRAN TORINO A		WELL #: 11H		RRCID -> 291287		COMPL. DATE 08/16/2013				TOTAL DEPTH 10273 PERF.10670 - 14030					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GRAN TORINO A		WELL #: 1H		RRCID -> 291288		COMPL. DATE 02/26/2013				TOTAL DEPTH 10233 PERF.10210 - 14905					
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	157	3	3	4	Y	163	158	1		120
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	179	9	8	4	Y	355	340	1		135
12	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	421	3	26	4	Y	469	343	1	1 8	260
01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	391	9	904	3	Y	407	646	1	1 8	20
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	727	3	665	3	Y	282	170	1	2 8	130
03	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-	516	9	310	9	Y	NO RPT				130

GRAN TORINO A		WELL #: 17H		RRCID -> 291290		COMPL. DATE 09/12/2014				TOTAL DEPTH 9763 PERF.10507 - 15422					
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	120	1	213	3	Y	173	251	1		98
11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	4	4	190	9	Y	291	372	1		17
12	496 N	451	-0-	-45	-0-	120	1	355	3	Y	114	90	1		41
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	7	4	320	9	Y	57	74	1		24
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	124	1	195	3	Y	46	31	1		39
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	7	4	125	9	Y	NO RPT				39

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC MIESCH A UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
		WELL #: 20H		RRCID -> 291291		COMPL. DATE 10/10/2015		TOTAL DEPTH 7552		PERF. 7990 - 13865				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	261 1	2308 3	Y	1049	1031	0			44
11	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	1154 9	2441 3	Y	802	820	0			26
12	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	224 1	603 2	Y	679	684	0			21
01	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	882 9	165 2	Y	596	599	0			18
02	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	2022 3	19 4	Y	425	427	0	1 8		15
03	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-	1 1	468 9	Y	NO RPT					15
MIESCH B UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 291292		COMPL. DATE 12/16/2017		TOTAL DEPTH 7568		PERF. 7995 - 13942				
10	3317 X	2397	-0-	-920	-0-	375 1	1494 3	Y	480	478	0			20
11	3210 X	2510	-0-	-700	-0-	528 9	1581 3	Y	503	507	0			16
12	2914 X	2653	-0-	-261	-0-	376 1	382 2	Y	544	543	0			17
01	2697 X	2385	-0-	-312	-0-	553 9	598 9	Y	454	457	0			14
02	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	391 1	121 2	Y	415	415	0			14
03	2666 N	NO RPT	-0-	-2666	-0-	1282 3	14 4	Y	NO RPT					14
GARZA B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 291294		COMPL. DATE 05/02/2013		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 9427 - 13450				
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	80 1	260 3	Y	241	265	0			44
11	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	265 9	1048 3	Y	289	186	0	1 8		146
12	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	216 1	318 9	Y	246	298	0	1 8		93
01	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	10 4	751 3	Y	325	331	0	2 8		85
02	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	186 1	271 9	Y	271	271	0	1 8		84
03	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-	13 4	57 2	Y	NO RPT					84
GARDENDALE E UNIT		WELL #: 26H		RRCID -> 291295		COMPL. DATE 06/23/2015		TOTAL DEPTH 8194		PERF. 8600 - 14396				
10	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	194 1	546 3	Y	551	546	0			24
11	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1263 3	606 9	Y	646	639	0	2 8		29
12	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	175 1	747 3	Y	631	460	0	162 1		36
01	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1237 3	711 9	Y	567	194	0	390 1		18
02	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	5 4	694 9	Y	494	498	0	1 8		13
03	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-	301 1	614 3	Y	NO RPT					13

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC GARDENDALE E UNIT			//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KARNES					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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 #: 28H	RRCID -> 291296	COMPL. DATE 06/23/2015	TOTAL DEPTH 8220	PERF. 8690	- 14430			
10	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	470 1 69 4	926 3 760 9	Y	691	679 0	30
11	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	457 1 64 4	1044 3 828 9	Y	753	747 0	2 8 34
12	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	198 1 5 4	981 3 815 9	Y	741	540 0	190 1 43
01	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	467 1 51 4	953 3 812 9	Y	738	251 0	506 1 23
02	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	347 1 43 4	565 3 601 9	Y	546	554 0	1 8 14
03	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			Y	NO RPT		14

BROWN TRUST			WELL #: 35H	RRCID -> 291297	COMPL. DATE 02/13/2020	TOTAL DEPTH 9431	PERF. 9422	- 16915			
10	2728 X	2086	-0-	-642	-0-	213 1 57 4	907 3 909 9	Y	826	828 0	6
11	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-			Y	915	916 0	5
12	2728 X	2075	-0-	-653	-0-	233 1 81 4	730 3 1031 9	Y	937	937 0	5
01	2728 X	1887	-0-	-841	-0-	149 1 36 4	497 3 1205 9	Y	1095	1096 0	4
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1074	1072 0	6
03	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-			Y	NO RPT		6

MIESCH B UNIT			WELL #: 21H	RRCID -> 291299	COMPL. DATE 10/10/2015	TOTAL DEPTH 7588	PERF. 7940	- 13818			
10	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	261 1 238 9	2457 3	Y	216	214 0	9
11	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	225 1 381 9	3038 3	Y	346	344 0	11
12	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	207 1 1953 3	583 2 549 9	Y	499	494 0	16
01	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	1 1 2607 3	180 2 20 4	Y	451	453 0	14
02	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	1 1 20 4	2900 3 374 9	Y	340	342 0	12
03	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			Y	NO RPT		12

BROWN TRUST			WELL #: 36H	RRCID -> 291302	COMPL. DATE 02/13/2020	TOTAL DEPTH 9411	PERF. 9466	- 17001			
10	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	269 1 72 4	1149 3 1148 9	Y	1044	1045 0	8
11	2160 X	1850	-0-	-310	-0-	109 1 19 4	462 3 1260 9	Y	1145	1147 0	6
12	2232 X	1263	-0-	-969	-0-	39 1 14 4	123 3 1087 9	Y	988	988 0	6
01	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-			Y	1061	1063 0	4
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1225	1222 0	7
03	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			Y	NO RPT		7

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC BROWN TRUST		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #: 38H		RRCID -> 291303		COMPL. DATE 02/11/2020		TOTAL DEPTH 9731		PERF. 9539 - 16629					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3069 X	2710	-0-	-359	-0-	285 1	1215 3	77 4	1133 9	Y	1030	1032 0			7
11	3210 X	2393	-0-	-817	-0-	231 1	977 3	39 4	1146 9	Y	1042	1044 0			5
12	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	643	644 0			4
01	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	1050	1050 0			4
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1616	1611 0			9
03	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT				9

ARNOLD C UNIT		WELL #: 31H		RRCID -> 291313		COMPL. DATE 11/25/2012		TOTAL DEPTH 7893		PERF. 8272 - 12732					
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	39 1	478 3	359 9		Y	326	326 0			6
11	600 N	344	-0-	-256	-0-	9 1	150 3	185 9		Y	168	170 0			4
12	558 N	346	-0-	-212	-0-	8 1	103 3	235 9		Y	214	213 0			5
01	733 X	733	-0-	-0-	-0-	16 1	306 3	411 9		Y	374	371 0			8
02	271 X	271	-0-	-0-	-0-	9 1	128 3	134 9		Y	122	127 0			3
03	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT				3

BROWN TRUST		WELL #: 33H		RRCID -> 291323		COMPL. DATE 06/09/2016		TOTAL DEPTH 9053		PERF. 9500 - 18151					
10	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	290 1	1235 3	78 4	733 9	Y	666	667 0			5
11	2220 X	2214	-0-	-6	-0-	252 1	1065 3	43 4	854 9	Y	776	777 0			4
12	2294 X	2039	-0-	-255	-0-	292 1	918 3	101 4	728 9	Y	662	662 0			4
01	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	285 1	947 3	68 4	889 9	Y	808	809 0			3
02	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	254 1	8 2	835 3	39 4	Y	828	826 0			5
03	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT				5

JASIK RANCH A UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 291370		COMPL. DATE 06/17/2017		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 8041 - 15761					
10	5673 X	1999	-0-	-3674	-0-	19 1	1557 3	1 4	422 9	Y	384	414 0			8
11	4800 X	1692	-0-	-3108	-0-	18 1	1312 3	2 4	360 9	Y	327	323 0			12
12	3162 X	1732	-0-	-1430	-0-	9 1	87 2	1209 3	21 4	Y	369	367 0			14
01	2046 X	1896	-0-	-150	-0-	22 1	103 2	1304 3	9 4	Y	416	419 0			11
02	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	21 1	95 2	1203 3	3 4	Y	338	341 0			8
03	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT				8

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC PENA B UNIT			//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KARNES					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

PENA B UNIT			WELL #: 90H	RRCID -> 291396	COMPL. DATE 09/06/2018	TOTAL DEPTH 8297	PERF. 8393 - 16885				
10	14291 X	6668	-0-	-7623	-0-	345 1 2087 9	4236 3	Y	1897	1899 0	33
11	13830 X	6923	-0-	-6907	-0-	259 1 2474 9	4190 3	Y	2249	2226 0	56
12	14291 X	9725	-0-	-4566	-0-	559 1 7689 3	10 2 2 4	Y	1332	1355 0	33
01	11408 X	11209	-0-	-199	-0-	486 1 1492 9	9231 3	Y	1356	1360 0	29
02	10322 X	10322	-0-	-0-	-0-	595 1 5 4	8335 3 1387 9	Y	1261	1256 0	34
03	9734 X	NO RPT	-0-	-9734	-0-			Y	NO RPT		34

ARNOLD B UNIT			WELL #: 13H	RRCID -> 291424	COMPL. DATE 07/02/2012	TOTAL DEPTH 7949	PERF. 8320 - 13246				
10	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	55 1 231 9	1454 3	Y	210	204 0	9
11	1770 X	1361	-0-	-409	-0-	121 1 237 9	1003 3	Y	215	217 0	7
12	1922 X	1181	-0-	-741	-0-	151 1 583 3	174 2 273 9	Y	248	247 0	8
01	1922 X	1441	-0-	-481	-0-	215 1 746 3	52 2 7 4	Y	383	379 0	12
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	193 1 3 4	253 3 208 9	Y	189	194 0	7
03	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT		7

PENA SOUTH			WELL #: 43H	RRCID -> 291466	COMPL. DATE 08/19/2016	TOTAL DEPTH 8188	PERF. 8694 - 13962				
10	705 X	705	-0-	-0-	-0-	20 1 5 4	253 3 427 9	Y	388	389 0	5
11	720 X	720	-0-	-0-	-0-	24 1 4 4	266 3 426 9	Y	387	386 0	6
12	721 X	721	-0-	-0-	-0-	25 1 16 4	232 3 448 9	Y	407	408 0	5
01	707 X	707	-0-	-0-	-0-	18 1 5 4	243 3 441 9	Y	401	402 0	4
02	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	62 1 19 4	820 3 578 9	Y	525	522 0	7
03	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		7

PENA SOUTH			WELL #: 46H	RRCID -> 291467	COMPL. DATE 08/18/2016	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 8650 - 13944				
10	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	114 1 29 4	1433 3 482 9	Y	438	438 0	6
11	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	130 1 20 4	1436 3 455 9	Y	414	414 0	6
12	2015 N	1955	-0-	-60	-0-	136 1 87 4	1250 3 482 9	Y	438	438 0	6
01	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	96 1 28 4	1302 3 468 9	Y	425	427 0	4
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	64 1 19 4	841 3 356 9	Y	324	324 0	4
03	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			Y	NO RPT		4

MUSTANG			WELL #: 1H	RRCID -> 291474	COMPL. DATE 12/21/2012	TOTAL DEPTH 10145	PERF.10500 - 14784				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	420480			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	420480			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	420480			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	420480			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	420480			Y	NO RPT		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES			
CALLON (EAGLE FORD) LLC			//CONT.// 124805											
PENA SOUTH			WELL #: 95H		RRCID -> 291506			COMPL. DATE 05/13/2015			TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8146 - 15861			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	156	1	1950	3	Y	642	643 0	19
							39	4	706	9				
11		2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	185	1	2037	3	Y	612	613 0	18
							28	4	673	9				
12		2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	184	1	1690	3	Y	608	607 0	19
							117	4	669	9				
01		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	131	1	1772	3	Y	682	678 0	23
							39	4	750	9				
02		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	102	1	1337	3	Y	623	627 0	19
							30	4	685	9				
03		2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT		19

JASIK			WELL #: 51H		RRCID -> 291511			COMPL. DATE 04/30/2014			TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7958 - 13871			
10		3100 X	3006	-0-	-94	-0-	32	1	2646	3	Y	296	302 0	6
							2	4	326	9				
11		2700 X	2426	-0-	-274	-0-	29	1	2117	3	Y	253	250 0	9
							2	4	278	9				
12		3100 X	2648	-0-	-452	-0-	15	1	146	2	Y	398	391 0	15
							2014	3	35	4			1 8	
01		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	38	1	177	2	Y	573	573 0	15
							2246	3	16	4				
02		2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	34	1	157	2	Y	445	450 0	10
							1991	3	5	4				
03		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT		10

JASIK RANCH A UNIT			WELL #: 15H		RRCID -> 291557			COMPL. DATE 06/18/2017			TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8172 - 15852			
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

JASIK RANCH A UNIT			WELL #: 12H		RRCID -> 291558			COMPL. DATE 06/19/2017			TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8046 - 16810			
10		6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	65	1	5356	3	Y	1031	1039 0	20
							4	4	1134	9				
11		7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	84	1	6014	3	Y	1506	1473 0	53
							7	4	1657	9				
12		7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	40	1	381	2	Y	1619	1609 0	63
							5271	3	92	4				
01		4123 X	2185	-0-	-1938	-0-	26	1	118	2	Y	482	533 0	12
							1500	3	11	4				
02		8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	98	1	450	2	Y	1646	1621 0	37
							5714	3	13	4				
03		6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT		37

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC JLH LIC G UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
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
JLH LIC G UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 291559	COMPL. DATE 02/06/2014	TOTAL DEPTH 8085	PERF. 8585 - 12510									
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	96 251	1 9	543	3	Y	228	244	0			36
11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	94 275	1 9	508	3	Y	250	247	0	1	8	38
12	899 N	877	-0-	-22	-0-	97 272	1 9	508	3	Y	247	244	0	1	8	40
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	89 439	1 3	20	2	Y	251	257	0	1	8	33
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	100 409	1 3	14	2	Y	230	233	0	1	8	29
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			253	9	Y	NO RPT					29
JLH LIC G UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 291560	COMPL. DATE 02/05/2014	TOTAL DEPTH 8079	PERF. 8586 - 12711									
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	135 252	1 9	760	3	Y	229	245	0			36
11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	130 275	1 9	706	3	Y	250	246	0	1	8	39
12	1116 N	1021	-0-	-95	-0-	123 252	1 9	646	3	Y	229	228	0	1	8	39
01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	109 535	1 3	24	2	Y	237	243	0	1	8	32
02	810 N	810	-0-	-0-	-0-	113 465	1 3	16	2	Y	196	200	0	1	8	27
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			216	9	Y	NO RPT					27
JASIK		WELL #: 41H		RRCID -> 291563	COMPL. DATE 12/07/2013	TOTAL DEPTH 7635	PERF. 7915 - 12176									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
JASIK		WELL #: 34H		RRCID -> 291564	COMPL. DATE 04/03/2018	TOTAL DEPTH 7663	PERF. 8014 - 12970									
10	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	49 3	1 4	3969	3	Y	298	302	0	3	8	6
11	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	46 4	1 4	3280	3	Y	261	258	0			9
12	3503 X	3475	-0-	-28	-0-	22 2875	1 3	208	2	Y	291	280	0	9	8	11
01	3503 X	1078	-0-	-2425	-0-	15 869	1 3	68	2	Y	109	97	0	21	8	2
02	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	38 2247	1 3	177	2	Y	220	215	0	2	8	5
03	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			5	4	Y	NO RPT					5

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
JASIK WELL #: 35H RRCID -> 291565 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7964 - 12626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2232 X	641	-0-	-1591	-0-	6	1	528	3	Y	97	106	0	1	8	2
						107	9									
11	2160 X	107	-0-	-2053	-0-	1	1	82	3	Y	22	23	0			1
						24	9									
12	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	18	1	169	2	Y	134	130	0			5
						2336	3	41	4							
01	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	59	1	274	2	Y	200	200	0			5
						3481	3	25	4							
02	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	53	1	244	2	Y	158	159	0			4
						3108	3	7	4							
03	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					4

JASIK WELL #: 37H RRCID -> 291566 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7966 - 12304

10	4495 X	2883	-0-	-1612	-0-	29	1	2362	3	Y	445	441	0	4	8	9
						2	4	490	9							
11	4500 X	2205	-0-	-2295	-0-	24	1	1722	3	Y	415	409	0			15
						2	4	457	9							
12	4650 X	1879	-0-	-2771	-0-	10	1	95	2	Y	399	389	0	10	8	15
						1312	3	23	4							
01	4650 X	1710	-0-	-2940	-0-	19	1	88	2	Y	429	433	0			11
						1123	3	8	4							
02	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	17	1	79	2	Y	339	342	0			8
						1002	3	2	4							
03	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					8

JASIK WELL #: 43H RRCID -> 291584 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7971 - 13854

10	2170 N	154	-0-	-2016	-0-	1	1	99	3	Y	49	50	0			1
						54	9									
11	2100 N	131	-0-	-1969	-0-	1	1	82	3	Y	44	43	0			2
						48	9									
12	186 N	137	-0-	-49	-0-	1	1	5	2	Y	49	49	0			2
						76	3	1	4							
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	185	182	0			5
						43	3	204	9							
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	2	2	27	3	Y	175	176	0			4
						193	9									
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					4

JASIK WELL #: 52H RRCID -> 291587 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7970 - 13928

10	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	29	1	2381	3	Y	320	326	0	1	8	6
						2	4	352	9							
11	2610 X	2309	-0-	-301	-0-	27	1	1968	3	Y	284	280	0			10
						2	4	312	9							
12	2883 N	2332	-0-	-551	-0-	14	1	130	2	Y	324	320	0	2	8	12
						1801	3	31	4							
01	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	27	1	126	2	Y	458	458	0			12
						1600	3	12	4							
02	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	24	1	112	2	Y	360	364	0			8
						1429	3	3	4							
03	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					8

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC JASIK		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #: 36H		RRCID -> 291693		COMPL. DATE 04/03/2018		TOTAL DEPTH 7665		PERF. 7979 - 12346					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	88 1	7210 3	5 4	892 9	Y	811	816 0			16
11	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	83 1	5959 3	7 4	792 9	Y	720	711 0			25
12	2914 X	2676	-0-	-238	-0-	16 1	153 2	2112 3	37 4	Y	325	337 0			13
01	1874 X	1055	-0-	-819	-0-	14 1	64 2	814 3	6 4	Y	143	152 0			4
02	890 X	890	-0-	-0-	-0-	12 1	55 2	702 3	2 4	Y	108	110 0			2
03	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT				2
JASIK		WELL #: 31H		RRCID -> 291798		COMPL. DATE 04/22/2018		TOTAL DEPTH 7661		PERF. 8026 - 13922					
10	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	43 1	3489 3	3 4	611 9	Y	555	588 0	1 8		11
11	3690 X	2876	-0-	-814	-0-	36 1	2597 3	3 4	240 9	Y	218	221 0			8
12	3813 X	2899	-0-	-914	-0-	18 1	173 2	2392 3	42 4	Y	249	245 0	2 8		10
01	3365 X	3277	-0-	-88	-0-	45 1	210 2	2667 3	19 4	Y	305	288 0	20 8		7
02	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	40 1	186 2	2370 3	5 4	Y	223	223 0	2 8		5
03	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT				5
JASIK		WELL #: 32H		RRCID -> 291837		COMPL. DATE 04/22/2018		TOTAL DEPTH 7668		PERF. 8028 - 13622					
10	3255 X	1705	-0-	-1550	-0-	17 1	1389 3	1 4	298 9	Y	271	277 0	1 8		5
11	3150 X	1381	-0-	-1769	-0-	15 1	1110 3	1 4	255 9	Y	232	229 0			8
12	3193 X	2090	-0-	-1103	-0-	12 1	117 2	1614 3	28 4	Y	290	285 0	2 8		11
01	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-	11 0			-0-
02	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	77 1	354 2	4502 3	10 4	Y	644	627 0	3 8		14
03	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT				14
JASIK		WELL #: 33H		RRCID -> 291840		COMPL. DATE 04/22/2018		TOTAL DEPTH 7669		PERF. 8016 - 13283					
10	4681 X	3374	-0-	-1307	-0-	37 1	2998 3	2 4	337 9	Y	306	319 0	2 8		6
11	4530 X	2785	-0-	-1745	-0-	34 1	2460 3	3 4	288 9	Y	262	259 0			9
12	4526 X	2850	-0-	-1676	-0-	18 1	166 2	2294 3	40 4	Y	302	293 0	7 8		11
01	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	59 1	274 2	3481 3	25 4	Y	315	318 0			8
02	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	53 1	243 2	3084 3	7 4	Y	247	249 0			6
03	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT				6

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. PGE MAGUEY UNIT A LAS				//CONT.//	27135 700 147699	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	11060	-0-	11060	11060	10994 2		1 4	N		59				124
11		0	7787	-0-	7787	18847	7740 2		1 4	N		42				166
12		0	9060	-0-	9060	27907	9016 2		44 9	N		40				206
01		0	9137	-0-	9137	37044	9086 2		51 9	N		46				252
02		44827 X	7783	-0-	-37044	-0-	7737 2		1 4	N		41	182 1			111
03		11067 X	9436	-0-	-1631	-0-	9392 2		1 4	N		39				150
PGE MAGUEY UNIT A LAS				WELL #:	3H	RRCID -> 266128	COMPL. DATE 11/06/2011	TOTAL DEPTH 9874	PERF.10207 - 16194							
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				192
11		0	7741	-0-	7741	7741	7741 2			N		-0-				192
12		0	10330	-0-	10330	18071	10316 2		14 9	N		13				205
01		0	8531	-0-	8531	26602	8464 2		1 4	N		60				265
02		34097 X	7495	-0-	-26602	-0-	7463 2		32 9	N		29	182 1			112
03		6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	6920 2		1 4	N		17				129
WINSLOW UNIT B LAS				WELL #:	5H	RRCID -> 269995	COMPL. DATE 02/12/2012	TOTAL DEPTH 10481	PERF.10935 - 15666							
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				272
11		0	9125	-0-	9125	9125	9124 2		1 4	N		-0-				272
12		0	7382	-0-	7382	16507	7376 2		6 9	N		5				277
01		0	8439	-0-	8439	24946	8439 2			N		-0-				277
02		32285 X	7339	-0-	-24946	-0-	7328 2		2 4	N		8	170 1			115
03		9424 X	7364	-0-	-2060	-0-	7361 2		3 9	N		3				118
WINSLOW UNIT A LAS				WELL #:	1H	RRCID -> 270082	COMPL. DATE 02/17/2012	TOTAL DEPTH 10337	PERF.11164 - 16313							
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				71
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				71
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				71
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				71
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N		-0-				71
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				71
DICKINSON UNIT E				WELL #:	1H	RRCID -> 273133	COMPL. DATE 11/03/2011	TOTAL DEPTH 11788	PERF.12031 - 18543							
10		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1177 2		1 4	N		90				468
11		0	1175	-0-	1175	1175	1130 2		45 9	N		41	368 1			141
12		0	995	-0-	995	2170	936 2		59 9	N		54	1 8			194
01		0	1301	-0-	1301	3471	1180 2		1 4	N		109	184 1			119
02		2800 N	1093	-0-	-1707	1764	1006 2		1 4	N		78				197
03		2737 N	973	-0-	-1764	-0-	929 2		44 9	N		40				237
FOSTER LAS				WELL #:	D 2H	RRCID -> 275667	COMPL. DATE 08/13/2014	TOTAL DEPTH 10001	PERF.10322 - 17656							
10		0	3965	-0-	3965	3965	3965 2			Y		-0-				157
11		0	6922	-0-	6922	10887	6922 2			Y		-0-				157
12		0	7159	-0-	7159	18046	7157 2		2 9	Y		2	2 8			157
01		0	4257	-0-	4257	22303	4257 2			Y		-0-				157
02		30166 X	7863	-0-	-22303	-0-	7863 2			Y		-0-				157
03		7161 X	5367	-0-	-1794	-0-	5366 2		1 4	Y		-0-	156 1			1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10		0	6917	-0-	6917	6917	6915	2	2	9	Y	2	4 1	6
11		0	880	-0-	880	7797	880	2			Y	-0-	4 1	2
12		0	11	-0-	11	7808	11	2			Y	-0-		2
01		0	2059	-0-	2059	9867	2059	2			Y	-0-		2
02		12498 X	2631	-0-	-9867	-0-	2629	2	2	9	Y	2		4
03		6913 X	3208	-0-	-3705	-0-	3207	2	1	9	Y	1		5

PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303														
10		0	6380	-0-	6380	6380	6012	2	2	4	Y	333	171 1	297
							366	9						
11		0	356	-0-	356	6736	356	2			Y	-0-	173 1	124
12		0	9	-0-	9	6745	9	2			Y	-0-		124
01		0	5355	-0-	5355	12100	5355	2			Y	-0-		124
02		16328 X	4228	-0-	-12100	-0-	4219	2	9	9	Y	8		132
03		6386 X	3566	-0-	-2820	-0-	3558	2	8	9	Y	7		139

PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921														
10		0	1503	-0-	1503	1503	1481	2	22	9	Y	20	7 1	13
11		0	-0-	-0-	-0-	1503	-0-				Y	-0-	8 1	5
12		0	-0-	-0-	-0-	1503	-0-				Y	-0-		5
01		0	2275	-0-	2275	3778	2275	2			Y	-0-		5
02		8697 X	4919	-0-	-3778	-0-	4899	2	20	9	Y	18		23
03		8636 X	8636	-0-	-0-	-0-	8619	2	17	9	Y	15		38

ERNST UNIT A LAS WELL #: 2H RRCID -> 276229 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129														
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83
11		0	1316	-0-	1316	1316	1316	2			N	-0-		83
12		0	67	-0-	67	1383	67	2			N	-0-		83
01		0	11122	-0-	11122	12505	10924	2	2	4	N	178		261
							196	9						
02		20427 X	7922	-0-	-12505	-0-	7767	2	1	4	N	140	188 1	213
							154	9						
03		7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	7279	2	3	4	N	118	162 1	169
							130	9						

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 276757 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778														
10		0	10	-0-	10	10	10	2			N	-0-		202
11		0	-0-	-0-	-0-	10	-0-				N	-0-		202
12		0	22	-0-	22	32	22	2			N	-0-		202
01		0	24	-0-	24	56	24	2			N	-0-		202
02		56 X	-0-	-0-	-56	-0-	-0-				N	-0-		202
03		31 X	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-		202

FOSTER LAS WELL #: E 2H RRCID -> 276775 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325														
10		6324 X	3572	-0-	-2752	-0-	3551	2	21	9	N	19		156
11		0	31	-0-	31	31	1	4	30	9	N	27		183
12		0	30	-0-	30	61	30	2			N	-0-		183
01		0	594	-0-	594	655	593	2	1	9	N	1	1 8	183
02		5779 X	5124	-0-	-655	-0-	5056	2	1	4	N	61		244
							67	9						
03		5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5733	2	2	4	N	51		295
							56	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. CORNFIELD UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 11H		RRCID -> 291245	COMPL. DATE 04/29/2017	TOTAL DEPTH 11764	PERF.11762	- 16910							
10	0	2064	-0-	2064	2064	123 410	1 9	1531	2	Y	373	358	0		30
11	0	1351	-0-	1351	3415	210 285	1 9	856	2	Y	259	263	0		26
12	0	1535	-0-	1535	4950	117 342	1 9	1076	2	Y	311	316	0		21
01	0	1703	-0-	1703	6653	148 420	1 9	1135	2	Y	382	381	0	1 8	21
02	2800 N	1257	-0-	-1543	5110	256 288	1 9	713	2	Y	262	258	0	1 8	24
03	3100 N	1090	-0-	-2010	3100	373 365	1 9	352	2	Y	332	293	0	1 8	62
TURKEY CREEK A		WELL #: 1H		RRCID -> 291704	COMPL. DATE 01/01/2020	TOTAL DEPTH 12242	PERF.12454	- 17822							
10	0	8753	-0-	8753	8753	336 2439	1 9	5978	2	Y	2217	2174	0	2 8	250
11	0	8544	-0-	8544	17297	288 2541	1 9	5715	2	Y	2310	2281	0	2 8	277
12	0	7785	-0-	7785	25082	195 2540	1 9	5050	2	Y	2309	2357	0	2 8	227
01	0	8492	-0-	8492	33574	284 2544	1 9	5664	2	Y	2313	2271	0	2 8	267
02	40029 X	6455	-0-	-33574	-0-	261 2169	1 9	4025	2	Y	1972	2008	0	1 8	230
03	8835 X	8514	-0-	-321	-0-	354 2410	1 9	5750	2	Y	2191	1834	0	2 8	585
TURKEY CREEK B		WELL #: 2H		RRCID -> 291705	COMPL. DATE 01/01/2020	TOTAL DEPTH 12266	PERF.12360	- 18586							
10	0	810	-0-	810	810	167 283	1 9	360	2	Y	257	250	0		29
11	0	712	-0-	712	1522	150 260	1 9	302	2	Y	236	237	0		28
12	0	765	-0-	765	2287	153 321	1 9	291	2	Y	292	291	0		29
01	0	532	-0-	532	2819	231 273	1 9	28	2	Y	248	248	0		29
02	2800 N	503	-0-	-2297	522	221 257	1 9	25	2	Y	234	236	0		27
03	1852 N	1330	-0-	-522	-0-	229 293	1 9	808	2	Y	266	222	0		71
TURKEY CREEK C		WELL #: 3H		RRCID -> 291706	COMPL. DATE 01/01/2020	TOTAL DEPTH 12308	PERF.12452	- 19031							
10	0	8066	-0-	8066	8066	378 1894	1 9	5794	2	Y	1722	1673	0	2 8	194
11	0	5635	-0-	5635	13701	297 1437	1 9	3901	2	Y	1306	1342	0	1 8	157
12	0	4895	-0-	4895	18596	403 1533	1 9	2959	2	Y	1394	1413	0	1 8	137
01	0	4821	-0-	4821	23417	399 1514	1 9	2908	2	Y	1376	1353	0	1 8	159
02	28069 X	4652	-0-	-23417	-0-	276 1406	1 9	2970	2	Y	1278	1287	0	1 8	149
03	8060 X	5484	-0-	-2576	-0-	360 1559	1 9	3565	2	Y	1417	1186	0	1 8	379

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. EVERGLADES B		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 2H		RRCID -> 291759		COMPL. DATE 01/16/2019				TOTAL DEPTH 11194 PERF.10554 - 18429					
10	0	9367	-0-	9367	9367	347	1	7168	2	Y	1684	1681	0	3 8	53
11	0	7890	-0-	7890	17257	1852	9	5962	2	Y	1469	1478	0	3 8	41
12	0	5393	-0-	5393	22650	312	1	3500	2	Y	1459	1458	0	2 8	40
01	0	4540	-0-	4540	27190	1616	9	2678	2	Y	1401	1408	0	2 8	31
02	33469 X	6279	-0-	-27190	-0-	288	1	4359	2	Y	1487	1463	0	2 8	53
03	9362 X	5592	-0-	-3770	-0-	1605	9	3800	2	Y	1384	1343	0	1 8	93
		WELL #: 2H		RRCID -> 291769		COMPL. DATE 07/03/2019				TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9950 - 18596					
10	0	4399	-0-	4399	4399	321	1	3607	2	Y	684	296	0	356 1	93
11	0	4349	-0-	4349	8748	752	9	3608	2	Y	635	653	0	1 8	74
12	0	4155	-0-	4155	12903	42	1	3339	2	Y	715	689	0	1 8	99
01	0	3872	-0-	3872	16775	699	9	3197	2	Y	586	585	0		100
02	20384 X	3609	-0-	-16775	-0-	29	1	2975	2	Y	553	526	0		127
03	4495 X	3627	-0-	-868	-0-	787	9	2984	2	Y	561	542	0		146
		WELL #: 4H		RRCID -> 291770		COMPL. DATE 07/03/2019				TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9969 - 18591					
10	6789 X	5706	-0-	-1083	-0-	30	1	4534	2	Y	1025	453	0	546 1	140
11	0	5637	-0-	5637	5637	645	9	4474	2	Y	1014	1036	0		118
12	0	5968	-0-	5968	11605	48	1	4649	2	Y	1168	1124	0		162
01	0	4542	-0-	4542	16147	1115	9	3576	2	Y	849	867	0		144
02	21385 X	5238	-0-	-16147	-0-	34	1	4176	2	Y	937	867	0		214
03	5983 X	5213	-0-	-770	-0-	1285	9	4105	2	Y	979	939	0		254
		WELL #: 4H		RRCID -> 291771		COMPL. DATE 01/01/2020				TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9888 - 20250					
10	0	7698	-0-	7698	7698	32	1	6200	2	Y	1331	124	0	1209 1	49
11	0	7158	-0-	7158	14856	1464	9	5656	2	Y	1327	399	0	918 1	58
12	0	4992	-0-	4992	19848	42	1	3997	2	Y	873	889	0	1 8	41
01	0	6434	-0-	6434	26282	1460	9	4975	2	Y	1289	1266	0	1 8	63
02	32216 X	5934	-0-	-26282	-0-	35	1	4713	2	Y	1073	1069	0	1 8	66
03	6448 X	5016	-0-	-1432	-0-	960	9	3881	2	Y	999	902	0	1 8	162
		WELL #: 4H		RRCID -> 291771		COMPL. DATE 01/01/2020				TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9888 - 20250					
10	0	7698	-0-	7698	7698	41	1	6200	2	Y	1331	124	0	1209 1	49
11	0	7158	-0-	7158	14856	1464	9	5656	2	Y	1327	399	0	918 1	58
12	0	4992	-0-	4992	19848	42	1	3997	2	Y	873	889	0	1 8	41
01	0	6434	-0-	6434	26282	1460	9	4975	2	Y	1289	1266	0	1 8	63
02	32216 X	5934	-0-	-26282	-0-	41	1	4713	2	Y	1073	1069	0	1 8	66
03	6448 X	5016	-0-	-1432	-0-	1180	9	3881	2	Y	999	902	0	1 8	162

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. FARNER A		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

		WELL #:		1H	RRCID ->	291790	COMPL. DATE	12/14/2018	TOTAL DEPTH	11875	PERF.	11248	- 16775		
10	0	4992	-0-	4992	4992	194	1	3758	2	Y	945	925	0	1 8	123
11	0	5061	-0-	5061	10053	1040	9	3956	2	Y	820	823	0	1 8	119
12	0	4711	-0-	4711	14764	203	1	3546	2	Y	751	777	0	1 8	92
01	0	4439	-0-	4439	19203	902	9	3167	2	Y	791	778	0	1 8	104
02	23468 X	4265	-0-	-19203	-0-	402	1	3312	2	Y	619	591	0	1 8	131
03	5239 X	5013	-0-	-226	-0-	870	9	3899	2	Y	707	658	0	1 8	179

FARNER B		WELL #:		2H	RRCID ->	291793	COMPL. DATE	12/14/2018	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	11218	- 16979		
10	0	5745	-0-	5745	5745	127	1	4439	2	Y	1072	1052	0		140
11	0	4938	-0-	4938	10683	1179	9	3785	2	Y	944	947	0		137
12	0	4963	-0-	4963	15646	115	1	3616	2	Y	1067	1073	0		131
01	0	5112	-0-	5112	20758	1038	9	3545	2	Y	1249	1215	0	1 8	164
02	25307 X	4549	-0-	-20758	-0-	173	1	3256	2	Y	1060	1000	0		224
03	5735 X	5464	-0-	-271	-0-	1174	9	4191	2	Y	1050	1008	0		266

NNJ COHO D		WELL #:		4H	RRCID ->	291794	COMPL. DATE	07/10/2019	TOTAL DEPTH	9712	PERF.	9805	- 18514		
10	0	2771	-0-	2771	2771	167	1	1867	2	Y	670	671	0		41
11	0	2272	-0-	2272	5043	737	9	1539	2	Y	563	554	0		50
12	0	2843	-0-	2843	7886	114	1	1886	2	Y	738	751	0		37
01	0	3170	-0-	3170	11056	619	9	2092	2	Y	834	808	0		63
02	13732 X	2676	-0-	-11056	-0-	145	1	1821	2	Y	666	686	0		43
03	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	812	9	2245	2	Y	817	751	0		109

PINNACLES A		WELL #:		1H	RRCID ->	291795	COMPL. DATE	01/01/2019	TOTAL DEPTH	11199	PERF.	10773	- 18849		
10	0	8999	-0-	8999	8999	48	1	6901	2	Y	1864	1840	0	2 8	110
11	0	9656	-0-	9656	18655	2050	9	7697	2	Y	1733	1740	0	2 8	101
12	0	9069	-0-	9069	27724	53	1	7203	2	Y	1650	1672	0	1 8	78
01	0	10082	-0-	10082	37806	1906	9	8101	2	Y	1748	1748	0	1 8	77
02	47452 X	9646	-0-	-37806	-0-	51	1	7858	2	Y	1547	1502	0	1 8	121
03	11000 X	11000	-0-	-0-	-0-	1815	9	9183	2	Y	1603	1516	0	1 8	207

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. SILVERBRITE C		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3H		RRCID -> 291805	COMPL. DATE 07/03/2019	TOTAL DEPTH 9939	PERF. 9976	- 18656								
10	0	3145	-0-	3145	3145	29	1	2468	2	Y	589	262	0	315	1	80
11	0	2873	-0-	2873	6018	648	9	2288	2	Y	501	522	0	1	8	58
12	0	3081	-0-	3081	9099	34	1	2369	2	Y	623	594	0	1	8	86
01	0	3453	-0-	3453	12552	51	9	2750	2	Y	609	591	0	1	8	103
02	15695 X	3143	-0-	-12552	-0-	27	1	2475	2	Y	582	551	0	1	8	133
03	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	685	9	2628	2	Y	645	610	0	1	8	167
		WELL #: 1H		RRCID -> 291806	COMPL. DATE 07/03/2019	TOTAL DEPTH 9948	PERF.10036	- 18660								
10	0	298	-0-	298	298	23	1	15	2	Y	236	125	0	151	1	32
11	0	3259	-0-	3259	3557	260	9	2484	2	Y	661	615	0	1	8	77
12	0	5854	-0-	5854	9411	48	1	4450	2	Y	1239	1143	0	1	8	172
01	0	5042	-0-	5042	14453	727	9	3892	2	Y	1008	1009	0			171
02	19361 X	4908	-0-	-14453	-0-	41	1	3748	2	Y	1024	961	0			234
03	5859 X	4773	-0-	-1086	-0-	1363	9	3724	2	Y	924	918	0			240
		WELL #: 2H		RRCID -> 291807	COMPL. DATE 03/13/2019	TOTAL DEPTH 9258	PERF. 9152	- 22674								
10	0	4189	-0-	4189	4189	635	1	1034	2	Y	2291	2233	1	4	8	135
11	0	3677	-0-	3677	7866	2520	9	1142	2	Y	1827	1885	1	3	8	74
12	0	2219	-0-	2219	10085	525	1	338	2	Y	1356	1312	1	1	8	117
01	0	1289	-0-	1289	11374	2010	9	77	2	Y	813	827	1	1	8	102
02	13563 X	2189	-0-	-11374	-0-	389	1	291	2	Y	1377	1386	1	1	8	92
03	4185 X	2096	-0-	-2089	-0-	1492	9	201	2	Y	1154	1135	1			111
		WELL #: 1H		RRCID -> 291808	COMPL. DATE 03/07/2019	TOTAL DEPTH 11702	PERF.11920	- 18982								
10	0	6138	-0-	6138	6138	280	1	4462	2	Y	1269	1269	0			40
11	0	6049	-0-	6049	12187	1396	9	4452	2	Y	1189	1196	0			33
12	0	5470	-0-	5470	17657	289	1	3900	2	Y	1183	1184	0			32
01	0	5596	-0-	5596	23253	1308	9	3622	2	Y	1332	1335	0			29
02	28193 X	4940	-0-	-23253	-0-	269	1	3669	2	Y	1089	1079	0			39
03	6262 X	3465	-0-	-2797	-0-	1301	9	2311	2	Y	942	916	0	1	8	64
		WELL #: 1H		RRCID -> 291808	COMPL. DATE 03/07/2019	TOTAL DEPTH 11702	PERF.11920	- 18982								
10	0	6138	-0-	6138	6138	509	1	4462	2	Y	1269	1269	0			40
11	0	6049	-0-	6049	12187	1465	9	4452	2	Y	1189	1196	0			33
12	0	5470	-0-	5470	17657	73	1	3900	2	Y	1183	1184	0			32
01	0	5596	-0-	5596	23253	1198	9	3622	2	Y	1332	1335	0			29
02	28193 X	4940	-0-	-23253	-0-	118	1	3669	2	Y	1089	1079	0			39
03	6262 X	3465	-0-	-2797	-0-	1036	9	2311	2	Y	942	916	0	1	8	64

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. NAYLOR JONES UNIT 81		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
NAYLOR JONES UNIT 81		WELL #: 3H		RRCID -> 292450	COMPL. DATE 03/05/2019	TOTAL DEPTH 9554	PERF. 9755	- 17517							
10	7099 X	3164	-0-	-3935	-0-	13 2554	1 9	597	2	Y	2322	2268	0	1 8	261
11	0	1808	-0-	1808	1808	17 1577	1 9	214	2	Y	1434	1588	0	1 8	106
12	0	2027	-0-	2027	3835	21 1515	1 9	491	2	Y	1377	1344	0	1 8	138
01	0	5439	-0-	5439	9274	30 3282	1 9	2127	2	Y	2984	2802	0		320
02	13470 X	4196	-0-	-9274	-0-	25 3163	1 9	1008	2	Y	2875	2831	0		364
03	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	24 2631	1 9	1246	2	Y	2392	2095	0		661
NAYLOR JONES UNIT 54		WELL #: 1H		RRCID -> 292451	COMPL. DATE 10/05/2014	TOTAL DEPTH 10098	PERF.10271	- 17357							
10	0	1470	-0-	1470	1470	1 384	1 9	1085	2	Y	349	364	0	1 8	39
11	0	1517	-0-	1517	2987	1134 1	2 1	383	9	Y	348	316	0	1 8	70
12	0	1579	-0-	1579	4566	1 397	1 9	1181	2	Y	361	364	0	1 8	66
01	0	1136	-0-	1136	5702	4 337	1 9	795	2	Y	306	299	0	1 8	72
02	2800 N	1114	-0-	-1686	4016	3 315	1 9	796	2	Y	286	286	0	1 8	71
03	3100 N	1234	-0-	-1866	2150	12 205	1 9	1017	2	Y	186	169	0		88
NAYLOR JONES UNIT 81		WELL #: 4H		RRCID -> 292453	COMPL. DATE 03/05/2019	TOTAL DEPTH 9557	PERF. 9748	- 17299							
10	5115 X	4578	-0-	-537	-0-	20 550	1 9	4008	2	Y	500	482	0	1 8	56
11	0	4579	-0-	4579	4579	29 760	1 9	3790	2	Y	691	695	0	1 8	51
12	0	4994	-0-	4994	9573	31 595	1 9	4368	2	Y	541	537	0	1 8	54
01	0	4374	-0-	4374	13947	36 514	1 9	3824	2	Y	467	470	0	1 8	50
02	17758 X	3811	-0-	-13947	-0-	29 300	1 9	3482	2	Y	273	288	0	1 8	34
03	4991 X	3246	-0-	-1745	-0-	23 396	1 9	2827	2	Y	360	294	0	1 8	99
NAYLOR JONES UNIT 81		WELL #: 5H		RRCID -> 292454	COMPL. DATE 03/05/2019	TOTAL DEPTH 9560	PERF. 9764	- 17369							
10	4526 X	4039	-0-	-487	-0-	17 942	1 9	3080	2	Y	856	847	0	1 8	96
11	0	4704	-0-	4704	4704	24 1759	1 9	2921	2	Y	1599	1576	0	1 8	118
12	0	3033	-0-	3033	7737	23 1290	1 9	1720	2	Y	1173	1173	0	1 8	117
01	0	3470	-0-	3470	11207	27 983	1 9	2460	2	Y	894	914	0	1 8	96
02	15352 X	4145	-0-	-11207	-0-	27 305	1 9	3813	2	Y	277	338	0		35
03	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	22 391	1 9	3308	2	Y	355	292	0		98

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 6H RRCID -> 292579 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9718 - 17444														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	0	6232	-0-	6232	6232	4309	2	1923	9	Y	1748	1726	0	111
11	0	5918	-0-	5918	12150	22	1	4231	2	Y	1514	1467	0	156
						1665	9							
12	0	5985	-0-	5985	18135	23	1	4295	2	Y	1515	1459	0	211
						1667	9							
01	0	4962	-0-	4962	23097	26	1	3453	2	Y	1348	1429	0	128
						1483	9							
02	27522 X	4425	-0-	-23097	-0-	25	1	2936	2	Y	1331	1262	0	196
						1464	9							
03	6014 X	3183	-0-	-2831	-0-	8	1	2021	2	Y	1049	1040	0	204
						1154	9							

HULK C WELL #: 3H RRCID -> 292597 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11143 - 22216														
10	0	19562	-0-	19562	19562	22	1	14083	2	Y	4961	4973	0	101
						5457	9							
11	0	16171	-0-	16171	35733	21	1	11500	2	Y	4227	4233	0	92
						4650	9							
12	0	13793	-0-	13793	49526	13	1	9645	2	Y	3759	3743	0	105
						4135	9							
01	0	12873	-0-	12873	62399	24	1	9053	2	Y	3451	3475	0	78
						3796	9							
02	76846 X	14447	-0-	-62399	-0-	66	1	10852	2	Y	3208	3134	0	125
						3529	9					24	1	
03	19561 X	15375	-0-	-4186	-0-	14	1	11760	2	Y	3274	3224	0	172
						3601	9					3	8	

HULK D WELL #: 4H RRCID -> 292601 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11843 PERF.11110 - 22118														
10	0	20321	-0-	20321	20321	22	1	14736	2	Y	5057	5065	0	103
						5563	9							
11	0	17882	-0-	17882	38203	22	1	12816	2	Y	4585	4585	0	100
						5044	9							
12	0	16905	-0-	16905	55108	15	1	12051	2	Y	4399	4373	0	123
						4839	9							
01	0	15335	-0-	15335	70443	27	1	10879	2	Y	4026	4056	0	91
						4429	9							
02	83854 X	13411	-0-	-70443	-0-	61	1	9690	2	Y	3327	3262	0	129
						3660	9					25	1	
03	20336 X	12951	-0-	-7385	-0-	11	1	9363	2	Y	3252	3209	0	171
						3577	9					1	8	

HULK E WELL #: 5H RRCID -> 292608 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11929 PERF.11123 - 22011														
10	0	21263	-0-	21263	21263	23	1	15428	2	Y	5284	5294	0	108
						5812	9							
11	0	18297	-0-	18297	39560	23	1	13200	2	Y	4613	4618	0	100
						5074	9							
12	0	16627	-0-	16627	56187	15	1	11846	2	Y	4333	4309	0	121
						4766	9							
01	0	14615	-0-	14615	70802	27	1	10385	2	Y	3821	3853	0	86
						4203	9							
02	84390 X	13588	-0-	-70802	-0-	61	1	9580	2	Y	3588	3505	0	139
						3947	9					27	1	
03	21266 X	12174	-0-	-9092	-0-	12	1	8682	2	Y	3164	3133	0	166
						3480	9					4	8	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
HOWE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	292675	COMPL. DATE	01/28/2019	TOTAL	DEPTH	11822	PERF.	12320 - 17428	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	5078	-0-	5078	5078	17	1	3837	2	Y	1113	1068	0	97
11	0	4753	-0-	4753	9831	1224	9	3596	2	Y	1046	1095	0	48
12	0	5106	-0-	5106	14937	1151	9	4000	2	Y	988	976	0	60
01	0	4170	-0-	4170	19107	1087	9	3070	2	Y	983	991	0	52
02	21006 X	1899	-0-	-19107	-0-	19	1	1315	2	Y	518	536	0	34
03	4030 X	2465	-0-	-1565	-0-	1081	9	1720	2	Y	656	569	0	121
						14	1							
						570	9							
						23	1							
						722	9							

HOWE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	292676	COMPL. DATE	01/28/2019	TOTAL	DEPTH	11905	PERF.	12289 - 17218	
10	0	98	-0-	98	98	21	1	77	9	Y	70	68	0	6
11	0	1931	-0-	1931	2029	9	1	1254	2	Y	607	585	0	28
12	0	147	-0-	147	2176	668	9	125	9	Y	114	135	0	7
01	0	19	-0-	19	2195	22	1	17	9	Y	15	21	0	1
02	5603 X	3408	-0-	-2195	-0-	18	1	2321	2	Y	972	909	0	63
03	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	1069	9	1360	2	Y	658	600	0	121
						20	1							
						724	9							

CUMMINGS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	292688	COMPL. DATE	01/28/2019	TOTAL	DEPTH	11821	PERF.	12250 - 17593	
10	4743 X	4039	-0-	-704	-0-	18	1	3269	2	Y	684	678	0	59
11	0	3865	-0-	3865	3865	752	9	2945	2	Y	831	852	0	38
12	0	3169	-0-	3169	7034	6	1	2175	2	Y	886	870	0	54
01	0	3924	-0-	3924	10958	914	9	2877	2	Y	933	937	0	50
02	14206 X	3248	-0-	-10958	-0-	19	1	2401	2	Y	749	750	0	49
03	4030 X	3208	-0-	-822	-0-	975	9	2403	2	Y	700	620	0	129
						21	1							
						1026	9							
						23	1							
						824	9							
						35	1							
						770	9							

DOSSETT C		WELL #:		3H	RRCID ->	292697	COMPL. DATE	11/22/2017	TOTAL	DEPTH	9245	PERF.	9288 - 18812	
10	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	235	1	2134	2	Y	1460	1434	0	102
11	0	3556	-0-	3556	3556	1606	9	1998	2	Y	1192	1226	0	66
12	0	3572	-0-	3572	7128	247	1	2130	2	Y	1146	1137	0	73
01	0	3983	-0-	3983	11111	1311	9	2547	2	Y	1270	1268	0	73
02	15376 X	4265	-0-	-11111	-0-	181	1	2813	2	Y	1287	1266	0	92
03	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	1261	9	2904	2	Y	1322	1195	0	217
						39	1							
						1397	9							
						36	1							
						1416	9							
						38	1							
						1454	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
NAYLOR JONES UNIT 80		WELL #:		1H	RRCID ->	292791	COMPL. DATE	11/25/2015	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	9716 -	16905
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	1681	2 553 9	Y	503	498 0	1 8	32	
11	0	2336	-0-	2336	2336	15 1	1815 2	Y	460	444 0	1 8	47	
12	0	2410	-0-	2410	4746	506 9	16 1	1869 2	477	458 0		66	
01	0	2198	-0-	2198	6944	525 9	17 1	1676 2	459	480 0	1 8	44	
02	8941 X	1997	-0-	-6944	-0-	505 9	15 1	1512 2	427	408 0		63	
03	2418 X	1753	-0-	-665	-0-	470 9	5 1	1271 2	434	412 0	1 8	84	
						477 9							

SHENANDOAH G		WELL #:		7H	RRCID ->	293618	COMPL. DATE	07/12/2022	TOTAL DEPTH	11834	PERF.	11885 -	22685
10	0	60332	-0-	60332	271971	1 1	43894 2	Y	14943	14914 0	30 8	99	
11	321151 X	49180	-0-	-271971	-0-	16437 9	27 1	36158 2	11814	11762 0	20 8	131	
12	0	40778	-0-	40778	40778	12995 9	46 1	30403 2	9390	9359 0	17 8	145	
01	0	39451	-0-	39451	80229	10329 9	77 1	29433 2	9037	9036 0	13 8	133	
02	111121 X	30892	-0-	-80229	-0-	9941 9	73 1	23123 2	6996	6987 0	33 1	100	
03	43679 X	30815	-0-	-12864	-0-	7696 9	73 1	23139 2	6912	6813 0	9 8	190	
						7603 9							

SHENANDOAH H		WELL #:		8H	RRCID ->	293620	COMPL. DATE	07/12/2022	TOTAL DEPTH	11781	PERF.	12062 -	22557
10	0	51475	-0-	51475	237993	38002 2	13473 9	Y	12248	12219 0	27 8	82	
11	281668 X	43675	-0-	-237993	-0-	24 1	32783 2	Y	9880	9834 0	18 8	110	
12	0	36290	-0-	36290	36290	10868 9	39 1	26862 2	8535	8498 0	15 8	132	
01	0	34304	-0-	34304	70594	9389 9	71 1	25838 2	7632	7639 0	13 8	112	
02	97138 X	26544	-0-	-70594	-0-	8395 9	68 1	19916 2	5964	5953 0	28 1	86	
03	58156 X	26429	-0-	-31727	-0-	6560 9	67 1	19797 2	5968	5881 0	9 8	164	
						6565 9							

SHENANDOAH E		WELL #:		5H	RRCID ->	293671	COMPL. DATE	07/11/2022	TOTAL DEPTH	11740	PERF.	12120 -	22558
10	51544 X	51544	-0-	-0-	-0-	36548 2	14996 9	Y	13633	13592 0	32 8	91	
11	44475 X	44475	-0-	-0-	-0-	25 1	32297 2	Y	11048	10995 0	21 8	123	
12	36885 X	36885	-0-	-0-	-0-	12153 9	41 1	26671 2	9248	9211 0	17 8	143	
01	35068 X	35068	-0-	-0-	-0-	10173 9	69 1	25705 2	8449	8454 0	14 8	124	
02	28028 X	28028	-0-	-0-	-0-	9294 9	64 1	20441 2	6839	6824 0	33 1	98	
03	33046 X	29219	-0-	-3827	-0-	7523 9	64 1	21821 2	6667	6573 0	9 8	183	
						7334 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162															
SOONER A		WELL #:		1H	RRCID ->	293933	COMPL. DATE	12/30/2022	TOTAL DEPTH	12568	PERF.12428	- 22171					
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				
12		0	5955	-0-	5955	59	1	3685	2	Y	2010	1915	0	2	8	93	
						2211	9										
01		0	173815	-0-	173815	179770	235	1	122289	2	Y	46628	46470	0	96	8	155
							51291	9									
02	285954	X	106184	-0-	-179770	-0-	67	1	80517	2	Y	23273	23218	0	37	8	173
							25600	9									
03	112933	X	80508	-0-	-32425	-0-	98	1	62369	2	Y	16401	16207	0	25	8	342
							18041	9									
SOONER B		WELL #:		2H	RRCID ->	293934	COMPL. DATE	12/30/2022	TOTAL DEPTH	12636	PERF.12426	- 23668					
12		0	6027	-0-	6027	6027	59	1	3671	2	Y	2088	1990	0	2	8	96
							2297	9									
01		0	169032	-0-	169032	175059	225	1	122048	2	Y	42508	42375	0	88	8	141
							46759	9									
02	279488	X	104429	-0-	-175059	-0-	68	1	81464	2	Y	20815	20768	0	33	8	155
							22897	9									
03	116467	X	75818	-0-	-40649	-0-	93	1	59310	2	Y	14923	14745	0	22	8	311
							16415	9									
SOONER C		WELL #:		3H	RRCID ->	293937	COMPL. DATE	12/30/2022	TOTAL DEPTH	12671	PERF.12529	- 23763					
12		0	5301	-0-	5301	5301	53	1	3306	2	Y	1765	1681	0	3	8	81
							1942	9									
01		0	162062	-0-	162062	167363	212	1	120299	2	Y	37774	37631	0	99	8	125
							41551	9									
02	278226	X	110863	-0-	-167363	-0-	75	1	88744	2	Y	20040	19982	0	34	8	149
							22044	9									
03	122295	X	85463	-0-	-36832	-0-	110	1	69647	2	Y	14278	14107	0	23	8	297
							15706	9									
SHENANDOAH C		WELL #:		3H	RRCID ->	294429	COMPL. DATE	06/29/2021	TOTAL DEPTH	11892	PERF.12214	- 18087					
10	21948	X	NO RPT	-0-	-21948	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	21240	X	NO RPT	-0-	-21240	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	21948	X	NO RPT	-0-	-21948	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	21948	X	NO RPT	-0-	-21948	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	19824	X	NO RPT	-0-	-19824	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	21948	X	NO RPT	-0-	-21948	-0-					N	NO RPT				-0-	
SHENANDOAH D		WELL #:		4H	RRCID ->	294430	COMPL. DATE	07/11/2022	TOTAL DEPTH	11750	PERF.12258	- 22928					
10	28489	X	NO RPT	-0-	-28489	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	27570	X	NO RPT	-0-	-27570	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	28489	X	NO RPT	-0-	-28489	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	28489	X	NO RPT	-0-	-28489	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	25732	X	NO RPT	-0-	-25732	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	28489	X	NO RPT	-0-	-28489	-0-					Y	NO RPT				-0-	
BURROW UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	294431	COMPL. DATE	11/29/2021	TOTAL DEPTH	11886	PERF.12077	- 16069					
10	17298	X	NO RPT	-0-	-17298	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	16740	X	NO RPT	-0-	-16740	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	17298	X	NO RPT	-0-	-17298	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	17298	X	NO RPT	-0-	-17298	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	15624	X	NO RPT	-0-	-15624	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	17298	X	NO RPT	-0-	-17298	-0-					N	NO RPT				-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
OLYMPIC A		WELL #:		1H	RRCID ->	294432	COMPL. DATE	04/23/2017	TOTAL DEPTH	11355	PERF.	12136	- 19066		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		121675 X	NO RPT	-0-	-121675	-0-					N	NO RPT			-0-
11		117750 X	NO RPT	-0-	-117750	-0-					N	NO RPT			-0-
12		121675 X	NO RPT	-0-	-121675	-0-					N	NO RPT			-0-
01		121675 X	NO RPT	-0-	-121675	-0-					N	NO RPT			-0-
02		109900 X	NO RPT	-0-	-109900	-0-					N	NO RPT			-0-
03		121675 X	NO RPT	-0-	-121675	-0-					N	NO RPT			-0-

EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC		256690		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
DONNELL SWD		WELL #:		1H	RRCID ->	273541	COMPL. DATE	12/13/2013	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	10058	- 10610		
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GULFTEX ENERGY, LLC		338751		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
SNOWDEN-OTTO EF		WELL #:		1H	RRCID ->	270430	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	10117	- 17231			
10		0	304	-0-	304	304	256	3	30	4	Y	16	32	1	7 8	90
11		0	202	-0-	202	506	148	3	22	4	Y	29	31	1	6 8	82
12		0	1102	-0-	1102	1608	811	3	160	4	Y	119	22	1	11 8	168
01		2396 X	788	-0-	-1608	-0-	131	9	658	3	Y	7	3	1	4 8	168
02		573 N	573	-0-	-0-	-0-	8	9	558	3	Y	-0-	1	1		167
03		512 N	512	-0-	-0-	-0-	447	3	447	3	Y	1	2	1		166
							1	9								

SNOWDEN-OTTO EF		WELL #:		2H	RRCID ->	271308	COMPL. DATE	08/09/2013	TOTAL DEPTH	9714	PERF.	9987	- 15301			
10		0	890	-0-	890	890	745	3	81	4	Y	58	1	1		57
11		0	866	-0-	866	1756	64	9	661	3	Y	81	2	1		136
12		0	848	-0-	848	2604	89	9	672	3	Y	39	151	1		24
01		3100 N	762	-0-	-2338	266	43	9	684	3	Y	71	4	1		91
02		1139 N	873	-0-	-266	-0-	702	3	702	3	Y	67	4	1		154
03		858 N	858	-0-	-0-	-0-	74	9	100	1	Y	45	170	1		29
							50	9								

SNOWDEN-OTTO F		WELL #:		8H	RRCID ->	291652	COMPL. DATE	02/04/2021	TOTAL DEPTH	9698	PERF.	13062	- 18437			
10		0	28022	-0-	28022	28022	24118	3	2825	4	Y	981	945	1		60
11		0	25499	-0-	25499	53521	1079	9	2200	1	Y	986	993	1		53
12		0	24036	-0-	24036	77557	1403	4	1631	1	Y	1057	969	1		141
01		102160 X	24603	-0-	-77557	-0-	948	4	1716	1	Y	778	830	1		89
02		26852 X	21880	-0-	-4972	-0-	1830	4	1210	1	Y	983	975	1		97
03		28024 X	23444	-0-	-4580	-0-	1457	4	1300	1	Y	1099	1153	1		43
							1437	4	1209	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
GULFTECH ENERGY, LLC		//CONT.// 338751														
CCW L		WELL #: 12H		RRCID -> 294208		COMPL. DATE 08/26/2022		TOTAL DEPTH 13378 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		WELL #: 1		RRCID -> 253413		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 10141		PERF.10509 - 14201				
10	1240 N	1209	-0-	-31	-0-	20	1	1189	3	N	-0-					1
11	1200 N	1180	-0-	-20	-0-	103	1	1077	3	N	-0-					1
12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	58	1	1132	3	N	-0-					1
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	33	1	1147	3	N	94					95
						103	9									
02	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1077	3	32	9	N	29	112	1			12
03	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					12

ALDERMAN A67		WELL #: 4H		RRCID -> 267758		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 9887		PERF. N/A						
10	4061 X	2903	-0-	-1158	-0-	2894	2	9	9	N	8					38
11	3930 X	2232	-0-	-1698	-0-	2026	2	206	9	N	187					225
12	3658 X	2025	-0-	-1633	-0-	2018	2	7	9	N	6	187	1			44
01	3596 X	2468	-0-	-1128	-0-	2468	2			N	-0-					44
02	2632 X	1557	-0-	-1075	-0-	1506	2	51	9	N	46					90
03	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					90

HIXON		WELL #: 2H		RRCID -> 268639		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 9895		PERF.10364 - 14813						
10	3441 X	2595	-0-	-846	-0-	453	1	1819	2	N	294	335	1			42
						323	9									
11	3060 X	2597	-0-	-463	-0-	2523	2	74	9	N	67	41	1			68
12	3162 X	1871	-0-	-1291	-0-	451	1	1174	2	N	224	157	1			135
						246	9									
01	2604 X	1163	-0-	-1441	-0-	979	2	184	9	N	167	152	1			150
02	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4302	2	31	9	N	28	78	1			100
03	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					100

HARLE		WELL #: 3H		RRCID -> 269791		COMPL. DATE 03/19/2012		TOTAL DEPTH 10226		PERF.10399 - 14446						
10	878 N	878	-0-	-0-	-0-	121	1	580	3	N	161	193	1			91
						177	9									
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	123	1	488	3	N	143	184	1			50
						157	9									
12	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	309	1	1023	3	N	273	88	1			235
						300	9									
01	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	345	1	1252	3	N	202	180	1			257
						222	9									
02	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	1691	3	320	9	N	291	418	1			130
03	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					130

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													//CONT.// 499978									
EVANS H													WELL #: 2		RRCID -> 271583		COMPL. DATE 09/12/2013		TOTAL DEPTH 10141		PERF.10228 - 16072	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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					
10		1426 N	817	-0-	-609	-0-		203	1	614	3	N	-0-				70					
11		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-		30	1	1502	3	N	17				87					
								19	9													
12		999 N	999	-0-	-0-	-0-		109	1	890	3	N	-0-				87					
01		806 N	421	-0-	-385	-0-		343	1	78	3	N	-0-				87					
02		1372 N	827	-0-	-545	-0-		552	1	38	3	N	215	183	1		119					
								237	9													
03		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-						N	NO RPT				119					

COOKE, ETHYL P. W. W.													WELL #: 1		RRCID -> 284341		COMPL. DATE 09/28/2014		TOTAL DEPTH 3762		PERF. N/A	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					

CLSCM, LTD													WELL #: 1H		RRCID -> 287989		COMPL. DATE 02/24/2014		TOTAL DEPTH 8944		PERF. 9325 - 14771	
10		1612 N	738	-0-	-874	-0-		510	3	228	9	Y	207	203	1		18					
11		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-		874	1	290	3	Y	475	402	1		91					
								523	9													
12		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-		821	1	143	3	Y	352	345	1		98					
								387	9													
01		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-		1848	3	441	9	Y	401	372	1		127					
02		1568 N	1384	-0-	-184	-0-		123	1	873	3	Y	353	383	1		97					
								388	9													
03		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-						Y	NO RPT				97					

SHORT													WELL #: 1H		RRCID -> 287991		COMPL. DATE 10/27/2013		TOTAL DEPTH 9074		PERF. 9530 - 13676	
10		518 N	518	-0-	-0-	-0-		82	1	250	3	N	169	241	1		63					
								186	9													
11		161 N	161	-0-	-0-	-0-		3	1	117	3	N	37	25	1		75					
								41	9													
12		462 N	462	-0-	-0-	-0-		24	1	199	3	N	217	169	1		123					
								239	9													
01		527 N	373	-0-	-154	-0-		177	1	41	3	N	141	81	1		183					
								155	9													
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-						N	80	86	1		177					
03		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-						N	NO RPT				177					

COOKE, ETHYL P. G.U. 'A'													WELL #: 3H		RRCID -> 288200		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 10018		PERF.10426 - 17006	
10		4495 X	2607	-0-	-1888	-0-		593	1	1796	3	N	198	236	1		127					
								218	9													
11		4350 X	4173	-0-	-177	-0-		70	1	3455	3	N	589	428	1		288					
								648	9													
12		4495 X	4176	-0-	-319	-0-		381	1	3113	3	N	620	706	1		202					
								682	9													
01		4309 X	2764	-0-	-1545	-0-		1824	1	415	3	N	477	611	1		68					
								525	9													
02		4422 X	4422	-0-	-0-	-0-		3389	1	231	3	N	729	592	1		205					
								802	9													
03		4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-						N	NO RPT				205					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES				
LIGHTNING OIL COMPANY				500600								
CUTLASS EAST				WELL #: B 2	RRCID -> 276862	COMPL. DATE 12/21/2013	TOTAL DEPTH 8748	PERF. 9316	- 14849			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	79 1	1454 2	N	48			163
11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	53 9	1220 2	N	23			186
12	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	76 1	2283 2	N	68	180 1		74
01	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	25 9	2141 2	N	55			129
02	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	79 1	1342 2	N	45			174
*03	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	61 9	1311 2	N	42	189 1		27
						71 1						
						50 9						
						46 9						

CUTLASS EAST				WELL #:	RRCID -> 276895	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9275	- 16162	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

CUTLASS EAST				WELL #: C 3 V	RRCID -> 289532	COMPL. DATE 01/24/2017	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8472	- 8800			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				34
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				34
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				34

LOCIN OIL CORPORATION				504678	RRCID -> 271486	COMPL. DATE 05/21/2013	TOTAL DEPTH 12465	PERF. 13040	- 16526			
SCREAMING EAGLE A				WELL #: 2H								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				83
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				83
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				83
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				83
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				83
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				83

SCREAMING EAGLE A				WELL #: 3H	RRCID -> 273428	COMPL. DATE 02/13/2014	TOTAL DEPTH 12293	PERF. 13280	- 16441			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				25
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				25
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				25
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				25
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				25
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				25

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
MARATHON OIL EF LLC				525398										
MAY-CHAPMAN				WELL #:	2H	RRCID ->	289419	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL DEPTH	11225	PERF.11190	- 17190	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	35 1	612 3	Y	473	477	0		5
							2 4	520 9						
11		0	991	-0-	991	991	33 1	518 3	Y	396	392	0		9
							4 4	436 9						
12		0	105	-0-	105	1096	1 1	9 3	Y	86	93	0		2
							95 9							
01		0	-0-	-0-	-0-	1096			Y	-0-	2	0		-0-
02		1800 N	704	-0-	-1096	-0-	9 1	131 3	Y	512	504	0		8
							1 4	563 9						
03		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	40 1	557 3	Y	472	473	0		7
							5 4	519 9						

CHAPMAN ROTHE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289607	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	10984	PERF.10870	- 15406
10		0	-0-	-0-	-0-	235712			Y	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	235712			Y	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	235712			Y	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	235712			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712			Y	-0-			-0-

HIERHOLZER-HENKE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289621	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL DEPTH	10973	PERF.11130	- 14645
10		DLQ G-10	1315	-0-	1315	2205	34 1	608 3	Y	605	603	0	6
							7 4	666 9					
11		DLQ G-10	148	-0-	148	2353	7 1	139 3	Y	1	7	0	-0-
							1 4	1 9					
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2353			Y	-0-			-0-
01		0	1503	-0-	1503	3856	36 1	695 3	Y	697	684	0	13
							5 4	767 9					
02		2800 N	713	-0-	-2087	1769	30 1	614 3	Y	60	72	0	1
							3 4	66 9					
03		2354 N	585	-0-	-1769	-0-	24 1	447 3	Y	101	99	0	3
							3 4	111 9					

MATADOR PRODUCTION COMPANY				WELL #:	1H	RRCID ->	263150	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	9335	PERF. 9128	- 13839
10		0	-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-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC				WELL #:	1	RRCID ->	286135	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL DEPTH	6015	PERF. 4862	- 5558
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462															
FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	225 1	1111 3	121 4	270 9	Y	245	253 1			233
11	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	474 1	1468 3	223 4	285 9	Y	259	252 1			240
12	1674 N	1121	-0-	-553	-0-	225 1	584 3	121 4	191 9	Y	174	138 1			276
01	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	347 1	1055 3	207 4	298 9	Y	271	209 1			338
02	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	287 1	1034 3	121 4	446 9	Y	405	239 1			480
03	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	254 1	602 3	84 4	142 9	Y	129	366 1			243
MCCLAUGHERTY WELL #: 122A RRCID -> 266792 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331															
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	73 1	358 3	50 4	69 9	Y	63				316
11	330 N	313	-0-	-17	-0-	60 1	186 3	35 4	32 9	Y	29	193 1			152
12	1612 N	1201	-0-	-411	-0-	260 1	673 3	171 4	97 9	Y	88				240
01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	204 1	620 3	147 4	117 9	Y	106	189 1			157
02	1456 X	991	-0-	-465	-0-	178 1	642 3	93 4	78 9	Y	71				228
03	1209 X	1124	-0-	-85	-0-	275 1	651 3	110 4	88 9	Y	80	189 1			119
FRANKLIN WELL #: B 1H RRCID -> 266820 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418															
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	162 1	799 3	84 4	107 9	Y	97				231
11	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	275 1	853 3	126 4	96 9	Y	87	193 1			125
12	1116 N	594	-0-	-522	-0-	131 1	338 3	68 4	57 9	Y	52				177
01	1147 N	979	-0-	-168	-0-	189 1	574 3	110 4	106 9	Y	96				273
02	1260 N	793	-0-	-467	-0-	136 1	489 3	56 4	112 9	Y	102	191 1			184
03	589 N	279	-0-	-310	-0-	55 1	130 3	18 4	76 9	Y	69				253
K. R. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 266826 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170															
10	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	216 1	1068 3	116 4	177 9	Y	161	162 1			287
11	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	272 1	844 3	128 4	98 9	Y	89	181 1			195
12	1674 N	1069	-0-	-605	-0-	222 1	576 3	119 4	152 9	Y	138	122 1			211
01	1581 N	935	-0-	-646	-0-	166 1	507 3	99 4	163 9	Y	148	138 1			221
02	1260 N	146	-0-	-1114	-0-	28 1	99 3	12 4	7 9	Y	6	68 1			144
03	1085 N	376	-0-	-709	-0-	68 1	161 3	22 4	124 9	Y	113	54 1			203

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
MCCLAUGHERTY		WELL #: 121A		RRCID -> 267349		COMPL. DATE 07/12/2011				TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	651 N	421	-0-	-230	-0-	59 1	293 3	32 4	37 9	Y	34			266
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	194 1	601 3	91 4	8 9	Y	7			273
12	1302 N	919	-0-	-383	-0-	206 1	534 3	110 4	69 9	Y	63	193 1		143
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	139 1	422 3	82 4	61 9	Y	55			198
02	840 N	753	-0-	-87	-0-	142 1	512 3	59 4	40 9	Y	36			234
03	930 N	816	-0-	-114	-0-	208 1	494 3	69 4	45 9	Y	41			275

R. A. BRACKEN		WELL #: A 3H		RRCID -> 268267		COMPL. DATE 06/06/2013				TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251				
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	112 1	553 3	61 4	240 9	Y	218	193 1		163
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	117 1	362 3	56 4	188 9	Y	171	211 1		123
12	1054 N	571	-0-	-483	-0-	103 1	267 3	56 4	145 9	Y	132	158 1		97
01	961 N	296	-0-	-665	-0-	55 1	167 3	33 4	41 9	Y	37	109 1		25
02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-	39 1		-0-
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	131 1	311 3	44 4	143 9	Y	130	59 1		71

K. R. BRACKEN		WELL #: B 4H		RRCID -> 271056		COMPL. DATE 07/26/2013				TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464				
10	2511 X	854	-0-	-1657	-0-	119 1	586 3	72 4	77 9	Y	70	101 1		149
11	2310 X	2010	-0-	-300	-0-	375 1	1162 3	195 4	278 9	Y	253	94 1		308
12	2015 N	1848	-0-	-167	-0-	415 1	1075 3	246 4	112 9	Y	102	192 1		218
01	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	300 1	912 3	196 4	105 9	Y	95	143 1		170
02	1876 N	1726	-0-	-150	-0-	317 1	1140 3	148 4	121 9	Y	110	60 1		230
03	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	524 1	1240 3	190 4	152 9	Y	138	87 1		281

R. A. BRACKEN		WELL #: B 1H		RRCID -> 271058		COMPL. DATE 05/05/2013				TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415				
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	65 1	321 3	35 4	57 9	Y	52	121 1		39
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	22 1	69 3	11 4	13 9	Y	12	42 1		9
12	1302 N	16	-0-	-1286	-0-	4 1	10 3	2 4		Y	-0-	9 1		-0-
01	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	198 1	603 3	119 4	169 9	Y	154	52 1		102
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	22 1	80 3	9 4	8 9	Y	7	90 1		5
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	131 1	310 3	43 4	78 9	Y	71	37 1		39

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
R. A. BRACKEN		WELL #: B 2H		RRCID -> 271120		COMPL. DATE 07/22/2013				TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	981	-0-	981	981	151 1	745 3	81 4	4 9	Y	4	127 1			3
11	0	1729	-0-	1729	2710	378 1	1172 3	179 4		Y	-0-	3 1			-0-
12	3100 N	1551	-0-	-1549	1161	354 1	917 3	190 4	90 9	Y	82	22 1			60
01	2423 N	1262	-0-	-1161	-0-	226 1	688 3	136 4	212 9	Y	193	125 1			128
02	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	286 1	1030 3	121 4	180 9	Y	164	168 1			113
03	1550 N	766	-0-	-784	-0-	189 1	447 3	63 4	67 9	Y	61	141 1			33

R. A. BRACKEN		WELL #: B 3H		RRCID -> 271370		COMPL. DATE 05/09/2013				TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386					
10	527 N	486	-0-	-41	-0-	48 1	236 3	26 4	176 9	Y	160	188 1			120
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	80 1	247 3	38 4	385 9	Y	350	219 1			251
12	527 N	497	-0-	-30	-0-	73 1	188 3	39 4	197 9	Y	179	299 1			131
01	496 N	377	-0-	-119	-0-	68 1	207 3	41 4	61 9	Y	55	149 1			37
02	616 N	611	-0-	-5	-0-	85 1	306 3	36 4	185 9	Y	168	119 1			116
03	496 N	414	-0-	-82	-0-	82 1	195 3	27 4	109 9	Y	99	161 1			54

K. R. BRACKEN		WELL #: B 3H		RRCID -> 271637		COMPL. DATE 05/15/2013				TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811					
10	3038 X	999	-0-	-2039	-0-	157 1	774 3	33 4	35 9	Y	32	59 1			77
11	2940 X	1749	-0-	-1191	-0-	395 1	1222 3	97 4	35 9	Y	32	48 1			61
12	2356 X	1498	-0-	-858	-0-	371 1	960 3	104 4	63 9	Y	57	38 1			80
01	2356 X	1364	-0-	-992	-0-	297 1	904 3	102 4	61 9	Y	55	52 1			83
02	1624 N	522	-0-	-1102	-0-	107 1	383 3	23 4	9 9	Y	8	27 1			63
03	1488 N	1079	-0-	-409	-0-	298 1	705 3	54 4	23 9	Y	21	24 1			60

K. R. BRACKEN		WELL #: B 2H		RRCID -> 271717		COMPL. DATE 05/17/2013				TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902					
10	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	316 1	1558 3	66 4	62 9	Y	56	50 1			95
11	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	373 1	1156 3	91 4	28 9	Y	25	60 1			60
12	1767 N	1427	-0-	-340	-0-	357 1	925 3	101 4	44 9	Y	40	37 1			63
01	1860 N	1382	-0-	-478	-0-	304 1	924 3	104 4	50 9	Y	45	41 1			67
02	1540 N	767	-0-	-773	-0-	155 1	559 3	34 4	19 9	Y	17	24 1			66
03	1426 N	859	-0-	-567	-0-	239 1	566 3	43 4	11 9	Y	10	25 1			51

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 R. A. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	417 N	417	-0-	-0-	-0-	60	1	295	3	Y	26	52	1	19	
						33	4	29	9						
11	570 N	208	-0-	-362	-0-	43	1	134	3	Y	9	22	1	6	
						21	4	10	9						
12	775 N	51	-0-	-724	-0-	13	1	33	3	Y	-0-	6	1	-0-	
						5	4								
01	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	458	1	1395	3	Y	117	39	1	78	
						281	4	129	9						
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-	53	1	-0-	
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	203	1	480	3	Y	159	72	1	87	
						69	4	175	9						

FRANKLIN WELL #: A 2H RRCID -> 272754 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071

10	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	206	1	1019	3	Y	128	126	1	121
						111	4	141	9					
11	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	281	1	871	3	Y	108	129	1	100
						133	4	119	9					
12	1519 N	1305	-0-	-214	-0-	282	1	731	3	Y	128	58	1	170
						151	4	141	9					
01	1488 N	1157	-0-	-331	-0-	224	1	683	3	Y	105	128	1	147
						134	4	116	9					
02	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	240	1	866	3	Y	218	129	1	259
						101	4	240	9					
03	1302 N	1164	-0-	-138	-0-	292	1	692	3	Y	76	197	1	138
						96	4	84	9					

FRANKLIN WELL #: A 3H RRCID -> 272760 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071

10	14B2 EXT	23	-0-	23	28	4	1	17	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
11	14B2 EXT	5	-0-	5	33	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	26	-0-	26	59	6	1	16	3	Y	1			1
						3	4	1	9					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-	1	1	-0-
02	59 N	-0-	-0-	-59	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

R. A. BRACKEN WELL #: A 2H RRCID -> 272952 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12390 - 17306

10	961 N	715	-0-	-246	-0-	100	1	494	3	Y	60	81	1	45
						55	4	66	9					
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	177	1	548	3	Y	88	70	1	63
						85	4	97	9					
12	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	262	1	680	3	Y	90	87	1	66
						144	4	99	9					
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	142	1	433	3	Y	83	94	1	55
						87	4	91	9					
02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	209	1	751	3	Y	89	88	1	62
						90	4	98	9					
03	1178 N	979	-0-	-199	-0-	238	1	565	3	Y	87	101	1	48
						80	4	96	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
FRANKLIN		WELL #: D 3H		RRCID -> 276836		COMPL. DATE 03/16/2015				TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 17340					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	3602	-0-	3602	3602	1893	1	1544	3	Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	258	-0-	258	3860	165	4	104	3	Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3860	143	1			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3860	11	4			Y	-0-				-0-
02	3860 X	-0-	-0-	-3860	-0-					Y	-0-	6	1		-0-
03	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-				-0-

FRANKLIN		WELL #: D 4H		RRCID -> 276837		COMPL. DATE 03/17/2015				TOTAL DEPTH 11680 PERF.12380 - 17307					
10	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	1340	1	1093	3	Y	409	417	1		274
11	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	117	4	450	9	Y	260	278	1		256
12	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	1766	1	1259	3	Y	274	157	1		373
01	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	189	4	286	9	Y	382	328	1		427
02	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	1777	1	914	3	Y	356	406	1		342
03	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	186	4	301	9	Y	385	335	1		392
						2091	1	2039	3	Y					
						395	4	420	9	Y					
						2290	1	2533	3	Y					
						292	4	392	9	Y					
						1890	1	1256	3	Y					
						173	4	424	9	Y					

FRANKLIN		WELL #: D 5H		RRCID -> 276838		COMPL. DATE 03/22/2015				TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320					
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1		-0-
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FRANKLIN		WELL #: D 1H		RRCID -> 276846		COMPL. DATE 03/08/2015				TOTAL DEPTH 11758 PERF.12544 - 18174					
10	2263 X	1773	-0-	-490	-0-	858	1	699	3	Y	128	113	1		85
11	2190 X	1215	-0-	-975	-0-	75	4	141	9	Y	46	86	1		45
12	2263 X	8	-0-	-2255	-0-	639	1	456	3	Y	-0-	28	1		17
01	2263 X	784	-0-	-1479	-0-	69	4	51	9	Y	47	15	1		49
02	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	5	1	3	3	Y	153	67	1		147
03	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	1414	1	1564	3	Y	143	144	1		146
						181	4	168	9	Y					
						1520	1	1010	3	Y					
						139	4	157	9	Y					

FRANKLIN		WELL #: D 2H		RRCID -> 276926		COMPL. DATE 03/26/2015				TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267					
10	899 N	302	-0-	-597	-0-	144	1	117	3	Y	25	36	1		17
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-	13	4	28	9	Y	11	17	1		11
12	899 N	480	-0-	-419	-0-	273	1	141	3	Y	34	7	1		38
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	29	4	37	9	Y	60	34	1		64
02	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	283	1	276	3	Y	87	79	1		83
03	957 N	957	-0-	-0-	-0-	54	4	66	9	Y	55	81	1		57
						454	1	502	3	Y					
						58	4	96	9	Y					
						510	1	339	3	Y					
						47	4	61	9	Y					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC					781915									
DISCHER				WELL #:	1H	RRCID -> 257784	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	11913	PERF.11929	- 16382		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	T. A.	179	-0-	179	661	30 1	61 3	86 9	Y	78	62 1			23
11	T. A.	165	-0-	165	826	22 1	34 3	106 9	Y	96	72 1			47
12	T. A.	63	-0-	63	889	19 1	10 3	34 9	Y	31	53 1			25
01	0	-0-	-0-	-0-	889				Y	1	26 1			-0-
02	893 N	4	-0-	-889	-0-	1 1	2 2		Y	1				1
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	1 9			Y	14	9 1			6

PC-Q EF				WELL #:	4H	RRCID -> 259737	COMPL. DATE	07/03/2010	TOTAL DEPTH	11891	PERF.12024	- 16336		
10	978 X	978	-0-	-0-	-0-	352 1	493 3	122 4	Y	10	8 1			4
11	750 X	498	-0-	-252	-0-	364 1	122 4	12 9	Y	11	10 1			5
12	844 X	844	-0-	-0-	-0-	290 1	445 3	90 4	Y	17	17 1			5
*01	983 X	983	-0-	-0-	-0-	211 1	678 3	77 4	Y	15	14 1			6
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	270 1	214 3	116 4	Y	9	11 1			4
03	837 N	241	-0-	-596	-0-	148 1	20 3	67 4	Y	5	6 1			3

CARDEN EF				WELL #:	1H	RRCID -> 260067	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	9916	PERF.10195	- 15056		
10	5859 X	4132	-0-	-1727	-0-	1010 1	3122 3	2937 1	Y	-0-	3 1			-0-
11	5970 X	2937	-0-	-3033	-0-	854 1	2083 3	2658 1	Y	-0-				-0-
12	6169 X	3511	-0-	-2658	-0-	1592 1	1919 3	3721 1	Y	-0-				-0-
01	5363 X	3721	-0-	-1642	-0-	758 1	2963 3	2954 1	Y	-0-				-0-
02	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	730 1	2224 3	325 1	Y	-0-				-0-
03	4123 X	2389	-0-	-1734	-0-	325 1	2040 3	24 9	Y	22	14 1			8

ALDERMAN RANCH EF				WELL #:	2H	RRCID -> 264170	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	9811	PERF. 9918	- 14644		
10	2883 X	2159	-0-	-724	-0-	703 1	1402 3	54 9	Y	49	32 1			34
11	2790 X	1702	-0-	-1088	-0-	496 1	1136 3	70 9	Y	64				98
12	2666 X	1896	-0-	-770	-0-	565 1	1240 3	91 9	Y	83	155 1			26
01	2666 X	2240	-0-	-426	-0-	590 1	1571 3	79 9	Y	72	76 1			22
*02	2184 X	1088	-0-	-1096	-0-	237 1	801 3	50 9	Y	45	36 1			31
*03	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	756 1	1948 3	158 9	Y	144	125 1			50

NBR EF				WELL #:	1H	RRCID -> 265658	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	12264	PERF.12335	- 17815		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915											
PC-Q EF		WELL #: 8H		RRCID -> 266181		COMPL. DATE 02/28/2012				TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	980	-0-	980	1762	352 1	493 3	12 9	Y	11	16 1		4
11	0	476	-0-	476	2238	123 4	117 4	11 9	Y	10	10 1		4
12	0	683	-0-	683	2921	170 1	445 3	15 9	Y	14	14 1		4
01	0	-0-	-0-	-0-	2921	53 4			Y	-0-	4 1		-0-
02	2800 N	312	-0-	-2488	433	66 1	214 3	3 9	Y	3	2 1		1
03	682 N	173	-0-	-509	-0-	29 4	20 3	33 9	Y	30	16 1		15

ALDERMAN RANCH EF		WELL #: 3H		RRCID -> 266288		COMPL. DATE 05/13/2012				TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485			
10	3348 X	925	-0-	-2423	-0-	305 1	609 3	11 9	Y	10	5 1		7
11	3240 X	686	-0-	-2554	-0-	208 1	475 3	3 9	Y	3			10
12	2139 X	348	-0-	-1791	-0-	105 1	230 3	13 9	Y	12	18 1		4
01	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	1001 1	2667 3	121 9	Y	110	80 1		34
*02	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	305 1	1034 3	50 9	Y	45	48 1		31
*03	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	751 1	1934 3	98 9	Y	89	89 1		31

CARDEN EF		WELL #: 6H		RRCID -> 266926		COMPL. DATE 04/02/2012				TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BAETZ 'A' EF		WELL #: 2H		RRCID -> 267667		COMPL. DATE 08/01/2012				TOTAL DEPTH 9771 PERF.10059 - 15415			
10	0	2522	-0-	2522	6733	159 1	2180 3	8 4	Y	159	148 1		18
11	0	2639	-0-	2639	9372	197 1	2198 3	10 4	Y	213	214 1		17
12	0	2898	-0-	2898	12270	186 1	2357 3	85 4	Y	245	245 1		17
01	0	683	-0-	683	12953	50 1	566 3	15 4	Y	47	59 1		5
02	2800 N	2333	-0-	-467	12486	214 1	1999 3	47 4	Y	66	64 1		7
03	3100 N	4015	-0-	915	13401	378 1	3341 3	2 4	Y	267	250 1		24

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2759 X	1445	-0-	-1314	-0-	482	1	963	3	Y	-0-	1	1	-0-
11	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	868	1	1986	3	Y	2			2
12	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	849	1	1865	3	Y	4	5	1	1
01	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	588	1	1567	3	Y	4	4	1	1
*02	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	366	1	1241	3	Y	2	2	1	1
03	2945 X	2261	-0-	-684	-0-	630	1	1624	3	Y	6	5	1	2
						7	9							
BAETZ 'A' EF WELL #: 1H RRCID -> 267676 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513														
10	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	51	58	1	6
11	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	13	18	1	1
12	2139 X	484	-0-	-1655	-0-	34	1	434	3	Y	-0-	1	1	-0-
						16	4							
01	2139 X	677	-0-	-1462	-0-	54	1	607	3	Y	-0-			-0-
						16	4							
02	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	276	1	2584	3	Y	-0-			-0-
						61	4							
03	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	318	1	2812	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770														
10	2604 X	2229	-0-	-375	-0-	744	1	1485	3	Y	-0-			-0-
11	2310 X	1637	-0-	-673	-0-	498	1	1139	3	Y	-0-			-0-
12	3038 X	1730	-0-	-1308	-0-	541	1	1189	3	Y	-0-			-0-
01	3038 X	1396	-0-	-1642	-0-	381	1	1015	3	Y	-0-			-0-
*02	2464 X	1628	-0-	-836	-0-	371	1	1257	3	Y	-0-			-0-
*03	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	659	1	1697	3	Y	-0-			-0-
CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891														
10	62 X	55	-0-	-7	-0-	13	1	42	3	Y	-0-			-0-
11	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	761	1	1857	3	Y	-0-			-0-
12	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-			-0-
01	155 X	1	-0-	-154	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
02	818 X	818	-0-	-0-	-0-	202	1	614	3	Y	2			2
						2	9							
03	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	730	1	4573	3	Y	70	48	1	24
						77	9							
BAETZ EF WELL #: 1H RRCID -> 268507 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 15423														
10	15841 X	1161	-0-	-14680	-0-	73	1	1004	3	Y	73	69	1	8
						4	4	80	9					
11	7440 X	383	-0-	-7057	-0-	29	1	328	3	Y	22	28	1	2
						2	4	24	9					
12	2542 X	54	-0-	-2488	-0-	4	1	48	3	Y	-0-	2	1	-0-
						2	4							
01	2369 X	459	-0-	-1910	-0-	36	1	412	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
02	1568 X	927	-0-	-641	-0-	88	1	820	3	Y	-0-			-0-
						19	4							
03	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	189	1	1667	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BAETZ EF WELL #: 2H RRCID -> 268543 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 9725 PERF.10034 - 15376														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BAETZ EF WELL #: 3H RRCID -> 268606 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF.10014 - 15384														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARDEN EF WELL #: 8H RRCID -> 268993 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10243 - 16895														
10	10354 X	5051	-0-	-5303	-0-	1215	1	3756	3	Y	73	46	1	45
						80	9							
11	10020 X	2196	-0-	-7824	-0-	625	1	1524	3	Y	43			88
						47	9							
12	5115 X	1813	-0-	-3302	-0-	797	1	962	3	Y	49	94	1	43
						54	9							
01	5115 X	4569	-0-	-546	-0-	924	1	3613	3	Y	29	51	1	21
						32	9							
02	4564 X	2573	-0-	-1991	-0-	622	1	1894	3	Y	52			73
						57	9							
03	5053 X	4785	-0-	-268	-0-	651	1	4078	3	Y	51	106	1	18
						56	9							

NBRP EF WELL #: 1H RRCID -> 269212 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12210 - 17281														
10	T. A.	43	-0-	43	191	26	1	17	3	Y	-0-			-0-
11	0	24	-0-	24	215	7	1	17	3	Y	-0-			-0-
12	0	18	-0-	18	233	3	1	15	3	Y	-0-			-0-
*01	245 N	12	-0-	-233	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
*02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 6H RRCID -> 269221 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9710 - 14966														
10	2635 X	2248	-0-	-387	-0-	720	1	1436	3	Y	84	41	1	58
						92	9							
11	1980 X	1286	-0-	-694	-0-	374	1	857	3	Y	50			108
						55	9							
12	2573 X	2294	-0-	-279	-0-	694	1	1525	3	Y	68	155	1	21
						75	9							
01	2573 X	2399	-0-	-174	-0-	652	1	1736	3	Y	10	28	1	3
						11	9							
*02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	262	1	888	3	Y	-0-	3	1	-0-
03	2294 N	1562	-0-	-732	-0-	437	1	1125	3	Y	-0-			-0-

CARDEN EF WELL #: 5H RRCID -> 269582 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9908 PERF.10746 - 16261														
10	52 X	52	-0-	-0-	-0-	13	1	39	3	Y	-0-			-0-
11	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	522	1	1273	3	Y	-0-			-0-
12	3782 X	3084	-0-	-698	-0-	1398	1	1686	3	Y	-0-			-0-
01	3782 X	1302	-0-	-2480	-0-	265	1	1037	3	Y	-0-			-0-
02	104 X	104	-0-	-0-	-0-	26	1	78	3	Y	-0-			-0-
03	3069 X	7	-0-	-3062	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915									
NBRP	EF			WELL #:	2H	RRCID ->	269795	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	11897	PERF.12201	- 17357	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		0	1270	-0-	1270	1270	363 1	236 3	Y	608	382	1		299
11		0	1326	-0-	1326	2596	218 1	491 3	Y	560	688	1		171
12		0	903	-0-	903	3499	106 1	501 3	Y	259	365	1		65
*01		3100 N	1162	-0-	-1938	1561	77 1	848 3	Y	210	223	1		52
*02		2586 N	1025	-0-	-1561	-0-	68 1	807 3	Y	135	151	1		36
03		899 N	464	-0-	-435	-0-	37 1	302 3	Y	114	106	1		44
							125 9							
NBRP EF				WELL #:	4H	RRCID ->	269797	COMPL. DATE	07/16/2013	TOTAL DEPTH	11962	PERF.12412	- 17426	
10		0	26	-0-	26	121	15 1	10 3	Y	-0-				-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	121	1 4		Y	-0-				-0-
12		0	34	-0-	34	155	6 1	27 3	Y	-0-				-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	155	1 4		Y	-0-				-0-
02		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-				-0-
03		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3		Y	-0-				-0-
BAETZ 'A' EF				WELL #:	3H	RRCID ->	269941	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	9851	PERF.10290	- 16051	
10		0	1868	-0-	1868	5221	127 1	1733 3	Y	2	2	1		-0-
11		0	961	-0-	961	6182	6 4	2 9	Y	1	1	1		-0-
12		0	980	-0-	980	7162	79 1	877 3	Y	1	1	1		-0-
01		0	856	-0-	856	8018	4 4	1 9	Y	1	1	1		-0-
02		2800 N	1783	-0-	-1017	7001	69 1	878 3	Y	1	1	1		-0-
03		3100 N	1639	-0-	-1461	5540	32 4	1 9	Y	3	3	1		-0-
							68 1	767 3	Y	1	1	1		-0-
							20 4	1 9						-0-
							169 1	1576 3	Y	1	1	1		-0-
							37 4	1 9						-0-
							166 1	1469 3	Y	3	3	1		-0-
							1 4	3 9						-0-
NBR EF				WELL #:	2H	RRCID ->	270134	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	7435	PERF. N/A		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BAETZ B EF				WELL #:	1H	RRCID ->	271072	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	9712	PERF.10677	- 17323	
10		8928 X	-0-	-0-	-8928	-0-			Y	-0-				-0-
11		8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-			Y	-0-				-0-
12		20009 X	20009	-0-	-0-	-0-	1364 1	17283 3	Y	674	628	1		46
01		13461 X	13461	-0-	-0-	-0-	621 4	741 9	Y	483	478	1		51
02		10763 X	10763	-0-	-0-	-0-	1034 1	11598 3	Y	1787	1659	1		179
03		15004 X	10925	-0-	-4079	-0-	298 4	531 9	Y	-0-	179	1		-0-
							832 1	7782 3	Y					
							183 4	1966 9						
							1109 1	9809 3	Y					
							7 4							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	1320	1	4080	3	Y	43	58	1			27
						47	9									
11	5400 X	810	-0-	-4590	-0-	221	1	538	3	Y	46					73
						51	9									
12	8060 X	412	-0-	-7648	-0-	171	1	206	3	Y	32	77	1			28
						35	9									
01	7982 X	6864	-0-	-1118	-0-	1385	1	5414	3	Y	59	46	1			41
						65	9									
02	5824 X	4991	-0-	-833	-0-	1218	1	3709	3	Y	58					99
						64	9									
03	8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	1160	1	7267	3	Y	57	136	1			20
						63	9									

BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480

10	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	450	1	6192	3	Y	1	1	1			-0-
						23	4									
11	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	528	1	5910	3	Y	20	18	1			2
						28	4									
12	7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	526	1	6661	3	Y	14	15	1			1
						239	4									
01	5642 X	4988	-0-	-654	-0-	399	1	4473	3	Y	1	2	1			-0-
						115	4									
02	6020 X	5751	-0-	-269	-0-	516	1	4831	3	Y	264	238	1			26
						114	4									
03	7440 X	6706	-0-	-734	-0-	676	1	5974	3	Y	47	69	1			4
						4	4									

CARDEN WEST EF WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10221 - 16355

10	4340 X	3020	-0-	-1320	-0-	728	1	2251	3	Y	37	39	1			23
						41	9									
11	4350 X	2903	-0-	-1447	-0-	829	1	2022	3	Y	47					70
						52	9									
12	4495 X	2845	-0-	-1650	-0-	1274	1	1536	3	Y	32	74	1			28
						35	9									
01	4278 X	4071	-0-	-207	-0-	817	1	3192	3	Y	56	45	1			39
						62	9									
02	3612 X	3145	-0-	-467	-0-	762	1	2320	3	Y	57					96
						63	9									
03	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	674	1	4222	3	Y	46	126	1			16
						51	9									

NBRP EF WELL #: 3H RRCID -> 271272 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12307 - 17411

10	0	617	-0-	617	617	373	1	243	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	0	573	-0-	573	1190	176	1	396	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	0	666	-0-	666	1856	115	1	541	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
01	0	-0-	-0-	-0-	1856					Y	-0-					-0-
02	1856 N	-0-	-0-	-1856	-0-					Y	-0-					-0-
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915													
BAETZ B EF		WELL #: 5H		RRCID -> 271385		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 9774		PERF.10338 - 15832					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3286 X	2422	-0-	-864	-0-	156	1	2149	3	Y	99	89	1		11
						8	4	109	9						
11	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	194	1	2171	3	Y	34	42	1		3
						10	4	37	9						
12	3937 X	3255	-0-	-682	-0-	224	1	2843	3	Y	77	75	1		5
						103	4	85	9						
01	3937 X	2982	-0-	-955	-0-	234	1	2626	3	Y	49	49	1		5
						68	4	54	9						
02	2716 X	2163	-0-	-553	-0-	203	1	1902	3	Y	12	16	1		1
						45	4	13	9						
03	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	358	1	3162	3	Y	66	61	1		6
						2	4	73	9						
BAETZ B EF		WELL #: 6H		RRCID -> 271440		COMPL. DATE 10/26/2013		TOTAL DEPTH 9765		PERF.10253 - 15962					
10	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	174	1	2393	3	Y	68	61	1		8
						9	4	75	9						
11	1830 X	1571	-0-	-259	-0-	128	1	1436	3	Y	-0-	8	1		-0-
						7	4								
12	4588 X	2872	-0-	-1716	-0-	198	1	2513	3	Y	64	60	1		4
						91	4	70	9						
01	4588 X	3139	-0-	-1449	-0-	248	1	2784	3	Y	32	33	1		3
						72	4	35	9						
02	2408 X	1932	-0-	-476	-0-	179	1	1670	3	Y	40	39	1		4
						39	4	44	9						
03	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	368	1	3256	3	Y	181	169	1		16
						2	4	199	9						
DISCHER EF		WELL #: 2H		RRCID -> 271459		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 11814		PERF.12341 - 18314					
10	0	2	-0-	2	2	1	1	1	3	Y	-0-				-0-
11	0	21	-0-	21	23	8	1	12	3	Y	-0-				-0-
						1	4								
12	0	71	-0-	71	94	1	1	70	9	Y	64	12	1		52
01	0	52	-0-	52	146	28	1	22	2	Y	2	53	1		1
						2	9								
02	374 X	228	-0-	-146	-0-	57	1	93	2	Y	71	12	1		60
						78	9								
03	127 X	127	-0-	-0-	-0-	15	1	22	2	Y	82	107	1		35
						90	9								
DISCHER EF		WELL #: 3H		RRCID -> 271479		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 11973		PERF.12042 - 18147					
10	0	6374	-0-	6374	21465	2047	1	4169	3	Y	-0-				-0-
						158	4								
11	0	5580	-0-	5580	27045	2089	1	3209	3	Y	-0-				-0-
						282	4								
12	0	2433	-0-	2433	29478	1592	1	817	3	Y	-0-				-0-
						24	4								
01	0	2637	-0-	2637	32115	1455	1	1182	2	Y	-0-				-0-
02	35907 X	3792	-0-	-32115	-0-	1443	1	2349	2	Y	-0-				-0-
03	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	2124	1	3212	2	Y	-0-				-0-
BAETZ 'A' EF		WELL #: 4H		RRCID -> 271658		COMPL. DATE 07/31/2013		TOTAL DEPTH 9714		PERF. 9775 - 15215					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
CARDEN WEST EF WELL #: 3H RRCID -> 271682 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10447 - 15901														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	9424 X	4403	-0-	-5021	-0-	1065	1	3294	3	Y	40	36	1	25
11	9120 X	3034	-0-	-6086	-0-	44	9	2116	3	Y	45			70
12	6262 X	2912	-0-	-3350	-0-	50	9	1573	3	Y	32	74	1	28
01	5983 X	4861	-0-	-1122	-0-	1304	1	3811	3	Y	68	48	1	48
02	4228 X	3245	-0-	-983	-0-	35	9	2393	3	Y	60			108
03	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	975	1	4242	3	Y	11	115	1	4
						75	9							
						786	1							
						66	9							
						677	1							
						12	9							

NBRP EF WELL #: 5H RRCID -> 271898 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12301 - 17741														
10	0	67	-0-	67	67	21	1	14	3	Y	28	140	1	14
11	0	97	-0-	97	164	1	4	31	9	Y	19	27	1	6
12	0	854	-0-	854	1018	23	1	53	3	Y	179	140	1	45
*01	1953 X	640	-0-	-1313	-0-	21	9	534	3	Y	48	81	1	12
*02	1260 X	68	-0-	-1192	-0-	10	4	197	9	Y	-0-	12	1	-0-
03	868 N	20	-0-	-848	-0-	48	1	534	3	Y	-0-			-0-
						5	4	53	9					
						6	1	62	3	Y				
						2	1	18	3	Y				

NBRP EF WELL #: 7H RRCID -> 271899 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12340 - 18470														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1	-0-
11	0	2863	-0-	2863	2863	784	1	1769	3	Y	276	192	1	84
12	0	7212	-0-	7212	10075	6	4	304	9	Y	694	603	1	175
*01	16864 X	6789	-0-	-10075	-0-	1112	1	5236	3	Y	526	570	1	131
*02	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	101	4	763	9	Y	615	582	1	164
03	7223 X	492	-0-	-6731	-0-	512	1	5656	3	Y	140	250	1	54
						42	4	579	9					
						273	1	3235	3	Y				
						4	4	677	9					
						37	1	301	3	Y				
						154	9							

NBRP EF WELL #: 6H RRCID -> 271900 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12024 PERF.12414 - 17841														
10	0	1565	-0-	1565	1565	947	1	616	3	Y	-0-			-0-
11	0	3381	-0-	3381	4946	2	4	2337	3	Y	-0-			-0-
12	0	2548	-0-	2548	7494	8	4	2069	3	Y	-0-			-0-
*01	10935 X	3441	-0-	-7494	-0-	439	1	3134	3	Y	-0-			-0-
*02	3864 X	2562	-0-	-1302	-0-	40	4	2361	3	Y	-0-			-0-
03	3503 X	705	-0-	-2798	-0-	284	1	627	3	Y	-0-			-0-
						23	4							
						198	1							
						3	4							
						77	1							
						1	4							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915								
NBR	EF	WELL #:	8H	RRCID ->	271902	COMPL. DATE	03/28/2014	TOTAL DEPTH	12023	PERF.12565 - 18500
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

NBR	EF	WELL #:	3H	RRCID ->	281458	COMPL. DATE	07/24/2011	TOTAL DEPTH	12339	PERF.12267 - 17358	
10	0	3365	-0-	3365	3365	2036	1	1325	3	Y	-0-
						4	4				-0-
11	0	4963	-0-	4963	8328	1520	1	3431	3	Y	-0-
						12	4				-0-
12	0	5331	-0-	5331	13659	919	1	4328	3	Y	-0-
						84	4				-0-
*01	14589 X	930	-0-	-13659	-0-	77	1	847	3	Y	-0-
						6	4				-0-
*02	3052 X	1520	-0-	-1532	-0-	118	1	1400	3	Y	-0-
						2	4				-0-
03	4836 X	1517	-0-	-3319	-0-	167	1	1348	3	Y	-0-
						2	4				-0-

NBR	EF	WELL #:	4H	RRCID ->	281615	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	11977	PERF.12460 - 16301	
10	0	68	-0-	68	354	24	1	16	3	Y	25
						28	9				18
11	0	-0-	-0-	-0-	354					Y	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	354					Y	-0-
*01	354 X	-0-	-0-	-354	-0-					Y	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

NBR	EF	WELL #:	6H	RRCID ->	282230	COMPL. DATE	07/11/2017	TOTAL DEPTH	9814	PERF.10134 - 16130	
10	8494 X	6923	-0-	-1571	-0-	454	1	6250	3	Y	177
						24	4	195	9		166
11	9480 X	2546	-0-	-6934	-0-	196	1	2197	3	Y	129
						11	4	142	9		139
12	9796 X	3891	-0-	-5905	-0-	258	1	3266	3	Y	227
						117	4	250	9		222
01	9114 X	3390	-0-	-5724	-0-	253	1	2835	3	Y	208
						73	4	229	9		201
02	8232 X	3085	-0-	-5147	-0-	281	1	2623	3	Y	109
						61	4	120	9		120
03	6913 X	4057	-0-	-2856	-0-	392	1	3467	3	Y	178
						2	4	196	9		173

NBR	EF	WELL #:	5H	RRCID ->	282263	COMPL. DATE	06/25/2017	TOTAL DEPTH	9785	PERF.10047 - 16089	
10	8215 X	5339	-0-	-2876	-0-	350	1	4810	3	Y	146
						18	4	161	9		133
11	7770 X	2110	-0-	-5660	-0-	162	1	1815	3	Y	113
						9	4	124	9		121
12	8308 X	2783	-0-	-5525	-0-	182	1	2306	3	Y	193
						83	4	212	9		189
01	8308 X	3136	-0-	-5172	-0-	229	1	2574	3	Y	242
						67	4	266	9		230
02	7112 X	2090	-0-	-5022	-0-	190	1	1780	3	Y	71
						42	4	78	9		89
03	5332 X	3333	-0-	-1999	-0-	308	1	2725	3	Y	271
						2	4	298	9		253

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
10		16531 X	16531	-0-	-0-	-0-	1070 1	14713 3	Y	630	586 1		72
							55 4	693 9					
11		15986 X	15986	-0-	-0-	-0-	1260 1	14099 3	Y	509	540 1		41
							67 4	560 9					
12		17069 X	17069	-0-	-0-	-0-	1159 1	14686 3	Y	633	631 1		43
							528 4	696 9					
01		18511 X	18511	-0-	-0-	-0-	1413 1	15852 3	Y	762	725 1		80
							408 4	838 9					
02		14307 X	14307	-0-	-0-	-0-	1318 1	12325 3	Y	340	386 1		34
							290 4	374 9					
03		17352 X	17352	-0-	-0-	-0-	1680 1	14860 3	Y	728	696 1		66
							11 4	801 9					
LOCK-BAETZ A EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282606 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10261 - 17960													
10		16647 X	14091	-0-	-2556	-0-	915 1	12590 3	Y	490	458 1		56
							47 4	539 9					
11		18570 X	9460	-0-	-9110	-0-	732 1	8193 3	Y	451	471 1		36
							39 4	496 9					
12		19189 X	18595	-0-	-594	-0-	1255 1	15896 3	Y	794	776 1		54
							571 4	873 9					
01		17050 X	13418	-0-	-3632	-0-	1026 1	11515 3	Y	527	526 1		55
							297 4	580 9					
02		15204 X	14795	-0-	-409	-0-	1370 1	12813 3	Y	282	309 1		28
							302 4	310 9					
03		18600 X	18432	-0-	-168	-0-	1790 1	15830 3	Y	728	690 1		66
							11 4	801 9					
CARDEN-BAETZ A EF WELL #: 2H RRCID -> 282745 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10226 - 18008													
10		17912 X	17912	-0-	-0-	-0-	1166 1	16029 3	Y	598	556 1		68
							59 4	658 9					
11		17778 X	17778	-0-	-0-	-0-	1408 1	15759 3	Y	487	516 1		39
							75 4	536 9					
12		19561 X	14631	-0-	-4930	-0-	999 1	12656 3	Y	474	481 1		32
							455 4	521 9					
01		19561 X	13743	-0-	-5818	-0-	1051 1	11797 3	Y	537	513 1		56
							304 4	591 9					
02		16856 X	9502	-0-	-7354	-0-	872 1	8154 3	Y	258	288 1		26
							192 4	284 9					
03		18383 X	17031	-0-	-1352	-0-	1656 1	14648 3	Y	652	619 1		59
							10 4	717 9					
CARDEN-BAETZ B EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282841 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9819 PERF.10158 - 21073													
10		29636 X	28328	-0-	-1308	-0-	1829 1	25150 3	Y	1141	1060 1		130
							94 4	1255 9					
11		28800 X	21883	-0-	-6917	-0-	1727 1	19318 3	Y	679	755 1		54
							91 4	747 9					
12		31503 X	31503	-0-	-0-	-0-	2136 1	27054 3	Y	1219	1190 1		83
							972 4	1341 9					
01		29264 X	27344	-0-	-1920	-0-	2132 1	23918 3	Y	616	634 1		65
							616 4	678 9					
02		25984 X	23435	-0-	-2549	-0-	2171 1	20303 3	Y	439	460 1		44
							478 4	483 9					
03		31496 X	27590	-0-	-3906	-0-	2697 1	23843 3	Y	940	899 1		85
							16 4	1034 9					

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
10	15593 X	13415	-0-	-2178	-0-	853	1	11730	3	Y	716	672	1	82
						44	4	788	9					
11	15755 X	15755	-0-	-0-	-0-	1219	1	13648	3	Y	748	770	1	60
						65	4	823	9					
12	16213 X	15793	-0-	-420	-0-	1043	1	13215	3	Y	964	959	1	65
						475	4	1060	9					
01	15810 X	13903	-0-	-1907	-0-	1028	1	11535	3	Y	948	914	1	99
						297	4	1043	9					
02	14224 X	12564	-0-	-1660	-0-	1135	1	10608	3	Y	520	567	1	52
						249	4	572	9					
03	16275 X	14810	-0-	-1465	-0-	1402	1	12403	3	Y	905	875	1	82
						9	4	996	9					

EVANS EF WELL #: 2H RRCID -> 284826 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10203 - 16682														
10	26629 X	20249	-0-	-6380	-0-	708	1	19189	3	Y	276	270	1	9
						48	4	304	9					
11	25770 X	17905	-0-	-7865	-0-	644	1	16870	3	Y	295	273	1	31
						66	4	325	9					
12	20336 X	17894	-0-	-2442	-0-	696	1	16775	3	Y	326	347	1	10
						64	4	359	9					
01	22971 X	17565	-0-	-5406	-0-	752	1	16326	3	Y	320	316	1	14
						135	4	352	9					
02	20748 X	16170	-0-	-4578	-0-	791	1	15046	3	Y	279	260	1	33
						26	4	307	9					
03	20243 X	3353	-0-	-16890	-0-	164	1	3145	3	Y	39	69	1	3
						1	4	43	9					

EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285323 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10593 - 17327														
10	8321 X	8321	-0-	-0-	-0-	290	1	7858	3	Y	139	137	1	4
						20	4	153	9					
11	10410 X	7087	-0-	-3323	-0-	253	1	6651	3	Y	142	131	1	15
						27	4	156	9					
12	10757 X	7227	-0-	-3530	-0-	281	1	6758	3	Y	148	158	1	5
						25	4	163	9					
01	10176 X	7048	-0-	-3128	-0-	301	1	6536	3	Y	143	142	1	6
						54	4	157	9					
02	8260 X	6018	-0-	-2242	-0-	294	1	5583	3	Y	120	112	1	14
						9	4	132	9					
03	8308 X	7299	-0-	-1009	-0-	358	1	6867	3	Y	65	74	1	5
						2	4	72	9					

EVANS EF WELL #: 12H RRCID -> 285576 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10146 - 17118														
10	24014 X	24014	-0-	-0-	-0-	841	1	22804	3	Y	284	279	1	9
						57	4	312	9					
11	22320 X	21110	-0-	-1210	-0-	761	1	19978	3	Y	265	246	1	28
						79	4	292	9					
12	29326 X	21341	-0-	-7985	-0-	835	1	20104	3	Y	296	315	1	9
						76	4	326	9					
01	26466 X	19972	-0-	-6494	-0-	858	1	18623	3	Y	306	302	1	13
						154	4	337	9					
02	23716 X	18715	-0-	-5001	-0-	915	1	17401	3	Y	335	309	1	39
						30	4	369	9					
03	24025 X	3055	-0-	-20970	-0-	148	1	2834	3	Y	65	99	1	5
						1	4	72	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
EVANS EF 14H WELL #: 14H RRCID -> 285973 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10085 - 17171														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14725 X	12480	-0-	-2245	-0-	441	1	11955	3	Y	49	48	1	2
						30	4	54	9					
11	12000 X	10846	-0-	-1154	-0-	394	1	10346	3	Y	59	55	1	6
						41	4	65	9					
12	14322 X	10404	-0-	-3918	-0-	411	1	9890	3	Y	60	64	1	2
						37	4	66	9					
01	14322 X	9119	-0-	-5203	-0-	396	1	8587	3	Y	59	58	1	3
						71	4	65	9					
02	12544 X	9104	-0-	-3440	-0-	452	1	8585	3	Y	48	45	1	6
						14	4	53	9					
03	12493 X	8974	-0-	-3519	-0-	442	1	8465	3	Y	59	61	1	4
						2	4	65	9					
EVANS EF A WELL #: 16H RRCID -> 286132 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10133 - 17020														
10	13014 X	13014	-0-	-0-	-0-	458	1	12422	3	Y	94	92	1	3
						31	4	103	9					
11	12270 X	11601	-0-	-669	-0-	420	1	11010	3	Y	116	107	1	12
						43	4	128	9					
12	13950 X	11185	-0-	-2765	-0-	439	1	10567	3	Y	126	134	1	4
						40	4	139	9					
01	14291 X	10648	-0-	-3643	-0-	461	1	9995	3	Y	100	100	1	4
						82	4	110	9					
02	12908 X	9720	-0-	-3188	-0-	482	1	9170	3	Y	47	46	1	5
						16	4	52	9					
03	13020 X	10931	-0-	-2089	-0-	535	1	10234	3	Y	145	140	1	10
						2	4	160	9					
KNOLLE RANCH EF WELL #: 1H RRCID -> 288758 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10184 - 17782														
10	13485 X	6850	-0-	-6635	-0-	280	1	6244	3	Y	173	172	1	7
						136	4	190	9					
11	7740 X	6649	-0-	-1091	-0-	289	1	5845	3	Y	160	161	1	6
						339	4	176	9					
12	7130 X	6869	-0-	-261	-0-	290	1	5655	3	Y	123	127	1	2
						789	4	135	9					
01	6851 X	6130	-0-	-721	-0-	268	1	5420	3	Y	117	116	1	3
						313	4	129	9					
02	6188 X	4983	-0-	-1205	-0-	238	1	4521	3	Y	89	88	1	4
						126	4	98	9					
03	6882 X	5368	-0-	-1514	-0-	272	1	4982	3	Y	87	87	1	4
						18	4	96	9					
KNOLLE RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 288760 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9605 PERF.10185 - 17853														
10	35278 X	29407	-0-	-5871	-0-	1191	1	26550	3	Y	990	976	1	39
						577	4	1089	9					
11	34140 X	29291	-0-	-4849	-0-	1259	1	25482	3	Y	972	976	1	35
						1481	4	1069	9					
12	32178 X	30039	-0-	-2139	-0-	1259	1	24557	3	Y	723	746	1	12
						3428	4	795	9					
01	32178 X	26806	-0-	-5372	-0-	1165	1	23539	3	Y	676	673	1	15
						1358	4	744	9					
02	27524 X	21827	-0-	-5697	-0-	1038	1	19634	3	Y	556	545	1	26
						543	4	612	9					
03	30256 X	23529	-0-	-6727	-0-	1180	1	21635	3	Y	575	575	1	26
						81	4	633	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 21H RRCID -> 289426 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10405 - 17062															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17050 X	11387	-0-	-5663	-0-	398	1	10796	3	Y	151	147	1		5
						27	4	166	9						
11	16500 X	9451	-0-	-7049	-0-	343	1	9010	3	Y	56	55	1		6
						36	4	62	9						
12	12617 X	8809	-0-	-3808	-0-	345	1	8325	3	Y	97	100	1		3
						32	4	107	9						
01	12617 X	6969	-0-	-5648	-0-	300	1	6498	3	Y	107	105	1		5
						53	4	118	9						
02	11116 X	6343	-0-	-4773	-0-	312	1	5926	3	Y	86	81	1		10
						10	4	95	9						
03	11377 X	7744	-0-	-3633	-0-	376	1	7208	3	Y	144	144	1		10
						2	4	158	9						

KNOLLE RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 289581 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10280 - 17786															
10	25079 X	24147	-0-	-932	-0-	960	1	21419	3	Y	1184	1176	1		47
						466	4	1302	9						
11	23550 X	23060	-0-	-490	-0-	976	1	19739	3	Y	1090	1098	1		39
						1146	4	1199	9						
12	24242 X	23710	-0-	-532	-0-	976	1	19037	3	Y	945	968	1		16
						2657	4	1040	9						
01	24242 X	20892	-0-	-3350	-0-	904	1	18248	3	Y	625	627	1		14
						1052	4	688	9						
02	21812 X	17417	-0-	-4395	-0-	805	1	15220	3	Y	883	855	1		42
						421	4	971	9						
03	24149 X	18693	-0-	-5456	-0-	915	1	16772	3	Y	857	860	1		39
						63	4	943	9						

EVANS EF A WELL #: 24H RRCID -> 289754 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 10254 PERF.10499 - 17161															
10	15903 X	13253	-0-	-2650	-0-	469	1	12734	3	Y	15	15	1		-0-
						33	4	17	9						
11	16920 X	12914	-0-	-4006	-0-	464	1	12167	3	Y	214	192	1		22
						48	4	235	9						
12	17484 X	12051	-0-	-5433	-0-	472	1	11354	3	Y	165	182	1		5
						43	4	182	9						
01	16269 X	11361	-0-	-4908	-0-	491	1	10654	3	Y	116	116	1		5
						88	4	128	9						
02	14448 X	10255	-0-	-4193	-0-	509	1	9679	3	Y	45	45	1		5
						17	4	50	9						
03	13330 X	10540	-0-	-2790	-0-	521	1	9981	3	Y	32	35	1		2
						3	4	35	9						

EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 23H RRCID -> 289915 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10499 - 17181															
10	27466 X	24228	-0-	-3238	-0-	850	1	23047	3	Y	248	242	1		8
						58	4	273	9						
11	26580 X	21405	-0-	-5175	-0-	778	1	20428	3	Y	107	104	1		11
						81	4	118	9						
12	26629 X	21456	-0-	-5173	-0-	847	1	20393	3	Y	126	133	1		4
						77	4	139	9						
01	25699 X	20980	-0-	-4719	-0-	905	1	19631	3	Y	256	249	1		11
						162	4	282	9						
02	23212 X	18978	-0-	-4234	-0-	941	1	17890	3	Y	105	104	1		12
						31	4	116	9						
03	24242 X	20330	-0-	-3912	-0-	1004	1	19233	3	Y	80	86	1		6
						5	4	88	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
EVANS EF A WELL #: 22H RRCID -> 289947 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10499 - 17287														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	16740 X	13588	-0-	-3152	-0-	470	1	12737	3	Y	317	313	1	10
						32	4	349	9					
11	16200 X	12483	-0-	-3717	-0-	455	1	11947	3	Y	30	37	1	3
						48	4	33	9					
12	17236 X	11792	-0-	-5444	-0-	468	1	11273	3	Y	7	10	1	-0-
						43	4	8	9					
01	17236 X	10951	-0-	-6285	-0-	477	1	10339	3	Y	45	43	1	2
						85	4	50	9					
02	13916 X	9276	-0-	-4640	-0-	462	1	8788	3	Y	10	11	1	1
						15	4	11	9					
03	13578 X	11031	-0-	-2547	-0-	545	1	10442	3	Y	37	35	1	3
						3	4	41	9					
CRISP EF WELL #: 1H RRCID -> 291820 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 9535 PERF.10000 - 17919														
10	15934 X	13592	-0-	-2342	-0-	610	1	11397	3	Y	1419	1398	1	92
						24	4	1561	9					
11	15300 X	11826	-0-	-3474	-0-	321	1	10614	3	Y	801	859	1	34
						10	4	881	9					
12	15810 X	11984	-0-	-3826	-0-	161	1	10983	3	Y	761	784	1	11
						3	4	837	9					
01	15190 X	11068	-0-	-4122	-0-	145	1	10042	3	Y	797	797	1	11
						4	4	877	9					
*02	13104 X	8069	-0-	-5035	-0-	107	1	7289	3	Y	602	599	1	14
						11	4	662	9					
03	13578 X	10813	-0-	-2765	-0-	159	1	9877	3	Y	705	715	1	4
						1	4	776	9					
CRISP EF WELL #: 2H RRCID -> 291841 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 9841 PERF.10000 - 17854														
10	11501 X	9381	-0-	-2120	-0-	412	1	7699	3	Y	1140	1122	1	74
						16	4	1254	9					
11	10440 X	8050	-0-	-2390	-0-	212	1	7019	3	Y	738	781	1	31
						7	4	812	9					
12	10788 X	7896	-0-	-2892	-0-	104	1	7107	3	Y	621	643	1	9
						2	4	683	9					
01	10168 X	7787	-0-	-2381	-0-	100	1	6981	3	Y	639	639	1	9
						3	4	703	9					
*02	9072 X	6216	-0-	-2856	-0-	82	1	5611	3	Y	467	465	1	11
						9	4	514	9					
03	9393 X	7159	-0-	-2234	-0-	103	1	6451	3	Y	549	557	1	3
						1	4	604	9					
CRISP EF WELL #: 3H RRCID -> 291842 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 9566 PERF.10052 - 17956														
10	14849 X	10397	-0-	-4452	-0-	467	1	8711	3	Y	1093	1078	1	71
						17	4	1202	9					
11	12870 X	8923	-0-	-3947	-0-	242	1	7990	3	Y	621	666	1	26
						8	4	683	9					
12	12989 X	8105	-0-	-4884	-0-	107	1	7297	3	Y	635	652	1	9
						2	4	699	9					
01	11780 X	8487	-0-	-3293	-0-	107	1	7409	3	Y	880	877	1	12
						3	4	968	9					
*02	10248 X	6558	-0-	-3690	-0-	86	1	5870	3	Y	539	539	1	12
						9	4	593	9					
03	10385 X	7978	-0-	-2407	-0-	117	1	7303	3	Y	506	515	1	3
						1	4	557	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRIGGS-KNOLLE EF B WELL #: 2H RRCID -> 292272 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9675 - 20668														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	70617 X	70617	-0-	-0-	-0-	2748	1	61300	3	Y	4760	4738	1	187
						1333	4	5236	9					
11	70021 X	70021	-0-	-0-	-0-	2935	1	59386	3	Y	3864	3914	1	137
						3450	4	4250	9					
12	75268 X	72254	-0-	-3014	-0-	2935	1	57246	3	Y	3711	3786	1	62
						7991	4	4082	9					
01	0	64271	-0-	64271	64271	2703	1	54578	3	Y	3493	3476	1	79
						3148	4	3842	9					
02	116971 X	52700	-0-	-64271	-0-	2419	1	45769	3	Y	2950	2889	1	140
						1267	4	3245	9					
03	72354 X	56882	-0-	-15472	-0-	2750	1	50434	3	Y	3189	3184	1	145
						190	4	3508	9					

BRIGGS-KNOLLE EF C WELL #: 3H RRCID -> 292280 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9645 - 16921														
10	35929 X	28387	-0-	-7542	-0-	1006	1	22439	3	Y	4049	4028	1	159
						488	4	4454	9					
11	33960 X	26454	-0-	-7506	-0-	983	1	19872	3	Y	4041	4056	1	144
						1154	4	4445	9					
12	33077 X	27095	-0-	-5982	-0-	982	1	19145	3	Y	3905	3984	1	65
						2672	4	4296	9					
01	0	24385	-0-	24385	24385	909	1	18351	3	Y	3697	3678	1	84
						1058	4	4067	9					
02	44341 X	19956	-0-	-24385	-0-	809	1	15307	3	Y	3105	3041	1	148
						424	4	3416	9					
03	27032 X	21542	-0-	-5490	-0-	920	1	16867	3	Y	3356	3352	1	152
						63	4	3692	9					

BRIGGS-KNOLLE EF D WELL #: 4H RRCID -> 292405 COMPL. DATE 08/09/2021 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9600 - 16985														
10	36766 X	29948	-0-	-6818	-0-	1093	1	24373	3	Y	3593	3600	1	141
						530	4	3952	9					
11	35130 X	27687	-0-	-7443	-0-	1087	1	22002	3	Y	3017	3051	1	107
						1279	4	3319	9					
12	34658 X	28466	-0-	-6192	-0-	1088	1	21218	3	Y	2907	2966	1	48
						2962	4	3198	9					
01	0	25546	-0-	25546	25546	1007	1	20339	3	Y	2752	2738	1	62
						1173	4	3027	9					
02	46419 X	20873	-0-	-25546	-0-	896	1	16964	3	Y	2312	2264	1	110
						470	4	2543	9					
03	29388 X	22531	-0-	-6857	-0-	1019	1	18693	3	Y	2498	2495	1	113
						71	4	2748	9					

BRIGGS-KNOLLE EF E WELL #: 5H RRCID -> 292406 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9675 - 16922														
10	31651 X	26996	-0-	-4655	-0-	1012	1	22571	3	Y	2656	2660	1	104
						491	4	2922	9					
11	30150 X	25008	-0-	-5142	-0-	983	1	19896	3	Y	2703	2711	1	96
						1156	4	2973	9					
12	30039 X	25671	-0-	-4368	-0-	983	1	19172	3	Y	2582	2635	1	43
						2676	4	2840	9					
01	0	23035	-0-	23035	23035	910	1	18377	3	Y	2444	2432	1	55
						1060	4	2688	9					
02	41857 X	18822	-0-	-23035	-0-	810	1	15328	3	Y	2054	2011	1	98
						425	4	2259	9					
03	27001 X	20316	-0-	-6685	-0-	921	1	16890	3	Y	2219	2216	1	101
						64	4	2441	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
BRIGGS-KNOLLE EF G WELL #: 7H RRCID -> 292751 COMPL. DATE 08/01/2021 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9650 - 17045															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40610 X	37396	-0-	-3214	-0-	1377	1	30716	3	Y	4214	4210	1		166
						668	4	4635	9						
11	39300 X	34192	-0-	-5108	-0-	1343	1	27181	3	Y	3716	3750	1		132
						1580	4	4088	9						
12	39649 X	35114	-0-	-4535	-0-	1343	1	26200	3	Y	3558	3631	1		59
						3657	4	3914	9						
01	41137 X	31511	-0-	-9626	-0-	1244	1	25114	3	Y	3368	3351	1		76
						1448	4	3705	9						
02	25746 X	25746	-0-	-0-	-0-	1107	1	20947	3	Y	2829	2771	1		134
						580	4	3112	9						
03	27672 X	27672	-0-	-0-	-0-	1259	1	23082	3	Y	2950	2950	1		134
						86	4	3245	9						
BRIGGS-KNOLLE EF F WELL #: 6H RRCID -> 293098 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 9750 - 20721															
10	52296 X	52296	-0-	-0-	-0-	2022	1	45106	3	Y	3806	3785	1		150
						981	4	4187	9						
11	53400 X	52315	-0-	-1085	-0-	2145	1	43410	3	Y	3852	3865	1		137
						2523	4	4237	9						
12	55725 X	55725	-0-	-0-	-0-	2146	1	41844	3	Y	5359	5407	1		89
						5840	4	5895	9						
*01	55180 X	49989	-0-	-5191	-0-	1987	1	40109	3	Y	5073	5047	1		115
						2313	4	5580	9						
02	40835 X	40835	-0-	-0-	-0-	1768	1	33455	3	Y	4260	4173	1		202
						926	4	4686	9						
*03	44081 X	44081	-0-	-0-	-0-	2011	1	36865	3	Y	4606	4599	1		209
						138	4	5067	9						
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 293684 COMPL. DATE 05/26/2022 TOTAL DEPTH 9938 PERF.10576 - 17803															
*05	0	8689	-0-	8689	8689	496	1	7415	3	Y	652	555	1		97
						61	4	717	9						
*06	0	119006	-0-	119006	127695	2479	1	107864	3	Y	7747	7504	1		340
						141	4	8522	9						
*07	0	118357	-0-	118357	246052	2702	1	108310	3	Y	6168	6297	1		211
						560	4	6785	9						
*08	0	103820	-0-	103820	349872	3055	1	95198	3	Y	4628	4748	1		91
						476	4	5091	9						
*09	437774 X	87902	-0-	-349872	-0-	3044	1	80576	3	Y	3655	3699	1		47
						261	4	4021	9						
*10	99634 X	97653	-0-	-1981	-0-	3337	1	90520	3	Y	3243	3187	1		103
						229	4	3567	9						
*11	96420 X	89172	-0-	-7248	-0-	3153	1	82742	3	Y	2681	2505	1		279
						328	4	2949	9						
*12	99634 X	84498	-0-	-15136	-0-	3246	1	78190	3	Y	2513	2714	1		78
						298	4	2764	9						
*01	99634 X	77007	-0-	-22627	-0-	3269	1	70923	3	Y	2026	2017	1		87
						586	4	2229	9						
*02	60822 X	60822	-0-	-0-	-0-	2943	1	55950	3	Y	1666	1558	1		195
						96	4	1833	9						
03	97650 X	22461	-0-	-75189	-0-	1083	1	20747	3	Y	569	724	1		40
						5	4	626	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915													
EVANS-TX OSAGE EF UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 293685	COMPL. DATE 05/23/2022	TOTAL DEPTH	9891	PERF.10496	- 17698					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*05	0	18930	-0-	18930	18930	1095	1	16361	3	Y	1218	1036	1		182
						134	4	1340	9						
*06	0	125843	-0-	125843	144773	2651	1	115345	3	Y	6996	6871	1		307
						151	4	7696	9						
*07	0	123341	-0-	123341	268114	2837	1	113748	3	Y	5606	5721	1		192
						589	4	6167	9						
*08	0	108067	-0-	108067	376181	3189	1	99373	3	Y	4553	4656	1		89
						497	4	5008	9						
*09	466868 X	90687	-0-	-376181	-0-	3152	1	83468	3	Y	3451	3496	1		44
						271	4	3796	9						
*10	116870 X	81370	-0-	-35500	-0-	2764	1	74991	3	Y	3114	3059	1		99
						190	4	3425	9						
*11	113100 X	64551	-0-	-48549	-0-	2257	1	59212	3	Y	2589	2418	1		270
						234	4	2848	9						
*12	116870 X	58491	-0-	-58379	-0-	2218	1	53430	3	Y	2399	2595	1		74
						204	4	2639	9						
*01	116870 X	51769	-0-	-65101	-0-	2168	1	47033	3	Y	1982	1971	1		85
						388	4	2180	9						
*02	43119 X	43119	-0-	-0-	-0-	2060	1	39159	3	Y	1666	1556	1		195
						67	4	1833	9						
03	81375 X	31591	-0-	-49784	-0-	1499	1	28717	3	Y	1244	1351	1		88
						7	4	1368	9						

EVANS-TX OSAGE EF UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 293686	COMPL. DATE 05/24/2022	TOTAL DEPTH	9875	PERF.10485	- 17685					
*05	0	12471	-0-	12471	12471	730	1	10921	3	Y	664	565	1		99
						90	4	730	9						
*06	0	140891	-0-	140891	153362	2999	1	130499	3	Y	6565	6376	1		288
						171	4	7222	9						
*07	0	153634	-0-	153634	306996	3558	1	142616	3	Y	6111	6190	1		209
						738	4	6722	9						
*08	0	131923	-0-	131923	438919	3921	1	122177	3	Y	4741	4857	1		93
						610	4	5215	9						
*09	551566 X	112647	-0-	-438919	-0-	3927	1	103993	3	Y	3990	4032	1		51
						338	4	4389	9						
*10	120404 X	102507	-0-	-17897	-0-	3503	1	95011	3	Y	3413	3356	1		108
						239	4	3754	9						
*11	116520 X	82932	-0-	-33588	-0-	2921	1	76632	3	Y	2796	2613	1		291
						303	4	3076	9						
*12	120404 X	73533	-0-	-46871	-0-	2811	1	67694	3	Y	2519	2732	1		78
						257	4	2771	9						
*01	120404 X	67592	-0-	-52812	-0-	2854	1	61926	3	Y	2091	2079	1		90
						512	4	2300	9						
*02	53011 X	53011	-0-	-0-	-0-	2548	1	48447	3	Y	1757	1641	1		206
						83	4	1933	9						
03	102517 X	47769	-0-	-54748	-0-	2295	1	43947	3	Y	1379	1487	1		98
						10	4	1517	9						

EVANS EF		WELL #:		6H	RRCID -> 294346	COMPL. DATE 02/12/2023	TOTAL DEPTH	10102	PERF. N/A			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	16168	-0-	16168	16168	743	1	14235	3	Y	1078	1001
						4	4	1186	9			77

EVANS EF		WELL #:		4H	RRCID -> 294348	COMPL. DATE 02/06/2023	TOTAL DEPTH	10139	PERF. N/A			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	24303	-0-	24303	24303	1119	1	21428	3	Y	1592	1479
						5	4	1751	9			113

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
EVANS EF WELL #: 8H RRCID -> 294349 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 10112 PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SHUT IN	24301	-0-	24301	24301	1128	1	21606	3	Y	1420	1319	1		101	
						5	4	1562	9							
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344																
BURNS RANCH WELL #: 65H RRCID -> 290934 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8308 - 16155																
10	0	2201	-0-	2201	2201	1104	3	4	4	Y	994	1008	0	3	8	45
						1093	9									
11	4424 X	2223	-0-	-2201	-0-	1053	3	1	4	Y	1063	1029	0	12	8	67
						1169	9									
12	0	1801	-0-	1801	1801	1009	3	4	4	Y	716	716	0	10	8	57
						788	9									
01	3490 X	1689	-0-	-1801	-0-	1130	3	559	9	Y	508	535	1			30
02	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	1231	3	20	4	Y	426	429	1			27
						469	9									
03	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					27
SEAL LEHMAN A UNIT WELL #: 200H RRCID -> 291229 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8350 - 15585																
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	7	1	225	3	Y	521	528	0	1	8	19
						5	4	573	9							
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	314	3	5	4	Y	564	508	0	2	8	73
						620	9									
12	0	647	-0-	647	647	195	3	452	9	Y	411	413	0	1	8	70
01	2335 N	1688	-0-	-647	-0-	1062	3	8	4	Y	562	535	1			97
						618	9									
02	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	910	3	5	4	Y	523	517	1			103
						575	9									
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					103
SEAL LEHMAN A UNIT WELL #: 23H RRCID -> 291230 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8347 - 15804																
10	3100 N	4420	-0-	1320	1320	127	1	3841	3	Y	347	352	0			13
						70	4	382	9							
11	3000 N	3783	-0-	783	2103	2987	3	6	4	Y	718	637	0	2	8	92
						790	9									
12	0	5448	-0-	5448	7551	4271	3	26	4	Y	1046	970	0	3	8	165
						1151	9									
01	14293 X	6742	-0-	-7551	-0-	5536	3	51	4	Y	1050	1029	1			186
						1155	9									
02	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	5335	3	46	4	Y	835	851	1			170
						919	9									
03	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					170
WRIGHT RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 291232 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8430 - 13551																
10	3100 N	2154	-0-	-946	790	163	1	635	3	Y	1233	1235	0	2	8	127
						1356	9									
11	1625 N	835	-0-	-790	-0-	476	3	359	9	Y	326	391	0	2	8	60
12	0	751	-0-	751	751	459	3	292	9	Y	265	273	0	3	8	49
01	1530 X	779	-0-	-751	-0-	393	3	386	9	Y	351	367	1			33
02	648 X	648	-0-	-0-	-0-	397	3	251	9	Y	228	232	1			29
03	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					29

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344														
WRIGHT RANCH WELL #: C 7H RRCID -> 291233 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8846 - 14222														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M		AMT	AMT		CODE	CODE
10	927 X	927	-0-	-0-	-0-	127	1	Y	279	289	0	30		
						307	9							
11	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	521	3	Y	445	410	0	63	2	8
12	0	746	-0-	746	746	479	3	Y	243	258	0	46	2	8
01	1481 X	735	-0-	-746	-0-	344	3	Y	355	368	1	33		
02	515 X	515	-0-	-0-	-0-	336	3	Y	163	174	1	22		
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT			22		
CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 150H RRCID -> 291253 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8661 - 15899														
10	3100 N	1736	-0-	-1364	2505	89	1	Y	593	543	0	94	1	8
						13	4							
11	3000 N	1981	-0-	-1019	1486	1187	3	Y	722	597	0	218	1	8
12	0	2108	-0-	2108	3594	1155	3	Y	866	973	0	111		
01	3100 N	2116	-0-	-984	2610	1391	3	Y	659	623	1	147		
02	2800 N	3162	-0-	362	2972	1860	3	Y	1184	1135	1	196		
03	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	1546			Y	NO RPT			196		
CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 163H RRCID -> 291254 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8733 - 15939														
10	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	250	1	Y	1203	1127	0	195	2	8
						31	4							
11	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	3164	3	Y	1145	977	0	356	7	8
12	0	4704	-0-	4704	4704	3191	3	Y	1375	1553	0	178		
01	9039 X	4335	-0-	-4704	-0-	2917	3	Y	1289	1188	1	279		
02	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3131	3	Y	615	762	1	132		
03	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-			Y	NO RPT			132		
CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 152H RRCID -> 291264 COMPL. DATE 10/30/2017 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8620 - 15813														
10	3100 N	2876	-0-	-224	1607	163	1	Y	805	724	0	125	1	8
						27	4							
11	3000 N	2845	-0-	-155	1452	1985	3	Y	782	662	0	241	4	8
12	0	3024	-0-	3024	4476	1980	3	Y	949	1068	0	122		
01	3100 N	3104	-0-	4	4480	2078	3	Y	933	854	1	201		
02	2800 N	2438	-0-	-362	4118	1632	3	Y	733	796	1	138		
03	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	2351			Y	NO RPT			138		
CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 151H RRCID -> 291265 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8675 - 15880														
10	0	521	-0-	521	521	8	1	Y	387	354	0	61	1	8
						426	9							
11	4890 X	550	-0-	-4340	-0-	157	3	Y	357	305	0	111	2	8
12	0	619	-0-	619	619	139	3	Y	436	491	0	56		
01	3999 X	455	-0-	-3544	-0-	84	3	Y	337	318	1	75		
02	321 X	321	-0-	-0-	-0-	23	3	Y	271	295	1	51		
03	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT			51		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344														
CRAWFORD RANCH B UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291266 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7990 - 16745														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	3723	-0-	3723	3723	1371	1	2142	3	Y	191	194	0	9
11	7077 X	3354	-0-	-3723	-0-	210	9							
12	0	2911	-0-	2911	2911	3197	3	157	9	Y	143	125	1	26
01	6361 X	3450	-0-	-2911	-0-	2733	3	178	9	Y	162	186	1	1
02	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	3303	3	147	9	Y	134	129	1	6
03	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-	2927	3	67	9	Y	61	64	1	3
											NO RPT			3
BURNS RANCH WELL #: 62H RRCID -> 291289 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8316 - 16220														
10	0	3250	-0-	3250	3250	2033	3	6	4	Y	1101	1103	0	49
11	7465 X	4215	-0-	-3250	-0-	1211	9							
12	0	2985	-0-	2985	2985	2850	3	4	4	Y	1237	1194	0	78
01	5506 X	2521	-0-	-2985	-0-	1361	9							
*02	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	2038	3	6	4	Y	855	853	0	68
03	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-	941	9							
						1441	3	1080	9	Y	982	994	1	56
						3717	3	61	4	Y	665	678	1	43
						732	9							
										Y	NO RPT			43
BURNS RANCH WELL #: 70H RRCID -> 291298 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8235 - 16143														
10	0	3393	-0-	3393	8024	3	1	1703	3	Y	1534	1520	0	68
11	3000 N	4182	-0-	1182	9206	1687	9							
12	3100 N	2922	-0-	-178	9028	2917	3	3	4	Y	1147	1129	0	73
01	12245 X	3217	-0-	-9028	-0-	1262	9							
02	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2071	3	6	4	Y	768	769	0	61
03	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-	845	9							
						2248	3	969	9	Y	881	892	1	50
						2198	3	36	4	Y	585	597	1	38
						644	9							
										Y	NO RPT			38
BURNS RANCH WELL #: 181H RRCID -> 291554 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8028 - 13876														
10	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4128	3	16	4	Y	409	427	0	19
11	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	450	9							
12	4650 X	56	-0-	-4594	-0-	5830	3	736	9	Y	669	678	0	10
01	4650 X	1791	-0-	-2859	-0-	55	3	1	9	Y	1	5	0	6
02	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1007	3	784	9	Y	713	675	1	44
03	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-	687	3	11	4	Y	829	815	1	58
						912	9							
										Y	NO RPT			58
BURNS RANCH WELL #: 63H RRCID -> 291555 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8326 - 16196														
10	0	1178	-0-	1178	1178	439	3	7	4	Y	665	696	0	31
11	5497 X	4319	-0-	-1178	-0-	732	9							
12	8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	3037	3	7	4	Y	1159	1105	0	72
01	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	1275	9							
*02	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	7208	3	16	4	Y	869	860	0	68
03	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-	956	9							
						5785	3	856	9	Y	778	801	1	45
						6551	3	107	4	Y	318	341	1	22
						350	9							
										Y	NO RPT			22

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566								
CENIZO RANCH		WELL #: B 3H		RRCID -> 290834		COMPL. DATE 12/05/2011		TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7550 - 12101		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					17
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	19 2	84 9	Y		93
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	57 1	18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18 1	18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		18

CENIZO RANCH		WELL #: B 4H		RRCID -> 290835		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7500 - 12051		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		17
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	19 2	84 9	Y		93
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	57 1	18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18 1	18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		18

NO MANS LAND Z UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 292395		COMPL. DATE 06/02/2021		TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9450 - 18551	
10	19065 X	18838	-0-	-227	-0-	1569 1	15948 2	N	1199	1190 1	66
11	18450 X	15595	-0-	-2855	-0-	1450 1	13073 2	N	974	950 1	90
12	16034 X	16034	-0-	-0-	-0-	1327 1	13246 2	N	1328	1222 1	196
01	19065 X	17461	-0-	-1604	-0-	1546 1	13879 2	N	1851	1949 1	98
02	17220 X	16420	-0-	-800	-0-	1343 1	13195 2	N	1711	1580 1	229
03	16560 X	16560	-0-	-0-	-0-	1438 1	13262 2	N	1691	1752 1	168

NO MANS LAND UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 292762		COMPL. DATE 06/02/2021		TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9310 - 19651	
10	21951 X	21951	-0-	-0-	-0-	1765 1	17609 2	N	2341	2319 1	160
11	18746 X	18746	-0-	-0-	-0-	1733 1	14805 2	N	2006	1922 1	244
12	22072 X	18766	-0-	-3306	-0-	1506 1	14491 2	N	2517	2415 1	346
01	22072 X	18620	-0-	-3452	-0-	1661 1	14422 2	N	2306	2528 1	124
02	19936 X	16784	-0-	-3152	-0-	1425 1	13249 2	N	1918	1805 1	237
03	16375 X	16375	-0-	-0-	-0-	1499 1	12834 2	N	1856	1890 1	203

XTO ENERGY INC. SMITH CC		945936		WELL #:		1H		RRCID -> 263656		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450	
10	1271 N	1208	-0-	-63	-0-	198 1	923 2	Y	79	65 1	82		
11	0	1514	-0-	1514	1514	183 1	1228 2	Y	94	136 1	40		
12	0	1305	-0-	1305	2819	166 1	1036 2	Y	94	99 1	35		
01	0	1124	-0-	1124	3943	184 1	837 2	Y	94	67 1	62		
02	2800 N	760	-0-	-2040	1903	166 1	502 2	Y	84	69 1	77		
03	1971 N	68	-0-	-1903	-0-	16 1	44 2	Y	7	49 1	35		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1209 N	1111	-0-	-98	-0-	138	1	642	2	Y	301	250	1	312
11	0	1359	-0-	1359	1359	331	9	838	2	Y	360	520	1	152
12	0	1208	-0-	1208	2567	125	1	701	2	Y	358	377	1	133
01	0	1079	-0-	1079	3646	396	9	562	2	Y	358	255	1	236
02	2800 N	823	-0-	-1977	1669	113	1	354	2	Y	320	263	1	293
03	2492 N	823	-0-	-1669	-0-	394	9	372	2	Y	288	276	1	305
						123	1							
						117	1							
						352	9							
						134	1							
						317	9							
SMITH CC WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547														
10	806 N	789	-0-	-17	-0-	129	1	603	2	Y	52	43	1	54
11	0	972	-0-	972	972	57	9	787	2	Y	61	89	1	26
12	0	825	-0-	825	1797	118	1	654	2	Y	60	64	1	22
01	0	744	-0-	744	2541	67	9	555	2	Y	61	43	1	40
02	2800 N	513	-0-	-2287	254	122	1	340	2	Y	55	45	1	50
03	837 N	553	-0-	-284	-0-	67	9	367	2	Y	49	47	1	52
						112	1							
						61	9							
						132	1							
						54	9							
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560														
10	1147 N	1003	-0-	-144	-0-	174	1	811	2	Y	16	41	1	21
11	0	1365	-0-	1365	1365	18	9	1170	2	Y	18	21	1	18
12	0	1180	-0-	1180	2545	175	1	997	2	Y	21	21	1	18
01	0	997	-0-	997	3542	20	9	802	2	Y	17			35
02	2800 N	687	-0-	-2113	1429	176	1	503	2	Y	16			51
03	2185 N	756	-0-	-1429	-0-	19	9	540	2	Y	19	21	1	49
						166	1							
						18	9							
						195	1							
						21	9							
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265600 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850														
10	1271 N	1247	-0-	-24	-0-	206	1	958	2	Y	75	89	1	72
11	0	1507	-0-	1507	1507	83	9	1276	2	Y	37			109
12	0	1323	-0-	1323	2830	190	1	1101	2	Y	41			150
01	0	1101	-0-	1101	3931	41	9	870	2	Y	36	92	1	94
02	2800 N	780	-0-	-2020	1911	177	1	556	2	Y	36			130
03	2754 N	843	-0-	-1911	-0-	45	9	585	2	Y	43			173
						191	1							
						40	9							
						184	1							
						40	9							
						211	1							
						47	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	188	1	877	2	Y	74	89	1	72
11	0	1298	-0-	1298	1298	81	9	163	1	Y	38			110
12	0	1078	-0-	1078	2376	42	9	143	1	Y	40			150
01	0	1001	-0-	1001	3377	44	9	173	1	Y	36	92	1	94
02	2800 N	641	-0-	-2159	1218	40	9	150	1	Y	34			128
03	2009 N	791	-0-	-1218	-0-	37	9	197	1	Y	43			171
						47	9							
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265607 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750														
10	1643 N	1556	-0-	-87	-0-	269	1	1252	2	Y	32	82	1	42
11	0	1930	-0-	1930	1930	35	9	246	1	Y	35	41	1	36
12	0	1749	-0-	1749	3679	39	9	236	1	Y	41	42	1	35
01	0	1423	-0-	1423	5102	45	9	250	1	Y	34			69
02	2800 N	990	-0-	-1810	3292	37	9	237	1	Y	33			102
03	3100 N	1083	-0-	-2017	1275	36	9	276	1	Y	38	42	1	98
						42	9							
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450														
10	1240 N	1130	-0-	-110	-0-	196	1	912	2	Y	20	53	1	27
11	0	1235	-0-	1235	1235	22	9	157	1	Y	24	27	1	24
12	0	950	-0-	950	2185	26	9	128	1	Y	25	27	1	22
01	0	424	-0-	424	2609	28	9	72	1	Y	21			43
02	2800 N	249	-0-	-2551	58	23	9	56	1	Y	21			64
03	961 N	315	-0-	-646	-0-	23	9	77	1	Y	24	26	1	62
						26	9							
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265613 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150														
10	1705 N	329	-0-	-1376	-0-	53	1	247	2	Y	26	66	1	33
11	0	1742	-0-	1742	1742	29	9	222	1	Y	29	33	1	29
12	0	2102	-0-	2102	3844	32	9	286	1	Y	32	33	1	28
01	0	1641	-0-	1641	5485	35	9	290	1	Y	28			56
02	2800 N	1116	-0-	-1684	3801	31	9	270	1	Y	25			81
03	3100 N	1304	-0-	-1796	2005	28	9	337	1	Y	30	33	1	78
						33	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MCCLAUGHERTY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 265628		COMPL. DATE 04/16/2012			TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1240 N	1172	-0-	-68	-0-	198 1	924 2	Y	45	115 1		58
						50 9						
11	0	1410	-0-	1410	1410	176 1	1178 2	Y	51	58 1		51
						56 9						
12	0	1234	-0-	1234	2644	162 1	1010 2	Y	56	58 1		49
						62 9						
01	0	1049	-0-	1049	3693	179 1	817 2	Y	48			97
						53 9						
02	2800 N	731	-0-	-2069	1624	169 1	512 2	Y	45			142
						50 9						
03	2438 N	814	-0-	-1624	-0-	200 1	556 2	Y	53	58 1		137
						58 9						

EL BANO (SAN MIGUEL)		27898 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAVALA			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017										
JOHNSON, B. K.		WELL #: 9		RRCID -> 074302		COMPL. DATE 11/04/1977			TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1466 - 1476			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	38			N	-0-			-0-
11	579 N	541	-0-	-38	-0-	541 2		N	-0-			-0-
12	0	379	-0-	379	379	379 2		N	-0-			-0-
01	824 N	445	-0-	-379	-0-	445 2		N	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, B. K.		WELL #: 5		RRCID -> 114641		COMPL. DATE 10/21/1984			TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	23			N	-0-			-0-
11	341 N	318	-0-	-23	-0-	318 2		N	-0-			-0-
12	0	223	-0-	223	223	223 2		N	-0-			-0-
01	484 N	261	-0-	-223	-0-	261 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-

EL INDIIO (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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M-TEX INC.		518920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MAVERICK			
GILL, A. T.		305010										
GILL, A. T.		WELL #: 741		RRCID -> 061279		COMPL. DATE 12/30/1973			TOTAL DEPTH 1585 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

EMILY A. (WILCOX 1830)		28882 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM						
PROTEGE ENERGY III LLC		681493		WELL #: 1		RRCID -> 271239		COMPL. DATE 04/18/2013		TOTAL DEPTH 1893		PERF. 1482 - 1698		
SHADD WILCOX														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

ENCINAL (OLMOS 8200)		28977 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE						
TUCKER PETROLEUM, INC.		872495		WELL #: 4M		RRCID -> 048677		COMPL. DATE 10/21/1969		TOTAL DEPTH 8761		PERF. N/A		
SCHLETZ														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

SCHLETZE				WELL #: 1A		RRCID -> 115637		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 8540		PERF. 8390 - 8438		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT		-0-	

SCHLETZE				WELL #: 1		RRCID -> 115638		COMPL. DATE 12/17/1984		TOTAL DEPTH 8610		PERF. 8397 - 8442		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT		-0-	

SCHLETZE				WELL #: 2		RRCID -> 118370		COMPL. DATE 09/03/1985		TOTAL DEPTH 8592		PERF. 8380 - 8400		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT		-0-	

SCHLETZE				WELL #: 4		RRCID -> 120586		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 8549		PERF. 8360 - 8460		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT		-0-	

ENCINAL (5800)		28977 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
M & M MINERALS CORP.		WELL #: 1		RRCID -> 044414		COMPL. DATE 04/16/1968		TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5783 - 5788			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	28 1	81 3	N	-0-		-0-
11	120 N	74	-0-	-46	-0-	3 1	71 3	N	-0-		-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	26 1	85 3	N	-0-		-0-
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	30 1	80 3	N	-0-		-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	21 1	48 3	N	-0-		-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

BURKHOLDER		WELL #: 5		RRCID -> 046077		COMPL. DATE 04/09/1969		TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	150	-0-	150	-0-	41 1	109 3	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	666	-0-	666	-0-	816	201 1	465 3	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	816		N	NO RPT		-0-

BURKHOLDER 498		WELL #: 2		RRCID -> 160575		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VT TUCKER		WELL #: 1		RRCID -> 173843		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909			
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	145 1	412 3	N	-0-		-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	9 1	184 3	N	25		25
						28 9					
12	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	248 1	796 3	N	-0-		25
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	264 1	714 3	N	-0-		25
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	167 1	388 3	N	-0-		25
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		25

M & M MINERALS CORP.		WELL #: 5		RRCID -> 241834		COMPL. DATE 03/31/2022		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4614 - 4714			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURKHOLDER		WELL #: 8		RRCID -> 249666		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ENCINAL (5800)		//CONT.// 28977 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
MIL ANGELES		WELL #: 1		RRCID -> 251273		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 6170		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M & M MINERALS CORP. A		WELL #: 7		RRCID -> 284089		COMPL. DATE 05/15/2018		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4568 - 4710		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TUCKER PETROLEUM, INC.		872495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
SCHLETZE, A. E.		WELL #: 3		RRCID -> 046407		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT		-0-

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		
10	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799 3	N	-0-		-0-
11	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081 3	N	-0-		-0-
12	0	1589	-0-	1589	1589	1589 3	N	-0-		-0-
01	0	1711	-0-	1711	3300	1711 3	N	-0-		-0-
02	2800 N	1672	-0-	-1128	2172	1672 3	N	-0-		-0-
*03	3100 N	1931	-0-	-1169	1003	1931 3	N	-0-		-0-

FRED		WELL #: 3		RRCID -> 214616		COMPL. DATE 08/28/2005		TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278		
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3	N	-0-		-0-
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3	N	-0-		-0-
12	0	431	-0-	431	431	431 3	N	-0-		-0-
01	0	464	-0-	464	895	464 3	N	-0-		-0-
02	1349 N	454	-0-	-895	-0-	454 3	N	-0-		-0-
*03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-		-0-

FRED		WELL #: 2		RRCID -> 221385		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290		
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-		-0-
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	N	-0-		-0-
12	0	250	-0-	250	250	250 3	N	-0-		-0-
01	0	269	-0-	269	519	269 3	N	-0-		-0-
02	782 N	263	-0-	-519	-0-	263 3	N	-0-		-0-
*03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3	N	-0-		-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.//		29210 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				253404										
EPPERSON, TOM W.		WELL #:		1	RRCID -> 099207		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2482	-	2540
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	
10	0	111	-0-	111	111	111	2		N	-0-			-0-	
11	0	110	-0-	110	221	110	2		N	-0-			-0-	
12	0	97	-0-	97	318	97	2		N	-0-			-0-	
01	0	97	-0-	97	415	97	2		N	-0-			-0-	
02	475 N	60	-0-	-415	-0-	60	2		N	-0-			-0-	
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-	

EPPERSON, JAMES E.		WELL #:		1	RRCID -> 099208		COMPL. DATE 04/10/1982		TOTAL DEPTH	4724	PERF.	4494	-	4516
10	0	123	-0-	123	123	123	2		N	-0-			-0-	
11	0	115	-0-	115	238	115	2		N	-0-			-0-	
12	0	200	-0-	200	438	200	2		N	-0-			-0-	
01	0	169	-0-	169	607	169	2		N	-0-			-0-	
02	736 N	129	-0-	-607	-0-	129	2		N	-0-			-0-	
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-	

EPPERSON, TOM W.		WELL #:		2	RRCID -> 141580		COMPL. DATE 05/12/1992		TOTAL DEPTH	3710	PERF.	2528	-	3276
10	0	122	-0-	122	122	122	2		N	-0-			-0-	
11	0	26	-0-	26	148	26	2		N	-0-			-0-	
12	0	120	-0-	120	268	120	2		N	-0-			-0-	
01	0	86	-0-	86	354	86	2		N	-0-			-0-	
02	464 N	110	-0-	-354	-0-	110	2		N	-0-			-0-	
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-	

EPPERSON, TOM W.		WELL #:		3	RRCID -> 143466		COMPL. DATE 11/23/1992		TOTAL DEPTH	3612	PERF.	2481	-	3234
10	0	196	-0-	196	196	196	2		N	-0-			-0-	
11	0	204	-0-	204	400	204	2		N	-0-			-0-	
12	0	137	-0-	137	537	137	2		N	-0-			-0-	
01	0	197	-0-	197	734	197	2		N	-0-			-0-	
02	879 N	145	-0-	-734	-0-	145	2		N	-0-			-0-	
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-	

EPPERSON, TOM W.		WELL #:		4	RRCID -> 209842		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH	3717	PERF.	2536	-	3556
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

EPPERSON, TOM W.		WELL #:		5	RRCID -> 213468		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2548	-	2610
10	0	412	-0-	412	412	412	2		N	-0-			-0-	
11	0	357	-0-	357	769	357	2		N	-0-			-0-	
12	0	366	-0-	366	1135	366	2		N	-0-			-0-	
01	0	353	-0-	353	1488	353	2		N	-0-			-0-	
02	1839 N	351	-0-	-1488	-0-	351	2		N	-0-			-0-	
03	372 N	273	-0-	-99	-0-	273	2		N	-0-			-0-	

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS														
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765														
GLASSCOCK WELL #: 4 RRCID -> 144101 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			-0-
11	450 N	315	-0-	-135	-0-	315	2			N	-0-			-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			-0-
01	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-			-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK WELL #: 3 RRCID -> 144102 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800														
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			-0-
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			-0-
01	372 N	298	-0-	-74	-0-	298	2			N	-0-			-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460														
EPPERSON, TOM WELL #: 8041 RRCID -> 122758 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862														
10	341 N	136	-0-	-205	-0-	8	1	128	3	N	-0-			-0-
11	300 N	286	-0-	-14	-0-	17	1	269	3	N	-0-			-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	N	-0-			-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	N	-0-			-0-
02	280 N	220	-0-	-60	-0-	13	1	207	3	N	-0-			-0-
*03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	N	-0-			-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497														
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	N	-0-			-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	261	3	N	-0-			-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	N	-0-			-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	22	1	355	3	N	-0-			-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	304	3	N	-0-			-0-
*03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	19	1	309	3	N	-0-			-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 1119 RRCID -> 123220 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484														
10	217 N	100	-0-	-117	-0-	6	1	94	3	N	-0-			-0-
11	180 N	104	-0-	-76	-0-	6	1	98	3	N	-0-			-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	N	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-			-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	N	-0-			-0-
*03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 2026 RRCID -> 123221 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568														
10	186 N	157	-0-	-29	-0-	9	1	148	3	N	-0-			-0-
11	270 N	177	-0-	-93	-0-	11	1	166	3	N	-0-			-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	N	-0-			-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	N	-0-			-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	3	N	-0-			-0-
*03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	3	N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460												
EPPERSON, TOM		WELL #: 7026		RRCID -> 123223		COMPL. DATE 08/07/1986			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7 1	110 3	N	N	-0-			-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12 1	198 3	N	N	-0-			-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	17 1	272 2	N	N	-0-			-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13 1	197 3	N	N	-0-			-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	16 1	259 3	N	N	-0-			-0-
*03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	18 1	276 3	N	N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 1241		RRCID -> 124486		COMPL. DATE 04/19/1987			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313					
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	33 1	526 3	N	N	-0-			-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	34 1	536 3	N	N	-0-			-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	32 1	518 2	N	N	-0-			-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	37 1	584 3	N	N	-0-			-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	44 1	677 3	N	N	-0-			-0-
*03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	39 1	610 3	N	N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 1442		RRCID -> 125828		COMPL. DATE 09/30/1987			TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464					
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68 3	N	N	-0-			-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8 1	122 3	N	N	-0-			-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7 1	115 2	N	N	-0-			-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6 1	96 3	N	N	-0-			-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13 1	199 3	N	N	-0-			-0-
*03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11 1	185 3	N	N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 1641		RRCID -> 125829		COMPL. DATE 10/08/1987			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815					
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14 1	222 3	N	N	-0-			-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	20 1	316 3	N	N	-0-			-0-
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	24 1	364 2	N	N	-0-			-0-
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	20 1	316 3	N	N	-0-			-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	24 1	370 3	N	N	-0-			-0-
*03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19 1	301 3	N	N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 3041		RRCID -> 151738		COMPL. DATE 05/22/2004			TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194					
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10 1	158 3	N	N	-0-			-0-
11	0		277	-0-	277	-0-	17 1	260 3	N	N	-0-			-0-
12	0		231	-0-	231	508	14 1	217 2	N	N	-0-			-0-
01	591	N	83	-0-	-508	-0-	5 1	78 3	N	N	-0-			-0-
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	11 1	168 3	N	N	-0-			-0-
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	12 1	185 3	N	N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 3242		RRCID -> 151739		COMPL. DATE 10/10/1994			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862					
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14 1	224 3	N	N	-0-			-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	22 1	343 3	N	N	-0-			-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	19 1	309 2	N	N	-0-			-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	17 1	270 3	N	N	-0-			-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	21 1	333 3	N	N	-0-			-0-
*03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	20 1	325 3	N	N	-0-			-0-

EPPERSON, JAMES		WELL #: 2619		RRCID -> 151900		COMPL. DATE 10/10/1994			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500					
10	124	N	69	-0-	-55	-0-	4 1	65 3	N	N	-0-			-0-
11	180	N	103	-0-	-77	-0-	6 1	97 3	N	N	-0-			-0-
12	0		120	-0-	120	120	7 1	113 2	N	N	-0-			-0-
01	297	N	177	-0-	-120	-0-	11 1	166 3	N	N	-0-			-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9 1	142 3	N	N	-0-			-0-
*03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10 1	151 3	N	N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460									
STEWART		WELL #: 2		RRCID -> 172840		COMPL. DATE 07/15/1999			TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	872	-0-	872	872	52	1	820	3	N	-0-
11	0	848	-0-	848	1720	51	1	797	3	N	-0-
12	0	836	-0-	836	2556	50	1	786	2	N	-0-
01	0	781	-0-	781	3337	47	1	734	3	N	-0-
02	2800 N	727	-0-	-2073	1264	44	1	683	3	N	-0-
03	2130 N	866	-0-	-1264	-0-	52	1	814	3	N	-0-

EPPERSON		WELL #: 1		RRCID -> 175143		COMPL. DATE 08/26/1999			TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645		
10	0	454	-0-	454	888	27	1	427	3	N	-0-
11	0	465	-0-	465	1353	28	1	437	3	N	-0-
12	0	413	-0-	413	1766	25	1	388	2	N	-0-
01	0	435	-0-	435	2201	26	1	409	3	N	-0-
02	2600 N	399	-0-	-2201	-0-	24	1	375	3	N	-0-
*03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	25	1	400	3	N	-0-

EPPERSON "47"		WELL #: 1		RRCID -> 176805		COMPL. DATE 03/18/2000			TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694		
10	0	53	-0-	53	106	3	1	50	3	N	-0-
11	0	55	-0-	55	161	3	1	52	3	N	-0-
12	0	56	-0-	56	217	4	1	52	2	N	-0-
01	0	56	-0-	56	273	3	1	53	3	N	-0-
02	329 N	56	-0-	-273	-0-	3	1	53	3	N	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-

STEWART		WELL #: 3		RRCID -> 178534		COMPL. DATE 07/01/2000			TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MCKNIGHT POOLED UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185797		COMPL. DATE 02/05/2001			TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729		
10	0	1941	-0-	1941	3849	26	1	1915	2	N	-0-
11	0	1966	-0-	1966	5815	118	1	1848	2	N	-0-
12	0	1997	-0-	1997	7812	120	1	1877	2	N	-0-
01	0	2012	-0-	2012	9824	121	1	1891	3	N	-0-
02	2800 N	1795	-0-	-1005	8819	108	1	1687	3	N	-0-
*03	3100 N	2001	-0-	-1099	7720	120	1	1881	3	N	-0-

EPPERSON		WELL #: 3		RRCID -> 212068		COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681		
10	0	927	-0-	927	1811	56	1	871	3	N	-0-
11	0	909	-0-	909	2720	55	1	854	3	N	-0-
12	0	755	-0-	755	3475	45	1	710	2	N	-0-
01	0	882	-0-	882	4357	53	1	829	3	N	-0-
02	2800 N	799	-0-	-2001	2356	48	1	751	3	N	-0-
*03	3100 N	909	-0-	-2191	165	54	1	855	3	N	-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.//		29210 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965										
SWEETEN				WELL #: 4801	RRCID -> 133547	COMPL. DATE 02/10/1990	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3526	- 3848					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	265	-0-	265	614	265	3			N	-0-			-0-
11	0	247	-0-	247	861	247	3			N	-0-			-0-
12	0	39	-0-	39	900	39	3			N	-0-			-0-
01	0	111	-0-	111	1011	111	3			N	-0-			-0-
*02	1156 N	145	-0-	-1011	-0-	145	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN)				29735 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DIMMIT						
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO.				664142										
POWER, T. J.				WELL #: 1	RRCID -> 077722	COMPL. DATE 05/01/1978	TOTAL DEPTH 7520	PERF. 6644	- 6694					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POWERS, T. J.				WELL #: 1	RRCID -> 095080	COMPL. DATE 05/15/1981	TOTAL DEPTH 6823	PERF. 6586	- 6823					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124				CNTY: DIMMIT						
RHODES - STATE				WELL #: 1H	RRCID -> 160896	COMPL. DATE 05/09/1996	TOTAL DEPTH 9880	PERF. 6482	- 9880					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
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

EVERGREEN FARMS, NE. (1ST OLMOS)				29737 501	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
TEXXCO ENERGY SERVICES INC				850917										
FROST NATIONAL BANK				WELL #: 1	RRCID -> 246668	COMPL. DATE 12/19/2008	TOTAL DEPTH 7655	PERF. 3000	- 4000					
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	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					
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAIRFIELD (1100)			30007 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BEXAR			
JOHNSON, J. R.			436750										
ROEGLEIN PACKING COMPANY			WELL #:	1	RRCID ->	000187	COMPL. DATE	03/17/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1227 - 1281	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

FASHING (EAGLE FORD)			30379 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.			945936										
TARTT, EMMA ET AL			WELL #:	16	RRCID ->	250616	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	4212 - 4310	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

FASHING (EDWARDS LIME -A-)			30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ATASCOSA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.			130426										
TOM "A" GU 3			WELL #:	1 U	RRCID ->	000222	COMPL. DATE	10/22/1957	TOTAL DEPTH	10990	PERF.	10500 - 10550	
10	403	N	272	-0-	-131	-0-	269 3	3 9	Y	3		15	
11	0		35	-0-	35	35	35 3		Y	-0-	11 1	4	
12	372	N	34	-0-	-338	-0-	34 3		Y	-0-		4	
01	0		82	-0-	82	82	80 3	2 9	Y	2		6	
02	126	N	44	-0-	-82	-0-	44 3		Y	-0-		6	
*03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	51 3	1 9	Y	1	3 1	4	

URBANCZYK GU 3			WELL #:	2 U	RRCID ->	054465	COMPL. DATE	05/12/1988	TOTAL DEPTH	11018	PERF.	10506 - 10596	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

TOM "A"			WELL #:	5	RRCID ->	064761	COMPL. DATE	11/17/1985	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	6210 - 6360	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

URBANCZYK GU 1			WELL #:	2 U	RRCID ->	085715	COMPL. DATE	08/27/1979	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10517 - 10537	
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		-0-	
11	0		3	-0-	3	3	3 3		Y	-0-		-0-	
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-	
03	0	N	-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 #: 3 U		RRCID -> 087779		COMPL. DATE 04/08/1980		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10472 - 10349	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
10		8649 X	8054	-0-	-595	-0-	-0-	8029	3	25	9	Y	23					94				
11		0	7173	-0-	7173	-0-	7173	7155	3	18	9	Y	16	68	1			42				
12		15043 X	7870	-0-	-7173	-0-	-0-	7848	3	22	9	Y	20					62				
01		0	7755	-0-	7755	-0-	7755	7692	3	63	9	Y	57					119				
02		14808 X	7053	-0-	-7755	-0-	-0-	7035	3	18	9	Y	16					135				
03		8060 X	7949	-0-	-111	-0-	-0-	7925	3	24	9	Y	22	68	1			89				

URBANCZYK GU 3													WELL #: 3 U		RRCID -> 088797		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10382 - 10491	
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				

TOM "A" GU 3													WELL #: 2 U		RRCID -> 097978		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10355 - 10433	
10		5 N	4	-0-	-1	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-				
11		0	4	-0-	4	-0-	4	4	3			Y	-0-					-0-				
12		8 N	4	-0-	-4	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-				
01		0	4	-0-	4	-0-	4	4	3			Y	-0-					-0-				
02		8 N	4	-0-	-4	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-				
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-				

URBANCZYK GU 1													WELL #: 3 U		RRCID -> 099401		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10320 - 10397	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				

SCHUMANN "A"													WELL #: 3		RRCID -> 100922		COMPL. DATE 02/17/1997		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10488 - 10570	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				

TOM "A" GU 2													WELL #: 3 U		RRCID -> 108343		COMPL. DATE 11/19/1983		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10385 - 10465	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				

TOM "A" GU 4													WELL #: 3 U		RRCID -> 116048		COMPL. DATE 03/22/1985		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10411 - 10489	
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-				
11		0	3	-0-	3	-0-	3	3	3			Y	-0-					-0-				
12		6 N	3	-0-	-3	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-				
01		0	3	-0-	3	-0-	3	3	3			Y	-0-					-0-				
02		6 N	3	-0-	-3	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-				
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-				

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426							
SCHUMANN "A"		WELL #:		5 U	RRCID -> 130516	COMPL. DATE	02/26/1989	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10704 - 10762	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		3 N	3	-0-	-0-		3 3	Y	-0-		-0-
11		3 N	3	-0-	-0-		3 3	Y	-0-		-0-
12		3 N	3	-0-	-0-		3 3	Y	-0-		-0-
01		0	3	-0-	3		3 3	Y	-0-		-0-
02		6 N	3	-0-	-3		3 3	Y	-0-		-0-
03		3 N	3	-0-	-0-		3 3	Y	-0-		-0-

TOM "A" GU 2		WELL #:		4 U	RRCID -> 133618	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10350 - 10393	
10		113 N	113	-0-	-0-		112 3	1 9 Y	1		5
11		0	110	-0-	110		109 3	1 9 Y	1	4 1	2
12		160 N	50	-0-	-110		50 3	Y	-0-		2
01		0	71	-0-	71		69 3	2 9 Y	2		4
02		132 N	61	-0-	-71		61 3	Y	-0-		4
03		62 N	49	-0-	-13		49 3	Y	-0-	2 1	2

TOM "A" GU 4		WELL #:		4	RRCID -> 133675	COMPL. DATE	02/20/1990	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10480 - 10568	
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TOM "A" GU 1		WELL #:		3 U	RRCID -> 144628	COMPL. DATE	01/29/1993	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10250 - 10340	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SCHUMANN "A"		WELL #:		6U	RRCID -> 144889	COMPL. DATE	03/22/1993	TOTAL DEPTH	10977	PERF.10488 - 10644	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SCHUMANN "A"		WELL #:		7	RRCID -> 148441	COMPL. DATE	01/20/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10556 - 10770	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

URBANCZYK GU 2		WELL #:		5UT	RRCID -> 149307	COMPL. DATE	12/12/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10493 - 10848	
10		4 N	4	-0-	-0-		4 3	Y	-0-		-0-
11		0	4	-0-	4		4 3	Y	-0-		-0-
12		8 N	4	-0-	-4		4 3	Y	-0-		-0-
01		0	4	-0-	4		4 3	Y	-0-		-0-
02		8 N	4	-0-	-4		4 3	Y	-0-		-0-
03		4 N	4	-0-	-0-		4 3	Y	-0-		-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426							
URBANCZYK GU 2		WELL #:		4	RRCID ->	150575	COMPL. DATE	01/13/1994	TOTAL DEPTH	10997	PERF.10214 - 10328
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

TOM "A" GU 2		WELL #:		5	RRCID ->	165121	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10271 - 10350
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		Y	-0-	-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		Y	-0-	-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		Y	-0-	-0-
01	0	3	-0-	3	3		3 3		Y	-0-	-0-
02	6 N	3	-0-	-3	-0-		3 3		Y	-0-	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		Y	-0-	-0-

URBANCZYK GU 3		WELL #:		4	RRCID ->	173444	COMPL. DATE	06/02/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10234 - 10498
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		Y	-0-	-0-
11	0	3	-0-	3	3		3 3		Y	-0-	-0-
12	6 N	3	-0-	-3	-0-		3 3		Y	-0-	-0-
01	0	3	-0-	3	3		3 3		Y	-0-	-0-
02	6 N	3	-0-	-3	-0-		3 3		Y	-0-	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		Y	-0-	-0-

HOWELL, DAVID HENDERSON, GARRETT		WELL #:		406135	RRCID ->	092615	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10460 - 10506
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	17
PLUGGED AND ABANDONED 09/17/1996											

PROTEGE ENERGY III LLC SMITH, MARY CAROL TRUST		WELL #:		681493	RRCID ->	000193	COMPL. DATE	02/09/1963	TOTAL DEPTH	11003	PERF.10506 - 10556
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	109470	COMPL. DATE	02/08/1984	TOTAL DEPTH	10984	PERF.10538 - 10627
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	44
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	44
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	44
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	44
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	44
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	44

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.//		681493							
WEGNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	112236	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10675 - 10718
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	119022	COMPL. DATE	09/21/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10616 - 10704
10	DLQ G-10	3245	-0-	3245	14454	3245 3			Y	-0-	18
11	0	-0-	-0-	-0-	14454				Y	-0-	18
12	15574 X	1120	-0-	-14454	-0-	1120 2			Y	-0-	18
*01	2232 X	488	-0-	-1744	-0-	488 2			Y	-0-	18
02	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675 2			Y	-0-	18
03	2232 X	1988	-0-	-244	-0-	1988 2			Y	-0-	18

WEGNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	151312	COMPL. DATE	05/23/1998	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10715 - 10786
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	156646	COMPL. DATE	07/17/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10640 - 10740
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	192721	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10698 - 10778
10	0	1437	-0-	1437	2670	1437 3			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	2670				N	-0-	-0-
12	3100 N	2020	-0-	-1080	1590	2020 2			N	-0-	-0-
01	2791 N	1201	-0-	-1590	-0-	1201 2			N	-0-	-0-
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2			N	-0-	-0-
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2			N	-0-	-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	209360	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	10697	PERF.10660 - 10680
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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-

OIL AND GAS DIVISION

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ATASCOSA						
VERDUN OIL & GAS LLC				884566											
SMITH, MARY CAROL				WELL #: 1	RRCID -> 097980	COMPL. DATE 08/18/1981	TOTAL DEPTH 10942	PERF.10651	- 10701						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-	
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-	
02		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-	
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-	

SMITH, M. C.				WELL #: 3	RRCID -> 166411	COMPL. DATE 11/26/1997	TOTAL DEPTH 11006	PERF.10648	- 10725						
10		0	112	-0-	112	112	112	3		N	-0-			-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	112				N	-0-			-0-	
12		951 N	839	-0-	-112	-0-	839	2		N	-0-			-0-	
01		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-	
02		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-	
03		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-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						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

OTTO ET AL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 000205	COMPL. DATE 11/01/1958	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10750	- 10800						
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01		0	-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-	

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1				WELL #: 1	RRCID -> 000206	COMPL. DATE 03/06/1959	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10713	- 10766						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2				WELL #: 1	RRCID -> 000207	COMPL. DATE 03/08/1959	TOTAL DEPTH 11202	PERF.10638	- 10724						
10		0	898	-0-	898	898	872	2	26	9	Y	24	22	1	5
11		0	730	-0-	730	1628	698	2	32	9	Y	29	24	1	10
12		0	765	-0-	765	2393	734	2	31	9	Y	28	31	1	7
01		0	691	-0-	691	3084	662	2	29	9	Y	26	28	1	5
02		2800 N	696	-0-	-2104	980	665	2	31	9	Y	28	16	1	17
03		1737 N	757	-0-	-980	-0-	725	2	32	9	Y	29	35	1	11

FASHING (EDWARDS LIME -A-) XTO ENERGY INC. SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3		//CONT.// 30379 500 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ATASCOSA						
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

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	000208	COMPL. DATE	11/22/1959	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10654	- 10733			
10	0	2521	-0-	2521	2521	2495	2	26	9	Y	24	22	1			5
11	0	2137	-0-	2137	4658	2106	2	31	9	Y	28	23	1			10
12	0	2363	-0-	2363	7021	2332	2	31	9	Y	28	31	1			7
01	0	880	-0-	880	7901	858	2	22	9	Y	20	24	1			3
02	2800 N	701	-0-	-2099	5802	683	2	18	9	Y	16	3	1			16
03	3100 N	2682	-0-	-418	5384	2650	2	32	9	Y	29	34	1			11

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	000210	COMPL. DATE	09/04/1989	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	10472	- 10510			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	000213	COMPL. DATE	01/12/1959	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10635	- 10685			
10	0	3340	-0-	3340	3340	3331	2	9	9	Y	8	7	1			2
11	0	2790	-0-	2790	6130	2780	2	10	9	Y	9	8	1			3
12	0	3267	-0-	3267	9397	3257	2	10	9	Y	9	10	1			2
01	0	1179	-0-	1179	10576	1171	2	8	9	Y	7	8	1			1
02	11674 X	1098	-0-	-10576	-	1092	2	6	9	Y	5	1	1			5
03	3924 X	3924	-0-	-0-	-	3914	2	10	9	Y	9	11	1			3

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	000214	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	11169	PERF.	10658	- 10794			
10	0	3149	-0-	3149	3149	3123	2	26	9	Y	24	22	1			5
11	0	2611	-0-	2611	5760	2580	2	31	9	Y	28	23	1			10
12	0	2974	-0-	2974	8734	2943	2	31	9	Y	28	31	1			7
01	0	1111	-0-	1111	9845	1089	2	22	9	Y	20	24	1			3
02	11304 X	1459	-0-	-9845	-	1441	2	18	9	Y	16	3	1			16
03	3409 X	3409	-0-	-0-	-	3377	2	32	9	Y	29	34	1			11

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		3R	RRCID ->	053094	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	10542	- 10652			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		6 U	RRCID ->	088305	COMPL. DATE	09/18/1989	TOTAL DEPTH	10963	PERF.	10442	- 10472			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	091131	COMPL. DATE	10/25/1980	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10635	- 10709			
10	0	4317	-0-	4317	4317	4300	2	17	9	Y	15	14	1			3
11	0	3552	-0-	3552	7869	3531	2	21	9	Y	19	15	1			7
12	0	3071	-0-	3071	10940	3059	2	12	9	Y	11	15	1			3
01	0	4096	-0-	4096	15036	4074	2	22	9	Y	20	19	1			4
02	18682 X	3646	-0-	-15036	-	3626	2	20	9	Y	18	11	1			11
03	4131 X	4131	-0-	-0-	-	4111	2	20	9	Y	18	22	1			7

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ATASCOSA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	091757	COMPL. DATE	01/23/1981	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10527	- 10588		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	0	4841	-0-	4841	4841	4811	2	30	9	Y	27	25	1	5
11	0	3824	-0-	3824	8665	3789	2	35	9	Y	32	26	1	11
12	0	4687	-0-	4687	13352	4652	2	35	9	Y	32	35	1	8
01	0	4311	-0-	4311	17663	4271	2	40	9	Y	36	37	1	7
02	21389 X	3726	-0-	-17663	-0-	3692	2	34	9	Y	31	19	1	19
03	4836 X	4663	-0-	-173	-0-	4628	2	35	9	Y	32	39	1	12

HENDERSON, ET AL		GAS UNIT #2		WELL #:	2	RRCID ->	095344	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	10956	PERF.10704	- 10756	
10	0	1726	-0-	1726	1726	1700	2	26	9	Y	24	22	1	5
11	0	1415	-0-	1415	3141	1383	2	32	9	Y	29	24	1	10
12	0	1200	-0-	1200	4341	1180	2	20	9	Y	18	24	1	4
01	0	1627	-0-	1627	5968	1591	2	36	9	Y	33	31	1	6
02	2800 N	1491	-0-	-1309	4659	1459	2	32	9	Y	29	17	1	18
03	3100 N	1704	-0-	-1396	3263	1673	2	31	9	Y	28	35	1	11

KOEHLER, EDNA S.		WELL #:		2	RRCID ->	095834	COMPL. DATE	09/26/1981	TOTAL DEPTH	10646	PERF.10590	- 10630		
10	0	5849	-0-	5849	5849	5827	2	22	9	Y	20	18	1	4
11	0	4887	-0-	4887	10736	4861	2	26	9	Y	24	20	1	8
12	0	5475	-0-	5475	16211	5449	2	26	9	Y	24	26	1	6
01	0	5177	-0-	5177	21388	5147	2	30	9	Y	27	28	1	5
02	26219 X	4831	-0-	-21388	-0-	4806	2	25	9	Y	23	14	1	14
03	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	5581	2	26	9	Y	24	29	1	9

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	097642	COMPL. DATE	01/10/1982	TOTAL DEPTH	10867	PERF.10616	- 10706		
10	0	4015	-0-	4015	4015	3979	2	36	9	Y	33	30	1	7
11	0	2896	-0-	2896	6911	2853	2	43	9	Y	39	32	1	14
12	0	2863	-0-	2863	9774	2820	2	43	9	Y	39	43	1	10
01	0	1270	-0-	1270	11044	1220	2	50	9	Y	45	46	1	9
02	12204 X	1160	-0-	-11044	-0-	1117	2	43	9	Y	39	24	1	24
03	4030 X	272	-0-	-3758	-0-	262	2	10	9	Y	9	29	1	4

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		2D	RRCID ->	100238	COMPL. DATE	05/05/1981	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 6502	- 6560		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	116743	COMPL. DATE	05/01/1985	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10578	- 10648		
10	0	3373	-0-	3373	3373	3356	2	17	9	Y	15	14	1	3
11	0	2730	-0-	2730	6103	2710	2	20	9	Y	18	15	1	6
12	0	3346	-0-	3346	9449	3325	2	21	9	Y	19	20	1	5
01	0	3026	-0-	3026	12475	3004	2	22	9	Y	20	21	1	4
02	15297 X	2822	-0-	-12475	-0-	2802	2	20	9	Y	18	11	1	11
03	3379 X	3139	-0-	-240	-0-	3119	2	20	9	Y	18	22	1	7

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	117043	COMPL. DATE	03/30/1985	TOTAL DEPTH	10930	PERF.10575	- 10640		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.// 30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ATASCOSA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 117044		COMPL. DATE 10/24/1988		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10571 - 10642				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	0	3054	-0-	3054	3054	3028	2	26	9	Y	24	21	1	5
11	0	2539	-0-	2539	5593	2510	2	29	9	Y	26	22	1	9
12	0	2877	-0-	2877	8470	2847	2	30	9	Y	27	29	1	7
01	0	2716	-0-	2716	11186	2683	2	33	9	Y	30	31	1	6
02	11653 X	467	-0-	-11186	-0-	467	2			Y	-0-	6	1	-0-
03	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-			-0-

HURT, W. T. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 117342		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 10923		PERF.10637 - 10770				
10	0	7136	-0-	7136	7136	7002	2	134	9	Y	122	111	1	24
11	0	6423	-0-	6423	13559	6262	2	161	9	Y	146	119	1	51
12	0	7339	-0-	7339	20898	7181	2	158	9	Y	144	157	1	38
01	0	6239	-0-	6239	27137	6059	2	180	9	Y	164	169	1	33
02	32825 X	5688	-0-	-27137	-0-	5533	2	155	9	Y	141	87	1	87
03	7347 X	7034	-0-	-313	-0-	6878	2	156	9	Y	142	175	1	54

HURT, W. T. ET AL		WELL #: 8 U		RRCID -> 143195		COMPL. DATE 11/14/1992		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10500 - 10772				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 145061		COMPL. DATE 04/16/1993		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10548 - 10694				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 11-U		RRCID -> 145125		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10474 - 10552				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT #2		WELL #: 3		RRCID -> 151595		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10632 - 10780				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 151629		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 11065		PERF.10570 - 10648				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	156648	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	11980	PERF.	10698	- 11980
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	1858	-0-	1858	1858	1793	2	65	9	Y	59	53	12
11	0	1659	-0-	1659	3517	1584	2	75	9	Y	68	56	24
12	0	2005	-0-	2005	5522	1930	2	75	9	Y	68	74	18
01	0	1887	-0-	1887	7409	1802	2	85	9	Y	77	80	15
02	2800 N	700	-0-	-2100	5309	668	2	32	9	Y	29	41	3
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	2209					Y	-0-	3	-0-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	164104	COMPL. DATE	07/20/1997	TOTAL DEPTH	10721	PERF.	10621	- 10721
10	0	3404	-0-	3404	3404	3378	2	26	9	Y	24	21	5
11	0	2806	-0-	2806	6210	2777	2	29	9	Y	26	22	9
12	0	3240	-0-	3240	9450	3210	2	30	9	Y	27	29	7
01	0	3016	-0-	3016	12466	2983	2	33	9	Y	30	31	6
02	15226 X	2760	-0-	-12466	-0-	2731	2	29	9	Y	26	16	16
03	3410 X	3139	-0-	-271	-0-	3109	2	30	9	Y	27	33	10

HENDERSON ET AL UNIT #1		WELL #:		6	RRCID ->	164105	COMPL. DATE	07/27/1997	TOTAL DEPTH	10743	PERF.	10630	- 10743
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1		WELL #:		7	RRCID ->	184571	COMPL. DATE	08/12/2001	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	10633	- 10780
10	0	3658	-0-	3658	3658	3626	2	32	9	Y	29	26	6
11	0	3071	-0-	3071	6729	3034	2	37	9	Y	34	28	12
12	0	3493	-0-	3493	10222	3457	2	36	9	Y	33	36	9
01	0	3278	-0-	3278	13500	3236	2	42	9	Y	38	39	8
02	16312 X	2812	-0-	-13500	-0-	2777	2	35	9	Y	32	20	20
03	3658 X	3584	-0-	-74	-0-	3548	2	36	9	Y	33	41	12

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	185508	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	10693	PERF.	10598	- 10693
10	0	2920	-0-	2920	2920	2853	2	67	9	Y	61	55	12
11	0	2395	-0-	2395	5315	2316	2	79	9	Y	72	59	25
12	0	2778	-0-	2778	8093	2699	2	79	9	Y	72	78	19
01	0	852	-0-	852	8945	804	2	48	9	Y	44	57	6
02	10469 X	1524	-0-	-8945	-0-	1479	2	45	9	Y	41	6	41
03	2914 X	1766	-0-	-1148	-0-	1688	2	78	9	Y	71	85	27

KELLNER ET AL G. U.		WELL #:		4	RRCID ->	186744	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10711	- 10800
10	0	11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-		-0-
11	0	10	-0-	10	21	10	2			Y	-0-		-0-
12	0	14	-0-	14	35	14	2			Y	-0-		-0-
01	0	32	-0-	32	67	32	2			Y	-0-		-0-
02	67 N	-0-	-0-	-67	-0-					Y	-0-		-0-
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-		-0-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		13	RRCID ->	195457	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	10789	- 10855
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ATASCOSA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD		WELL #:		2	RRCID ->	205666	COMPL. DATE	06/17/2019	TOTAL DEPTH	10873	PERF.	6233 - 6539			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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-

SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2		WELL #:		2	RRCID ->	215192	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	11123	PERF.	10982 - 10752			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		14	RRCID ->	216006	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	11070	PERF.	10548 - 10676			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	225589	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	11065	PERF.	10554 - 10716			
10	0	2959	-0-	2959	2959	2959	2				Y	-0-			-0-
11	0	2614	-0-	2614	5573	2614	2				Y	-0-			-0-
12	0	3188	-0-	3188	8761	3188	2				Y	-0-			-0-
01	0	3100	-0-	3100	11861	3100	2				Y	-0-			-0-
02	2800 N	2955	-0-	155	12016	2955	2				Y	-0-			-0-
03	15492 X	3476	-0-	-12016	-0-	3476	2				Y	-0-			-0-

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	225592	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10524 - 10636			
10	0	5325	-0-	5325	5325	5277	2	48	9		Y	44	40	1	9
11	0	4459	-0-	4459	9784	4402	2	57	9		Y	52	43	1	18
12	0	5184	-0-	5184	14968	5126	2	58	9		Y	53	57	1	14
01	0	4821	-0-	4821	19789	4756	2	65	9		Y	59	61	1	12
02	24259 X	4470	-0-	-19789	-0-	4414	2	56	9		Y	51	31	1	32
03	5332 X	5169	-0-	-163	-0-	5114	2	55	9		Y	50	63	1	19

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	229952	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10620 - 10696			
10	0	3073	-0-	3073	3073	3049	2	24	9		Y	22	20	1	4
11	0	2513	-0-	2513	5586	2484	2	29	9		Y	26	21	1	9
12	0	2835	-0-	2835	8421	2806	2	29	9		Y	26	28	1	7
01	0	2696	-0-	2696	11117	2664	2	32	9		Y	29	30	1	6
02	13624 X	2507	-0-	-11117	-0-	2481	2	26	9		Y	24	15	1	15
03	3069 X	2890	-0-	-179	-0-	2862	2	28	9		Y	25	31	1	9

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		13	RRCID ->	231980	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10644 - 10736			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
STOLLE ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 290894	COMPL. DATE 03/10/2003	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10830	- 10900		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	0	-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-
FASHING (EDWARDS LIME -B-)				30379 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426							
TOM "A" GU 3		WELL #:		1 L	RRCID -> 000252	COMPL. DATE 10/22/1957	TOTAL DEPTH 10990	PERF.10680	- 10780		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
URBANCZYK GU 3		WELL #:		2 L	RRCID -> 056013	COMPL. DATE 08/08/1973	TOTAL DEPTH 11018	PERF. N/A			
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
URBANCZYK GU 1		WELL #:		2 L	RRCID -> 078972	COMPL. DATE 09/27/1978	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10733	- 10741		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
URBANCZYK GU 2		WELL #:		3 L	RRCID -> 087778	COMPL. DATE 04/08/1980	TOTAL DEPTH 10910	PERF.10698	- 10594		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
URBANCZYK GU 3		WELL #:		3 L	RRCID -> 088798	COMPL. DATE 06/06/1980	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10634	- 10732		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-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													
TOM "A" GU 3												WELL #: 2 L		RRCID -> 096973		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10604 - 10667					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							

URBANCZYK GU 1												WELL #: 3 L		RRCID -> 099570		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10577 - 10637					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							

TOM "A" GU 2												WELL #: 3 L		RRCID -> 108341		COMPL. DATE 11/19/1983		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10638 - 10726					
10	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8422	3	39	9	Y	35					137							
11	0	7461	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7461	3	25	9	Y	23	99	1			61							
12	15791 X	8330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8297	3	33	9	Y	30					91							
01	0	8373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8373	3	97	9	Y	88					179							
02	15868 X	7495	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7467	3	28	9	Y	25					204							
*03	8541 X	8541	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8505	3	36	9	Y	33	103	1			134							

TOM "A" GU 4												WELL #: 3 L		RRCID -> 116049		COMPL. DATE 03/22/1985		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10737 - 10783					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							

SCHUMANN "A"												WELL #: 5 L		RRCID -> 130517		COMPL. DATE 02/25/1989		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10795 - 10860					
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
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-							

TOM "A" GU 2												WELL #: 4 L		RRCID -> 133619		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10675 - 10740					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							

TOM "A" GU 1												WELL #: 3 L		RRCID -> 144629		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10250 - 10564					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
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	14B DENY	-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-							

FASHING (EDWARDS LIME -B-)										CAPACITY		CNTY: ATASCOSA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.																	
SCHUMANN "A"																	
WELL #: 4										RRCID -> 145462		COMPL. DATE 05/14/1993		TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865			
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					
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-			-0-					
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-			-0-					
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-			-0-					
01	0	3	-0-	3	3	3	3	Y	-0-			-0-					
02	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3	Y	-0-			-0-					
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-			-0-					

URBANCZYK GU 3										WELL #: 4		RRCID -> 148211		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10499	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-			-0-					
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-			-0-					
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-			-0-					
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-			-0-					
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-			-0-					
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-			-0-					

URBANCZYK GU 2										WELL #: 5LT		RRCID -> 149296		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10802	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					

SCHUMANN "A"										WELL #: 6		RRCID -> 150726		COMPL. DATE 03/22/1993		TOTAL DEPTH 10977 PERF.10726 - 10792	
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-			-0-					
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-			-0-					
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-			-0-					
01	0	3	-0-	3	3	3	3	Y	-0-			-0-					
02	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3	Y	-0-			-0-					
*03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-			-0-					

J & D LOGISTICS INC										WELL #: 2		RRCID -> 086626		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560	
RICHTER, H. E.																	
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

XTO ENERGY INC.										WELL #: 6 L		RRCID -> 088306		COMPL. DATE 03/31/1980		TOTAL DEPTH 10963 PERF.10735 - 10750	
TARTT, EMMA ET AL																	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					

FASHING (EDWARDS LIME -B-)		//CONT.//		30379 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		8 L	RRCID ->	143199	COMPL. DATE	11/14/1992	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10500 - 10772
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	144630	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10737 - 10820
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		11-L	RRCID ->	145124	COMPL. DATE	04/25/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10474 - 10805
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
FORT EWELL (WILCOX -A-)				32033 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LA SALLE			
TAYLOR, J. M.				837790							
COQUAT, HENDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	000258	COMPL. DATE	01/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5142 - 5152
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FOUR MAJORS (ELLENBURGER)				32363 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
RIO-TEX, INC.				712930							
WHITEHEAD-WARDLAW		WELL #:		9401	RRCID ->	251791	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	12300	PERF.12150 - 12300
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER)		//CONT.// 32372 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
WHITEHEAD		WELL #: 7401		RRCID -> 209358		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD		WELL #: 7402		RRCID -> 214595		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD		WELL #: 8501		RRCID -> 227623		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD		WELL #: 8502		RRCID -> 228817		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD 85 G.U. 1		WELL #: H 3ST		RRCID -> 233655		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 11720 PERF.11376 - 11720								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD, F. H.		WELL #: 8601		RRCID -> 235233		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD		WELL #: 7403		RRCID -> 245144		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FRANCES HILL (CANYON)		32519 155		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
HENRY PETROLEUM LLC		378641											
HILL, FRANCES -89-		WELL #: 3		RRCID -> 160169		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5299 - 5350					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	1054 N	778	-0-	-276	-0-	778	2	N	-0-			-0-	
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2	N	-0-			-0-	
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2	N	-0-			-0-	
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2	N	-0-			-0-	
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2	N	-0-			-0-	
03	868 N	765	-0-	-103	-0-	765	2	N	-0-			-0-	

HILL, FRANCES -67-		WELL #: 3		RRCID -> 165378		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B DENY	-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-	

KLM PETROLEUM CORP.		470557											
RDR TURNEY 194		WELL #: 3		RRCID -> 252230		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12484 - 12510			
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PETEX		659782											
HILL -68-		WELL #: 1 U		RRCID -> 063704		COMPL. DATE 09/01/1975		TOTAL DEPTH 6540		PERF. N/A			
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		730462											
EPPS, HATTIE "D"		WELL #: 4		RRCID -> 178770		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 6340		PERF. 4641 - 5140			
10	0	32	-0-	32	32	32	2	N	-0-			-0-	
11	0	7	-0-	7	39	7	2	N	-0-			-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	39			N	-0-			-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	39			N	-0-			-0-	
02	39 N	-0-	-0-	-39	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

UPP OPERATING, LLC		875310											
CANYON RANCH SWD		WELL #: 3		RRCID -> 055621		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6730		PERF. 4614 - 4629			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

FRANCES HILL (PENN)				32519 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS						
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY				350200											
WHEAT -108-				WELL #:	1	RRCID ->	179204	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6385 - 6504			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		0	2408	-0-	2408	2408	2408	3			N	-0-			-0-
11		0	3114	-0-	3114	5522	3114	3			N	-0-			-0-
12		0	4415	-0-	4415	9937	4415	3			N	-0-			-0-
01		0	4540	-0-	4540	14477	4540	3			N	-0-			-0-
02		2800 N	2322	-0-	-478	13999	2322	3			N	-0-			-0-
*03		15624 X	1625	-0-	-13999	-0-	1625	3			N	-0-			-0-

WHEAT -109-				WELL #:	1	RRCID ->	181672	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 5700 - 5871			
10		0	1330	-0-	1330	1330	1330	3			N	-0-			-0-
11		0	1569	-0-	1569	2899	1569	3			N	-0-			-0-
12		0	1518	-0-	1518	4417	1518	3			N	-0-			-0-
01		0	1913	-0-	1913	6330	1913	3			N	-0-			-0-
02		2800 N	818	-0-	-1982	4348	818	3			N	-0-			-0-
*03		3100 N	476	-0-	-2624	1724	476	3			N	-0-			-0-

HILL -86-				WELL #:	1	RRCID ->	182819	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6270 - 6310			
10		0	112	-0-	112	112	112	3			N	-0-			-0-
11		0	120	-0-	120	232	120	3			N	-0-			-0-
12		0	147	-0-	147	379	147	3			N	-0-			-0-
01		0	215	-0-	215	594	215	3			N	-0-			-0-
02		795 N	201	-0-	-594	-0-	201	3			N	-0-			-0-
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-

HENRY PETROLEUM LLC				378641											
HILL, FRANCIS -85-				WELL #:	1	RRCID ->	056796	COMPL. DATE	09/22/1973	TOTAL DEPTH	6572	PERF. N/A			
10		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			-0-
11		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			-0-
12		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-
01		248 N	170	-0-	-78	-0-	170	2			N	-0-			-0-
02		224 N	171	-0-	-53	-0-	171	2			N	-0-			-0-
03		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			-0-

HILL, FRANCIS -89-				WELL #:	1	RRCID ->	060823	COMPL. DATE	10/04/1973	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A			
10		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-			-0-
11		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-			-0-
12		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-			-0-
01		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-			-0-
02		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-			-0-
03		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-			-0-

HILL, GRADY				WELL #:	1	RRCID ->	143469	COMPL. DATE	07/22/1992	TOTAL DEPTH	6697	PERF. 6200 - 6240			
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641								
HILL, GRADY		WELL #:		2	RRCID ->	143470	COMPL. DATE	08/09/1993	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6028 - 6068	
M	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	BALANCE	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

WHEAT		WELL #:		3	RRCID ->	147394	COMPL. DATE	11/12/1993	TOTAL DEPTH	5821	PERF. 5213 - 5308	
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2	N	-0-	-0-	
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2	N	-0-	-0-	
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2	N	-0-	-0-	
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2	N	-0-	-0-	
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2	N	-0-	-0-	
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-	-0-	

HILL, FRANCES -85-		WELL #:		2	RRCID ->	186261	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	7004	PERF. 6194 - 6232	
10	651	N	332	-0-	-319	-0-	332	2	N	-0-	-0-	
11	480	N	407	-0-	-73	-0-	407	2	N	-0-	-0-	
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2	N	-0-	-0-	
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2	N	-0-	-0-	
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-	-0-	
03	651	N	542	-0-	-109	-0-	542	2	N	-0-	-0-	

WHEAT "108"		WELL #:		2	RRCID ->	196224	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	6751	PERF. 6440 - 6479	
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2	N	-0-	-0-	
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2	N	-0-	-0-	
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2	N	-0-	-0-	
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-	-0-	
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2	N	-0-	-0-	
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2	N	-0-	-0-	

JOHNSON & LINDLEY, LLC		433771		2	RRCID ->	052528	COMPL. DATE	04/26/1972	TOTAL DEPTH	6600	PERF. N/A	
HILL, FRANCES -85-		WELL #:		2	RRCID ->	052528	COMPL. DATE	04/26/1972	TOTAL DEPTH	6600	PERF. N/A	
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	11	1	534	2	Y	-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	13	1	525	2	Y	-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	10	1	334	2	Y	-0-
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	17	1	566	2	Y	-0-
02	504	N	490	-0-	-14	-0-	17	1	473	2	Y	-0-
03	341	N	74	-0-	-267	-0-	3	1	71	2	Y	-0-

COX -84-		WELL #:		1	RRCID ->	053095	COMPL. DATE	07/22/1972	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A	
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	8	1	477	2	Y	-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	9	1	429	2	Y	-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	8	1	270	2	Y	-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	6	1	505	2	Y	-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	7	1	462	2	Y	-0-
03	279	N	24	-0-	-255	-0-	1	1	23	2	Y	-0-

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.// 32519 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS				
JOHNSON & LINDLEY, LLC		//CONT.// 433771											
HILL, FRANCES -68-		WELL #: 3		RRCID -> 053096		COMPL. DATE 07/11/1972			TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	11 1	693 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	11 1	686 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	12 1	378 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	14 1	703 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	11 1	597 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	403 N	67	-0-	-336	-0-	2 1	65 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TEXAS A & M -69-		WELL #: 1		RRCID -> 053097		COMPL. DATE 06/25/1972			TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A				
10	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	62 1	2405 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	21
11	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	65 1	2905 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	21
12	2046 X	1715	-0-	-331	-0-	51 1	1664 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	21
01	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	70 1	2880 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	21
02	2772 X	1774	-0-	-998	-0-	48 1	1726 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	21
03	3069 X	345	-0-	-2724	-0-	12 1	333 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	21

TEXAS A & M -63-		WELL #: 2		RRCID -> 053243		COMPL. DATE 08/11/1972			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412				
10	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	35 1	1295 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	8
11	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	37 1	1220 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	8
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	30 1	969 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	8
01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	39 1	1370 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	8
02	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	47 1	1272 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	8
03	806 N	252	-0-	-554	-0-	9 1	243 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	8

TEXAS A & M -69-		WELL #: 3		RRCID -> 053493		COMPL. DATE 09/07/1972			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385				
10	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	109 1	4042 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	28
11	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	106 1	3727 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	28
12	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	109 1	3541 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	28
01	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	118 1	4242 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	28
02	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	122 1	3845 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	28
03	4154 X	654	-0-	-3500	-0-	22 1	632 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	28

TEXAS A & M -69-		WELL #: 4		RRCID -> 053494		COMPL. DATE 09/14/1972			TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A				
10	2494 N	2463	-0-	-31	-0-	68 1	2395 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	14
11	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	64 1	2139 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	14
12	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	48 1	1559 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	14
01	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	62 1	2217 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	14
02	1960 N	1832	-0-	-128	-0-	71 1	1761 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	14
03	1612 N	338	-0-	-1274	-0-	12 1	326 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	14

COX, L. L. -70-		WELL #: 2		RRCID -> 054206		COMPL. DATE 12/25/1972			TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

COX, L. L. -83-		WELL #: 4		RRCID -> 055153		COMPL. DATE 04/23/1973			TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A				
10	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	65 1	2119 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	14
11	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	62 1	2066 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	14
12	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	48 1	1569 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	14
01	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	65 1	2237 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	14
02	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	68 1	1774 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	14
03	1612 N	355	-0-	-1257	-0-	12 1	343 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	14

FRANCES HILL (PENN)			//CONT.// 32519 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
JOHNSON & LINDLEY, LLC			//CONT.// 433771												
EPPS-TEXAS A & M -47-			WELL #: 2		RRCID -> 055226		COMPL. DATE 05/16/1973			TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	31	1	1032	2	Y	-0-			5
11		999 N	999	-0-	-0-	-0-	32	1	967	2	Y	-0-			5
12		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	41	1	1324	2	Y	-0-			5
01		774 N	774	-0-	-0-	-0-	24	1	750	2	Y	-0-			5
02		816 N	816	-0-	-0-	-0-	26	1	790	2	Y	-0-			5
03		279 N	152	-0-	-127	-0-	5	1	147	2	Y	-0-			5

TEXAS A & M -63-			WELL #: 5		RRCID -> 056014		COMPL. DATE 08/07/1973			TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A					
10		82 N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	2	Y	-0-			-0-
11		84 N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	2	Y	-0-			-0-
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	Y	-0-			-0-
01		88 N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	Y	-0-			-0-
02		84 N	80	-0-	-4	-0-	2	1	78	2	Y	-0-			-0-
03		62 N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-

COX, L. L. -84-			WELL #: 6		RRCID -> 068482		COMPL. DATE 09/07/1976			TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TEXAS A&M "62"			WELL #: 7		RRCID -> 133654		COMPL. DATE 02/04/1990			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475					
10		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	87	1	3572	2	Y	-0-			28
11		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	100	1	3745	2	Y	-0-			28
12		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	91	1	2980	2	Y	-0-			28
01		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	109	1	3821	2	Y	-0-			28
02		3640 X	3349	-0-	-291	-0-	116	1	3233	2	Y	-0-			28
03		3968 X	478	-0-	-3490	-0-	17	1	461	2	Y	-0-			28

HILL, FRANCES "85"			WELL #: 6		RRCID -> 148187		COMPL. DATE 01/20/1994			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098					
10		434 N	402	-0-	-32	-0-	12	1	390	2	Y	-0-			1
11		450 N	417	-0-	-33	-0-	13	1	404	2	Y	-0-			1
12		343 N	343	-0-	-0-	-0-	10	1	333	2	Y	-0-			1
01		426 N	426	-0-	-0-	-0-	13	1	413	2	Y	-0-			1
02		649 N	649	-0-	-0-	-0-	16	1	633	2	Y	-0-			1
03		341 N	63	-0-	-278	-0-	2	1	61	2	Y	-0-			1

TEXAS A & M "69"			WELL #: 2		RRCID -> 177405		COMPL. DATE 01/22/2000			TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382					
10		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	48	1	1802	2	Y	-0-			12
11		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	50	1	1726	2	Y	-0-			12
12		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	41	1	1321	2	Y	-0-			12
01		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	63	1	2162	2	Y	-0-			12
02		1652 N	1039	-0-	-613	-0-	32	1	1007	2	Y	-0-			12
03		1364 N	150	-0-	-1214	-0-	5	1	145	2	Y	-0-			12

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
PETEX				659782								
HILL -68-				WELL #: 1 L		RRCID -> 063705		COMPL. DATE 09/17/1975		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540		
M	O	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	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2		N	-0-		-0-
11	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2		N	-0-		-0-
12	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2		N	-0-		-0-
01	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2		N	-0-		-0-
02	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2		N	-0-		-0-
03	868 N	462	-0-	-406	-0-	462	2		N	-0-		-0-

WHEAT -109-				WELL #: 1		RRCID -> 065518		COMPL. DATE 02/13/1976		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-		-0-
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-		-0-
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-		-0-
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-		-0-
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-		-0-
03	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		N	-0-		-0-

HILL -86-				WELL #: 2		RRCID -> 066314		COMPL. DATE 04/12/1976		TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC				730462								
EPPS, HATTIE "D"				WELL #: 1		RRCID -> 054137		COMPL. DATE 11/11/1972		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EPPS, HATTIE "D"				WELL #: 3		RRCID -> 151603		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6265 - 6425		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

UPP OPERATING, LLC				875310								
CANYON RANCH				WELL #: 0901E		RRCID -> 053098		COMPL. DATE 06/11/1972		TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A		
10	0	70	-0-	70	146	70	3		Y	-0-		-0-
11	0	65	-0-	65	211	65	3		Y	-0-		-0-
12	0	62	-0-	62	273	62	3		Y	-0-		-0-
01	0	73	-0-	73	346	73	3		Y	-0-		-0-
02	400 N	54	-0-	-346	-0-	54	3		Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FRANCES HILL (PENN) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 32519 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
		WELL #: 0902E		RRCID -> 055132		COMPL. DATE 04/24/1973		TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A			
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
10	0	90	-0-	90	174	90	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	87	-0-	87	261	87	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	0	95	-0-	95	356	95	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	0	95	-0-	95	451	95	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	530 N	79	-0-	-451	-0-	79	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1072E		RRCID -> 056700		COMPL. DATE 08/30/1973		TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1101E		RRCID -> 056701		COMPL. DATE 09/11/1973		TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A			
10	0	127	-0-	127	253	127	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	148	-0-	148	401	148	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	0	155	-0-	155	556	155	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	0	158	-0-	158	714	158	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	853 N	139	-0-	-714	-0-	139	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0903E		RRCID -> 126129		COMPL. DATE 08/16/1999		TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047			
10	0	146	-0-	146	294	146	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	133	-0-	133	427	133	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	0	146	-0-	146	573	146	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	0	146	-0-	146	719	146	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	835 N	116	-0-	-719	-0-	116	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) HENRY PETROLEUM LLC HILL, FRANCES -67-		32519 510 378641		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
		WELL #: 2		RRCID -> 159920		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684			
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-	-0-	-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	226	-0-	-84	-0-	226	2	N	-0-	-0-	-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-	-0-	-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-

HILL, FRANCES -66-		WELL #: 2		RRCID -> 160065		COMPL. DATE 09/21/1996		TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832			
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-	-0-	-0-
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2	N	-0-	-0-	-0-
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2	N	-0-	-0-	-0-
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-	-0-	-0-
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2	N	-0-	-0-	-0-
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-	-0-	-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.//		32519 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641								
HILL, FRANCES -66-		WELL #:		3	RRCID ->	164929	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6676 - 6682	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-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-

INDIGO PETROLEUM, LLC				423832								
MAYFIELD "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	265909	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	9376	PERF. 7595 - 7605	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON & LINDLEY, LLC				433771								
TEXAS A & M -63-		WELL #:		1	RRCID ->	176803	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	7648	PERF. 6268 - 6654	
10	1829 N	1552	-0-	-277	-0-	51	1	1501	2	Y	-0-	13
11	1980 N	1614	-0-	-366	-0-	49	1	1565	2	Y	-0-	13
12	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	51	1	1676	2	Y	-0-	13
01	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	54	1	1547	2	Y	-0-	13
02	1512 N	1257	-0-	-255	-0-	60	1	1197	2	Y	-0-	13
03	1736 N	240	-0-	-1496	-0-	8	1	232	2	Y	-0-	13

LAKESHORE OPERATING, LLC				483460								
HOLMAN-FAGAN 44		WELL #:		1	RRCID ->	171797	COMPL. DATE	01/12/1999	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6941 - 7068	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	1078	-0-	1078	1078	144	1	934	3	N	-0-	-0-
02	1666 N	588	-0-	-1078	-0-	8	1	580	3	N	-0-	-0-
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	21	1	696	3	N	-0-	-0-

HOLMAN-FAGAN "44"		WELL #:		2	RRCID ->	172427	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6887 - 7200	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	117	-0-	117	117	15	1	102	3	N	-0-	-0-
02	130 N	13	-0-	-117	-0-	13	3			N	-0-	-0-
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	175	3	N	-0-	-0-

TEXAKOMA E & P, LLC				844133								
TURNNEY		WELL #:		1A	RRCID ->	159577	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6690 - 6730	
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	22	1	205	3	N	-0-	-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	23	1	211	3	N	-0-	-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	27	1	268	3	N	-0-	-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	22	1	243	3	N	-0-	-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	25	1	221	3	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.// 32519 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
TEXAKOMA E & P, LLC		//CONT.// 844133													
HILL		WELL #: 2		RRCID -> 159863		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	357	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	332	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	363	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	403 N	387	-0-	-16	-0-	-0-	32	1	355	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	305	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY LANDS 64		WELL #: 1		RRCID -> 161127		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714							
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	14
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	14
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	14
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	14
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	14

UNIVERSITY LANDS 45		WELL #: 1		RRCID -> 167364		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897							
10	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	-0-	239	1	2233	3	N	-0-	-0-	-0-	40
11	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	-0-	285	1	2604	3	N	-0-	-0-	-0-	40
12	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	-0-	267	1	2598	3	N	-0-	-0-	-0-	40
01	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	-0-	220	1	2432	3	N	-0-	-0-	-0-	40
02	2688 N	2594	-0-	-94	-0-	-0-	261	1	2333	3	N	-0-	-0-	-0-	40
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	40

UNIVERSITY LANDS 45		WELL #: 4		RRCID -> 167366		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069							
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4601		RRCID -> 169643		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915							
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	396	3	N	-0-	-0-	-0-	37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	37
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	37
01	434 N	43	-0-	-391	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-	-0-	-0-	37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	37
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	37

UNIVERSITY LANDS 45		WELL #: 2		RRCID -> 169644		COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086							
10	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	-0-	226	1	2115	3	N	-0-	-0-	-0-	40
11	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	-0-	267	1	2439	3	N	-0-	-0-	-0-	40
12	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	2274	3	N	-0-	-0-	-0-	40
01	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	2331	3	N	-0-	-0-	-0-	40
02	2520 N	2450	-0-	-70	-0-	-0-	247	1	2203	3	N	-0-	-0-	-0-	40
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	40

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4201		RRCID -> 169830		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102							
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	93 N	58	-0-	-35	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	84 N	21	-0-	-63	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.// 32519 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
TEXAKOMA E & P, LLC		//CONT.// 844133									
UNIVERSITY LANDS 63		WELL #: 1		RRCID -> 171476		COMPL. DATE 12/01/1998			TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	32	1	301	3	N	-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	31	1	285	3	N	-0-
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	26	1	249	3	N	-0-
01	341 N	270	-0-	-71	-0-	22	1	248	3	N	-0-
02	308 N	256	-0-	-52	-0-	26	1	230	3	N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4602		RRCID -> 171726		COMPL. DATE 11/17/1998			TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003		
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	20
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	N	20
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	N	20
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	N	20
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	10	1	90	3	N	20
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4301		RRCID -> 175139		COMPL. DATE 09/15/1999			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094		
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	56	1	529	3	N	-0-
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	66	1	607	3	N	-0-
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	61	1	592	3	N	-0-
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	51	1	563	3	N	-0-
02	616 N	584	-0-	-32	-0-	59	1	525	3	N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 2402		RRCID -> 178560		COMPL. DATE 05/14/2000			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876		
10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	88	1	819	3	N	-0-
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	90	1	825	3	N	-0-
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	85	1	830	3	N	-0-
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	72	1	797	3	N	-0-
02	868 N	776	-0-	-92	-0-	78	1	698	3	N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4102		RRCID -> 178562		COMPL. DATE 03/04/2000			TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020		
10	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	599	1	5607	3	N	39
11	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	708	1	6463	3	N	39
12	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	654	1	6364	3	N	39
01	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	560	1	6181	3	N	39
*02	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	676	1	6044	3	N	39
03	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 2401		RRCID -> 179953		COMPL. DATE 05/30/2000			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160		
10	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	144	1	1347	3	N	-0-
11	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	146	1	1330	3	N	-0-
12	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	124	1	1209	3	N	-0-
01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	107	1	1179	3	N	-0-
02	1372 N	1319	-0-	-53	-0-	133	1	1186	3	N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

GAS-X, S, (WALES)		34149 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
PETROTX OPERATING, LLC		660964														
MORRILL		WELL #: 9		RRCID -> 212569		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6006 - 6010								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-

MORRILL		WELL #: 1R		RRCID -> 223428		COMPL. DATE 09/27/2018		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6286 - 6328								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

GATES CATARINA		34200 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: DIMMIT								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978														
GATES RANCH		WELL #: 3224		RRCID -> 076695		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 5333 PERF. 5124 - 5142								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAUSE		34260 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM								
CXL ENERGY LLC		195770														
WALL, M. BLANCHE		WELL #: 2		RRCID -> 125971		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7405 - 7432								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANCHE M. WALL ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267177		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7685 - 7715								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS													
COMSTOCK ENERGY, LLC 170037													
CMAJDALKA 62 WELL #: 1 RRCID -> 232692 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8616 - 8766													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	3317 X	3107	-0-	-210	-0-	3107	3		N	-0-			-0-
11	3360 X	2870	-0-	-490	-0-	2870	3		N	-0-			-0-
12	0	3364	-0-	3364	-0-	3364	3		N	-0-			-0-
01	0	3128	-0-	3128	-0-	6492	3		N	-0-			-0-
02	9336 X	2844	-0-	-6492	-0-	2844	3		N	-0-			-0-
03	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-				N	NO RPT			-0-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796													
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
11	360 N	319	-0-	-41	-0-	319	3		N	-0-			-0-
12	0	374	-0-	374	-0-	374	3		N	-0-			-0-
01	0	618	-0-	618	-0-	992	3		N	-0-			-0-
02	1309 N	317	-0-	-992	-0-	317	3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738													
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-

FIVE C RANCH WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691													
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-

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260													
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-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		//CONT.// 34593 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FIVE C RANCH		WELL #: 6302		RRCID -> 209676		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

SHAW		WELL #: 7101		RRCID -> 211918		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733								
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-

DAVIS		WELL #: 902		RRCID -> 220397		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIVE C RANCH		WELL #: 5802		RRCID -> 223628		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594								
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-

SHAW		WELL #: 7102H		RRCID -> 226574		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525								
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-

SHAW		WELL #: 7502H		RRCID -> 230351		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLSTON		WELL #: 802H		RRCID -> 231962		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645								
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	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-

GOLDMAN (CANYON) 35627 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 RIO-TEX, INC. 712930
 GREER, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 171045 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6544 - 6666

10	4402 X	3801	-0-	-601	-0-	228	1	3573	2	N	-0-		-0-
11	4500 X	3579	-0-	-921	-0-	215	1	3364	2	N	-0-		-0-
12	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	291	1	4561	2	N	-0-		-0-
01	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	290	1	4546	2	N	-0-		-0-
02	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	261	1	4085	2	N	-0-		-0-
03	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	289	1	4529	2	N	-0-		-0-

GOOSE EGG, S. (PETTUS) 35875 280 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
 FIELD PETROLEUM CORP. 266906
 BAKER "4" WELL #: 3 RRCID -> 162518 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3324 - 3328

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

GREEN BRANCH (WILCOX 2-D) 36644 330 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
 ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 082923 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5396 - 5404

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

GREEN BRANCH (6100) 36644 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
 ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 074318 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6109 - 6195

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

GREEN BRANCH, SE.(6200)		36649 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		502771									
STS MCJUNKIN "G"		WELL #:	1	RRCID ->	165528	COMPL. DATE	07/04/1997	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6202 - 6217
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAGIST RANCH, NORTH (FRIO 1200)		37997 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
SAN ANTONIO OIL & GAS CORP.		745850									
HAGIST RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	074721	COMPL. DATE	07/03/1977	TOTAL DEPTH	3057	PERF.	1156 - 1170
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT	-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 6600)		37997 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
KIRKWOOD & MORGAN, INC.		469710									
HAGIST RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	000267	COMPL. DATE	01/08/1957	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	6622 - 6629
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 7400)		37997 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
FINLEY RESOURCES, INC.		268602									
ACKER		WELL #:	1	RRCID ->	099939	COMPL. DATE	01/27/1982	TOTAL DEPTH	11005	PERF.	7456 - 7466
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT	-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8200)		37997 737		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
FINLEY RESOURCES, INC.		268602												
ACKER UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 210339		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8230 - 8236				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8400)		37997 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
FINLEY RESOURCES, INC.		268602												
ACKER UNIT NO. 3		WELL #: 3		RRCID -> 133548		COMPL. DATE 12/29/1989		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8438 - 8451				
10	0	897	-0-	897	897	894	2	3	9	N	3			68
11	0	-0-	-0-	-0-	897					N	-0-			68
12	0	-0-	-0-	-0-	897					N	-0-			68
01	0	-0-	-0-	-0-	897					N	-0-			68
02	2968 #	-0-	-0-	-2968	-0-					N	-0-			68
03	899 #	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			68

HAMILTON FEE (1530)		38464 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT						
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC		334912												
SAN PEDRO RANCH		WELL #: 1861		RRCID -> 244581		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 3451		PERF. 1744 - 1785				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMMOND (OLMOS SAND)		38567 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
ARRCO OPERATING, LLC		033103												
HAMMOND, ADA E. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 049117		COMPL. DATE 11/02/1970		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 2982 - 3018				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT			-0-

ADA HAMMOND HEIRS		38567 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
		033103												
		WELL #: 1		RRCID -> 290040		COMPL. DATE 03/22/2018		TOTAL DEPTH 3410		PERF. 2919 - 2971				
10	0	105	-0-	105	210	105	5			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	210					N	-0-			-0-
12	0	105	-0-	105	315	105	5			N	-0-			-0-
01	0	105	-0-	105	420	105	5			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	420					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	420					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)												
AGERON ENERGY, LLC												
SCHOOLFIELD												
39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
008625												
WELL #: 2H RRCID -> 289917 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11840 - 22399												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
10		275776 X	134991	-0-	-140785	-0-	5582 1	129409 2		N	-0-	-0-
11		266880 X	22373	-0-	-244507	-0-	2456 1	19913 2		N	4	4 8
							4	9				
12		275776 X	9598	-0-	-266178	-0-	525 1	9073 2		N	-0-	-0-
01		189317 X	-0-	-0-	-189317	-0-				N	-0-	-0-
02		121940 X	-0-	-0-	-121940	-0-				N	-0-	-0-
03		135005 X	26647	-0-	-108358	-0-	930 1	25717 2		N	-0-	-0-

MARIA LUISA												
WELL #: 3H RRCID -> 290048 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12113 - 19851												
10		0	76026	-0-	76026	76026	3144 1	72882 2		N	-0-	-0-
11		124274 X	48248	-0-	-76026	-0-	5297 1	42951 2		N	-0-	-0-
12		0	63208	-0-	63208	63208	3455 1	59753 2		N	-0-	-0-
01		0	53787	-0-	53787	116995	2223 1	51560 2		N	4	4 8
							4	9				
02		159344 X	42349	-0-	-116995	-0-	691 1	41658 2		N	-0-	-0-
03		76012 X	42635	-0-	-33377	-0-	1488 1	41147 2		N	-0-	-0-

SCHOOLFIELD												
WELL #: 1H RRCID -> 290194 COMPL. DATE 12/27/2021 TOTAL DEPTH 11707 PERF.12764 - 22896												
10		240529 X	134633	-0-	-105896	-0-	5567 1	129066 2		N	-0-	-0-
11		232770 X	10146	-0-	-222624	-0-	1114 1	9032 2		N	-0-	-0-
12		0	2558	-0-	2558	2558	140 1	2418 2		N	-0-	-0-
01		0	53833	-0-	53833	56391	2225 1	51608 2		N	-0-	-0-
02		126030 X	69639	-0-	-56391	-0-	1136 1	68503 2		N	-0-	-0-
03		134633 X	95758	-0-	-38875	-0-	3341 1	92417 2		N	-0-	-0-

AGERON IRONROC ENERGY, LLC												
AI SAN ROMAN												
008632												
WELL #: 201H RRCID -> 294287 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12570 - 22583												
01		0	188380	-0-	188380	188380	3979 1	184293 2		N	98	98 8
							108	9				
02		0	314728	-0-	314728	503108	5243 1	309471 2		N	13	13 8
							14	9				
03		844053 X	340945	-0-	-503108	-0-	3119 1	337826 2		N	-0-	-0-

AI SAN ROMAN												
WELL #: 202H RRCID -> 294289 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 12258 PERF.12550 - 22976												
01		0	147896	-0-	147896	147896	3125 1	144754 2		N	15	15 8
							17	9				
02		0	359836	-0-	359836	507732	5995 1	353838 2		N	3	3 8
							3	9				
*03		936385 X	428653	-0-	-507732	-0-	3921 1	424732 2		N	-0-	-0-

BLACKBRUSH O & G, LLC												
STS SOUTH												
073059												
WELL #: 1H RRCID -> 283618 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11810 - 16089												
10		11129 X	2097	-0-	-9032	-0-	224 1	49 2		N	63	371 1
							1755	4				34
11		839 X	839	-0-	-0-	-0-	46 2	782 3		N	10	
							11	9				44
12		0	19943	-0-	19943	19943	2922 1	734 2		N	707	371 1
							15509	3				380
01		40469 X	20526	-0-	-19943	-0-	14 1	980 2		N	790	927 1
							18663	3				3 8
02		13969 X	13969	-0-	-0-	-0-	2103 1	589 2		N	470	559 1
							10760	3				151
03		19933 X	14486	-0-	-5447	-0-	2782 1	575 2		N	482	352 1
							10599	3				3 8
							530	9				278

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059									
STS SOUTH		WELL #:		3H	RRCID ->	283973	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12219	- 16017	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	20429 X	10162	-0-	-10267	-0-	577 1	260 2		N	-0-			-0-
						9325 3							
11	15660 X	828	-0-	-14832	-0-	46 2	782 3		N	-0-			-0-
12	16182 X	11234	-0-	-4948	-0-	908 1	467 2		N	-0-			-0-
						9859 3							
01	14136 X	8202	-0-	-5934	-0-	409 2	7793 3		N	-0-			-0-
02	9912 X	7274	-0-	-2638	-0-	335 2	6939 3		N	-0-			-0-
*03	11886 X	11886	-0-	-0-	-0-	567 1	582 2		N	2	2 8		-0-
						10735 4	2 9						

STS SOUTH		WELL #:		6H	RRCID ->	284798	COMPL. DATE	04/02/2018	TOTAL DEPTH	11669	PERF.12382	- 20271	
10	102443 X	45477	-0-	-56966	-0-	30818 1	379 2		N	635	660 1	160	
						13581 3	699 9						
11	62520 X	4613	-0-	-57907	-0-	2239 1	131 2		N	-0-		160	
						2243 3							
12	0	43470	-0-	43470	43470	32257 1	466 2		N	810	722 1	248	
						9856 3	891 9						
01	105849 X	62379	-0-	-43470	-0-	3018 2	57497 3		N	832	885 1	14 8	181
						949 4	915 9						
02	53172 X	46645	-0-	-6527	-0-	863 1	2295 2		N	653	741 1	15 8	78
						42769 3	718 9						
03	47304 X	47304	-0-	-0-	-0-	2395 2	44155 3		N	685	553 1	19 8	191
						754 9							

STS SOUTH		WELL #:		9H	RRCID ->	284949	COMPL. DATE	06/10/2018	TOTAL DEPTH	12059	PERF.11934	- 17970	
10	DLQ G-10	4647	-0-	4647	58774	508 1	111 2		Y	47	98 1	115	
						3976 3	52 9						
11	DLQ G-10	918	-0-	918	59692	47 2	814 3		Y	52		167	
						57 9							
12	DLQ G-10	20367	-0-	20367	80059	3044 1	764 2		Y	369	408 1	128	
						16153 3	406 9						
01	94498 X	14439	-0-	-80059	-0-	10 1	704 2		Y	288	270 1	1 8	145
						13408 3	317 9						
*02	11625 X	11625	-0-	-0-	-0-	1781 1	499 2		Y	209	183 1	2 8	169
						9115 3	230 9						
03	20367 X	9956	-0-	-10411	-0-	1953 1	403 2		Y	146	187 1	128	
						7439 3	161 9						

STS SOUTH		WELL #:		10H	RRCID ->	284953	COMPL. DATE	06/10/2018	TOTAL DEPTH	11987	PERF.11958	- 18121	
10	DLQ G-10	4636	-0-	4636	54269	508 1	111 2		Y	37	89 1	100	
						3976 3	41 9						
11	DLQ G-10	1109	-0-	1109	55378	58 2	996 3		Y	50		150	
						55 9							
12	DLQ G-10	21934	-0-	21934	77312	3296 1	828 2		Y	288	338 1	100	
						17493 3	317 9						
01	77343 X	31	-0-	-77312	-0-	1 2	29 3		Y	1	100 1	1 8	-0-
						1 9							
*02	268 X	268	-0-	-0-	-0-	41 1	12 2		Y	3		3	
						212 3	3 9						
03	17515 X	91	-0-	-17424	-0-	18 1	4 2		Y	-0-	3 1	-0-	
						69 3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059												
STS SOUTH		WELL #:		12H	RRCID ->	288169	COMPL. DATE	08/25/2019	TOTAL DEPTH	12006	PERF.11955 -	16974				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	80892				Y	-0-					47
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	80892				Y	-0-	47	1			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	80892				Y	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	80892				Y	-0-					-0-
02	97135	X	16243	-0-	-80892	-0-	58	1	982	2	Y	65	61	1		4
							14851	3	280	4						
							309	1	2197	2	Y	560	504	1	5	8
*03	40350	X	40350	-0-	-0-	-0-	37010	3	218	4						55

STS SOUTH		WELL #:		11H	RRCID ->	288370	COMPL. DATE	08/26/2019	TOTAL DEPTH	11381	PERF.11940 -	20500				

10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	97456				Y	-0-					173
11	DLQ	G-10	805	-0-	805	98261	1	1	38	2	Y	-0-	173	1		-0-
							748	3	18	4						
12	DLQ	G-10	2043	-0-	2043	100304	6	1	206	2	Y	-0-				-0-
							1811	3	20	4						
01		0	3821	-0-	3821	104125	22	1	230	2	Y	58	53	1		5
							3450	3	55	4						
02	144280	X	40155	-0-	-104125	-0-	135	1	2272	2	Y	2492	2350	1	4	8
							34360	3	647	4						143
*03	36532	X	36532	-0-	-0-	-0-	265	1	1882	2	Y	2262	2163	1	20	8
							31710	3	187	4						222

STS H SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	294095	COMPL. DATE	02/07/2022	TOTAL DEPTH	11462	PERF.12480 -	22471				

*04	0	284594	-0-	284594	836415	1041	1	277207	3	Y	4821	4878	1			129
						1043	4	5303	9							
*05	0	280423	-0-	280423	1116838	213	1	26423	2	Y	4543	4499	1			173
						247053	3	1737	4							
*06	0	249063	-0-	249063	1365901	267	1	1912	2	Y	4066	4019	1			220
						240951	3	1460	4							
*07	0	237633	-0-	237633	1603534	302	1	231817	3	Y	3681	3691	1			210
						1465	4	4049	9							
*08	0	218426	-0-	218426	1821960	282	1	4103	2	Y	3444	3459	1			195
						209058	3	1195	4							
*09	0	195315	-0-	195315	2017275	234	1	342	2	Y	2728	2583	1			340
						190497	3	1241	4							
*10	0	194563	-0-	194563	2211838	261	1	190091	3	Y	2624	2821	1			143
						1325	4	2886	9							
*11	0	171914	-0-	171914	2383752	236	1	3733	2	Y	2366	2322	1			187
						164298	3	1044	4							
*12	0	160959	-0-	160959	2544711	292	1	157029	3	Y	2347	2242	1			292
						1056	4	2582	9							
*01	2667870	X	123159	-0-	-2544711	-0-	270	1	3425	2	Y	1984	2085	1	22	8
							116455	3	827	4						169
*02	212436	X	123458	-0-	-88978	-0-	312	1	6006	2	Y	2039	2118	1	40	8
							114080	3	817	4						50
03	235197	X	136067	-0-	-99130	-0-	377	1	2099	2	Y	2254	2122	1	54	8
							130201	3	911	4						128

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LA SALLE			
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059																	
STS H SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 294292 COMPL. DATE 02/06/2022														TOTAL	DEPTH	11567 PERF.12516 - 22105	
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
*04		0		290799	-0-		290799	847616	1065	1	283592	3	Y	4614	4639	1	123
									1067	4	5075	9					
*05		0		274822	-0-		274822	1122438	209	1	25926	2	Y	4159	4123	1	159
									242407	3	1705	4					
*06		0		245028	-0-		245028	1367466	263	1	1885	2	Y	3575	3541	1	193
									237508	3	1439	4					
*07		0		234440	-0-		234440	1601906	298	1	229108	3	Y	3260	3267	1	186
									1448	4	3586	9					
*08		0		210387	-0-		210387	1812293	272	1	3961	2	Y	2880	2903	1	163
									201832	3	1154	4					
*09		0		202990	-0-		202990	2015283	244	1	356	2	Y	2498	2350	1	311
									198350	3	1292	4					
*10		0		192965	-0-		192965	2208248	259	1	189009	3	Y	2163	2357	1	117
									1318	4	2379	9					
*11		0		166308	-0-		166308	2374556	229	1	3622	2	Y	1834	1806	1	145
									159427	3	1013	4					
12		0		155291	-0-		155291	2529847	283	1	152029	3	Y	1778	1702	1	221
									1023	4	1956	9					
01		0		134808	-0-		134808	2664655	297	1	3771	2	Y	1460	1540	1	17 8
									128223	3	911	4					
02		0		142276	-0-		142276	2806931	362	1	6968	2	Y	1492	1549	1	30 8
									132357	3	948	4					
*03		2953270 X		146339	-0-		-2806931	-0-	409	1	2275	2	Y	1423	1345	1	34 8
									141103	3	987	4					

OTTO-WHIPPLE														WELL #: 2H RRCID -> 294390		COMPL. DATE 03/08/2022		TOTAL	DEPTH	12409 PERF.12766 - 21056	
04		0		344699	-0-		344699	-0-	2062	1	342637	3	N	-0-			-0-				
05		0		251117	-0-		251117	-0-	353	1	23974	2	N	-0-			-0-				
									226790	3											
06		0		277914	-0-		277914	-0-	418	1	4166	2	N	-0-			-0-				
									273330	3											
07		0		248860	-0-		248860	-0-	452	1	2418	2	N	-0-			-0-				
									245990	3											
08		0		206327	-0-		206327	-0-	402	1	3050	2	N	-0-			-0-				
									202875	3											
09		0		180618	-0-		180618	-0-	333	1	593	2	N	-0-			-0-				
									179692	3											
10		0		159470	-0-		159470	159470	351	1	159119	3	N	-0-			-0-				
11		0		140318	-0-		140318	299788	311	1	2556	2	N	-0-			-0-				
									137451	4											
12		0		130695	-0-		130695	430483	334	1	130361	3	N	-0-			-0-				
01		0		117068	-0-		117068	547551	377	1	2067	2	N	-0-			-0-				
									114624	3											
02		0		98040	-0-		98040	645591	430	1	3633	2	N	14	14	8	-0-				
									93962	4	15	9									
03		0 W		98821	-0-		98821	744412	479	1	1851	2	N	19	19	8	-0-				
									96470	3	21	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059																
STS H SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 294424 COMPL. DATE 02/07/2022													TOTAL DEPTH 12569	PERF.12606 - 21988		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	468590	-0-	468590	1203123	1746	1	465093	3	N	-0-					-0-
						1751	4									
05	0	404773	-0-	404773	1607896	313	1	38832	2	N	-0-					-0-
						363075	3	2553	4							
06	0	298112	-0-	298112	1906008	325	1	2330	2	N	-0-					-0-
						293678	3	1779	4							
07	0	260279	-0-	260279	2166287	336	1	258310	3	N	-0-					-0-
						1633	4									
08	0	218670	-0-	218670	2384957	287	1	4180	2	N	-0-					-0-
						212985	3	1218	4							
09	0	181406	-0-	181406	2566363	221	1	323	2	N	-0-					-0-
						179692	3	1170	4							
10	0	165996	-0-	165996	2732359	226	1	164622	3	N	-0-					-0-
						1148	4									
11	0	136250	-0-	136250	2868609	190	1	3004	2	N	-0-					-0-
						132216	3	840	4							
12	0	89629	-0-	89629	2958238	165	1	88866	3	N	-0-					-0-
						598	4									
01	0	110031	-0-	110031	3068269	245	1	3115	2	N	-0-					-0-
						105919	3	752	4							
02	0	103776	-0-	103776	3172045	267	1	5142	2	N	-0-					-0-
						97668	3	699	4							
03	3265522 X	93477	-0-	-3172045	-0-	264	1	1469	2	N	-0-					-0-
						91107	3	637	4							

DONNELL-WHIPPLE WELL #: 1H RRCID -> 294484 COMPL. DATE 08/25/2022													TOTAL DEPTH 11936	PERF.12336 - 20599		
08	0	15598	-0-	15598	15598	3	1	1306	2	Y	898	384	1			514
						12980	3	321	4							
09	0	234716	-0-	234716	250314	229	1	8507	2	Y	6078	6197	1			395
						214578	3	4716	4							
10	0	291204	-0-	291204	541518	382	1	20352	2	Y	8559	8733	1			221
						258679	3	2376	4							
11	0	217709	-0-	217709	759227	1169	1	13144	2	Y	5196	5216	1			201
						197157	3	523	4							
12	0	153169	-0-	153169	912396	983	1	10621	2	Y	3646	3608	1			239
						137433	3	121	4							
01	0	133249	-0-	133249	1045645	860	1	10981	2	Y	2870	2942	1	10	8	157
						118034	3	217	4							
02	0	101038	-0-	101038	1146683	494	1	18398	2	Y	2214	2259	1	22	8	90
						79647	3	64	4							
*03	1248695 X	102012	-0-	-1146683	-0-	466	1	20471	2	Y	2288	2146	1	24	8	208
						78388	3	170	4							

DONNELL-WHIPPLE WELL #: 2H RRCID -> 294485 COMPL. DATE 08/25/2022													TOTAL DEPTH 11875	PERF.12085 - 20077		
08	0	22159	-0-	22159	22159	4	1	1846	2	Y	1379	590	1			789
						18338	3	454	4							
09	0	222114	-0-	222114	244273	217	1	8047	2	Y	5846	6255	1			380
						202959	3	4460	4							
10	0	261691	-0-	261691	505964	344	1	18320	2	Y	7304	7495	1			189
						232855	3	2138	4							
11	0	192527	-0-	192527	698491	1037	1	11665	2	Y	3996	4030	1			155
						174965	3	464	4							
12	0	139254	-0-	139254	837745	895	1	9670	2	Y	3135	3084	1			206
						125130	3	110	4							
01	0	114043	-0-	114043	951788	737	1	9401	2	Y	2427	2491	1	9	8	133
						101049	3	186	4							
02	0	92612	-0-	92612	1044400	453	1	16874	2	Y	1979	2012	1	20	8	80
						73049	3	59	4							
*03	1130106 X	85706	-0-	-1044400	-0-	391	1	17197	2	Y	1931	1816	1	20	8	175
						65851	3	143	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059																	
DONNELL-WHIPPLE WELL #: 3H RRCID -> 294486 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12304 - 19903																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0	23949	-0-	23949	23949	5	1	2067	2	Y	751	322	1			429
							20542	3	509	4							
09		0	246189	-0-	246189	270138	241	1	8917	2	Y	6519	6524	1			424
							224917	3	4943	4							
10		0	275108	-0-	275108	545246	362	1	19313	2	Y	7009	7252	1			181
							245469	3	2254	4							
11		0	189102	-0-	189102	734348	1019	1	11455	2	Y	3959	3987	1			153
							171817	3	456	4							
12		0	139119	-0-	139119	873467	895	1	9671	2	Y	3005	2961	1			197
							125137	3	110	4							
01		0	126913	-0-	126913	1000380	819	1	10452	2	Y	2799	2833	1	10	8	153
							112356	3	207	4							
02		0	132802	-0-	132802	1133182	653	1	24329	2	Y	2190	2232	1	22	8	89
							105326	3	85	4							
*03	1277506	X	144324	-0-	-1133182	-0-	664	1	29205	2	Y	2162	2032	1	22	8	197
							111834	3	243	4							
BPX OPERATING COMPANY 085408																	
STS WELL #: 1 RRCID -> 244785 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165
DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915																	
10	5208	X	1678	-0-	-3530	-0-	35	1	1643	3	N	-0-					158
11	4440	X	123	-0-	-4317	-0-	2	1	121	3	N	-0-					158
12	13507	X	13507	-0-	-0-	-0-	235	1	13272	3	N	-0-					158
01	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	173	1	8339	3	N	-0-					158
*02	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	158	1	7861	3	N	-0-					158
03	7037	X	5614	-0-	-1423	-0-	91	1	5523	3	N	-0-					158
MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450																	
10	3844	X	3259	-0-	-585	-0-	62	1	3197	3	N	-0-					60
11	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	182	1	10344	3	N	-0-					60
12	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	68	1	3748	3	N	-0-					60
01	3751	X	2415	-0-	-1336	-0-	49	1	2366	3	N	-0-					60
*02	5124	X	-0-	-0-	-5124	-0-					N	-0-					60
03	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	98	1	5956	3	N	-0-					60

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
DORA MARTIN A		WELL #: 1		RRCID -> 251776		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 11277		PERF.11099 - 15340						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102

DORA MARTIN 1716		WELL #: 1H		RRCID -> 251816		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 10810		PERF.10800 - 15165						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118

HENDERSON-CENIZO		WELL #: 2H		RRCID -> 251817		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 11809		PERF.11649 - 15940						
10	6324 X	5991	-0-	-333	-0-	113	1	5878	3	N	-0-					-0-
11	6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	119	1	6678	3	N	-0-					-0-
12	7037 X	6914	-0-	-123	-0-	123	1	6791	3	N	-0-					-0-
01	7037 X	2646	-0-	-4391	-0-	53	1	2593	3	N	-0-					-0-
*02	6356 X	2970	-0-	-3386	-0-	58	1	2912	3	N	-0-					-0-
03	7037 X	4614	-0-	-2423	-0-	75	1	4539	3	N	-0-					-0-

STS		WELL #: 3H		RRCID -> 251818		COMPL. DATE 09/16/2009		TOTAL DEPTH 11104		PERF.11185 - 15708						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

DONNELL MINERALS 366		WELL #: 1H		RRCID -> 251821		COMPL. DATE 08/19/2009		TOTAL DEPTH 11787		PERF.11654 - 16025						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240

STS-A		WELL #: 1H		RRCID -> 252769		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 12138		PERF.12405 - 16302						
10	3503 X	3417	-0-	-86	-0-	65	1	3352	3	N	-0-					-0-
11	3510 X	2408	-0-	-1102	-0-	41	1	2367	3	N	-0-					-0-
12	3627 X	2533	-0-	-1094	-0-	45	1	2488	3	N	-0-					-0-
01	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	96	1	4560	3	N	-0-					-0-
*02	3248 X	3223	-0-	-25	-0-	64	1	3159	3	N	-0-					-0-
03	3410 X	3392	-0-	-18	-0-	55	1	3337	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
STOREY 267		WELL #:		1H	RRCID -> 252816	COMPL. DATE 08/31/2009	TOTAL DEPTH 11042	PERF.11245	- 15316		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2449 X	1621	-0-	-828	-0-	47 1	1362 3	Y	164	164 1	-0-
						32 4	180 9				
11	992 X	992	-0-	-0-	-0-	26 1	747 3	Y	170	170 1	-0-
						32 4	187 9				
12	1705 X	1671	-0-	-34	-0-	44 1	1249 3	Y	290	290 1	-0-
						59 4	319 9				
01	1705 X	923	-0-	-782	-0-	35 1	772 3	Y	90	90 1	-0-
						17 4	99 9				
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	36 1	758 3	Y	126	126 1	-0-
						28 4	139 9				
03	1674 N	1310	-0-	-364	-0-	37 1	879 3	Y	358	358 1	-0-
						394 9					

HEIM		WELL #:		1H	RRCID -> 253307	COMPL. DATE 09/05/2009	TOTAL DEPTH 10990	PERF.14317	- 15610		
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-

STS		WELL #:		2H	RRCID -> 254322	COMPL. DATE 10/02/2009	TOTAL DEPTH 11467	PERF.11424	- 15569		
10	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	108 1	5632 3	N	131	131 1	-0-
						144 9					
11	4710 X	3623	-0-	-1087	-0-	61 1	3454 3	N	98	98 1	-0-
						108 9					
12	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	89 1	4871 3	N	119	119 1	-0-
						131 9					
01	5735 X	5660	-0-	-75	-0-	112 1	5343 3	N	186	186 1	-0-
						205 9					
*02	5180 X	2603	-0-	-2577	-0-	46 1	2446 3	N	101	101 1	-0-
						111 9					
03	5735 X	746	-0-	-4989	-0-	12 1	734 3	N	-0-		-0-

CAROLINE PIELOP		WELL #:		3H	RRCID -> 254442	COMPL. DATE 11/24/2009	TOTAL DEPTH 11269	PERF.11497	- 15867		
10	7347 X	7267	-0-	-80	-0-	137 1	7130 3	Y	-0-		-0-
11	7110 X	5331	-0-	-1779	-0-	90 1	5111 3	Y	94	94 1	-0-
						27 4	103 9				
12	8370 X	8092	-0-	-278	-0-	144 1	7948 3	Y	-0-		-0-
01	8370 X	6876	-0-	-1494	-0-	141 1	6693 3	Y	31	31 1	-0-
						8 4	34 9				
*02	7560 X	6280	-0-	-1280	-0-	131 1	6124 3	Y	18	18 1	-0-
						5 4	20 9				
03	8091 X	7510	-0-	-581	-0-	122 1	7388 3	Y	-0-		-0-

CAROLINE PIELOP		WELL #:		4H	RRCID -> 254447	COMPL. DATE 01/05/2010	TOTAL DEPTH 17409	PERF.11721	- 17309		
10	13702 X	13009	-0-	-693	-0-	248 1	12761 3	Y	-0-		-0-
11	13230 X	11609	-0-	-1621	-0-	204 1	11383 3	Y	15	15 1	-0-
						5 4	17 9				
12	15469 X	13410	-0-	-2059	-0-	237 1	13173 3	Y	-0-		-0-
01	17484 X	17484	-0-	-0-	-0-	359 1	17058 3	Y	49	49 1	-0-
						13 4	54 9				
*02	13972 X	13410	-0-	-562	-0-	261 1	13122 3	Y	20	20 1	-0-
						5 4	22 9				
03	16459 X	16459	-0-	-0-	-0-	266 1	16192 3	Y	-0-		-0-
						1 4					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.L// 085408
 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	118	1	6153	3	N	88	88	1			-0-
						26	4	97	9							
11	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	106	1	5962	3	N	-0-					-0-
12	6603 X	6177	-0-	-426	-0-	110	1	6067	3	N	-0-					-0-
01	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	144	1	6955	3	N	-0-					-0-
*02	5964 X	4747	-0-	-1217	-0-	89	1	4431	3	N	166	166	1			-0-
						44	4	183	9							
03	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	106	1	6445	3	N	169	169	1			-0-
						46	4	186	9							

STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921

10	4650 X	4516	-0-	-134	-0-	84	1	4346	3	N	78	78	1			-0-
						86	9									
11	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	83	1	4670	3	N	109	109	1			-0-
						120	9									
12	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	92	1	5039	3	N	172	172	1			-0-
						189	9									
01	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	136	1	6480	3	N	59	59	1			-0-
						65	9									
*02	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	104	1	5134	3	N	100	100	1			-0-
						110	9									
03	5332 X	430	-0-	-4902	-0-	7	1	423	3	N	-0-					-0-

STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594

10	3100 N	7628	-0-	4528	4528	119	1	6475	3	N	940	940	1			-0-
						1034	9									
11	3000 N	4537	-0-	1537	6065	66	1	3632	3	N	763	763	1			-0-
						839	9									
12	3100 N	6404	-0-	3304	9369	92	1	5393	3	N	835	835	1			-0-
						919	9									
01	16116 X	6747	-0-	-9369	-0-	112	1	5513	3	N	1020	1020	1			-0-
						1122	9									
*02	504 X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	11262 X	11262	-0-	-0-	-0-	159	1	9699	3	N	1276	1276	1			-0-
						1404	9									

MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391

10	9701 X	9701	-0-	-0-	-0-	183	1	9518	3	N	-0-					78
11	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	160	1	8924	3	N	-0-					78
12	8246 X	6963	-0-	-1283	-0-	122	1	6841	3	N	-0-					78
01	8246 X	3451	-0-	-4795	-0-	69	1	3382	3	N	-0-					78
*02	7448 X	55	-0-	-7393	-0-	1	1	54	3	N	-0-					78
03	10165 X	10165	-0-	-0-	-0-	165	1	10000	3	N	-0-					78

DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871

10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	192	1	589	3	N	107	107	1			-0-
						2	4	118	9							
11	960 N	407	-0-	-553	-0-	7	1	330	3	N	-0-					-0-
						70	4									
12	2325 N	189	-0-	-2136	-0-	1	1	68	3	N	95	95	1			-0-
						15	4	105	9							
01	3059 N	3059	-0-	-0-	-0-	340	1	2230	3	N	347	347	1			-0-
						107	4	382	9							
*02	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	516	1	935	3	N	411	411	1			-0-
						21	4	452	9							
03	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	576	1	953	3	N	691	691	1			-0-
						8	4	760	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3999 X	2708	-0-	-1291	-0-	82	1	2406	3	N	200	200	1		-0-
						220	9								
11	3870 X	1829	-0-	-2041	-0-	49	1	1655	3	N	114	114	1		-0-
						125	9								
12	3689 X	316	-0-	-3373	-0-	8	1	308	3	N	-0-				-0-
01	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	98	1	3460	3	N	226	226	1		-0-
						249	9								
02	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	108	1	3408	3	N	249	249	1		-0-
						274	9								
03	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	94	1	2680	3	N	202	202	1		-0-
						222	9								

BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732															
10	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	69	1	3487	3	Y	312	312	1		-0-
						343	9								
11	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	95	1	5314	3	Y	267	267	1		-0-
						294	9								
12	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	80	1	4488	3	Y	200	200	1		-0-
						220	9								
01	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	147	1	6890	3	Y	305	305	1		-0-
						336	9								
*02	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	108	1	5274	3	Y	100	100	1		-0-
						110	9								
03	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	114	1	6923	3	Y	331	331	1		-0-
						364	9								

DORNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				182
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				182
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				182
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				182
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				182
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				182

PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997															
10	17081 X	15800	-0-	-1281	-0-	295	1	15381	3	N	88	88	1		-0-
						27	4								
11	16811 X	16811	-0-	-0-	-0-	292	1	16519	3	N	-0-				-0-
12	18786 X	15494	-0-	-3292	-0-	266	1	14939	3	N	209	209	1		-0-
						59	4								
01	21641 X	21641	-0-	-0-	-0-	446	1	21195	3	N	-0-				-0-
*02	17708 X	17708	-0-	-0-	-0-	350	1	17224	3	N	99	99	1		-0-
						25	4								
03	17360 X	14810	-0-	-2550	-0-	240	1	14570	3	N	-0-				-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850															
10	6169 X	5917	-0-	-252	-0-	112	1	5805	3	N	-0-				15
11	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	99	1	5520	3	N	-0-				15
12	6107 X	5987	-0-	-120	-0-	106	1	5881	3	N	-0-				15
01	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	128	1	6102	3	N	-0-				15
*02	5516 X	5115	-0-	-401	-0-	101	1	5014	3	N	-0-				15
03	5983 X	5113	-0-	-870	-0-	83	1	5030	3	N	-0-				15

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
DONNELL 1077		WELL #: 1H		RRCID -> 256150		COMPL. DATE 10/07/2009			TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	13	1	668	3	N	-0-				252
11	630 N	102	-0-	-528	-0-	12	1	90	3	N	-0-				252
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-				252
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-				252
*02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-				252
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				252

MARTIN, DORA		WELL #: 4H		RRCID -> 257263		COMPL. DATE 03/28/2010			TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972						
10	14B2 EXT	3685	-0-	3685	3685	67	1	3598	3	N	-0-				60
						20	4								
11	14B2 EXT	3883	-0-	3883	7568	67	1	3793	3	N	-0-				60
						23	4								
12	14B2 EXT	5142	-0-	5142	12710	90	1	5052	3	N	-0-				60
01	14B2 EXT	7669	-0-	7669	20379	281	1	7374	3	N	-0-				60
						14	4								
*02	14B2 EXT	1571	-0-	1571	21950	130	1	1441	3	N	-0-				60
03	14B2 EXT	5973	-0-	5973	27923	96	1	5858	3	N	-0-				60
						19	4								

LOWE		WELL #: 1H		RRCID -> 257538		COMPL. DATE 05/23/2010			TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195						
10	4929 X	777	-0-	-4152	-0-	15	1	762	3	N	-0-				-0-
11	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	29	1	1601	3	N	-0-				-0-
12	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	36	1	2064	3	N	-0-				-0-
01	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	40	1	2056	3	N	88	88	1		-0-
						97	9								
*02	1512 X	41	-0-	-1471	-0-	1	1	40	3	N	-0-				-0-
03	2108 X	179	-0-	-1929	-0-	3	1	176	3	N	-0-				-0-

LOWE		WELL #: 3H		RRCID -> 257679		COMPL. DATE 06/30/2010			TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468						
10	76 X	76	-0-	-0-	-0-	1	1	75	3	N	-0-				-0-
11	273 X	273	-0-	-0-	-0-	5	1	268	3	N	-0-				-0-
12	636 X	636	-0-	-0-	-0-	11	1	625	3	N	-0-				-0-
01	242 X	242	-0-	-0-	-0-	3	1	150	3	N	81	81	1		-0-
						89	9								
*02	140 X	140	-0-	-0-	-0-	2	1	120	3	N	-0-				-0-
						18	4								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARTIN UNIT 2		WELL #: 1H		RRCID -> 257680		COMPL. DATE 05/15/2010			TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	59 1	3028 3	Y	-0-			-0-
11	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	82 1	4550 3	Y	-0-			-0-
12	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	67 1	3738 3	Y	195	195 1		-0-
						50 4	215 9					
01	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	52 1	2510 3	Y	150	150 1		-0-
						37 4	165 9					
*02	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	41 1	2263 3	Y	57	57 1		-0-
						14 4	63 9					
03	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	101 1	6125 3	Y	353	353 1		-0-
						95 4	388 9					

MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222

10	4712 X	3954	-0-	-758	-0-	73 1	3881 3	N	-0-			34
11	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	76 1	4339 3	N	-0-			34
12	4774 X	3939	-0-	-835	-0-	69 1	3870 3	N	-0-			34
01	4774 X	2158	-0-	-2616	-0-	44 1	2114 3	N	-0-			34
*02	4312 X	1251	-0-	-3061	-0-	25 1	1226 3	N	-0-			34
03	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	96 1	5730 3	N	-0-			34

MARTIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859

10	11873 X	9513	-0-	-2360	-0-	180 1	9333 3	N	-0-			120
11	10230 X	7144	-0-	-3086	-0-	126 1	7018 3	N	-0-			120
12	10075 X	9243	-0-	-832	-0-	164 1	9079 3	N	-0-			120
01	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	59 1	2932 3	N	-0-			120
*02	750 X	750	-0-	-0-	-0-	13 1	730 3	N	-0-			120
						7 4						
03	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	97 1	5848 3	N	-0-			120

STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758

10	651 X	190	-0-	-461	-0-	4 1	156 3	Y	23	23 1		-0-
						5 4	25 9					
11	630 X	16	-0-	-614	-0-	13 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
12	651 X	180	-0-	-471	-0-	3 1	85 3	Y	71	71 1		-0-
						14 4	78 9					
01	651 X	70	-0-	-581	-0-	9 3	9 4	Y	47	47 1		-0-
						52 9						
02	588 X	47	-0-	-541	-0-	10 3	6 4	Y	28	28 1		-0-
						31 9						
03	186 X	56	-0-	-130	-0-	2 1	51 3	Y	3	3 1		-0-
						3 9						

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730

10	8742 X	6444	-0-	-2298	-0-	121 1	6323 3	N	-0-			22
11	8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	147 1	8215 3	N	-0-			22
12	8472 X	8472	-0-	-0-	-0-	151 1	8321 3	N	-0-			22
01	8339 X	4302	-0-	-4037	-0-	85 1	4217 3	N	-0-			22
*02	10459 X	10459	-0-	-0-	-0-	209 1	10250 3	N	-0-			22
03	8649 X	8522	-0-	-127	-0-	138 1	8366 3	N	-0-			22
						18 4						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
BELLAWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-			20
11		5940 X	2774	-0-	-3166	-0-	52	1	2580	3	N	101	101	1	20
							31	4	111	9					
12		5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-			20
01		13282 X	13282	-0-	-0-	-0-	255	1	12552	3	N	350	350	1	20
							90	4	385	9					
*02		8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	153	1	7541	3	N	266	266	1	20
							65	4	293	9					
03		7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	122	1	7397	3	N	175	175	1	20
							47	4	193	9					
STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081															
10		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	20	1	1057	3	N	184	184	1	-0-
							54	4	202	9					
11		1020 N	846	-0-	-174	-0-	13	1	711	3	N	88	88	1	-0-
							25	4	97	9					
12		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
01		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	32	1	1651	3	N	194	194	1	-0-
							47	4	213	9					
*02		784 N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BROWN-TRUSTS 3H WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615															
10		8648 X	8648	-0-	-0-	-0-	165	1	8369	3	N	82	106	1	-0-
							24	4	90	9					
11		9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	165	1	9083	3	N	97	97	1	-0-
							28	4	107	9					
12		10745 X	10745	-0-	-0-	-0-	187	1	10558	3	N	-0-			-0-
01		15929 X	15929	-0-	-0-	-0-	323	1	14938	3	N	496	496	1	-0-
							122	4	546	9					
*02		11574 X	11574	-0-	-0-	-0-	203	1	10998	3	N	276	276	1	-0-
							69	4	304	9					
03		17798 X	17798	-0-	-0-	-0-	279	1	16916	3	N	444	444	1	-0-
							115	4	488	9					
STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814															
10		2077 X	1480	-0-	-597	-0-	26	1	1344	3	N	79	79	1	-0-
							23	4	87	9					
11		2310 X	485	-0-	-1825	-0-	6	1	269	3	N	148	148	1	-0-
							47	4	163	9					
12		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	41	1	2246	3	N	572	572	1	-0-
							155	4	629	9					
01		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	82	1	3916	3	N	723	723	1	-0-
							177	4	795	9					
*02		1344 X	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-			-0-
03		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
LOWE		WELL #:		2H	RRCID -> 258750	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	12239	PERF.12141	- 16725			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	45 1	2281 3	N	302	302 1			-0-
							15 4	332 9						
11		1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	31 1	1709 3	N	179	179 1			-0-
							15 4	197 9						
12		2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	34 1	1842 3	N	330	330 1			-0-
							15 4	363 9						
01		2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	39 1	1861 3	N	178	178 1			-0-
							15 4	196 9						
*02		1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	32 1	1566 3	N	276	276 1			-0-
							14 4	304 9						
03		2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	30 1	1848 3	N	246	246 1			-0-
							15 4	271 9						

BROWN DISTRIBUTING		WELL #:		1H	RRCID -> 258900	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	11664	PERF.11666	- 17637			
10		9881 X	9881	-0-	-0-	-0-	187 1	9694 3	N	-0-				28
							159 1	8914 3	N	-0-				28
11		9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	147 1	8361 3	N	-0-				28
							238 1	11372 3	N	-0-				28
12		8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	178 1	8743 3	N	-0-				28
							141 1	8575 3	N	-0-				28
01		11610 X	11610	-0-	-0-	-0-				-0-				28
										-0-				28
*02		8921 X	8921	-0-	-0-	-0-				-0-				28
										-0-				28
03		8716 X	8716	-0-	-0-	-0-				-0-				28

GUTIERREZ-LEYENDECKER		WELL #:		1H	RRCID -> 258903	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	11014	PERF.10868	- 16527			
10		899 N	672	-0-	-227	-0-	13 1	659 3	N	-0-				212
							54 1	3018 3	N	-0-				212
11		3000 N	3072	-0-	72	-0-	27 1	1551 3	N	-0-				212
							37 1	1650 3	N	-0-				212
12		1650 N	1578	-0-	-72	-0-				-0-				212
										-0-				212
01		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-				-0-				212
										-0-				212
*02		1792 X	-0-	-0-	-1792	-0-				-0-				212
										-0-				212
03		1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-				-0-				212

HENDERSON-CENIZO		WELL #:		4H	RRCID -> 259429	COMPL. DATE	08/08/2010	TOTAL DEPTH	11511	PERF.11828	- 18237			
10		7285 X	5021	-0-	-2264	-0-	99 1	4922 3	N	-0-				-0-
							120 1	6705 3	N	-0-				-0-
11		6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	131 1	7240 3	N	-0-				-0-
							41 1	1960 3	N	-0-				-0-
12		7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	79 1	3808 3	N	-0-				-0-
							22 4			-0-				-0-
01		7161 X	2001	-0-	-5160	-0-				-0-				-0-
							136 1	8252 3	N	-0-				-0-
*02		6468 X	3909	-0-	-2559	-0-				-0-				-0-
										-0-				-0-
03		8388 X	8388	-0-	-0-	-0-				-0-				-0-

JC MARTIN		WELL #:		3H	RRCID -> 259550	COMPL. DATE	06/06/2010	TOTAL DEPTH	10615	PERF.11090	- 16071			
10		5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	97 1	5030 3	N	179	179 1			-0-
							65 4	197 9						
11		4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	80 1	4472 3	N	94	94 1			-0-
							56 4	103 9						
12		4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	82 1	4468 3	N	80	80 1			-0-
							69 4	88 9						
01		5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	119 1	5677 3	N	56	56 1			-0-
							70 4	62 9						
*02		4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	94 1	4650 3	N	102	102 1			-0-
							55 4	112 9						
03		5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	84 1	5079 3	N	69	69 1			-0-
							71 4	76 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		11767 X	11767	-0-	-0-	-0-	222	1	11545	3	N	-0-					-0-
11		15591 X	15591	-0-	-0-	-0-	270	1	15321	3	N	-0-					-0-
12		9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	170	1	9431	3	N	-0-					-0-
01		9831 X	9831	-0-	-0-	-0-	202	1	9629	3	N	-0-					-0-
*02		8958 X	8958	-0-	-0-	-0-	174	1	8522	3	N	198	198	1			-0-
							44	4	218	9							
03		9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	142	1	8641	3	N	258	258	1			-0-
							56	4	284	9							

STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033

10		4774 X	4306	-0-	-468	-0-	107	1	3988	3	Y	192	192	1			-0-
							211	9									
11		4620 X	3305	-0-	-1315	-0-	99	1	3029	3	Y	161	161	1			-0-
							177	9									
12		3596 X	2460	-0-	-1136	-0-	75	1	2269	3	Y	105	105	1			-0-
							116	9									
01		4309 X	98	-0-	-4211	-0-	3	1	55	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
02		3892 X	2455	-0-	-1437	-0-	66	1	2389	3	Y	-0-					-0-
03		4309 X	3039	-0-	-1270	-0-	109	1	2679	3	Y	228	228	1			-0-
							251	9									

HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068

10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948

10		1178 X	495	-0-	-683	-0-	9	1	486	3	N	-0-					43
11		600 X	470	-0-	-130	-0-	8	1	462	3	N	-0-					43
12		682 X	461	-0-	-221	-0-	8	1	453	3	N	-0-					43
01		682 X	278	-0-	-404	-0-	6	1	272	3	N	-0-					43
*02		616 X	179	-0-	-437	-0-	4	1	175	3	N	-0-					43
03		496 X	89	-0-	-407	-0-	1	1	88	3	N	-0-					43

STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911

10		7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	151	1	7832	3	N	-0-					22
11		7740 X	6429	-0-	-1311	-0-	114	1	6262	3	N	-0-					22
							53	4									
12		8432 X	8226	-0-	-206	-0-	146	1	8066	3	N	-0-					22
							14	4									
01		8432 X	7961	-0-	-471	-0-	162	1	7797	3	N	-0-					22
							2	4									
*02		7616 X	6216	-0-	-1400	-0-	129	1	6086	3	N	-0-					22
							1	4									
03		8215 X	7850	-0-	-365	-0-	127	1	7723	3	N	-0-					22

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	9 1	451 3	N	287	287 1		-0-
						316 9						
11	540 N	361	-0-	-179	-0-	5 1	289 3	N	61	61 1		-0-
						67 9						
12	1116 N	614	-0-	-502	-0-	10 1	583 3	N	19	19 1		-0-
						21 9						
01	775 N	737	-0-	-38	-0-	14 1	683 3	N	36	36 1		-0-
						40 9						
*02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-			N	214	214 1		-0-
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	12 1	737 3	N	66	66 1		-0-
						73 9						

NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343

10	6603 X	6441	-0-	-162	-0-	122 1	6319 3	N	-0-			-0-
11	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	126 1	7111 3	N	-0-			-0-
12	6293 X	4512	-0-	-1781	-0-	78 1	4434 3	N	-0-			-0-
01	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	135 1	6322 3	N	-0-			-0-
*02	6748 X	5729	-0-	-1019	-0-	114 1	5615 3	N	-0-			-0-
03	7471 X	6510	-0-	-961	-0-	106 1	6404 3	N	-0-			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728

10	260 X	260	-0-	-0-	-0-	5 1	255 3	N	-0-			-0-
11	194 X	194	-0-	-0-	-0-	3 1	191 3	N	-0-			-0-
12	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	27 1	1451 3	N	-0-			-0-
01	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	33 1	1590 3	N	-0-			-0-
*02	524 X	524	-0-	-0-	-0-	11 1	513 3	N	-0-			-0-
03	110 X	110	-0-	-0-	-0-	2 1	108 3	N	-0-			-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119

OLLIE-LOWRY WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2023

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181

10	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	96 1	5007 3	N	181	181 1		-0-
						199 9						
11	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	82 1	4576 3	N	99	99 1		-0-
						109 9						
12	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	75 1	4240 3	N	101	101 1		-0-
						111 9						
01	4061 X	3718	-0-	-343	-0-	72 1	3551 3	N	86	86 1		-0-
						95 9						
*02	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	111 1	5321 3	N	151	151 1		-0-
						166 9						
03	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	90 1	5468 3	N	191	191 1		-0-
						12 4	210 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

PIELOP COOKE UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 260509		COMPL. DATE 04/17/2011		TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828								
10	10292 X	9205	-0-	-1087	-0-	166 1	8561 3	123 4	355 9	N	323	323 1				-0-
11	9930 X	8661	-0-	-1269	-0-	147 1	8247 3	56 4	211 9	N	192	192 1				-0-
12	11129 X	9998	-0-	-1131	-0-	166 1	9291 3	110 4	431 9	N	392	392 1				-0-
01	11129 X	10999	-0-	-130	-0-	218 1	10380 3	76 4	325 9	N	295	295 1				-0-
*02	10222 X	10222	-0-	-0-	-0-	188 1	9477 3	105 4	452 9	N	411	411 1				-0-
03	10519 X	10519	-0-	-0-	-0-	160 1	9745 3	123 4	491 9	N	446	446 1				-0-

BROWN DISTRIBUTING A		WELL #: 2H		RRCID -> 260515		COMPL. DATE 05/07/2011		TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101								
10	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	119 1	6184 3	108 1	6036 3	N	-0-					-0-
11	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	108 1	6036 3	208 1	11294 3	N	-0-					-0-
12	11502 X	11502	-0-	-0-	-0-	208 1	11294 3	142 1	6723 3	N	-0-					-0-
01	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	142 1	6723 3	118 1	5917 3	N	-0-					-0-
*02	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	118 1	5917 3	108 1	6562 3	N	-0-					-0-
03	6975 X	6670	-0-	-305	-0-	108 1	6562 3			N	-0-					-0-

WHIPPLE A		WELL #: 1H		RRCID -> 260590		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351								
10	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	62 1	3226 3	56 1	3155 3	N	-0-					118
11	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	56 1	3155 3	32 1	1824 3	N	-0-					118
12	3069 X	1856	-0-	-1213	-0-	32 1	1824 3	73 1	3390 3	N	-0-					118
01	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	73 1	3390 3	69 1	3439 3	N	-0-					118
*02	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	69 1	3439 3	58 1	3539 3	N	-0-					118
03	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	58 1	3539 3			N	-0-					118

DONNELL B		WELL #: 7H		RRCID -> 260591		COMPL. DATE 01/28/2011		TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088								
10	2573 X	2259	-0-	-314	-0-	33 1	1725 3	3 4	498 9	N	453	453 1				-0-
11	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	22 1	1229 3	540 9		N	491	491 1				-0-
12	2883 N	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
01	2263 N	1560	-0-	-703	-0-	25 1	1234 3	53 4	248 9	N	225	225 1				-0-
*02	1680 N	1529	-0-	-151	-0-	23 1	1247 3	68 4	191 9	N	174	174 1				-0-
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	8 1	502 3	19 4	210 9	N	191	191 1				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
HENDERSON-CENIZO		WELL #:		6H		RRCID -> 260592		COMPL. DATE 03/12/2011		TOTAL DEPTH 10981		PERF.11355 - 16391		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	3379 X	2758	-0-	-621	-0-	52	1	2706	3	N	-0-			16
11	3090 X	2101	-0-	-989	-0-	37	1	2064	3	N	-0-			16
12	2852 X	2722	-0-	-130	-0-	48	1	2674	3	N	-0-			16
01	2759 X	2509	-0-	-250	-0-	51	1	2440	3	N	-0-			16
						18	4							
*02	2492 X	2039	-0-	-453	-0-	41	1	1998	3	N	-0-			16
03	2759 X	2458	-0-	-301	-0-	40	1	2418	3	N	-0-			16

DONNELL B		WELL #:		11H		RRCID -> 260594		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 11743		PERF.11763 - 18983		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253

HEIM		WELL #:		3H		RRCID -> 260596		COMPL. DATE 03/13/2011		TOTAL DEPTH 11120		PERF.11070 - 16011		
10	294 X	294	-0-	-0-	-0-	6	1	288	3	N	-0-			33
11	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	35	1	1658	3	N	-0-			33
01	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	44	1	2103	3	N	-0-			33
*02	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	46	1	2276	3	N	-0-			33
03	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	44	1	2674	3	N	-0-			33

BROWN DISTRIBUTING A		WELL #:		1H		RRCID -> 260597		COMPL. DATE 04/09/2011		TOTAL DEPTH 11527		PERF.11431 - 16149		
10	7719 X	7441	-0-	-278	-0-	138	1	7175	3	N	116	116	1	-0-
						128	9							
11	8730 X	7491	-0-	-1239	-0-	132	1	7359	3	N	-0-			-0-
12	9052 X	7833	-0-	-1219	-0-	139	1	7694	3	N	-0-			-0-
01	9052 X	4066	-0-	-4986	-0-	81	1	3985	3	N	-0-			-0-
*02	13029 X	13029	-0-	-0-	-0-	250	1	12779	3	N	-0-			-0-
03	9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	147	1	8922	3	N	-0-			-0-

STOREY A		WELL #:		5H		RRCID -> 260598		COMPL. DATE 03/30/2011		TOTAL DEPTH 10978		PERF.11441 - 16614		
10	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	136	1	5485	3	Y	299	299	1	-0-
						23	4	329	9					
11	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	101	1	4214	3	Y	256	256	1	-0-
						22	4	282	9					
12	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	116	1	3641	3	Y	196	196	1	-0-
						16	4	216	9					
01	4588 X	204	-0-	-4384	-0-	8	1	151	3	Y	38	38	1	-0-
						3	4	42	9					
02	4144 X	965	-0-	-3179	-0-	23	1	942	3	Y	-0-			-0-
03	4588 X	3192	-0-	-1396	-0-	98	1	2899	3	Y	177	177	1	-0-
						195	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	6014 X	3300	-0-	-2714	-0-	58	1	3090	3	Y	109	109	1			-0-
						32	4	120	9							
11	5790 X	2250	-0-	-3540	-0-	38	1	2143	3	Y	50	50	1			-0-
						14	4	55	9							
12	3534 X	1997	-0-	-1537	-0-	34	1	1841	3	Y	89	89	1			-0-
						24	4	98	9							
01	3286 X	3156	-0-	-130	-0-	61	1	2943	3	Y	114	114	1			-0-
						27	4	125	9							
02	2968 X	1493	-0-	-1475	-0-	27	1	1288	3	Y	132	132	1			-0-
						33	4	145	9							
03	3286 X	2416	-0-	-870	-0-	38	1	2329	3	Y	36	36	1			-0-
						9	4	40	9							

STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	23	1	372	3	N	761	556	1			205
						837	9									

STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213

10	11532 X	10298	-0-	-1234	-0-	195	1	10103	3	N	-0-					57
11	9990 X	6350	-0-	-3640	-0-	110	1	6240	3	N	-0-					57
12	10760 X	10760	-0-	-0-	-0-	186	1	10574	3	N	-0-					57
01	12235 X	12235	-0-	-0-	-0-	251	1	11984	3	N	-0-					57
*02	9492 X	8385	-0-	-1107	-0-	173	1	8212	3	N	-0-					57
03	10886 X	10886	-0-	-0-	-0-	176	1	10710	3	N	-0-					57

DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544

10	372 N	325	-0-	-47	-0-	1	1	53	3	N	205	205	1			-0-
						45	4	226	9							
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	26	3	82	4	N	385	385	1			-0-
						424	9									
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	3	1	163	3	N	188	188	1			-0-
						39	4	207	9							
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	6	3	63	4	N	297	297	1			-0-
						327	9									
*02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					N	50	50	1			-0-
03	403 N	31	-0-	-372	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		6603 X	6173	-0-	-430	-0-	113 1	5903 3	Y	143	143 1			-0-
							157 9							
11		6420 X	4435	-0-	-1985	-0-	77 1	4288 3	Y	64	64 1			-0-
							70 9							
12		6634 X	5409	-0-	-1225	-0-	95 1	5260 3	Y	49	49 1			-0-
							54 9							
01		6634 X	3242	-0-	-3392	-0-	64 1	3004 3	Y	158	158 1			-0-
							174 9							
*02		5572 X	2281	-0-	-3291	-0-	41 1	2240 3	Y	-0-				-0-
03		7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	112 1	6788 3	Y	193	193 1			-0-
							212 9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330														
10		4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	89 1	4632 3	Y	111	111 1			-0-
							122 9							
11		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	50 1	2799 3	Y	43	43 1			-0-
							47 9							
12		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	75 1	4194 3	Y	39	39 1			-0-
							43 9							
01		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	64 1	3038 3	Y	158	158 1			-0-
							174 9							
*02		2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	50 1	2738 3	Y	-0-				-0-
03		5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	92 1	5584 3	Y	155	155 1			-0-
							171 9							

STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113														
10		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-				82
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-				82
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				82
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				82
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				82
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				82

PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078														
10		8308 X	7504	-0-	-804	-0-	138 1	7151 3	N	195	195 1			-0-
							215 9							
11		8040 X	7281	-0-	-759	-0-	125 1	7046 3	N	100	100 1			-0-
							110 9							
12		8091 X	7895	-0-	-196	-0-	139 1	7703 3	N	48	48 1			-0-
							53 9							
01		8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	172 1	8192 3	N	75	75 1			-0-
							83 9							
*02		7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	153 1	7333 3	N	110	110 1			-0-
							121 9							
03		8128 X	8128	-0-	-0-	-0-	132 1	7996 3	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
STS B		WELL #:		6H	RRCID ->	261321	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	10792	PERF.11075 -	15229	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
11		156 X	156	-0-	-0-	47	1	1	3	N	-0-		36
						108	4						
12		399 X	399	-0-	-0-	48	1	1	3	N	-0-		36
						350	4						
01		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
*02		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
03		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36

CRAFT		WELL #:		1H	RRCID ->	261323	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	11069	PERF.11041 -	15441
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80

CANGELOSI		WELL #:		1H	RRCID ->	261353	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	13022	PERF.12794 -	18680
10	2077	N	-0-	-0-	-2077					N	-0-	-0-
11	1260	N	256	-0-	-1004	4	1	252	3	N	-0-	-0-
12	727	N	727	-0-	-0-	12	1	715	3	N	-0-	-0-
01	1271	N	1271	-0-	-0-	25	1	1246	3	N	-0-	-0-
*02	252	N	-0-	-0-	-252					N	-0-	-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713					N	-0-	-0-

TEAL		WELL #:		1H	RRCID ->	261912	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	12394	PERF.12670 -	15246
10	2065	N	2065	-0-	-0-	39	1	2026	3	N	-0-	21
11	1590	N	1074	-0-	-516	19	1	1044	3	N	-0-	21
						11	4					
12	2263	N	1441	-0-	-822	26	1	1415	3	N	-0-	21
01	2077	N	1378	-0-	-699	27	1	1351	3	N	-0-	21
*02	2281	N	2281	-0-	-0-	46	1	2235	3	N	-0-	21
03	2531	N	2531	-0-	-0-	41	1	2490	3	N	-0-	21

STS C		WELL #:		4H	RRCID ->	262201	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	11056	PERF.11343 -	17000
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165

PEEBLES UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	263063	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	10493	PERF.10947 -	17050
10	1120	N	1120	-0-	-0-	19	1	919	3	N	165	165 1
						182	9					
11	30	N	26	-0-	-4	26	3			N	-0-	-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	1	1	37	3	N	-0-	-0-
01	186	N	57	-0-	-129	1	1	45	3	N	-0-	-0-
						11	4					
*02	1490	N	1490	-0-	-0-	22	1	1123	3	N	314	314 1
						345	9					
03	2120	N	2120	-0-	-0-	28	1	1743	3	N	317	317 1
						349	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408								
WILLIE RANCH		WELL #:		3H	RRCID -> 263064	COMPL. DATE 10/24/2011	TOTAL DEPTH 10742	PERF.11167	- 15974	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	136 X	136	-0-	-0-	-0-	3 1	133 3	N	-0-	-0-
11	134 X	134	-0-	-0-	-0-	2 1	132 3	N	-0-	-0-
12	87 X	87	-0-	-0-	-0-	2 1	85 3	N	-0-	-0-
01	62 X	62	-0-	-0-	-0-	1 1	61 3	N	-0-	-0-
*02	54 X	54	-0-	-0-	-0-	1 1	53 3	N	-0-	-0-
03	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	22 1	1354 3	N	-0-	-0-
						29 4				

KRUGER		WELL #:		1H	RRCID -> 263317	COMPL. DATE 10/24/2011	TOTAL DEPTH 12494	PERF.12692	- 17321	
10	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	52 1	2662 3	N	-0-	-0-
11	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	45 1	2538 3	N	-0-	-0-
12	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	48 1	2647 3	N	-0-	-0-
01	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	52 1	2452 3	N	-0-	-0-
*02	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	44 1	2170 3	N	-0-	-0-
03	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	38 1	2302 3	N	-0-	-0-

ALEXANDER MURPHY		WELL #:		1H	RRCID -> 263544	COMPL. DATE 01/17/2012	TOTAL DEPTH 11682	PERF.11946	- 15951		
10	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	466 1	1405 3	N	96	96 1	-0-
						106 9					
11	1500 N	992	-0-	-508	-0-	219 1	597 3	N	160	160 1	-0-
						176 9					
12	1395 N	791	-0-	-604	-0-	122 1	280 3	N	354	354 1	-0-
						389 9					
01	1674 N	671	-0-	-1003	-0-	260 1	199 3	N	193	193 1	-0-
						212 9					
*02	924 N	921	-0-	-3	-0-	208 1	474 3	N	217	217 1	-0-
						239 9					
03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	392 1	442 3	N	191	191 1	-0-
						210 9					

EDWARDS A		WELL #:		1H	RRCID -> 263587	COMPL. DATE 04/21/2012	TOTAL DEPTH 12149	PERF.12435	- 17471		
10	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	108 1	5671 3	N	44	185 1	16
						48 9					
11	4710 X	4151	-0-	-559	-0-	73 1	4078 3	N	-0-		16
12	4867 X	1969	-0-	-2898	-0-	34 1	1935 3	N	-0-		16
01	4867 X	3758	-0-	-1109	-0-	76 1	3682 3	N	-0-		16
*02	4396 X	2500	-0-	-1896	-0-	50 1	2450 3	N	-0-		16
03	4867 X	2099	-0-	-2768	-0-	32 1	1955 3	N	102	118 1	-0-
						112 9					

BROWN TRUSTS UNIT 3		WELL #:		1H	RRCID -> 264016	COMPL. DATE 10/09/2011	TOTAL DEPTH 11338	PERF.11391	- 17384		
10	10447 X	-0-	-0-	-10447	-0-			N	-0-		-0-
11	10641 X	10641	-0-	-0-	-0-	187 1	10454 3	N	-0-		-0-
12	11822 X	11822	-0-	-0-	-0-	210 1	11612 3	N	-0-		-0-
01	10075 X	8284	-0-	-1791	-0-	173 1	8111 3	N	-0-		-0-
*02	9940 X	9552	-0-	-388	-0-	194 1	9358 3	N	-0-		-0-
03	11718 X	10828	-0-	-890	-0-	175 1	10653 3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		3906 X		304	-0-	-3602		10	1	294	3	N	-0-		-0-
11		1920 X		84	-0-	-1836		2	1	82	3	N	-0-		-0-
12		2480 X		2300	-0-	-180		68	1	1987	3	N	188	188 1	-0-
								38	4	207	9				
01		2980 X		2980	-0-	-0-		107	1	2557	3	N	287	287 1	-0-
								316	9						
02		2603 X		2603	-0-	-0-		93	1	2225	3	N	259	259 1	-0-
								285	9						
03		2773 X		2773	-0-	-0-		103	1	2272	3	N	362	362 1	-0-
								398	9						

EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484															
10		3069 X		1151	-0-	-1918		1151	3			Y	-0-		-0-
11		2490 X		1395	-0-	-1095		1395	3			Y	-0-		-0-
12		1479 X		1479	-0-	-0-		1479	3			Y	-0-		-0-
*01		1495 X		1495	-0-	-0-		1495	3			Y	-0-		-0-
*02		1316 X		1009	-0-	-307		1009	3			Y	-0-		-0-
*03		1488 X		1127	-0-	-361		1127	3			Y	-0-		-0-

PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792															
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*02		685 X		685	-0-	-0-		13	1	672	3	N	-0-		-0-
03		879 X		879	-0-	-0-		9	1	560	3	N	279	279 1	-0-
								3	4	307	9				

GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623															
10		2542 X		672	-0-	-1870		8	1	370	3	N	222	222 1	-0-
								50	4	244	9				
11		2460 X		576	-0-	-1884		9	1	480	3	N	65	65 1	-0-
								15	4	72	9				
12		2542 X		-0-	-0-	-2542						N	262	262 1	-0-
01		1891 X		-0-	-0-	-1891						N	99	99 1	-0-
*02		1708 X		-0-	-0-	-1708						N	30	30 1	-0-
03		1624 X		1624	-0-	-0-		25	1	1482	3	N	88	88 1	-0-
								20	4	97	9				

STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449															
10		5332 X		338	-0-	-4994		6	1	332	3	N	-0-		30
11		4830 X		1655	-0-	-3175		31	1	1624	3	N	-0-		30
12		4960 X		3404	-0-	-1556		59	1	3345	3	N	-0-		30
01		4362 X		4362	-0-	-0-		93	1	4269	3	N	-0-		30
*02		5184 X		5184	-0-	-0-		103	1	5081	3	N	-0-		30
03		5481 X		5481	-0-	-0-		89	1	5392	3	N	-0-		30

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744															
10		5239 X		2525	-0-	-2714		49	1	2476	3	N	-0-		-0-
11		6074 X		6074	-0-	-0-		107	1	5967	3	N	-0-		-0-
12		3864 X		3864	-0-	-0-		68	1	3796	3	N	-0-		-0-
01		2945 X		1976	-0-	-969		39	1	1937	3	N	-0-		-0-
*02		4732 X		2590	-0-	-2142		51	1	2539	3	N	-0-		-0-
03		5239 X		943	-0-	-4296		15	1	928	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843

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
10	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	69	1	3552	3	N	-0-				-0-
11	2520 X	1092	-0-	-1428	-0-	12	1	670	3	N	373	373	1		-0-
						410	9								
12	2604 X	233	-0-	-2371	-0-	4	1	229	3	N	-0-				-0-
01	3627 X	119	-0-	-3508	-0-	2	1	117	3	N	-0-				-0-
*02	3276 X	108	-0-	-3168	-0-	2	1	106	3	N	-0-				-0-
03	3627 X	2290	-0-	-1337	-0-	34	1	2080	3	N	160	160	1		-0-
						176	9								

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-				-0-

STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834

10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-				-0-
11	1260 N	57	-0-	-1203	-0-	1	1	56	3	Y	-0-				-0-
12	186 N	65	-0-	-121	-0-	1	1	64	3	Y	-0-				-0-
01	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	34	1	1746	3	Y	137	137	1		-0-
						32	4	151	9						
*02	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	48	1	2327	3	Y	100	100	1		-0-
						19	4	110	9						
03	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	26	1	1601	3	Y	237	237	1		-0-
						61	4	261	9						

KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663

10	2945 X	2003	-0-	-942	-0-	33	1	1678	3	Y	265	265	1		-0-
						292	9								
11	1770 X	815	-0-	-955	-0-	14	1	801	3	Y	-0-				-0-
12	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-				-0-
01	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	54	1	2540	3	Y	-0-				-0-
*02	1820 X	-0-	-0-	-1820	-0-					Y	-0-				-0-
03	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	54	1	3290	3	Y	-0-				-0-
						39	4								

STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121

10	124 N	61	-0-	-63	-0-	1	1	60	3	Y	-0-				-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
*12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-				-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	5	1	226	3	Y	29	29	1		-0-
						2	4	32	9						
*02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	5	1	277	3	Y	20	20	1		-0-
						16	4	22	9						
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	3	1	167	3	Y	58	58	1		-0-
						43	4	64	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*06		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	48 1	2630 3	Y		-0-	78
07		3286 X	2474	-0-	-812	-0-	43 1	2431 3	Y		-0-	78
08		3286 X	999	-0-	-2287	-0-	999 3		Y		-0-	78
09		3180 X	3139	-0-	-41	-0-	3139 3		Y		-0-	78
10		2759 X	2616	-0-	-143	-0-	2615 3	1 9	Y		1	10
11		2670 X	1975	-0-	-695	-0-	1975 3		Y		-0-	10
12		3255 X	1148	-0-	-2107	-0-	1098 3	50 9	Y		45	-0-
01		3255 X	2940	-0-	-315	-0-	2940 3		Y		-0-	-0-
*02		2940 X	1514	-0-	-1426	-0-	1479 3	35 9	Y		32	-0-
03		2604 X	2330	-0-	-274	-0-	2330 3		Y		-0-	-0-

WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693												
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-

STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020												
10		527 N	253	-0-	-274	-0-	19 1	137 3	N		87	-0-
							1 4	96 9			87 1	
11		600 N	46	-0-	-554	-0-	3 1	42 3	N		-0-	-0-
							1 4					
12		527 N	357	-0-	-170	-0-	38 1	310 3	N		-0-	-0-
							9 4					
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N		-0-	-0-
*02		646 N	646	-0-	-0-	-0-	189 1	430 3	N		-0-	-0-
							27 4					
03		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	177 1	411 3	N		431	-0-
							2 4	474 9			431 1	

NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475												
10		1302 X	990	-0-	-312	-0-	978 3	12 4	Y		-0-	-0-
11		1200 X	1089	-0-	-111	-0-	1089 3		Y		-0-	-0-
12		2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	1975 3	53 9	Y		48	-0-
01		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837 3		Y		-0-	-0-
*02		2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2443 3	36 9	Y		33	-0-
03		2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2475 3		Y		-0-	-0-

STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	163
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	163
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	163
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	163
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	163
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	163

FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	93
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	93
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	93
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	93
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	93
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	93

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	103 1	5350 3	N	99	99 1	-0-	
11	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	109 9	5817 3	N	-0-		-0-	
12	6076 X	6063	-0-	-13	-0-	105 1	5728 3	N	151	151 1	-0-	
01	6076 X	5357	-0-	-719	-0-	64 4	166 9					
*02	5516 X	4041	-0-	-1475	-0-	109 1	5050 3	N	81	81 1	-0-	
03	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	109 4	89 9				-0-	
						78 1	3853 3	N	-0-		-0-	
						110 4					-0-	
						103 1	6268 3	N	-0-		-0-	
						127 4						
WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912												
10	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	62 1	3226 3	N	-0-		73	
11	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	55 1	3160 3	N	-0-		73	
12	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	97 1	5403 3	N	-0-		73	
01	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	106 1	5053 3	N	-0-		73	
*02	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	87 1	4324 3	N	40	113 1	-0-	
03	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	8 4	44 9				-0-	
						76 1	4612 3	N	-0-		-0-	
STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255												
10	2108 X	365	-0-	-1743	-0-	7 1	358 3	N	-0-		29	
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		29	
12	558 X	70	-0-	-488	-0-	1 1	69 3	N	-0-		29	
01	558 X	37	-0-	-521	-0-	1 1	36 3	N	-0-		29	
*02	504 X	328	-0-	-176	-0-	8 1	320 3	N	-0-		29	
03	464 X	464	-0-	-0-	-0-	5 1	329 3	N	118	118 1	29	
						130 9						
WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733												
10	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-		-0-	
11	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-		-0-	
12	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	40 X	40	-0-	-0-	-0-	1 1	39 3	N	-0-		-0-	
STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408								
WK GU 7		WELL #:		2H	RRCID ->	266724	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL DEPTH	10057	PERF.10630 - 15191	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	11	1	611	3	N	-0-	59
11	480 N	227	-0-	-253	-0-	2	1	136	3	N	64	59
						19	4	70	9			
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	6	1	341	3	N	177	59
						47	4	195	9			
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	10	1	509	3	N	183	59
						44	4	201	9			
*02	224 N	116	-0-	-108	-0-	9	3	20	4	N	79	59
						87	9					
03	589 N	540	-0-	-49	-0-	6	1	364	3	N	124	59
						34	4	136	9			

WHEELER 3		WELL #:		1H	RRCID ->	266929	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	12958	PERF.13257 - 18908	
10	0 W	3487	-0-	3487	38141	67	1	3420	3	N	-0-	-0-
11	40042 X	1901	-0-	-38141	-0-	33	1	1868	3	N	-0-	-0-
12	261 X	261	-0-	-0-	-0-	4	1	257	3	N	-0-	-0-
01	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	61	1	2760	3	N	-0-	-0-
*02	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	67	1	3312	3	N	82	-0-
						18	4	90	9		82	1
03	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	37	1	2254	3	N	-0-	-0-

WHEELER UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	266930	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	12402	PERF.12803 - 18047	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	205
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	205
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	205
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	205
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	205
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	205

GENTRY		WELL #:		10 H	RRCID ->	266937	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL DEPTH	12446	PERF.13210 - 18160	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105

GENTRY		WELL #:		9H	RRCID ->	267109	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	12961	PERF.13191 - 19567	
10	1364 X	977	-0-	-387	-0-	18	1	959	3	N	-0-	187
11	1320 X	832	-0-	-488	-0-	15	1	817	3	N	-0-	187
12	775 X	489	-0-	-286	-0-	9	1	480	3	N	-0-	187
01	992 X	80	-0-	-912	-0-	2	1	78	3	N	-0-	187
*02	896 X	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-	187
03	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-	187

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
WK U 2		WELL #:		2H	RRCID -> 267129	COMPL. DATE 06/09/2012	TOTAL DEPTH 10945	PERF.10805	- 15856			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09	2490 X	617	-0-	-1873	-0-	10 1 69 9	538 3	Y	63	63 1		-0-
10	2573 X	664	-0-	-1909	-0-	14 1	650 3	Y	-0-			-0-
11	2760 X	218	-0-	-2542	-0-	4 1	214 3	Y	-0-			-0-
12	2852 X	228	-0-	-2624	-0-	2 1 100 9	126 3	Y	91	91 1		-0-
01	2852 X	64	-0-	-2788	-0-	1 1 19 4	44 3	Y	-0-			-0-
*02	588 X	209	-0-	-379	-0-	3 1 73 9	133 3	Y	66	66 1		-0-
03	651 X	72	-0-	-579	-0-	1 1	71 3	Y	-0-			-0-
WK U 1		WELL #:		2H	RRCID -> 267131	COMPL. DATE 06/08/2012	TOTAL DEPTH 10283	PERF.10904	- 15854			
10	310 N	32	-0-	-278	-0-	1 1	31 3	Y	-0-			286
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	2 1	130 3	Y	-0-			286
12	186 N	146	-0-	-40	-0-	14 4 2 1			-0-			286
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	1 1	29 3	Y	-0-			286
*02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	4 3	19 4	Y	-0-			286
03	155 N	70	-0-	-85	-0-	1 1 27 4	42 3	Y	-0-			286
WOOD UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 267220	COMPL. DATE 10/22/2012	TOTAL DEPTH 12673	PERF.13228	- 19179			
10	5363 X	3830	-0-	-1533	-0-	69 1 18 4	3621 3 122 9	N	111	111 1		-0-
11	5190 X	15	-0-	-5175	-0-	15 3		N	-0-			-0-
12	4588 X	36	-0-	-4552	-0-	1 1	35 3	N	-0-			-0-
01	4588 X	3757	-0-	-831	-0-	80 1 109 9	3568 3	N	99	99 1		-0-
*02	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	89 1 110 9	4394 3	N	100	100 1		-0-
03	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	85 1 108 9	5157 3	N	98	98 1		-0-
WOOD UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID -> 267221	COMPL. DATE 02/03/2013	TOTAL DEPTH 12746	PERF.13206	- 17657			
10	3875 X	2313	-0-	-1562	-0-	43 1 16 4	2254 3	Y	-0-			-0-
11	3750 X	314	-0-	-3436	-0-	1 1 282 9	31 3	Y	256	256 1		-0-
12	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	89 1 15 4	4841 3 188 9	Y	171	171 1		-0-
01	3720 X	2550	-0-	-1170	-0-	50 1 108 9	2392 3	Y	98	98 1		-0-
*02	3360 X	3054	-0-	-306	-0-	53 1 208 9	2793 3	Y	189	189 1		-0-
03	5146 X	4200	-0-	-946	-0-	65 1 174 9	3961 3	Y	158	158 1		-0-
RANCHO LAGO VISTA		WELL #:		3H	RRCID -> 267229	COMPL. DATE 07/03/2012	TOTAL DEPTH 12464	PERF.12725	- 18559			
10	4185 X	3870	-0-	-315	-0-	72 1	3798 3	N	-0-			27
11	4050 X	4013	-0-	-37	-0-	71 1	3942 3	N	-0-			27
12	4123 X	4027	-0-	-96	-0-	72 1	3955 3	N	-0-			27
01	3875 X	3467	-0-	-408	-0-	71 1	3396 3	N	-0-			27
*02	3752 X	3331	-0-	-421	-0-	67 1	3264 3	N	-0-			27
03	4154 X	1150	-0-	-3004	-0-	19 1	1131 3	N	-0-			27

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
WK GU 6		WELL #:		1H	RRCID -> 267491	COMPL. DATE 08/18/2012	TOTAL DEPTH 10617	PERF.10918	- 15369			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	3658 X	1027	-0-	-2631	-0-	17 1 62 4	948 3	Y	-0-			-0-
*08	3658 X	3183	-0-	-475	-0-	51 1	3132 3	Y	-0-			-0-
*09	3540 X	2622	-0-	-918	-0-	48 1	2574 3	Y	-0-			-0-
*10	3410 X	2594	-0-	-816	-0-	50 1	2544 3	Y	-0-			-0-
*11	3090 X	2226	-0-	-864	-0-	39 1	2187 3	Y	-0-			-0-
12	3193 X	130	-0-	-3063	-0-	8 1	122 3	Y	-0-			-0-
*01	3193 X	2064	-0-	-1129	-0-	43 1	2021 3	Y	-0-			-0-
*02	2632 X	32	-0-	-2600	-0-	1 1	31 3	Y	-0-			-0-
03	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	48 1 287 9	2908 3	Y	261	193 1		68

WK GU 5		WELL #:		1H	RRCID -> 267496	COMPL. DATE 08/19/2012	TOTAL DEPTH 11061	PERF.11120	- 16272			
10	3472 X	2937	-0-	-535	-0-	56 1	2881 3	Y	-0-			206
11	3360 X	2810	-0-	-550	-0-	48 1	2762 3	Y	-0-			206
12	3472 X	95	-0-	-3377	-0-	2 1	93 3	Y	-0-			206
01	3472 X	2944	-0-	-528	-0-	60 1	2884 3	Y	-0-			206
*02	3136 X	884	-0-	-2252	-0-	17 1	867 3	Y	-0-			206
03	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	62 1 260 9	3757 3	Y	236	381 1		61

SCHUBERT-CRAFT UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 267674	COMPL. DATE 08/01/2012	TOTAL DEPTH 10683	PERF.11186	- 16035			
10	9455 X	8254	-0-	-1201	-0-	155 1	8099 3	Y	-0-			207
11	8430 X	7675	-0-	-755	-0-	136 1	7539 3	Y	-0-			207
12	7936 X	-0-	-0-	-7936	-0-			Y	-0-			207
01	10194 X	10194	-0-	-0-	-0-	209 1	9985 3	Y	-0-			207
*02	8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	158 1	7866 3	Y	-0-			207
03	8246 X	8165	-0-	-81	-0-	132 1	8033 3	Y	-0-			207

STS		WELL #:		10H	RRCID -> 267681	COMPL. DATE 08/08/2012	TOTAL DEPTH 11093	PERF.11115	- 14916			
10	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
11	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
12	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
01	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	79 1 540 4	4693 3 697 9	Y	634	634 1		-0-

FORREST WHEELER		WELL #:		2H	RRCID -> 267682	COMPL. DATE 09/14/2012	TOTAL DEPTH 11833	PERF.12382	- 17534			
10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			-0-
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-			-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	80	80 1		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	90	90 1		-0-
*02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	1 1	66 3	N	300	300 1		-0-
						72 4	330 9					
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	6 1 70 4	362 3 341 9	N	310	310 1		-0-

RICK DAY UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 267731	COMPL. DATE 07/19/2012	TOTAL DEPTH 12711	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	27	1	1399	3	N	-0-		-0-
							9	4						
11		2610 N	524	-0-	-2086	-0-	9	1	515	3	N	-0-		-0-
12		1829 N	1356	-0-	-473	-0-	20	1	1129	3	N	188	188 1	-0-
							207	9						
01		1426 N	1123	-0-	-303	-0-	22	1	1101	3	N	-0-		-0-
*02		958 N	958	-0-	-0-	-0-	17	1	941	3	N	-0-		-0-
03		1364 N	1290	-0-	-74	-0-	21	1	1269	3	N	-0-		-0-

WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		166
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		166
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		166
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		166
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		166
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		166

KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124														
10		11284 X	7790	-0-	-3494	-0-	152	1	7638	3	Y	-0-	112 1	135
11		11304 X	11304	-0-	-0-	-0-	198	1	11106	3	Y	-0-		135
12		11253 X	8325	-0-	-2928	-0-	144	1	8181	3	Y	-0-	92 1	43
01		10292 X	6795	-0-	-3497	-0-	133	1	6590	3	Y	65	108 1	-0-
							72	9						
*02		10556 X	6850	-0-	-3706	-0-	137	1	6656	3	Y	39	39 1	-0-
							14	4	43	9				
03		11687 X	6610	-0-	-5077	-0-	107	1	6447	3	Y	33	33 1	-0-
							20	4	36	9				

LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944														
10		4433 X	4342	-0-	-91	-0-	82	1	4260	3	Y	-0-		-0-
11		4290 X	1786	-0-	-2504	-0-	32	1	1744	3	Y	-0-		-0-
							10	4						
12		4495 X	2539	-0-	-1956	-0-	47	1	2490	3	Y	-0-		-0-
							2	4						
01		4495 X	3506	-0-	-989	-0-	68	1	3347	3	Y	83	83 1	-0-
							91	9						
*02		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	84	1	4086	3	Y	67	67 1	-0-
							74	9						
03		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	70	1	4257	3	Y	56	56 1	-0-
							62	9						

HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243														
10		9554 X	9554	-0-	-0-	-0-	181	1	9373	3	N	-0-		217
11		8910 X	8684	-0-	-226	-0-	152	1	8532	3	N	-0-		217
12		9207 X	6920	-0-	-2287	-0-	122	1	6798	3	N	-0-		217
01		9207 X	4464	-0-	-4743	-0-	90	1	4374	3	N	-0-		217
*02		8316 X	6072	-0-	-2244	-0-	120	1	5952	3	N	-0-		217
03		9207 X	8528	-0-	-679	-0-	138	1	8390	3	N	-0-		217

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			9
11	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			9
12	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	131	1	7353	3	N	-0-			9
01	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	127	1	6093	3	N	-0-			9
*02	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	143	1	7068	3	N	-0-			9
03	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	105	1	6357	3	N	-0-			9
						17	4							

EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708														
*09	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	5686	3	457	9	Y	415	415	1	-0-
10	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3266	3	547	9	Y	497	497	1	-0-
11	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	3764	3	320	9	Y	291	291	1	-0-
12	4991 X	2987	-0-	-2004	-0-	2501	3	486	9	Y	442	442	1	-0-
01	4991 X	1705	-0-	-3286	-0-	1276	3	429	9	Y	390	390	1	-0-
*02	4508 X	2929	-0-	-1579	-0-	2617	3	312	9	Y	284	284	1	-0-
03	4216 X	2890	-0-	-1326	-0-	2468	3	422	9	Y	384	384	1	-0-

GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287														
10	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	107	1	5595	3	N	-0-			13
11	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	28	1	1585	3	N	66	79	1	-0-
						38	4	73	9					
12	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	84	1	4655	3	N	-0-			-0-
						20	4							
01	17056 X	17056	-0-	-0-	-0-	344	1	16712	3	N	-0-			-0-
*02	15059 X	15059	-0-	-0-	-0-	298	1	14644	3	N	88	88	1	-0-
						20	4	97	9					
03	14008 X	14008	-0-	-0-	-0-	227	1	13781	3	N	-0-			-0-

GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475														
10	13548 X	13548	-0-	-0-	-0-	252	1	13289	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
11	15014 X	15014	-0-	-0-	-0-	258	1	14445	3	Y	236	236	1	-0-
						51	4	260	9					
12	13944 X	13944	-0-	-0-	-0-	244	1	13619	3	Y	61	61	1	-0-
						14	4	67	9					
01	10576 X	10576	-0-	-0-	-0-	224	1	10352	3	Y	-0-			-0-
*02	13973 X	13973	-0-	-0-	-0-	282	1	13640	3	Y	39	39	1	-0-
						8	4	43	9					
03	13421 X	13421	-0-	-0-	-0-	216	1	13137	3	Y	52	52	1	-0-
						11	4	57	9					

KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944														
10	7316 X	6949	-0-	-367	-0-	125	1	6514	3	N	282	282	1	-0-
						310	9							
11	7050 X	5451	-0-	-1599	-0-	92	1	5158	3	N	183	183	1	-0-
						201	9							
12	7285 X	5533	-0-	-1752	-0-	94	1	5227	3	N	193	193	1	-0-
						212	9							
01	7099 X	3817	-0-	-3282	-0-	75	1	3628	3	N	93	93	1	-0-
						12	4	102	9					
*02	6272 X	1059	-0-	-5213	-0-	22	1	1037	3	N	-0-			-0-
03	6944 X	3434	-0-	-3510	-0-	51	1	3078	3	N	277	277	1	-0-
						305	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	1983	3	N	-0-		113
11		2400 X	570	-0-	-1830	-0-	-0-	10	1	560	3	N	-0-		113
12		2480 X	791	-0-	-1689	-0-	-0-	13	1	778	3	N	-0-		113
01		2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-	-0-					N	-0-		113
*02		1820 X	35	-0-	-1785	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-		113
03		2015 X	785	-0-	-1230	-0-	-0-	12	1	773	3	N	-0-		113

GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631															
10		5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	5412	3	Y	1	49	19
								3	4	1	9				
11		5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	5194	3	Y	19	38	-0-
								4	4	21	9				
12		6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	5871	3	Y	27	27	-0-
								6	4	30	9				
01		4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	4130	3	Y	-0-		-0-
*02		10008 X	10008	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	9741	3	Y	50	50	-0-
								11	4	55	9				
03		9779 X	9779	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	9562	3	Y	45	45	-0-
								10	4	50	9				

FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484															
10		238 X	238	-0-	-0-	-0-	-0-	45	3	193	9	N	175	175	0
11		270 X	270	-0-	-0-	-0-	-0-	92	3	178	9	N	162	162	0
12		104 X	104	-0-	-0-	-0-	-0-	18	3	86	9	N	78	78	0
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238															
10		2294 X	1833	-0-	-461	-0-	-0-	28	1	1395	3	N	373	373	1
								410	9						
11		2070 X	665	-0-	-1405	-0-	-0-	8	1	441	3	N	196	196	1
								216	9						
12		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	2092	3	N	473	473	1
								520	9						
*02		1652 X	-0-	-0-	-1652	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
GENTRY		WELL #:		18H	RRCID -> 268152	COMPL. DATE 10/12/2012	TOTAL DEPTH 13563	PERF.13546	- 18597			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	125 1	5966 3	Y	2	2 0		37
						2 9						
*05	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	96 1	5372 3	Y	11	3 0	42 1	3
						12 9						
06	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	89 1	4872 3	Y	-0-			3
07	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	81 1	4653 3	Y	-0-			3
08	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	70 1	4275 3	Y	1	1 0		3
						1 9						
09	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	68 1	3614 3	Y	7	10 1		-0-
						2 4	8 9					
10	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	71 1	3674 3	Y	-0-			-0-
11	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	57 1	3206 3	Y	-0-			-0-
12	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	58 1	3210 3	Y	13	13 1		-0-
						3 4	14 9					
01	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	55 1	2638 3	Y	-0-			-0-
*02	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	44 1	2209 3	Y	-0-			-0-
03	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	56 1	3411 3	Y	-0-			-0-
GENTRY		WELL #:		2H	RRCID -> 268153	COMPL. DATE 10/28/2012	TOTAL DEPTH 13039	PERF.13429	- 19379			
10	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	53 1	2845 3	N	-0-			-0-
11	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	68 1	3799 3	N	-0-			-0-
12	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	55 1	3099 3	N	94	94 1		-0-
						22 4	103 9					
01	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	63 1	2995 3	N	-0-			-0-
*02	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	50 1	2483 3	N	-0-			-0-
03	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	63 1	3803 3	N	98	98 1		-0-
						22 4	108 9					
GENTRY		WELL #:		4H	RRCID -> 268355	COMPL. DATE 10/12/2012	TOTAL DEPTH 13220	PERF.13510	- 18138			
*04	10864 X	10864	-0-	-0-	-0-	227 1	10633 3	Y	4	4 0		15
						4 9						
*05	11752 X	11752	-0-	-0-	-0-	203 1	11391 3	Y	143	5 0	104 1	49
						1 4	157 9					
06	10166 X	10166	-0-	-0-	-0-	182 1	9984 3	Y	-0-			49
07	9439 X	9439	-0-	-0-	-0-	161 1	9270 3	Y	-0-			49
						8 4						
08	8679 X	8679	-0-	-0-	-0-	139 1	8538 3	Y	2	2 0		49
						2 9						
09	7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	141 1	7603 3	Y	123	172 1		-0-
						43 4	135 9					
10	9132 X	9132	-0-	-0-	-0-	173 1	8959 3	Y	-0-			-0-
11	8130 X	8130	-0-	-0-	-0-	143 1	7987 3	Y	-0-			-0-
12	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	131 1	7268 3	Y	107	107 1		-0-
						25 4	118 9					
01	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	134 1	6366 3	Y	-0-			-0-
*02	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	114 1	5758 3	Y	-0-			-0-
03	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	91 1	5439 3	Y	-0-			-0-
GENTRY		WELL #:		6H	RRCID -> 268356	COMPL. DATE 10/20/2012	TOTAL DEPTH 13272	PERF.13552	- 18003			
10	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	87 1	4546 3	N	-0-			120
11	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	79 1	4395 3	N	-0-			120
12	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	80 1	4442 3	N	-0-			120
01	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	88 1	4246 3	N	-0-			120
*02	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	78 1	3845 3	N	-0-			120
03	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	68 1	4162 3	N	-0-			120

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	11749 X	10232	-0-	-1517	-0-	163	1	9917	3	N	85	107	1			-0-
						58	4	94	9							
09	10632 X	10632	-0-	-0-	-0-	196	1	10436	3	N	-0-					22
10	10565 X	10565	-0-	-0-	-0-	196	1	10109	3	N	236	258	1			-0-
						260	9									
11	10020 X	5808	-0-	-4212	-0-	100	1	5623	3	N	77	77	1			-0-
						85	9									
12	11014 X	11014	-0-	-0-	-0-	195	1	10698	3	N	110	110	1			-0-
						121	9									
01	11844 X	11844	-0-	-0-	-0-	240	1	11394	3	N	191	191	1			-0-
						210	9									
*02	10141 X	10141	-0-	-0-	-0-	206	1	9799	3	N	124	124	1			-0-
						136	9									
03	11005 X	10645	-0-	-360	-0-	172	1	10443	3	N	27	27	1			-0-
						30	9									

GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905

10	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	112	1	5966	3	Y	-0-					-0-
11	921 X	921	-0-	-0-	-0-	16	1	905	3	Y	-0-					-0-
12	42 X	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
01	73 X	73	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					-0-
						22	4									
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	9284 X	9284	-0-	-0-	-0-	150	1	9134	3	Y	-0-					-0-

GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095

10	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	26	1	1271	3	N	-0-					231
11	9653 X	9653	-0-	-0-	-0-	171	1	9482	3	N	-0-					231
12	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	58	1	3292	3	N	-0-					231
01	8694 X	8694	-0-	-0-	-0-	180	1	8514	3	N	-0-					231
*02	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	136	1	6568	3	N	-0-					231
03	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	108	1	6540	3	N	-0-					231

STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781

10	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	21	1	1099	3	N	283	283	1			-0-
						9	4	311	9							
11	280 X	280	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	N	184	184	1			-0-
						202	9									
12	138 X	138	-0-	-0-	-0-	9	1	8	3	N	110	110	1			-0-
						121	9									
01	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	18	1	898	3	N	403	403	1			-0-
						76	4	443	9							
*02	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	29	1	1361	3	N	457	457	1			-0-
						51	4	503	9							
03	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	14	1	817	3	N	282	282	1			-0-
						6	4	310	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		5921 X	4136	-0-	-1785	-0-	77	1	4059	3	N	-0-			139
11		5730 X	4419	-0-	-1311	-0-	78	1	4341	3	N	-0-			139
12		5797 X	3911	-0-	-1886	-0-	71	1	3840	3	N	-0-			139
01		5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	113	1	5394	3	N	-0-			139
*02		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	92	1	4553	3	N	-0-			139
03		4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	81	1	4850	3	N	-0-			139
							5	4							

GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432															
10		7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	139	1	7278	3	N	-0-			107
11		6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	121	1	6817	3	N	-0-			107
12		6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	118	1	6568	3	N	-0-			107
01		7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	146	1	7162	3	N	-0-			107
*02		8323 X	8323	-0-	-0-	-0-	164	1	8159	3	N	-0-			107
03		7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	115	1	7004	3	N	-0-			107

WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654															
10		5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	88	1	4548	3	N	466	466	1	-0-
							513	9							
11		5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	82	1	4587	3	N	550	550	1	-0-
							605	9							
12		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	62	1	3445	3	N	390	390	1	-0-
							429	9							
01		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	60	1	2814	3	N	217	217	1	-0-
							239	9							
*02		2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	32	1	1710	3	N	373	373	1	-0-
							410	9							
03		5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	82	1	4957	3	N	374	374	1	-0-
							411	9							

WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567															
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02		902 X	902	-0-	-0-	-0-	16	1	886	3	N	-0-			-0-
03		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	53	1	3242	3	N	-0-			-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786															
10		5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	105	1	5468	3	N	-0-			15
11		5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	95	1	5342	3	N	-0-			15
12		5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	91	1	5140	3	N	-0-			15
01		6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	131	1	6230	3	N	-0-			15
*02		5068 X	3059	-0-	-2009	-0-	62	1	2997	3	N	-0-			15
03		5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-			15

ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847															
10		5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	98	1	5134	3	N	-0-			85
11		4440 X	3851	-0-	-589	-0-	68	1	3783	3	N	-0-			85
12		4588 X	3596	-0-	-992	-0-	62	1	3534	3	N	-0-			85
01		4588 X	3665	-0-	-923	-0-	72	1	3593	3	N	-0-			85
*02		4144 X	3555	-0-	-589	-0-	71	1	3484	3	N	-0-			85
03		4588 X	3556	-0-	-1032	-0-	58	1	3498	3	N	-0-			85

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
STS C		WELL #:		11H	RRCID ->	269932	COMPL. DATE	02/17/2013	TOTAL DEPTH	10986	PERF.11335	- 17054	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	136	-0-	136	1215	8 3	108 9	20 4	Y	98	98 1		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1215				Y	-0-			-0-
12	1215 X	-0-	-0-	-1215	-0-				Y	-0-			-0-
01	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	207 1	576 9	606 3	Y	524	524 1		-0-
*02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	36 1	108 9	400 3	Y	98	98 1		-0-
03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	44 1	739 9	139 3	Y	672	672 1		-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER		WELL #:		3H	RRCID ->	270057	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	10779	PERF.10835	- 16244	
10	2263 X	837	-0-	-1426	-0-	16 1		821 3	N	-0-			-0-
11	2430 X	1890	-0-	-540	-0-	32 1		1858 3	N	-0-			-0-
12	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	86 1		4925 3	N	-0-			-0-
01	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	80 1		3733 3	N	-0-			-0-
*02	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	53 1		2593 3	N	-0-			-0-
03	5022 X	178	-0-	-4844	-0-	3 1		175 3	N	-0-			-0-

SCHUBERT CRAFT UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID ->	270058	COMPL. DATE	06/19/2013	TOTAL DEPTH	10926	PERF.10844	- 15666	
10	2387 X	1606	-0-	-781	-0-	30 1		1576 3	N	-0-			-0-
11	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	47 1		2609 3	N	-0-			-0-
						16 4							
12	2790 X	2481	-0-	-309	-0-	43 1		2438 3	N	-0-			-0-
01	2790 X	1885	-0-	-905	-0-	39 1		1846 3	N	-0-			-0-
*02	2520 X	839	-0-	-1681	-0-	16 1		823 3	N	-0-			-0-
03	2759 X	633	-0-	-2126	-0-	10 1		623 3	N	-0-			-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 6		WELL #:		1H	RRCID ->	270059	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	11233	PERF.11536	- 17546	
10	11253 X	10813	-0-	-440	-0-	208 1		10605 3	N	-0-			26
11	11035 X	11035	-0-	-0-	-0-	194 1		10841 3	N	-0-			26
12	13578 X	11789	-0-	-1789	-0-	208 1		11495 3	N	63	89 1		-0-
						17 4		69 9					
01	14059 X	14059	-0-	-0-	-0-	291 1		13768 3	N	-0-			-0-
*02	15623 X	15623	-0-	-0-	-0-	317 1		15306 3	N	-0-			-0-
03	18401 X	18401	-0-	-0-	-0-	297 1		18104 3	N	-0-			-0-

DONNELL 457		WELL #:		2H	RRCID ->	270098	COMPL. DATE	04/30/2013	TOTAL DEPTH	11556	PERF.12024	- 17176	
10	1426 X	127	-0-	-1299	-0-	12 3		19 4	N	87	87 1		-0-
						96 9							
11	1380 X	106	-0-	-1274	-0-	2 1		104 3	N	-0-			-0-
12	1426 X	285	-0-	-1141	-0-	5 1		280 3	N	-0-			-0-
01	1426 X	133	-0-	-1293	-0-	1 1		28 3	N	79	79 1		-0-
						17 4		87 9					
*02	784 X	-0-	-0-	-784	-0-				N	-0-			-0-
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
STS C		WELL #:		9H	RRCID ->	270101	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	10962	PERF.11320	- 16858			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	497	-0-	497	901	496	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	901					Y	-0-			-0-
12		901 X	-0-	-0-	-901	-0-					Y	-0-			-0-
01		1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	211	1	772	3	Y	247	247	1	-0-
							272	9							
*02		448 X	255	-0-	-193	-0-	26	1	212	3	Y	15	15	1	-0-
							17	9							
03		496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-

WHIPPLE A		WELL #:		2H	RRCID ->	270102	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	11949	PERF.12175	- 16248			
10		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	24	1	1209	3	N	188	188	1	-0-
							43	4	207	9					
11		1050 N	589	-0-	-461	-0-	10	1	579	3	N	-0-			-0-
12		583 N	583	-0-	-0-	-0-	8	1	482	3	N	69	69	1	-0-
							17	4	76	9					
01		1488 N	567	-0-	-921	-0-	10	1	557	3	N	-0-			-0-
*02		560 N	320	-0-	-240	-0-	6	1	314	3	N	-0-			-0-
03		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-

JC MARTIN		WELL #:		9H	RRCID ->	270520	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	10850	PERF.11215	- 16171			
10		2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	53	1	2694	3	Y	-0-			12
11		412 X	412	-0-	-0-	-0-	7	1	405	3	Y	-0-			12
12		4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	99	1	4713	3	Y	-0-	8	1	4
01		1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	37	1	1768	3	Y	-0-	4	1	-0-
*02		6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	130	1	6475	3	Y	-0-			-0-
03		5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	86	1	5257	3	Y	-0-			-0-

JC MARTIN		WELL #:		26H	RRCID ->	270521	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	11113	PERF.11145	- 16114			
10		531 X	531	-0-	-0-	-0-	10	1	521	3	Y	-0-			24
11		1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	20	1	1109	3	Y	-0-			24
12		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	57	1	3164	3	Y	-0-	16	1	8
							6	4							
01		4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	85	1	4099	3	Y	-0-	8	1	-0-
*02		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	64	1	3225	3	Y	-0-			-0-
03		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	45	1	2780	3	Y	-0-			-0-

JC MARTIN		WELL #:		5H	RRCID ->	270522	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	10818	PERF.11260	- 16135			
10		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	79	1	4072	3	Y	-0-			35
11		7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	122	1	6935	3	Y	-0-			35
12		9604 X	9604	-0-	-0-	-0-	167	1	9429	3	Y	-0-	24	1	11
							8	4							
01		8827 X	8827	-0-	-0-	-0-	179	1	8533	3	Y	75	86	1	-0-
							32	4	83	9					
*02		7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	146	1	7009	3	Y	158	158	1	-0-
							43	4	174	9					
03		5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	81	1	5034	3	Y	262	262	1	-0-
							74	4	288	9					

SCHUBERT		WELL #:		1H	RRCID ->	270535	COMPL. DATE	11/22/2012	TOTAL DEPTH	11029	PERF.11025	- 15356			
10		1395 X	129	-0-	-1266	-0-	3	1	126	3	N	-0-			182
11		2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	41	1	2247	3	N	-0-			182
12		2263 X	1923	-0-	-340	-0-	34	1	1889	3	N	-0-			182
01		2263 X	1948	-0-	-315	-0-	40	1	1908	3	N	-0-			182
*02		2128 X	1851	-0-	-277	-0-	37	1	1814	3	N	-0-			182
03		2356 X	1623	-0-	-733	-0-	26	1	1597	3	N	-0-			182

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
RYAN		WELL #:		4H	RRCID ->	270641	COMPL. DATE	03/04/2013	TOTAL DEPTH	13631	PERF.13941	- 18940
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		6510 X	3674	-0-	-2836	-0-	3674 3			Y	-0-	-0-
11		6300 X	3912	-0-	-2388	-0-	3912 3			Y	-0-	-0-
12		6696 X	5144	-0-	-1552	-0-	5137 3	7 4		Y	-0-	-0-
01		6696 X	6040	-0-	-656	-0-	6040 3			Y	-0-	-0-
*02		6048 X	2235	-0-	-3813	-0-	2235 3			Y	-0-	-0-
03		5146 X	4122	-0-	-1024	-0-	4122 3			Y	-0-	-0-

RANCHO LAGO VISTA		WELL #:		4H	RRCID ->	270644	COMPL. DATE	12/09/2012	TOTAL DEPTH	12942	PERF.13019	- 17985
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		134
11		240 N	-0-	-0-	-240	-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	-0-		134

KAREN WHEELER UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	270652	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	12118	PERF.12399	- 18819
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		119
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	114	192 1	41

GLADYS WHEELER UNIT 5		WELL #:		4H	RRCID ->	270654	COMPL. DATE	01/08/2013	TOTAL DEPTH	12198	PERF.12580	- 17307
10		2635 X	1972	-0-	-663	-0-	35 1	1937 3	N	-0-		-0-
11		3210 X	1292	-0-	-1918	-0-	18 1	1014 3	N	236	236 1	-0-
							260 9					
12		3317 X	1204	-0-	-2113	-0-	18 1	997 3	N	172	172 1	-0-
							189 9					
01		3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-			N	129	129 1	-0-
*02		1792 X	932	-0-	-860	-0-	17 1	915 3	N	-0-		-0-
03		1984 X	1899	-0-	-85	-0-	24 1	1487 3	N	353	353 1	-0-
							388 9					

JC MARTIN		WELL #:		25H	RRCID ->	270684	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	11140	PERF.11247	- 16073
10		1333 X	1147	-0-	-186	-0-	22 1	1125 3	Y	-0-		19
11		2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	50 1	2851 3	Y	-0-		19
12		1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	29 1	1598 3	Y	-0-	13 1	6
							5 4					
01		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	59 1	2796 3	Y	-0-	6 1	-0-
*02		2716 X	2593	-0-	-123	-0-	52 1	2541 3	Y	-0-		-0-
03		3007 X	2014	-0-	-993	-0-	32 1	1982 3	Y	-0-		-0-

STS		WELL #:		5H	RRCID ->	270703	COMPL. DATE	11/11/2012	TOTAL DEPTH	10942	PERF.11400	- 17812
10		14B2 EXT	1595	-0-	1595	2713	27 1	1474 3	Y	68	68 1	-0-
							19 4	75 9				
11		T. A.	1146	-0-	1146	3859	19 1	1096 3	Y	23	23 1	-0-
							6 4	25 9				
12		4211 X	352	-0-	-3859	-0-	6 1	332 3	Y	10	10 1	-0-
							3 4	11 9				
01		1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	31 1	1468 3	Y	66	66 1	-0-
							16 4	73 9				
*02		1428 X	489	-0-	-939	-0-	9 1	401 3	Y	58	58 1	-0-
							15 4	64 9				
03		1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	25 1	1507 3	Y	52	52 1	-0-
							14 4	57 9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
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	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*04	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	45	1 2156	3 Y	-0-	53	1	118	
*05	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	35	1 1969	3 Y	-0-			118	
*06	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	25	1 1361	3 Y	-0-	25	1	93	
*07	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	25	1 1463	3 Y	-0-	15	1	78	
*08	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	20	1 1215	3 Y	-0-	27	1	51	
*09	992 X	992	-0-	-0-	-0-	18	1 974	3 Y	-0-	27	1	24	
*10	936 X	936	-0-	-0-	-0-	18	1 918	3 Y	-0-			24	
*11	503 X	503	-0-	-0-	-0-	9	1 494	3 Y	-0-			24	
*12	718 X	718	-0-	-0-	-0-	13	1 705	3 Y	-0-	22	1	2	
*01	875 X	875	-0-	-0-	-0-	17	1 840	3 Y	16	18	1	-0-	
						18	9						
*02	640 X	640	-0-	-0-	-0-	13	1 618	3 Y	8	8	1	-0-	
						9	9						
03	580 X	580	-0-	-0-	-0-	9	1 571	3 Y	-0-			-0-	
JC MARTIN		WELL #: 7H			RRCID -> 270784			COMPL. DATE 06/02/2013			TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115		
*04	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	104	1 4950	3 Y	-0-	95	1	213	
*05	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	73	1 4115	3 Y	-0-			213	
*06	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	80	1 4378	3 Y	-0-	46	1	167	
*07	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	75	1 4335	3 Y	1	27	1	141	
						1	9						
*08	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	71	1 4335	3 Y	-0-	49	1	92	
*09	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	81	1 4306	3 Y	-0-	49	1	43	
*10	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	109	1 5662	3 Y	-0-			43	
*11	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	36	1 2012	3 Y	-0-			43	
*12	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	65	1 3641	3 Y	-0-	40	1	3	
*01	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	78	1 3868	3 Y	82	85	1	-0-	
						90	9						
*02	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	116	1 5690	3 Y	42	42	1	-0-	
						46	9						
03	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	94	1 5731	3 Y	-0-			-0-	
JC MARTIN		WELL #: 4H			RRCID -> 270871			COMPL. DATE 03/13/2013			TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125		
10	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	21	1 1083	3 Y	-0-			20	
11	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	36	1 2017	3 Y	-0-			20	
12	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	34	1 1889	3 Y	-0-	14	1	6	
						5	4						
01	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	57	1 2692	3 Y	-0-	6	1	-0-	
*02	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	46	1 2238	3 Y	-0-			-0-	
03	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	26	1 1559	3 Y	-0-			-0-	
						14	4						
JC MARTIN		WELL #: 29H			RRCID -> 270880			COMPL. DATE 06/02/2013			TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332		
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1	-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	106	1	5501	3	Y	-0-			29
11		5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	97	1	5396	3	Y	-0-			29
12		5673 X	4974	-0-	-699	-0-	88	1	4886	3	Y	-0-			29
01		6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	126	1	6013	3	Y	-0-			29
*02		5124 X	4932	-0-	-192	-0-	99	1	4833	3	Y	-0-			29
03		5673 X	3265	-0-	-2408	-0-	52	1	3213	3	Y	-0-			29

DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238															
10		5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	96	1	4982	3	Y	-0-			19
11		5070 X	3764	-0-	-1306	-0-	66	1	3698	3	Y	-0-			19
12		5270 X	4641	-0-	-629	-0-	81	1	4560	3	Y	-0-			19
01		5270 X	5265	-0-	-5	-0-	108	1	5157	3	Y	-0-			19
*02		4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	98	1	4827	3	Y	-0-			19
03		5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	85	1	5142	3	Y	-0-			19

WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737															
*08		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	62	1	3774	3	Y	38	3 0	35 1	-0-
							42	9							
09		3810 X	3682	-0-	-128	-0-	68	1	3614	3	Y	-0-			-0-
10		3937 X	2609	-0-	-1328	-0-	50	1	2559	3	Y	-0-			-0-
11		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	67	1	3720	3	Y	66	66 1		-0-
							73	9							
12		3875 X	3683	-0-	-192	-0-	68	1	3545	3	Y	64	64 1		-0-
							70	9							
01		3875 X	2541	-0-	-1334	-0-	51	1	2490	3	Y	-0-			-0-
*02		3612 X	1689	-0-	-1923	-0-	32	1	1651	3	Y	-0-			-0-
							6	4							
03		3999 X	644	-0-	-3355	-0-	10	1	634	3	Y	-0-			-0-

JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826															
*06		2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	39	1	2167	3	Y	1	20 1		74
							1	9							
*07		2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	39	1	2260	3	Y	-0-	12 1		62
08		2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	34	1	2092	3	Y	-0-	22 1		64
*09		1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	30	1	1610	3	Y	1	22 1		19
							1	9							
*10		1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	27	1	1370	3	Y	-0-			19
*11		863 X	863	-0-	-0-	-0-	15	1	848	3	Y	-0-			19
*12		932 X	932	-0-	-0-	-0-	16	1	916	3	Y	-0-	18 1		1
*01		1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	31	1	1616	3	Y	11	12 1		-0-
							12	9							
*02		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	59	1	3098	3	Y	19	19 1		-0-
							21	9							
03		1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	16	1	990	3	Y	-0-			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405															
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																	
HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		5921 X	4984	-0-	-937	-0-	94	1	4890	3	N	-0-					-0-
11		5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	93	1	5202	3	N	-0-					-0-
12		5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	95	1	5284	3	N	-0-					-0-
01		5146 X	5003	-0-	-143	-0-	102	1	4901	3	N	-0-					-0-
*02		5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	107	1	5293	3	N	-0-					-0-
03		5487 X	3321	-0-	-2166	-0-	54	1	3267	3	N	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031																	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2 EXT		2543	-0-	2543	2543	41	1	2502	3	Y	-0-					17

DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550																	
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-

DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522																	
10		522 N	522	-0-	-0-	-0-	50	1	472	3	N	-0-					165
11		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	169	1	2534	3	N	-0-					165
12		598 N	598	-0-	-0-	-0-	104	1	494	3	N	-0-					165
01		576 N	576	-0-	-0-	-0-	85	1	491	3	N	-0-					165
*02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					165
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-	165	1			-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
03		3100 N	5434	-0-	2334	2334	87	1	5347	3	Y	-0-					102

BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064																	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					223
11		6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	6030	3	2	9	Y	2	225	1			-0-
12		5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	4999	3	244	9	Y	222	222	1			-0-
01		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			Y	-0-					-0-
*02		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3227	3	317	9	Y	288	288	1			-0-
03		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2645	3	63	9	Y	57	57	1			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408									
BROWN-TRUSTS			WELL #:		9H	RRCID ->	271183	COMPL. DATE	08/03/2013	TOTAL DEPTH	10946	PERF.11220 - 17290		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	4816	3	194	9	Y	176	176	1	-0-
12	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	2957	3	175	9	Y	159	159	1	-0-
01	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			Y	-0-			-0-
*02	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	2819	3	367	9	Y	334	334	1	-0-
03	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3669	3	123	9	Y	112	112	1	-0-

EDWARDS B			WELL #:		1H	RRCID ->	271186	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	11988	PERF.12356 - 18163		
10	4247 X	2967	-0-	-1280	-0-	2967	3			Y	-0-			37
11	4110 X	957	-0-	-3153	-0-	957	3			Y	-0-			37
12	4247 X	2871	-0-	-1376	-0-	2871	3			Y	-0-			37
01	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			Y	-0-			37
*02	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3789	3	180	9	Y	164	201	1	-0-
03	2976 X	2779	-0-	-197	-0-	2560	3	219	9	Y	199	199	1	-0-

WK UNIT 14			WELL #:		1H	RRCID ->	271202	COMPL. DATE	06/30/2013	TOTAL DEPTH	10083	PERF.10405 - 15007		
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
11	210 N	116	-0-	-94	-0-	2	1	114	3	N	-0-			-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	3	N	-0-			-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-			-0-
*02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	6	1	294	3	N	404	404	1	-0-
						444	9							
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	4	1	241	3	N	262	262	1	-0-
						288	9							

WHEELER 5			WELL #:		2H	RRCID ->	271206	COMPL. DATE	06/04/2013	TOTAL DEPTH	12762	PERF.13189 - 17679		
*08	806 N	545	-0-	-261	-0-	8	1	531	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
09	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	22	1	1194	3	Y	-0-			-0-
10	837 N	648	-0-	-189	-0-	13	1	635	3	Y	-0-			-0-
11	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	25	1	1393	3	Y	27	27	1	-0-
						30	9							
12	1271 N	750	-0-	-521	-0-	13	1	709	3	Y	25	25	1	-0-
						28	9							
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	21	1	965	3	Y	-0-			-0-
*02	1344 N	673	-0-	-671	-0-	13	1	658	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
03	744 N	589	-0-	-155	-0-	10	1	579	3	Y	-0-			-0-

STS B			WELL #:		4H	RRCID ->	271208	COMPL. DATE	08/07/2013	TOTAL DEPTH	11127	PERF.11084 - 15758		
10	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	8	1	812	3	Y	190	190	1	-0-
						10	4	209	9					
11	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	125	1	2449	3	Y	1391	1391	1	-0-
						1530	9							
12	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	78	1	1214	3	Y	189	189	1	-0-
						208	9							
01	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	59	1	953	3	Y	697	697	1	-0-
						767	9							
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
WHEELER 5		WELL #: 6H		RRCID -> 271232		COMPL. DATE 06/03/2013			TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
*08	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	79 1	4857 3	Y	49	4 0	45 1
09	5280 X	4623	-0-	-657	-0-	54 9					
10	5425 X	3296	-0-	-2129	-0-	86 1	4537 3	Y	-0-		-0-
11	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	63 1	3233 3	Y	-0-		-0-
12	4991 X	4598	-0-	-393	-0-	94 1	5237 3	Y	97	97 1	-0-
01	4991 X	3302	-0-	-1689	-0-	107 9					
*02	5068 X	3425	-0-	-1643	-0-	81 1	4407 3	Y	100	100 1	-0-
03	5611 X	2982	-0-	-2629	-0-	110 9					
						66 1	3236 3	Y	-0-		-0-
						66 1	3351 3	Y	-0-		-0-
						8 4					
						48 1	2934 3	Y	-0-		-0-
GLADYS WHEELER		WELL #: 12H		RRCID -> 271234		COMPL. DATE 06/27/2013			TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150		
10	837 N	682	-0-	-155	-0-	406 3	276 9	Y	251	251 1	-0-
11	1020 N	231	-0-	-789	-0-	231 3		Y	-0-		-0-
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	764 3	150 9	Y	136	136 1	-0-
01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3		Y	-0-		-0-
*02	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1289 3	415 9	Y	377	377 1	-0-
03	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1436 3	215 9	Y	195	195 1	-0-
WK BROWN DYKE UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 271373		COMPL. DATE 06/13/2013			TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663		
10	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	5985 3	509 9	N	463	463 1	-0-
11	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	5828 3	438 9	N	398	398 1	-0-
12	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	4913 3	604 9	N	549	549 1	-0-
01	9082 X	9082	-0-	-0-	-0-	8487 3	595 9	N	541	541 1	-0-
*02	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3041 3	366 9	N	333	333 1	-0-
03	8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	7790 3	754 9	N	685	685 1	-0-
STS B		WELL #: 3H		RRCID -> 271374		COMPL. DATE 07/23/2013			TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916		
10	T. A.	911	-0-	911	5320	3 1	858 3	Y	41	41 1	-0-
11	6313 X	993	-0-	-5320	-0-	5 4	45 9				
12	2976 X	527	-0-	-2449	-0-	41 1	647 3	Y	277	277 1	-0-
01	2976 X	728	-0-	-2248	-0-	305 9					
*02	2688 X	-0-	-0-	-2688	-0-	13 1	480 3	Y	31	31 1	-0-
03	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	34 9					
						18 1	451 3	Y	235	235 1	-0-
						259 9					
						11 1	1412 3	Y	173	173 1	-0-
						132 9			120	120 1	-0-
BROWN-TRUSTS		WELL #: 5H		RRCID -> 271387		COMPL. DATE 08/17/2013			TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619		
10	10636 X	10636	-0-	-0-	-0-	10613 3	22 4	Y	1	38 1	211
11	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	1 9					
12	12732 X	12732	-0-	-0-	-0-	5485 3	108 9	Y	98	309 1	-0-
01	11628 X	11628	-0-	-0-	-0-	12663 3	69 9	Y	63	63 1	-0-
*02	10613 X	10613	-0-	-0-	-0-	11628 3		Y	-0-		-0-
03	10410 X	10410	-0-	-0-	-0-	10496 3	117 9	Y	106	106 1	-0-
						10410 3		Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		1322 N	1142	-0-	-180	-0-	3 1	1025 3	58 4	56 9	Y	-0-
11		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	70 1	1264 3	302 4	549 9	Y	-0-
12		682 X	231	-0-	-451	-0-	5 1	205 3	1 4	20 9	Y	-0-
01		1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	20 1	986 3	135 4	220 9	Y	-0-
*02		616 X	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-
03		682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001												
10		4216 X	1282	-0-	-2934	-0-	24 1	1258 3	70 1	3902 3	N	29
11		4080 X	3972	-0-	-108	-0-	65 1	3588 3	41 1	1938 3	N	29
12		4216 X	3653	-0-	-563	-0-	56 4	248 9	71 1	3513 3	N	29
01		4216 X	2283	-0-	-1933	-0-	65 4	281 9	41 1	1938 3	N	-0-
*02		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	71 1	3513 3	56 4	248 9	N	-0-
03		4092 X	4026	-0-	-66	-0-	65 4	281 9	62 1	3747 3	N	-0-
							42 4	175 9				-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208												
10		11811 X	11163	-0-	-648	-0-	210 1	10953 3	211 1	11795 3	N	-0-
11		12006 X	12006	-0-	-0-	-0-	220 1	12094 3	24 4	95 9	N	-0-
12		12648 X	12433	-0-	-215	-0-	241 1	11306 3	222 1	10441 3	N	-0-
01		12648 X	11547	-0-	-1101	-0-	241 1	11306 3	194 1	11788 3	N	-0-
*02		11424 X	10663	-0-	-761	-0-						-0-
03		12431 X	11982	-0-	-449	-0-						-0-

GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107												
10		2759 X	1878	-0-	-881	-0-	1042 3	836 9	574 3	563 9	Y	-0-
11		2670 X	1137	-0-	-1533	-0-	936 3	520 9	1736 X	1456	Y	-0-
12		1736 X	1456	-0-	-280	-0-	236 3	165 9	1891 X	401	Y	-0-
01		1891 X	401	-0-	-1490	-0-	236 3	165 9	1708 X	236	Y	-0-
*02		1708 X	236	-0-	-1472	-0-			2616 N	2616	Y	-0-
03		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2115 3	501 9				-0-

BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873												
*05		4991 X	2071	-0-	-2920	-0-	2070 3	1 9	4350 X	2407	Y	-0-
*06		4350 X	2407	-0-	-1943	-0-	2348 3	59 9	4495 X	3013	Y	-0-
07		4495 X	3013	-0-	-1482	-0-	3013 3		4495 X	3339	Y	-0-
08		4495 X	3339	-0-	-1156	-0-	3339 3		2940 X	1194	Y	-0-
09		2940 X	1194	-0-	-1746	-0-	1194 3		3476 X	3476	Y	-0-
10		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476 3		4728 X	4728	Y	-0-
11		4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728 3		636 X	636	Y	-0-
12		636 X	636	-0-	-0-	-0-	636 3		5099 X	5099	Y	-0-
01		5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5099 3		5629 X	5629	Y	-0-
*02		5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	5476 3	153 9	4551 X	4551	Y	-0-
03		4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4345 3	206 9				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
CAROLINE PIELOP WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 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
10		4278 X	3913	-0-	-365	-0-	72 1	3706 3	N	108	108 1		-0-
							16 4	119 9					
11		3930 X	3810	-0-	-120	-0-	65 1	3659 3	N	78	78 1		-0-
							86 9						
12		4743 X	2286	-0-	-2457	-0-	38 1	2172 3	N	69	69 1		-0-
							76 9						
01		5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	108 1	5336 3	N	101	101 1		-0-
							111 9						
*02		4284 X	4230	-0-	-54	-0-	85 1	4129 3	N	-0-			-0-
							16 4						
03		4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	74 1	4465 3	N	-0-			-0-

BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621													
10		6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	6740 3	36 4	Y	-0-			-0-
							3807 3	40 4	Y	67	67 1		-0-
							74 9						
12		7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	7402 3	55 9	Y	50	50 1		-0-
							6437 3		Y	-0-			-0-
01		6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	6437 3		Y	-0-			-0-
							5944 3	129 9	Y	117	117 1		-0-
*02		6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	5944 3		Y	-0-			-0-
							5353 3		Y	-0-			-0-
03		5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	5353 3		Y	-0-			-0-

BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607													
*05		3317 X	1928	-0-	-1389	-0-	1928 3		Y	-0-			-0-
							2015 3	28 9	Y	25	25 1		-0-
*06		2700 X	2043	-0-	-657	-0-	2015 3		Y	-0-			-0-
							2669 3		Y	-0-			-0-
07		2790 X	2669	-0-	-121	-0-	2669 3		Y	-0-			-0-
							2754 3		Y	-0-			-0-
08		2790 X	2754	-0-	-36	-0-	2754 3		Y	-0-			-0-
							925 3		Y	-0-			-0-
09		2670 X	925	-0-	-1745	-0-	925 3		Y	-0-			-0-
							2028 3		Y	-0-			-0-
10		2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	2028 3		Y	-0-			-0-
							3301 3		Y	-0-			-0-
11		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301 3		Y	-0-			-0-
							161 3		Y	-0-			-0-
12		161 X	161	-0-	-0-	-0-	161 3		Y	-0-			-0-
							120 3		Y	-0-			-0-
01		120 X	120	-0-	-0-	-0-	120 3		Y	-0-			-0-
							3747 3	153 9	Y	139	139 1		-0-
*02		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3747 3		Y	-0-			-0-
							3422 3	206 9	Y	187	187 1		-0-
03		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3422 3		Y	-0-			-0-

FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912													
10		3813 X	1060	-0-	-2753	-0-	906 3	1 4	Y	139	122 0	35 1	-0-
							153 9						
11		780 X	330	-0-	-450	-0-	255 3	1 4	Y	67	67 0		-0-
							74 9						
12		682 X	53	-0-	-629	-0-	44 3	9 9	Y	8	8 1		-0-
									Y	-0-			-0-
01		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-			-0-
							1021 3	274 9	Y	249	223 0	26 1	-0-
*02		1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1021 3		Y	-0-			-0-
							277 3	325 9	Y	295	294 0	1 1	-0-
03		1054 X	602	-0-	-452	-0-	277 3		Y	-0-			-0-

EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095													
10		4867 X	2797	-0-	-2070	-0-	2797 3		Y	-0-			-0-
							256 3		Y	-0-			-0-
11		4710 X	256	-0-	-4454	-0-	256 3		Y	-0-			-0-
							5591 3		Y	-0-			-0-
12		5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5591 3		Y	-0-			-0-
							1412 3		Y	-0-			-0-
01		3441 X	1412	-0-	-2029	-0-	1412 3		Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
*02		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3201 3	413 9	Y	375	375 1		-0-
							1878 3	143 9	Y	130	130 1		-0-
03		5022 X	2021	-0-	-3001	-0-	1878 3		Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1684	3	5	4	Y	23	23	1	-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	25	9			Y	-0-			-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
01	403 N	369	-0-	-34	-0-	307	3	62	9	Y	56	56	1	-0-
*02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-			-0-
DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947														
10	3100 N	2991	-0-	-109	8945	177	1	2192	3	N	565	565	1	-0-
11	3000 N	3698	-0-	698	9643	622	9	2222	3	N	1060	1060	1	-0-
12	12707 X	3064	-0-	-9643	-0-	310	1	2023	3	N	689	689	1	-0-
01	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	1166	9	2066	3	N	636	636	1	-0-
*02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-	283	1			N	-0-			-0-
03	456 X	456	-0-	-0-	-0-	758	9	37	3	N	379	214	1	165
						369	1							
						700	9							
						2	1							
						417	9							
STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11026 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203														
10	13281 X	13281	-0-	-0-	-0-	250	1	13031	3	N	-0-			-0-
11	12840 X	7949	-0-	-4891	-0-	142	1	7807	3	N	-0-			-0-
12	12989 X	12005	-0-	-984	-0-	208	1	11797	3	N	-0-			-0-
01	19261 X	19261	-0-	-0-	-0-	397	1	18864	3	N	-0-			-0-
*02	11984 X	11600	-0-	-384	-0-	218	1	11280	3	N	93	93	1	-0-
03	14909 X	14909	-0-	-0-	-0-	102	9	14668	3	N	-0-			-0-
						241	1							
STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179														
*08	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	1781	3	23	4	Y	498	1	0	497 1 -0-
09	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	548	9	22	4	Y	303	303	1	-0-
10	2015 X	718	-0-	-1297	-0-	1515	3	26	4	Y	135	135	1	-0-
11	2250 X	84	-0-	-2166	-0-	333	9							
12	2325 X	1515	-0-	-810	-0-	543	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	2325 X	1174	-0-	-1151	-0-	149	9	422	9	Y	384	384	1	-0-
*02	1736 X	818	-0-	-918	-0-	83	3	573	9	Y	521	521	1	-0-
03	1519 X	1010	-0-	-509	-0-	601	3	276	9	Y	251	251	1	-0-
						542	3	331	9	Y	301	301	1	-0-
						679	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		315 N	315	-0-	-0-	-0-	198	3	117	9	Y	106	106	1	-0-
11		810 N	165	-0-	-645	-0-	103	3	62	9	Y	56	56	1	-0-
12		620 N	332	-0-	-288	-0-	226	3	106	9	Y	96	96	1	-0-
01		310 N	296	-0-	-14	-0-	135	3	161	9	Y	146	146	1	-0-
*02		168 N	127	-0-	-41	-0-	127	3			Y	-0-			-0-
03		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	801	3	221	9	Y	201	201	1	-0-

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805															
10		2635 X	2113	-0-	-522	-0-	555	1	1149	3	N	372	372	1	-0-
							409	9							
11		2550 X	1697	-0-	-853	-0-	342	1	974	3	N	346	346	1	-0-
							381	9							
12		2883 X	793	-0-	-2090	-0-	244	1	219	3	N	300	300	1	-0-
							330	9							
01		2883 X	2213	-0-	-670	-0-	255	1	1193	3	N	695	695	1	-0-
							765	9							
*02		2604 X	1026	-0-	-1578	-0-	399	1	488	3	N	126	126	1	-0-
							139	9							
03		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	348	1	1934	3	N	580	580	1	-0-
							638	9							

LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305															
*08		6499 X	2281	-0-	-4218	-0-	2204	3	77	9	Y	70	70	1	-0-
09		2400 X	401	-0-	-1999	-0-	401	3			Y	-0-			-0-
10		7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	6985	3	442	9	Y	402	402	1	-0-
11		6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	6065	3	97	9	Y	88	88	1	-0-
12		2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2693	3	62	9	Y	56	56	1	-0-
01		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2452	3	37	9	Y	34	34	1	-0-
*02		2240 X	2018	-0-	-222	-0-	1922	3	96	9	Y	87	87	1	-0-
03		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			Y	-0-			-0-

STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825															
10		6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	37	37	1	-0-
11		6000 X	4859	-0-	-1141	-0-	4477	3	78	4	Y	276	276	1	-0-
							304	9							
12		4898 X	2394	-0-	-2504	-0-	2265	3	129	9	Y	117	117	1	-0-
01		6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	6269	3	660	9	Y	600	600	1	-0-
*02		4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4319	3	413	9	Y	375	375	1	-0-
03		5022 X	4972	-0-	-50	-0-	4545	3	427	9	Y	388	388	1	-0-

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622															
10		3007 X	488	-0-	-2519	-0-	11	1	477	3	N	-0-			-0-
11		2460 X	1573	-0-	-887	-0-	28	1	1545	3	N	-0-			-0-
12		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			-0-
01		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			-0-
*02		1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	27	1	1551	3	N	-0-			-0-
03		1612 X	1572	-0-	-40	-0-	26	1	1546	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408												
RYAN 1795		WELL #:		3H		RRCID -> 272276		COMPL. DATE 04/13/2013		TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
10	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	52	1	2703	3	N	-0-				27	
11	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	45	1	2551	3	N	-0-				27	
12	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	31	1	1739	3	N	-0-				27	
01	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	32	1	1510	3	N	-0-				27	
*02	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	39	1	1870	3	N	-0-				27	
03	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	42	1	2559	3	N	-0-				27	

FORREST WHEELER		WELL #:		11H		RRCID -> 272330		COMPL. DATE 07/09/2013		TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

STS C		WELL #:		17H		RRCID -> 272331		COMPL. DATE 03/25/2014		TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110						
*08	4433 X	3631	-0-	-802	-0-	2641	3	41	4	Y	863	1	0	862	1	-0-
						949	9									
09	3300 X	2776	-0-	-524	-0-	2193	3	36	4	Y	497	497	1			-0-
						547	9									
10	3007 X	2285	-0-	-722	-0-	1433	3	65	4	Y	715	715	1			-0-
						787	9									
11	3480 X	389	-0-	-3091	-0-	264	3	6	4	Y	108	108	1			-0-
						119	9									
12	3596 X	1528	-0-	-2068	-0-	1080	3	448	9	Y	407	407	1			-0-
01	3596 X	690	-0-	-2906	-0-	470	3	220	9	Y	200	200	1			-0-
*02	2604 X	914	-0-	-1690	-0-	560	3	354	9	Y	322	322	1			-0-
03	2294 X	906	-0-	-1388	-0-	689	3	217	9	Y	197	197	1			-0-

LOWE		WELL #:		17H		RRCID -> 272340		COMPL. DATE 01/07/2014		TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340						
10	3255 X	2924	-0-	-331	-0-	2377	3	547	9	Y	497	497	1			-0-
11	3150 X	2732	-0-	-418	-0-	2388	3	344	9	Y	313	313	1			-0-
12	3255 X	1491	-0-	-1764	-0-	1297	3	194	9	Y	176	176	1			-0-
01	2914 X	304	-0-	-2610	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
*02	2632 X	518	-0-	-2114	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
03	2914 X	602	-0-	-2312	-0-	602	3			Y	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 7		WELL #:		2H		RRCID -> 272348		COMPL. DATE 12/12/2013		TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675						
10	14871 X	14871	-0-	-0-	-0-	14871	3			Y	-0-					276
11	13299 X	13299	-0-	-0-	-0-	13299	3			Y	-0-					276
12	12398 X	12398	-0-	-0-	-0-	12271	3	127	9	Y	115	143	1			248
01	12090 X	9378	-0-	-2712	-0-	9270	3	108	9	Y	98	98	1			248
*02	10920 X	10230	-0-	-690	-0-	10164	3	66	9	Y	60	96	1			212
03	12516 X	12516	-0-	-0-	-0-	12516	3			Y	-0-	85	1			127

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
LOWE	WELL #:	28H	RRCID ->	272349	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	11871	PERF.12182	-	17444	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2226 3	732 9	Y	665	665 1		-0-
11	3900 X	2397	-0-	-1503	-0-	1602 3	1 4	Y	722	722 1		-0-
						794 9						
12	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	3160 3	1637 9	Y	1488	1488 1		-0-
01	4030 X	2306	-0-	-1724	-0-	1643 3	1 4	Y	602	602 1		-0-
						662 9						
*02	2940 X	1919	-0-	-1021	-0-	1379 3	1 4	Y	490	490 1		-0-
						539 9						
03	4743 X	4495	-0-	-248	-0-	3277 3	1218 9	Y	1107	1107 1		-0-

STS	WELL #:	23H	RRCID ->	272458	COMPL. DATE	12/27/2013	TOTAL DEPTH	11051	PERF.11216	-	15357	
*08	868 X	745	-0-	-123	-0-	719 3	6 4	Y	18	18 1		-0-
						20 9						
09	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	2814 3	35 4	Y	156	156 1		-0-
						172 9						
10	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2383 3	33 4	Y	301	301 1		-0-
						331 9						
11	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3450 3	4 4	Y	77	77 1		-0-
						85 9						
12	868 X	181	-0-	-687	-0-	181 3		Y	-0-			-0-
01	868 X	274	-0-	-594	-0-	221 3	53 9	Y	48	48 1		-0-
*02	784 X	5	-0-	-779	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
03	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	971 3	164 9	Y	149	149 1		-0-

LOWE	WELL #:	15H	RRCID ->	272582	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	12018	PERF.12375	-	18209	
*08	2170 X	1844	-0-	-326	-0-	1819 3	25 9	Y	23	1 0	22 1	-0-
09	3030 X	198	-0-	-2832	-0-	198 3		Y	-0-			-0-
10	3224 X	315	-0-	-2909	-0-	314 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
11	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	6630 3	6 9	Y	5	5 1		-0-
12	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	5835 3	57 9	Y	52	52 1		-0-
01	1829 X	1282	-0-	-547	-0-	1240 3	42 9	Y	38	38 1		-0-
*02	2940 X	2127	-0-	-813	-0-	2088 3	39 9	Y	35	35 1		-0-
03	3255 X	2499	-0-	-756	-0-	2499 3		Y	-0-			-0-

STS	WELL #:	54H	RRCID ->	272735	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	10991	PERF.11496	-	17912	
10	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-			Y	37	37 1		-0-
11	3810 X	3372	-0-	-438	-0-	3107 3	56 4	Y	190	190 1		-0-
						209 9						
12	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4586 3	387 9	Y	352	352 1		-0-
01	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3420 3	397 9	Y	361	361 1		-0-
*02	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	2927 3	295 9	Y	268	268 1		-0-
03	4805 X	3177	-0-	-1628	-0-	2873 3	304 9	Y	276	276 1		-0-

LOWE	WELL #:	14H	RRCID ->	272736	COMPL. DATE	01/07/2014	TOTAL DEPTH	11941	PERF.12253	-	17215	
10	2480 X	662	-0-	-1818	-0-	445 3	217 9	Y	197	197 1		-0-
11	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-			Y	-0-			-0-
12	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			Y	-0-			-0-
01	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			Y	-0-			-0-
*02	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-			Y	-0-			-0-
03	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																		
WILLIE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 272750 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10700 - 16586																		
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
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				92
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				92
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				92
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				92
*02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				92
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				92

WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235																		
10	6944	X		4207	-0-	-2737	-0-	4148	3	30	4	Y	26	26	1			-0-
								29	9									
11	6720	X		6569	-0-	-151	-0-	6533	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
12	7359	X		7359	-0-	-0-	-0-	7359	3			Y	-0-					-0-
01	6448	X		1901	-0-	-4547	-0-	1793	3	108	9	Y	98	98	1			-0-
*02	7350	X		7350	-0-	-0-	-0-	148	1	7202	3	Y	-0-					-0-
03	7347	X		6272	-0-	-1075	-0-	99	1	6042	3	Y	99	99	1			-0-
								22	4	109	9							

WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000																		
10	2108	N		2015	-0-	-93	-0-	1883	3	132	9	Y	120	120	1			-0-
11	2250	N		1723	-0-	-527	-0-	1606	3	117	9	Y	106	106	1			-0-
12	2294	N		1647	-0-	-647	-0-	1647	3			Y	-0-					-0-
01	2015	N		624	-0-	-1391	-0-	569	3	55	9	Y	50	50	1			-0-
*02	2529	N		2529	-0-	-0-	-0-	50	1	2479	3	Y	-0-					-0-
03	2328	N		2328	-0-	-0-	-0-	36	1	2178	3	Y	86	86	1			-0-
								19	4	95	9							

STS C WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132																		
10	2325	N		-0-	-0-	-2325	-0-						Y	390	390	1		-0-
11	420	N		-0-	-0-	-420	-0-						Y	121	121	1		-0-
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	1645	N		1645	-0-	-0-	-0-	27	1	1243	3	Y	341	341	1			-0-
								375	9									
*02	731	N		731	-0-	-0-	-0-	11	1	491	3	Y	208	208	1			-0-
								229	9									
03	764	N		764	-0-	-0-	-0-	10	1	422	3	Y	287	287	1			-0-
								16	4	316	9							

JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107																		
10	705	N		705	-0-	-0-	-0-	14	1	691	3	Y	-0-					15
11	3000	N		3985	-0-	985	985	69	1	3916	3	Y	-0-					15
12	2898	N		1913	-0-	-985	-0-	34	1	1876	3	Y	-0-	10	1			5
								3	4									
01	1051	N		1051	-0-	-0-	-0-	21	1	1030	3	Y	-0-	5	1			-0-
*02	4462	X		4462	-0-	-0-	-0-	83	1	4379	3	Y	-0-					-0-
03	1271	X		797	-0-	-474	-0-	13	1	784	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408									
CAROLINE PIELOP UNIT 9			WELL #:		2H	RRCID ->	273113	COMPL. DATE	06/08/2013	TOTAL DEPTH	11380	PERF.	11257 - 18108	
M O	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	

*08	12710 X	9722	-0-	-2988	-0-	154	1	9403	3	N	150	3 0	174 1	-0-
						165	9							
09	12300 X	11849	-0-	-451	-0-	220	1	11583	3	N	42	69 1		-0-
						46	9							
10	12095 X	12095	-0-	-0-	-0-	226	1	11669	3	N	182	182 1		-0-
						200	9							
11	10920 X	9943	-0-	-977	-0-	168	1	9422	3	N	321	321 1		-0-
						353	9							
12	12245 X	11857	-0-	-388	-0-	209	1	11515	3	N	121	121 1		-0-
						133	9							
01	12245 X	10307	-0-	-1938	-0-	202	1	9937	3	N	153	153 1		-0-
						168	9							
*02	11060 X	10467	-0-	-593	-0-	216	1	10200	3	N	46	46 1		-0-
						51	9							
03	12860 X	12860	-0-	-0-	-0-	205	1	12465	3	N	172	172 1		-0-
						1	4	189	9					

DONNELL A			WELL #:		17H	RRCID ->	273165	COMPL. DATE	07/15/2013	TOTAL DEPTH	11206	PERF.	11854 - 18469	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DONNELL A			WELL #:		16H	RRCID ->	273268	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	11205	PERF.	11600 - 18449	
10	1085 N	519	-0-	-566	-0-	8	1	409	3	Y	93	93 1		-0-
						102	9							
11	1110 N	881	-0-	-229	-0-	13	1	733	3	Y	123	123 1		-0-
						135	9							
12	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	16	1	942	3	Y	394	394 1		-0-
						433	9							
01	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	33	1	1566	3	Y	52	52 1		-0-
						57	9							
*02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	214	214 1		-0-
03	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	34	1	2034	3	Y	52	52 1		-0-
						57	9							

EDWARDS A			WELL #:		6H	RRCID ->	273297	COMPL. DATE	05/21/2014	TOTAL DEPTH	12288	PERF.	12355 - 17490	
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	17	1	796	3	N	22	22 1		-0-
						27	4	24	9					
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	8	1	444	3	N	23	23 1		-0-
						25	9							
12	434 N	192	-0-	-242	-0-	3	1	105	3	N	76	76 1		-0-
						84	9							
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
*02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406															
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
10		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	24	1	1249	3	N	75	75	1	-0-
							83	9							
11		1470 N	1329	-0-	-141	-0-	21	1	1223	3	N	77	77	1	-0-
							85	9							
12		744 N	395	-0-	-349	-0-	5	1	265	3	N	114	114	1	-0-
							125	9							
01		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			-0-
*02		1232 N	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-			-0-
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072															
10		1271 N	785	-0-	-486	-0-	625	3	160	9	Y	145	145	1	-0-
11		1230 N	265	-0-	-965	-0-	144	3	121	9	Y	110	110	1	-0-
12		961 N	222	-0-	-739	-0-	147	3	75	9	Y	68	68	1	-0-
01		775 N	96	-0-	-679	-0-	48	3	48	9	Y	44	44	1	-0-
*02		313 N	313	-0-	-0-	-0-	265	3	48	9	Y	44	44	1	-0-
03		371 N	371	-0-	-0-	-0-	244	3	127	9	Y	115	115	1	-0-

FORREST WHEELER WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11588 PERF.12032 - 16973															
10		614 N	614	-0-	-0-	-0-	513	3	101	9	Y	92	88	0	-0-
11		380 N	380	-0-	-0-	-0-	203	3	177	9	Y	161	161	0	-0-
12		178 N	178	-0-	-0-	-0-	91	3	87	9	Y	79	78	0	-0-
01		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			-0-
*02		891 N	891	-0-	-0-	-0-	432	3	459	9	Y	417	397	0	-0-
03		648 N	648	-0-	-0-	-0-	204	3	444	9	Y	404	401	0	-0-

CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964															
10		9114 X	5973	-0-	-3141	-0-	113	1	5860	3	N	-0-			-0-
11		7200 X	5400	-0-	-1800	-0-	95	1	5305	3	N	-0-			-0-
12		7440 X	5322	-0-	-2118	-0-	94	1	5228	3	N	-0-			-0-
01		6820 X	5033	-0-	-1787	-0-	104	1	4929	3	N	-0-			-0-
02		5768 X	4236	-0-	-1532	-0-	84	1	4137	3	N	-0-			-0-
							15	4							
03		5983 X	4357	-0-	-1626	-0-	71	1	4286	3	N	-0-			-0-

FORREST WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12167 - 17288															
10		2108 X	1205	-0-	-903	-0-	1202	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
11		2040 X	593	-0-	-1447	-0-	592	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
12		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2856	3	18	9	Y	16	16	1	-0-
01		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	2714	3	475	9	Y	432	432	1	-0-
*02		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	2802	3	227	9	Y	206	206	1	-0-
03		2883 X	337	-0-	-2546	-0-	286	3	51	9	Y	46	46	1	-0-

JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682															
10		1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	26	1	1473	3	Y	-0-			73
11		930 X	418	-0-	-512	-0-	7	1	411	3	Y	-0-			73
12		1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	23	1	1309	3	Y	-0-			73
							54	4							
01		1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	34	1	1546	3	Y	-0-			73
*02		868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			73
03		961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			73

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
JC MARTIN		WELL #: 21H		RRCID -> 273503		COMPL. DATE 04/06/2014		TOTAL DEPTH 10170		PERF.10200 - 14874					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	13	1	705	3	Y	-0-				117
11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	20	1	1091	3	Y	-0-				117
12	1612 N	960	-0-	-652	-0-	17	1	943	3	Y	-0-				117
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	23	1	1040	3	Y	-0-				117
*02	1036 N	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-				117
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-				117

HEIM		WELL #: 4H		RRCID -> 273515		COMPL. DATE 07/01/2013		TOTAL DEPTH 10940		PERF.10873 - 16411					
10	11523 X	11523	-0-	-0-	-0-	218	1	11305	3	N	-0-				-0-
11	13117 X	13117	-0-	-0-	-0-	229	1	12888	3	N	-0-				-0-
12	11180 X	11180	-0-	-0-	-0-	202	1	10978	3	N	-0-				-0-
01	12119 X	12119	-0-	-0-	-0-	249	1	11870	3	N	-0-				-0-
*02	10404 X	10404	-0-	-0-	-0-	206	1	10198	3	N	-0-				-0-
03	10061 X	10061	-0-	-0-	-0-	162	1	9873	3	N	-0-				-0-
						26	4								

KAREN WHEELER UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID -> 273535		COMPL. DATE 10/30/2013		TOTAL DEPTH 12109		PERF.12414 - 18021					
10	1240 X	889	-0-	-351	-0-	750	3	139	9	Y	126	126	1		-0-
11	1200 X	747	-0-	-453	-0-	447	3	300	9	Y	273	273	1		-0-
12	1085 X	363	-0-	-722	-0-	222	3	141	9	Y	128	128	1		-0-
01	1054 X	115	-0-	-939	-0-	41	3	74	9	Y	67	67	1		-0-
*02	836 X	836	-0-	-0-	-0-	648	3	188	9	Y	171	171	1		-0-
03	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1019	3	98	9	Y	89	89	1		-0-

STOREY 267		WELL #: 4H		RRCID -> 273546		COMPL. DATE 03/31/2013		TOTAL DEPTH 10613		PERF.11087 - 15742					
10	6510 X	6477	-0-	-33	-0-	179	1	5669	3	N	572	572	1		-0-
						629	9								
11	6300 X	4835	-0-	-1465	-0-	116	1	4418	3	N	274	274	1		-0-
						301	9								
12	6510 X	3321	-0-	-3189	-0-	86	1	2931	3	N	276	276	1		-0-
						304	9								
01	6479 X	4973	-0-	-1506	-0-	157	1	4463	3	N	321	321	1		-0-
						353	9								
02	5852 X	5578	-0-	-274	-0-	176	1	4852	3	N	500	500	1		-0-
						550	9								
03	6479 X	1726	-0-	-4753	-0-	36	1	1387	3	N	275	275	1		-0-
						303	9								

STS C		WELL #: 46H		RRCID -> 273558		COMPL. DATE 03/27/2014		TOTAL DEPTH 10990		PERF.11529 - 17900					
10	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	331	331	1		-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	86	86	1		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	1		-0-
01	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	31	1	1469	3	Y	350	350	1		-0-
						385	9								
*02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	14	1	662	3	Y	289	289	1		-0-
						318	9								
03	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	24	1	1279	3	Y	186	186	1		-0-
						205	9								

DONNELL B		WELL #: 5H		RRCID -> 273559		COMPL. DATE 04/09/2014		TOTAL DEPTH 11807		PERF.11890 - 18245					
10	12848 X	8361	-0-	-4487	-0-	6414	3	1947	9	Y	1770	1770	1		-0-
11	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	2519	3	813	9	Y	739	739	1		-0-
12	2542 X	2539	-0-	-3	-0-	1837	3	702	9	Y	638	638	1		-0-
01	8370 X	1106	-0-	-7264	-0-	897	3	209	9	Y	190	190	1		-0-
*02	7560 X	-0-	-0-	-7560	-0-					Y	65	65	1		-0-
03	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	-0-	-0-	1		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
LOWE		WELL #: 19H		RRCID -> 273561		COMPL. DATE 01/07/2014				TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262			
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		
*08	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2457	3	8 4	Y	363	363	1	-0-
09	1800 X	444	-0-	-1356	-0-	399	9						-0-
10	3317 X	1220	-0-	-2097	-0-	433	3	11 4	Y	-0-			-0-
						883	3	6 4	Y	301	301	1	-0-
						331	9						
11	3210 X	2265	-0-	-945	-0-	2155	3	5 4	Y	95	95	1	-0-
						105	9						
12	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	6483	3	4 4	Y	159	159	1	-0-
						175	9						
01	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	3940	3	6 4	Y	118	118	1	-0-
						130	9						
*02	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5183	3	3 4	Y	180	180	1	-0-
						198	9						
03	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	7989	3	2 4	Y	-0-			-0-

LOWE		WELL #: 18H		RRCID -> 273564		COMPL. DATE 11/28/2013				TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108			
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		
*08	1054 N	455	-0-	-599	-0-	3	1	292 3	N	145	145	0	254
						160	9						
09	1050 N	759	-0-	-291	-0-	10	1	600 3	N	135	135	0	255
						149	9						
10	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	9	1	869 3	N	683	683	0	255
						751	9						
11	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	8	1	874 3	N	648	648	0	255
						713	9						
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	6	1	510 3	N	332	332	0	255
						365	9						
01	1178 N	741	-0-	-437	-0-	7	1	471 3	N	239	239	0	255
						263	9						
*02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	14	1	795 3	N	250	250	0	255
						275	9						
03	713 N	576	-0-	-137	-0-	6	1	365 3	N	186	186	0	255
						205	9						

DONNELL A		WELL #: 31H		RRCID -> 273571		COMPL. DATE 04/14/2014				TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 16537			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	26	1	1424 3	Y	304	304	1	-0-
						334	9						
11	3300 X	1107	-0-	-2193	-0-	13	1	722 3	Y	338	338	1	-0-
						372	9						
12	3410 X	537	-0-	-2873	-0-	10	1	499 3	Y	25	25	1	-0-
						28	9						
01	3410 X	702	-0-	-2708	-0-	12	1	655 3	Y	32	32	1	-0-
						35	9						
*02	1624 X	1312	-0-	-312	-0-	22	1	1103 3	Y	170	170	1	-0-
						187	9						
03	1798 X	622	-0-	-1176	-0-	9	1	555 3	Y	53	53	1	-0-
						58	9						

DONNELL A		WELL #: 32H		RRCID -> 273574		COMPL. DATE 04/10/2014				TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	14	1	739 3	Y	159	159	1	-0-
						175	9						
11	930 N	746	-0-	-184	-0-	9	1	482 3	Y	232	232	1	-0-
						255	9						
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	10	1	499 3	Y	25	25	1	-0-
						28	9						
01	930 N	671	-0-	-259	-0-	12	1	617 3	Y	38	38	1	-0-
						42	9						
*02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	17	1	843 3	Y	241	241	1	-0-
						265	9						
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	7	1	445 3	Y	139	139	1	-0-
						153	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*08		5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	13	1	1929	3	N	2820	2819	0	387
							3102	9							
09		2430 X	636	-0-	-1794	-0-	12	1	624	3	N	-0-			385
10		2511 X	335	-0-	-2176	-0-	7	1	328	3	N	-0-			385
11		2430 X	653	-0-	-1777	-0-	11	1	642	3	N	-0-			385
12		2511 X	853	-0-	-1658	-0-	15	1	838	3	N	-0-			385
01		2511 X	570	-0-	-1941	-0-	12	1	558	3	N	-0-			385
*02		616 X	361	-0-	-255	-0-	7	1	354	3	N	-0-			385
03		868 X	744	-0-	-124	-0-	12	1	732	3	N	-0-			385

STS		WELL #:		24H	RRCID ->	273579	COMPL. DATE	12/19/2013	TOTAL DEPTH	11040	PERF.11075	-	15683		
*08		4247 X	3709	-0-	-538	-0-	3482	3	20	4	Y	188	188	1	-0-
							207	9							
09		4110 X	3547	-0-	-563	-0-	2986	3	88	4	Y	430	430	1	-0-
							473	9							
10		4247 X	3341	-0-	-906	-0-	2930	3	19	4	Y	356	356	1	-0-
							392	9							
11		4110 X	45	-0-	-4065	-0-	29	3	1	4	Y	14	14	1	-0-
							15	9							
12		4247 X	312	-0-	-3935	-0-	312	3			Y	-0-			-0-
01		3689 X	2006	-0-	-1683	-0-	1878	3	128	9	Y	116	116	1	-0-
*02		3304 X	56	-0-	-3248	-0-	5	3	51	9	Y	46	46	1	-0-
03		6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	5579	3	453	9	Y	412	412	1	-0-

STS		WELL #:		55H	RRCID ->	273580	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	11027	PERF.11481	-	17861		
10		5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	37	37	1	-0-
11		5130 X	3861	-0-	-1269	-0-	3548	3	65	4	Y	225	225	1	-0-
							248	9							
12		6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	5696	3	483	9	Y	439	439	1	-0-
01		4526 X	4340	-0-	-186	-0-	3891	3	449	9	Y	408	408	1	-0-
*02		5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	4614	3	503	9	Y	457	457	1	-0-
03		6169 X	4899	-0-	-1270	-0-	4411	3	488	9	Y	444	444	1	-0-

FORREST WHEELER		WELL #:		5H	RRCID ->	273631	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	11952	PERF.12012	-	16703		
10		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	1845	3	22	4	Y	1178	910	0	268
							1296	9							
11		985 X	985	-0-	-0-	-0-	429	3	6	4	Y	500	500	0	-0-
							550	9							
12		2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	1211	3	11	4	Y	1112	579	0	533
							1223	9							
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	1418	3	2	4	Y	2002	1707	0	295
							2202	9							
03		2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	1439	3	2	4	Y	843	712	0	131
							927	9							

HEIM		WELL #:		5H	RRCID ->	273706	COMPL. DATE	07/12/2013	TOTAL DEPTH	11057	PERF.11037	-	16388		
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
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. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	7006 X	6920	-0-	-86	-0-	128	1	6684	3	N	98	98	1	-0-	
11	6750 X	5980	-0-	-770	-0-	108	9	5799	3	N	71	71	1	-0-	
12	6975 X	5449	-0-	-1526	-0-	103	1	5177	3	N	164	164	1	-0-	
01	6913 X	6572	-0-	-341	-0-	78	9	6340	3	N	89	89	1	-0-	
*02	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	134	1	6017	3	N	99	99	1	-0-	
03	6913 X	5933	-0-	-980	-0-	98	9	5837	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	6913 X	5933	-0-	-980	-0-	96	1	5837	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202														
10	T. A.	2255	-0-	2255	-0-	812	3	1443	9	Y	1312	1312	1	-0-
11	14446 X	1922	-0-	-12524	-0-	394	3	1528	9	Y	1389	1389	1	-0-
12	4650 X	3003	-0-	-1647	-0-	1610	3	1393	9	Y	1266	1266	1	-0-
01	4650 X	3082	-0-	-1568	-0-	2694	3	388	9	Y	353	353	1	-0-
*02	4200 X	2188	-0-	-2012	-0-	1938	3	250	9	Y	227	227	1	-0-
03	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4056	3	263	9	Y	239	239	1	-0-

JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	4
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	4

WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843														
10	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4080 X	1705	-0-	-2375	-0-	1409	3	296	9	Y	269	269	1	-0-
12	4216 X	3605	-0-	-611	-0-	3352	3	253	9	Y	230	230	1	-0-
01	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2846	3	100	9	Y	91	91	1	-0-
*02	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1878	3	75	9	Y	68	68	1	-0-
03	3596 X	2180	-0-	-1416	-0-	2075	3	105	9	Y	95	95	1	-0-

DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123														
10	15965 X	12105	-0-	-3860	-0-	229	1	11876	3	N	-0-	-0-	-0-	13
11	14820 X	11279	-0-	-3541	-0-	198	1	11081	3	N	-0-	-0-	-0-	13
12	14322 X	12346	-0-	-1976	-0-	222	1	12124	3	N	-0-	-0-	-0-	13
01	12338 X	11048	-0-	-1290	-0-	227	1	10821	3	N	-0-	-0-	-0-	13
*02	10920 X	6375	-0-	-4545	-0-	133	1	6242	3	N	-0-	-0-	-0-	13
03	12338 X	-0-	-0-	-12338	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	13

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480														
10	15286 X	15286	-0-	-0-	-0-	15286	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	12450 X	11554	-0-	-896	-0-	11554	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	19253 X	19253	-0-	-0-	-0-	19253	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14942 X	13240	-0-	-1702	-0-	13240	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	13496 X	9859	-0-	-3637	-0-	9819	3	40	9	Y	36	36	1	36
03	14942 X	14050	-0-	-892	-0-	14049	3	1	9	Y	1	15	1	22

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
DONNELL-MULHOLLAND UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 274587	COMPL. DATE 06/24/2013	TOTAL DEPTH 12002	PERF.11959 - 17497			
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		
10	3999 X	3608	-0-	-391	-0-	49 1 173 4	2520 3 866 9	N	787	787 1	-0-
11	3870 X	1888	-0-	-1982	-0-	19 1 132 4	1088 3 649 9	N	590	590 1	-0-
12	3999 X	997	-0-	-3002	-0-	6 1 114 4	357 3 520 9	N	473	473 1	-0-
01	3596 X	142	-0-	-3454	-0-	23 4	119 9	N	108	108 1	-0-
*02	3693 X	3693	-0-	-	-0-	60 1 139 4	2792 3 702 9	N	638	638 1	-0-
03	3596 X	2582	-0-	-1014	-0-	30 1 125 4	1808 3 619 9	N	563	563 1	-0-

DONNELL B		WELL #:		6H	RRCID -> 274677	COMPL. DATE 04/15/2014	TOTAL DEPTH 11837	PERF.11836 - 17950			
10	14B2 EXT	78	-0-	78	78	59 3	19 9	Y	17	17 1	-0-
11	14B2 EXT	96	-0-	96	174	77 3	19 9	Y	17	17 1	-0-
12	14B2 EXT	168	-0-	168	342	107 3	61 9	Y	55	55 1	-0-
01	14B2 EXT	10	-0-	10	352	10 3		Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	352			Y	65	65 1	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	352			Y	-0-		-0-

NICHOLS MCTEE UNIT 1		WELL #:		3H	RRCID -> 274702	COMPL. DATE 09/13/2013	TOTAL DEPTH 12579	PERF.12580 - 17337			
10	3813 X	2816	-0-	-997	-0-	54 1	2762 3	N	-0-		12
11	2100 X	1171	-0-	-929	-0-	20 1	1151 3	N	-0-		12
12	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	92	104 1	-0-
01	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			N	-0-		-0-
*02	3477 X	3477	-0-	-	-0-	70 1	3407 3	N	-0-		-0-
03	2821 X	917	-0-	-1904	-0-	13 1 81 9	823 3	N	74	74 1	-0-

JC MARTIN		WELL #:		19H	RRCID -> 276440	COMPL. DATE 03/13/2015	TOTAL DEPTH 10998	PERF.10897 - 17735			
10	14384 X	13742	-0-	-642	-0-	352 1 6 9	13384 3	Y	5		5
11	15385 X	15385	-0-	-0-	-0-	349 1	15036 3	Y	-0-		5
12	16058 X	15662	-0-	-396	-0-	340 1 1 9	15321 3	Y	1		6
01	17043 X	17043	-0-	-0-	-0-	422 1 17 9	16604 3	Y	15		21
*02	14504 X	13656	-0-	-848	-0-	361 1 31 9	13264 3	Y	28	35 1	14
03	15903 X	14004	-0-	-1899	-0-	323 1	13681 3	Y	-0-		14

JC MARTIN		WELL #:		12H	RRCID -> 276450	COMPL. DATE 02/24/2015	TOTAL DEPTH 10402	PERF.10883 - 14421			
10	5146 X	4667	-0-	-479	-0-	111 1 26 4	4439 3 91 9	Y	83	83 1	-0-
11	4710 X	4385	-0-	-325	-0-	104 1 52 9	4229 3	Y	47	47 1	-0-
12	5053 X	4709	-0-	-344	-0-	121 1 27 4	4447 3 114 9	Y	104	104 1	-0-
01	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	163 1 36 4	5495 3 146 9	Y	133	133 1	-0-
*02	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	137 1 38 4	4638 3 106 9	Y	96	96 1	-0-
03	4712 X	4238	-0-	-474	-0-	106 1 94 9	4038 3	Y	85	85 1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
JC MARTIN WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		14735 X	14735	-0-	-0-	-0-	378	1	14351	3	Y	5		5
11		16496 X	16496	-0-	-0-	-0-	374	1	16122	3	Y	-0-		5
12		16792 X	16792	-0-	-0-	-0-	365	1	16426	3	Y	1		6
01		18271 X	18271	-0-	-0-	-0-	453	1	17801	3	Y	15		21
*02		14638 X	14638	-0-	-0-	-0-	387	1	14220	3	Y	28	35 1	14
03		15013 X	15013	-0-	-0-	-0-	346	1	14667	3	Y	-0-		14

JC MARTIN WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 10106 PERF.10785 - 18028														
10		12772 X	12205	-0-	-567	-0-	313	1	11886	3	Y	5		5
11		13663 X	13663	-0-	-0-	-0-	310	1	13353	3	Y	-0-		5
12		14260 X	13903	-0-	-357	-0-	302	1	13600	3	Y	1		6
01		15126 X	15126	-0-	-0-	-0-	375	1	14734	3	Y	15		21
*02		12880 X	12121	-0-	-759	-0-	320	1	11770	3	Y	28	35 1	14
03		14105 X	12428	-0-	-1677	-0-	287	1	12141	3	Y	-0-		14

BROWN-TRUSTS UNIT 5 WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362														
*08		12679 X	12079	-0-	-600	-0-	11943	3	136	9	Y	124	2 0	-0-
09		12527 X	12527	-0-	-0-	-0-	12384	3	13	4	Y	118	118 1	-0-
10		10757 X	10080	-0-	-677	-0-	9990	3	90	9	Y	82	82 1	-0-
11		11979 X	11979	-0-	-0-	-0-	11868	3	111	9	Y	101	101 1	-0-
12		12958 X	12092	-0-	-866	-0-	11995	3	97	9	Y	88	88 1	-0-
01		14467 X	14467	-0-	-0-	-0-	14100	3	367	9	Y	334	334 1	-0-
*02		11704 X	11071	-0-	-633	-0-	10863	3	208	9	Y	189	189 1	-0-
03		12369 X	11011	-0-	-1358	-0-	10638	3	373	9	Y	339	339 1	-0-

BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705														
*08		19065 X	18461	-0-	-604	-0-	18300	3	161	9	Y	146	3 0	-0-
09		18450 X	17271	-0-	-1179	-0-	17092	3	179	9	Y	163	163 1	-0-
10		17546 X	17235	-0-	-311	-0-	17067	3	168	9	Y	153	153 1	-0-
11		17880 X	17023	-0-	-857	-0-	16870	3	153	9	Y	139	139 1	-0-
12		18476 X	15522	-0-	-2954	-0-	15452	3	70	9	Y	64	64 1	-0-
01		18661 X	18661	-0-	-0-	-0-	18412	3	249	9	Y	226	226 1	-0-
*02		16128 X	15301	-0-	-827	-0-	15101	3	200	9	Y	182	182 1	-0-
03		17577 X	16456	-0-	-1121	-0-	16039	3	417	9	Y	379	379 1	-0-

JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534														
10		7099 X	6770	-0-	-329	-0-	173	1	6591	3	Y	5		5
11		7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	172	1	7405	3	Y	-0-		5
12		7905 X	7714	-0-	-191	-0-	168	1	7545	3	Y	1		6
01		8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	208	1	8177	3	Y	15		21
*02		7140 X	6741	-0-	-399	-0-	178	1	6532	3	Y	28	35 1	14
03		7843 X	6897	-0-	-946	-0-	159	1	6738	3	Y	-0-		14

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17239 X	17239	-0-	-0-	-0-	413	1	16461	3	Y	258	258	1		-0-
						81	4	284	9						
11	16241 X	16241	-0-	-0-	-0-	385	1	15684	3	Y	156	156	1		-0-
						172	9								
12	17319 X	17319	-0-	-0-	-0-	450	1	16476	3	Y	280	280	1		-0-
						85	4	308	9						
01	21357 X	21357	-0-	-0-	-0-	603	1	20343	3	Y	300	300	1		-0-
						81	4	330	9						
*02	17975 X	17975	-0-	-0-	-0-	508	1	17169	3	Y	217	217	1		-0-
						59	4	239	9						
03	15550 X	15550	-0-	-0-	-0-	392	1	14947	3	Y	192	192	1		-0-
						211	9								

JC MARTIN WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10888 - 17158

10	12307 X	11738	-0-	-569	-0-	301	1	11431	3	Y	5				5
						6	9								
11	13140 X	13140	-0-	-0-	-0-	298	1	12842	3	Y	-0-				5
12	13702 X	13366	-0-	-336	-0-	291	1	13074	3	Y	1				6
						1	9								
01	14538 X	14538	-0-	-0-	-0-	360	1	14161	3	Y	15				21
						17	9								
*02	12376 X	11651	-0-	-725	-0-	308	1	11312	3	Y	28	35	1		14
						31	9								
03	13578 X	11943	-0-	-1635	-0-	275	1	11668	3	Y	-0-				14

STS B WELL #: 61H RRCID -> 276671 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10979 - 16427

*08	1767 N	1675	-0-	-92	-0-	423	1	1184	3	Y	62	62	1		-0-
						68	9								
09	1350 N	1314	-0-	-36	-0-	384	1	930	3	Y	-0-				-0-
10	2046 N	402	-0-	-1644	-0-	45	1	357	3	Y	-0-				-0-
11	1980 X	1332	-0-	-648	-0-	139	1	1150	3	Y	39	39	1		-0-
						43	9								
12	2046 X	1241	-0-	-805	-0-	52	1	1189	3	Y	-0-				-0-
01	15467 X	15467	-0-	-0-	-0-	271	1	1398	3	Y	-0-				-0-
						13798	4								
*02	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	186	1	1045	3	Y	128	128	0		-0-
						141	9								
03	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	309	1	1303	3	Y	298	298	0		-0-
						328	9								

FORREST WHEELER WELL #: 8H RRCID -> 276684 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12238 PERF.12123 - 17026

10	159 X	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	-0-				-0-
11	55 X	55	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	Y	-0-				-0-
						33	4								
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	346 X	346	-0-	-0-	-0-	25	1	278	3	Y	35	35	1		-0-
						4	4	39	9						
03	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	265	1	3268	3	Y	355	355	1		-0-
						49	4	391	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 FORREST WHEELER WELL #: 9H RRCID -> 276685 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	26 X	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
11	67 X	67	-0-	-0-	-0-	25	1	41	3	Y	1	1	1			-0-
12	665 X	665	-0-	-0-	-0-	70	1	592	3	Y	3	3	1			-0-
01	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	300	1	2710	3	Y	183	183	1			-0-
*02	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	441	1	4625	3	Y	446	446	1			-0-
03	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	204	1	2391	3	Y	200	200	1			-0-

STS B WELL #: 60H RRCID -> 276688 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120

*08	2759 X	1881	-0-	-878	-0-	434	1	1237	3	Y	191	191	1			-0-
09	2610 X	1642	-0-	-968	-0-	469	1	1173	3	Y	-0-					-0-
10	2697 X	1593	-0-	-1104	-0-	434	1	1059	3	Y	91	91	1			-0-
11	1920 N	1511	-0-	-409	-0-	100	9	1238	3	Y	137	137	1			-0-
12	1705 N	1186	-0-	-519	-0-	57	1	1129	3	Y	-0-					-0-
01	3059 N	3059	-0-	-0-	-0-	291	1	1866	3	Y	820	222	0	598	1	-0-
*02	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	196	1	1310	3	Y	178	178	0			-0-
03	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	398	1	1698	3	Y	274	274	0			-0-

DONNELL A WELL #: 9H RRCID -> 276707 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11331 - 15952

10	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	52	52	1			-0-
11	4620 X	108	-0-	-4512	-0-	87	1	1	3	Y	16	16	1			-0-
12	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-	2	4	18	9	Y	-0-					-0-
01	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					-0-
*02	336 X	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

STS B WELL #: 57H RRCID -> 276713 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449

*08	2294 N	1976	-0-	-318	-0-	415	1	1452	3	Y	99	99	1			-0-
09	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	109	9	1242	3	Y	-0-					-0-
10	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	506	1	1130	3	Y	17	17	1			-0-
11	2580 X	921	-0-	-1659	-0-	462	1	844	3	Y	34	34	1			-0-
12	2666 X	1313	-0-	-1353	-0-	19	9	1250	3	Y	-0-					-0-
01	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	40	1	1970	3	Y	125	125	1			-0-
*02	1624 X	1591	-0-	-33	-0-	37	9	1410	4	Y	115	115	0			-0-
03	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	63	1	1251	3	Y	191	191	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
BROWN-TRUSTS WELL #: 31H RRCID -> 277882 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11262 - 16299															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12374 X	12374	-0-	-0-	-0-	342	1	11737	3	Y	268	268	0	-0-	
						295	9								
11	9889 X	9889	-0-	-0-	-0-	226	1	9497	3	Y	151	151	0	-0-	
						166	9								
12	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	175	1	6738	3	Y	100	100	0	-0-	
						110	9								
01	13491 X	13491	-0-	-0-	-0-	293	1	12103	3	Y	995	995	0	-0-	
						1095	9								
*02	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	164	1	7994	3	Y	25	25	0	-0-	
						28	9								
03	11869 X	11869	-0-	-0-	-0-	170	1	10315	3	Y	1258	1258	0	-0-	
						1384	9								

BROWN-TRUSTS WELL #: 32H RRCID -> 277931 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11190 - 16288														
10	14420 X	14420	-0-	-0-	-0-	398	1	13679	3	Y	312	312	0	-0-
						343	9							
11	11524 X	11524	-0-	-0-	-0-	263	1	11067	3	Y	176	176	0	-0-
						194	9							
12	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	204	1	7855	3	Y	115	115	0	-0-
						127	9							
01	15503 X	15503	-0-	-0-	-0-	341	1	14067	3	Y	995	995	0	-0-
						1095	9							
*02	9541 X	9541	-0-	-0-	-0-	191	1	9322	3	Y	25	25	0	-0-
						28	9							
03	13614 X	13614	-0-	-0-	-0-	199	1	12031	3	Y	1258	1258	0	-0-
						1384	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 35H RRCID -> 278605 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11266 - 15785														
10	9796 X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	-0-			-0-
11	6540 X	-0-	-0-	-6540	-0-					Y	-0-			-0-
12	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-			-0-
01	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	104	1	4295	3	Y	651	651	0	-0-
						716	9							
*02	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	92	1	4499	3	Y	25	25	0	-0-
						28	9							
03	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	96	1	5801	3	Y	1258	1258	0	-0-
						1384	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 36H RRCID -> 278626 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11285 - 15928														
10	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	83	1	2848	3	Y	65	65	0	-0-
						72	9							
11	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	55	1	2304	3	Y	37	37	0	-0-
						41	9							
12	2976 X	1695	-0-	-1281	-0-	42	1	1620	3	Y	30	30	0	-0-
						33	9							
01	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	70	1	3085	3	Y	995	995	0	-0-
						1095	9							
*02	2716 X	1962	-0-	-754	-0-	39	1	1895	3	Y	25	25	0	-0-
						28	9							
03	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	40	1	2438	3	Y	1258	1258	0	-0-
						1384	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408													
BROWN-TRUSTS			WELL #: 34H		RRCID -> 278627			COMPL. DATE 11/20/2015			TOTAL DEPTH 10986 PERF.11344 - 15924					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	185	1	6344	3	Y	145	145	0		-0-
							160	9								
11		5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	122	1	5132	3	Y	82	82	0		-0-
							90	9								
12		6665 X	3801	-0-	-2864	-0-	94	1	3643	3	Y	58	58	0		-0-
							64	9								
01		7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	159	1	6677	3	Y	995	995	0		-0-
							1095	9								
*02		6048 X	4440	-0-	-1608	-0-	88	1	4324	3	Y	25	25	0		-0-
							28	9								
03		7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	92	1	5575	3	Y	1258	1258	0		-0-
							1384	9								

STS			WELL #: 35H		RRCID -> 282640			COMPL. DATE 01/31/2018			TOTAL DEPTH 10908 PERF.11216 - 16305					
10		12727 X	12727	-0-	-0-	-0-	181	1	11215	3	Y	1210	1210	0		102
							1331	9								
11		12714 X	12714	-0-	-0-	-0-	180	1	11491	3	Y	948	948	0	36 1	66
							1043	9								
12		13454 X	4851	-0-	-8603	-0-	70	1	4388	3	Y	314	272	0	108 1	-0-
							48	4	345	9						
01		18041 X	18041	-0-	-0-	-0-	305	1	16193	3	Y	1368	1368	0		-0-
							38	4	1505	9						
*02		12040 X	2949	-0-	-9091	-0-	38	1	2368	3	Y	428	314	0	114 1	-0-
							72	4	471	9						
03		13144 X	2226	-0-	-10918	-0-	26	1	1547	3	Y	537	368	0	169 1	-0-
							62	4	591	9						

STS			WELL #: 37H		RRCID -> 282644			COMPL. DATE 01/31/2018			TOTAL DEPTH 10852 PERF.11239 - 17949					
10		11563 X	9891	-0-	-1672	-0-	143	1	8669	3	Y	981	981	0		179
							1079	9								
11		11190 X	9723	-0-	-1467	-0-	110	1	7991	3	Y	1451	1451	0	63 1	116
							26	4	1596	9						
12		11198 X	11198	-0-	-0-	-0-	153	1	9763	3	Y	1165	1071	0	210 1	-0-
							1282	9								
01		13053 X	13053	-0-	-0-	-0-	215	1	11530	3	Y	1156	1156	0		-0-
							36	4	1272	9						
*02		10948 X	8499	-0-	-2449	-0-	146	1	7719	3	Y	576	427	0	149 1	-0-
							634	9								
03		10292 X	9767	-0-	-525	-0-	159	1	9408	3	Y	182	182	1		-0-
							200	9								

STS			WELL #: 36H		RRCID -> 282871			COMPL. DATE 01/31/2018			TOTAL DEPTH 10974 PERF.11274 - 16284					
10		10478 X	1273	-0-	-9205	-0-	1	1	667	3	Y	550	550	0		123
							605	9								
11		14862 X	14862	-0-	-0-	-0-	228	1	13778	3	Y	778	778	0	43 1	80
							856	9								
12		12483 X	12483	-0-	-0-	-0-	183	1	11230	3	Y	973	867	0	186 1	-0-
							1070	9								
01		13573 X	13573	-0-	-0-	-0-	239	1	12315	3	Y	926	926	0		-0-
							1019	9								
*02		13076 X	8604	-0-	-4472	-0-	151	1	7767	3	Y	582	423	0	159 1	-0-
							46	4	640	9						
03		15345 X	3182	-0-	-12163	-0-	48	1	2867	3	Y	153	81	0	72 1	-0-
							99	4	168	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
FORREST WHEELER		WELL #: 19H		RRCID -> 287475		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 11730		PERF.12226 - 17437					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	11005 X	6258	-0-	-4747	-0-	5189	3	1069	9	Y	972	972	0		4
11	10650 X	5842	-0-	-4808	-0-	4949	3	893	9	Y	812	812	0		4
12	11005 X	5494	-0-	-5511	-0-	4509	3	985	9	Y	895	895	0		4
01	11005 X	5235	-0-	-5770	-0-	4377	3	858	9	Y	780	780	0		4
*02	9940 X	5061	-0-	-4879	-0-	4199	3	862	9	Y	784	784	0		4
03	6262 X	1793	-0-	-4469	-0-	1598	3	195	9	Y	177	177	0		4

FORREST WHEELER		WELL #: 21H		RRCID -> 287480		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 11774		PERF.12357 - 17449					
10	11718 X	7647	-0-	-4071	-0-	6656	3	991	9	Y	901	901	0		8
11	11340 X	5073	-0-	-6267	-0-	4502	3	571	9	Y	519	519	0		8
12	11718 X	10372	-0-	-1346	-0-	9199	3	1173	9	Y	1066	1066	0		8
01	11718 X	7273	-0-	-4445	-0-	6400	3	873	9	Y	794	794	0		8
*02	10584 X	1247	-0-	-9337	-0-	1168	3	79	9	Y	72	72	0		8
03	9827 X	454	-0-	-9373	-0-	391	3	63	9	Y	57	57	0		8

STS B		WELL #: 54H		RRCID -> 287726		COMPL. DATE 06/09/2019		TOTAL DEPTH 10697		PERF.11112 - 16941					
10	21793 X	21460	-0-	-333	-0-	20173	3	1287	9	Y	1170	1133	0	37	15
11	18750 X	18115	-0-	-635	-0-	17071	3	1044	9	Y	949	837	0	112	15
12	20305 X	13413	-0-	-6892	-0-	12416	3	997	9	Y	906	752	0	155	14
01	21049 X	13007	-0-	-8042	-0-	12009	3	998	9	Y	907	864	0	36	21
*02	19376 X	11157	-0-	-8219	-0-	10292	3	865	9	Y	786	778	0	16	13
03	21452 X	13314	-0-	-8138	-0-	12235	3	1079	9	Y	981	840	0	137	17

STS B		WELL #: 55H		RRCID -> 287833		COMPL. DATE 06/09/2019		TOTAL DEPTH 10654		PERF.11112 - 16963					
10	20429 X	20022	-0-	-407	-0-	18853	3	1169	9	Y	1063	1028	0	35	14
11	17597 X	17597	-0-	-0-	-0-	16512	3	1085	9	Y	986	880	0	106	14
12	18290 X	13556	-0-	-4734	-0-	12596	3	960	9	Y	873	728	0	145	14
01	19623 X	13512	-0-	-6111	-0-	12507	3	1005	9	Y	914	872	0	35	21
*02	18088 X	11085	-0-	-7003	-0-	10254	3	831	9	Y	755	746	0	16	14
03	20026 X	14473	-0-	-5553	-0-	13450	3	1023	9	Y	930	787	0	140	17

STS B		WELL #: 56H		RRCID -> 287853		COMPL. DATE 06/09/2019		TOTAL DEPTH 10726		PERF.11181 - 16911					
10	22006 X	22006	-0-	-0-	-0-	20490	3	1516	9	Y	1378	1340	0	38	15
11	18979 X	18979	-0-	-0-	-0-	17796	3	1183	9	Y	1075	959	0	116	15
12	21049 X	14619	-0-	-6430	-0-	13634	3	985	9	Y	895	716	0	177	17
01	21607 X	14570	-0-	-7037	-0-	13103	3	1467	9	Y	1334	1280	0	44	27
*02	19880 X	12304	-0-	-7576	-0-	10936	3	1368	9	Y	1244	1233	0	20	18
03	22010 X	13423	-0-	-8587	-0-	12713	3	710	9	Y	645	446	0	193	24

JC MARTIN		WELL #: 107H		RRCID -> 287928		COMPL. DATE 07/27/2019		TOTAL DEPTH 10774		PERF.11072 - 21627					
10	93452 X	93452	-0-	-0-	-0-	1768	1	91455	3	Y	208	204	1		31
11	84085 X	84085	-0-	-0-	-0-	1472	1	82318	3	Y	268	263	1		36
12	138942 X	138942	-0-	-0-	-0-	2475	1	136366	3	Y	90	110	1		16
01	124867 X	124867	-0-	-0-	-0-	2586	1	122213	3	Y	61	64	1		13
*02	101948 X	101948	-0-	-0-	-0-	2029	1	99855	3	Y	57	55	1		15
03	119257 X	99615	-0-	-19642	-0-	1612	1	97917	3	Y	75	72	1		18

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
JC MARTIN WELL #: 106H RRCID -> 288258 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10872 - 19114														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	80600 X	70697	-0-	-9903	-0-	1340	1	69279	3	Y	71	72	1	11
11	78000 X	48439	-0-	-29561	-0-	848	1	47459	3	Y	120	115	1	16
12	67239 X	56773	-0-	-10466	-0-	1010	1	55672	3	Y	82	83	1	15
01	70711 X	60626	-0-	-10085	-0-	1239	1	59317	3	Y	63	65	1	13
*02	63868 X	52113	-0-	-11755	-0-	1038	1	51025	3	Y	45	47	1	11
03	70711 X	51893	-0-	-18818	-0-	840	1	50983	3	Y	63	59	1	15

GENTRY WELL #: 30H RRCID -> 288319 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13069 - 17896														
10	30690 X	21649	-0-	-9041	-0-	405	1	21022	3	Y	198	255	1	361
11	29700 X	18917	-0-	-10783	-0-	323	1	18373	3	Y	200	235	1	326
12	23157 X	10310	-0-	-12847	-0-	177	1	10049	3	Y	58	128	1	256
01	26572 X	26572	-0-	-0-	-0-	534	1	25446	3	Y	484	430	1	310
*02	20916 X	19005	-0-	-1911	-0-	382	1	18491	3	Y	117	205	1	222
03	21638 X	19488	-0-	-2150	-0-	306	1	18586	3	Y	534	412	1	344

STS WELL #: 26H RRCID -> 288371 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11632 - 20826														
10	102224 X	102224	-0-	-0-	-0-	1826	1	97610	3	Y	2534	2534	0	26
11	101262 X	101262	-0-	-0-	-0-	1725	1	97812	3	Y	1568	1568	0	26
12	98153 X	98153	-0-	-0-	-0-	1705	1	95157	3	Y	1173	1173	0	26
01	100006 X	95294	-0-	-4712	-0-	1927	1	92266	3	Y	1000	1000	0	26
*02	93072 X	75178	-0-	-17894	-0-	1471	1	72699	3	Y	916	916	0	26
03	104625 X	661	-0-	-103964	-0-	1008	1	639	3	Y	10	10	0	26

STS WELL #: 27H RRCID -> 288372 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11835 - 20769														
10	98828 X	80400	-0-	-18428	-0-	1477	1	77691	3	Y	1120	1120	0	22
11	86160 X	65680	-0-	-20480	-0-	1124	1	63603	3	Y	866	866	0	22
12	81096 X	69700	-0-	-11396	-0-	1209	1	67438	3	Y	956	956	0	22
01	81096 X	73726	-0-	-7370	-0-	1486	1	71292	3	Y	861	861	0	22
*02	72632 X	64737	-0-	-7895	-0-	1253	1	62336	3	Y	868	868	0	22
03	80414 X	68919	-0-	-11495	-0-	1093	1	66407	3	Y	1288	1288	0	22

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408								
STS			WELL #:		28H	RRCID -> 288391			COMPL. DATE 09/06/2019			TOTAL DEPTH 11090 PERF.11922 - 21914	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE

10		125232 X	125232	-0-	-0-	-0-	2260	1 120339	3 Y	2393	2393	0	33
							1	4 2632	9				
11		122356 X	122356	-0-	-0-	-0-	2099	1 118587	3 Y	1518	1518	0	33
							1670	9					
12		117256 X	117256	-0-	-0-	-0-	2031	1 113537	3 Y	1534	1534	0	33
							1	4 1687	9				
01		123101 X	107415	-0-	-15686	-0-	2165	1 103798	3 Y	1319	1319	0	33
							1	4 1451	9				
*02		113120 X	82710	-0-	-30410	-0-	1622	1 79838	3 Y	1058	1058	0	33
							86	4 1164	9				
03		126449 X	974	-0-	-125475	-0-	15	1 914	3 Y	41	41	0	33
							45	9					

JC MARTIN			WELL #:		102H	RRCID -> 288392			COMPL. DATE 07/27/2019			TOTAL DEPTH 10651 PERF.11115 - 18770	

10		31682 X	28215	-0-	-3467	-0-	533	1 27461	3 Y	201	195	1	30
							221	9					
11		30660 X	22785	-0-	-7875	-0-	398	1 22185	3 Y	184	189	1	25
							202	9					
12		29361 X	29361	-0-	-0-	-0-	521	1 28589	3 Y	228	212	1	41
							251	9					
01		30921 X	30921	-0-	-0-	-0-	630	1 30048	3 Y	221	216	1	46
							243	9					
*02		26219 X	26219	-0-	-0-	-0-	521	1 25512	3 Y	169	172	1	43
							186	9					
03		29357 X	27102	-0-	-2255	-0-	435	1 26470	3 Y	178	179	1	42
							1	4 196	9				

STS			WELL #:		29H	RRCID -> 288393			COMPL. DATE 09/06/2019			TOTAL DEPTH 11039 PERF.11844 - 21023	

10		107380 X	107380	-0-	-0-	-0-	1958	1 103589	3 Y	1665	1665	0	26
							1	4 1832	9				
11		92400 X	89978	-0-	-2422	-0-	1551	1 87121	3 Y	1187	1187	0	26
							1306	9					
12		97247 X	96861	-0-	-386	-0-	1678	1 93726	3 Y	1324	1324	0	26
							1	4 1456	9				
01		106051 X	90359	-0-	-15692	-0-	1822	1 87228	3 Y	1189	1189	0	26
							1	4 1308	9				
*02		96992 X	76333	-0-	-20659	-0-	1479	1 73486	3 Y	1244	1244	0	26
							1368	9					
03		107384 X	139	-0-	-107245	-0-	2	1 137	3 Y	-0-			26

JC MARTIN			WELL #:		101H	RRCID -> 288455			COMPL. DATE 07/27/2019			TOTAL DEPTH 10717 PERF.11018 - 19055	

10		72747 X	72747	-0-	-0-	-0-	1371	1 70939	3 Y	397	400	1	59
							437	9					
11		64410 X	55694	-0-	-8716	-0-	974	1 54317	3 Y	366	376	1	49
							403	9					
12		64077 X	61709	-0-	-2368	-0-	1094	1 60288	3 Y	296	292	1	53
							1	4 326	9				
01		73199 X	73199	-0-	-0-	-0-	1496	1 71298	3 Y	367	344	1	76
							1	4 404	9				
*02		65716 X	56767	-0-	-8949	-0-	1131	1 55385	3 Y	228	246	1	58
							251	9					
03		72757 X	59061	-0-	-13696	-0-	952	1 57786	3 Y	292	281	1	69
							2	4 321	9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
GENTRY		WELL #:		31H	RRCID ->	288714	COMPL. DATE	08/31/2019	TOTAL DEPTH	12919	PERF.13160	- 18015
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	28778 X	28778	-0-	-0-	-0-	544 1	28174 3	Y	17	28 1		35
11	27270 X	23562	-0-	-3708	-0-	41 4	19 9	Y	3	23 1		15
12	29915 X	14673	-0-	-15242	-0-	40 4	3 9	Y	4	6 1		13
01	35168 X	35168	-0-	-0-	-0-	254 1	14364 3	Y	87	44 1		56
*02	29088 X	29088	-0-	-0-	-0-	51 4	4 9	Y	12	37 1		31
03	28768 X	27474	-0-	-1294	-0-	725 1	34243 3	Y	41	46 1		26
						104 4	96 9					
						578 1	28471 3	Y				
						26 4	13 9					
						441 1	26823 3	Y				
						165 4	45 9					

GENTRY		WELL #:		32H	RRCID ->	288749	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	12869	PERF.13302	- 20958
10	112964 X	89791	-0-	-23173	-0-	1693 1	87627 3	Y	428	332 1		353
11	105240 X	70862	-0-	-34378	-0-	471 9	19 9	Y	244	496 1		101
12	108500 X	28153	-0-	-80347	-0-	1245 1	69349 3	Y	175	159 1		117
01	97681 X	969	-0-	-96712	-0-	268 9	4 9	Y	195	166 1		146
*02	90972 X	90972	-0-	-0-	-0-	469 1	27491 3	Y	408	299 1		255
03	89776 X	74974	-0-	-14802	-0-	193 9	12 1	Y	43	257 1		41
						169 4	573 3	Y				
						1824 1	88699 3	Y				
						449 9	47 9					
						1211 1	73601 3	Y				
						115 4	4 9					

GENTRY		WELL #:		61H	RRCID ->	288750	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	13479	PERF.13353	- 22677
10	152109 X	152109	-0-	-0-	-0-	2880 1	149199 3	Y	26	25 1		22
11	146640 X	124110	-0-	-22530	-0-	1 4	29 9	Y	16	31 1		7
12	155341 X	44840	-0-	-110501	-0-	2189 1	121903 3	Y	3	8 1		2
01	155341 X	134534	-0-	-20807	-0-	18 9	4 9	Y	80	22 1		60
*02	140308 X	131352	-0-	-8956	-0-	754 1	44083 3	Y	6	62 1		4
03	152117 X	143221	-0-	-8896	-0-	3 9	1 9	Y	4	4 1		4
						2755 1	131690 3	Y				
						1 4	88 9					
						2611 1	128733 3	Y				
						1 4	7 9					
						2319 1	140894 3	Y				
						4 4	4 9					

GENTRY		WELL #:		60H	RRCID ->	288805	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	13433	PERF.13224	- 22328
10	152458 X	111297	-0-	-41161	-0-	2088 1	109156 3	Y	47	27 1		39
11	135600 X	121115	-0-	-14485	-0-	1 4	52 9	Y	19	50 1		8
12	138884 X	138884	-0-	-0-	-0-	2129 1	118965 3	Y	9	11 1		6
01	150824 X	150824	-0-	-0-	-0-	21 9	10 9	Y	17	10 1		13
*02	141732 X	141732	-0-	-0-	-0-	2475 1	136397 3	Y	1	13 1		1
03	151222 X	151222	-0-	-0-	-0-	2 4	10 9	Y	2	1 1		2
						3109 1	147695 3	Y				
						1 4	19 9					
						2820 1	138910 3	Y				
						1 4	1 9					
						2449 1	148766 3	Y				
						5 4	2 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
JC MARTIN WELL #: 60H RRCID -> 288845 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11024 - 19919														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	82584 X	59902	-0-	-22682	-0-	1143	1	58674	3	Y	19	4	1	26
						64	4		21	9				
11	76500 X	64037	-0-	-12463	-0-	1125	1	62897	3	Y	14	25	1	15
						15	9							
12	65565 X	63534	-0-	-2031	-0-	1131	1	62376	3	Y	24			39
						1	4		26	9				
01	68900 X	68900	-0-	-0-	-0-	1411	1	67352	3	Y	124	34	1	129
						1	4		136	9				
*02	59780 X	54024	-0-	-5756	-0-	1075	1	52937	3	Y	11			140
						12	9							
03	66185 X	59939	-0-	-6246	-0-	968	1	58816	3	Y	139	86	1	193
						2	4		153	9				
JC MARTIN WELL #: 61H RRCID -> 288847 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11234 - 19915														
10	71951 X	43639	-0-	-28312	-0-	825	1	42702	3	Y	33	58	1	139
						76	4		36	9				
11	59940 X	51423	-0-	-8517	-0-	893	1	50229	3	Y	120	133	1	126
						169	4		132	9				
12	64108 X	51648	-0-	-12460	-0-	916	1	50705	3	Y	24			150
						1	4		26	9				
01	64108 X	42889	-0-	-21219	-0-	889	1	41850	3	Y	89	131	1	108
						52	4		98	9				
*02	57904 X	46469	-0-	-11435	-0-	922	1	45535	3	Y	11			119
						12	9							
03	53134 X	43277	-0-	-9857	-0-	697	1	42459	3	Y	108	72	1	155
						2	4		119	9				
JC MARTIN WELL #: 62H RRCID -> 288848 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11118 - 20636														
10	102114 X	59172	-0-	-42942	-0-	1119	1	58008	3	Y	41	37	1	109
						45	9							
11	79735 X	79735	-0-	-0-	-0-	1390	1	78157	3	Y	90	104	1	95
						89	4		99	9				
12	81302 X	81302	-0-	-0-	-0-	1444	1	79742	3	Y	24			119
						90	4		26	9				
01	73873 X	66965	-0-	-6908	-0-	1345	1	65506	3	Y	76	104	1	91
						30	4		84	9				
*02	74424 X	47838	-0-	-26586	-0-	964	1	46737	3	Y	11			102
						125	4		12	9				
03	82398 X	55468	-0-	-26930	-0-	896	1	54487	3	Y	75	62	1	115
						2	4		83	9				
JC MARTIN WELL #: 63H RRCID -> 288849 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11073 - 20799														
10	91915 X	69722	-0-	-22193	-0-	1326	1	68396	3	Y	-0-	6	1	1
11	88950 X	66986	-0-	-21964	-0-	1173	1	65812	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
12	75795 X	69900	-0-	-5895	-0-	1243	1	68656	3	Y	-0-	1	1	-0-
						1	4							
01	74152 X	73772	-0-	-380	-0-	1516	1	72255	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*02	65856 X	61644	-0-	-4212	-0-	1230	1	60414	3	Y	-0-			-0-
03	69905 X	61237	-0-	-8668	-0-	992	1	60243	3	Y	-0-			-0-
						2	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
JC MARTIN WELL #: 64H RRCID -> 288854 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11123 - 21293														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	82119 X	68457	-0-	-13662	-0-	1289	1	67083	3	Y	77	69	1	91
11	79470 X	57577	-0-	-21893	-0-	1008	1	56485	3	Y	76	41	1	126
12	70215 X	59501	-0-	-10714	-0-	1056	1	58229	3	Y	195	148	1	173
01	68448 X	61832	-0-	-6616	-0-	1272	1	60374	3	Y	168	233	1	108
*02	61824 X	49694	-0-	-12130	-0-	990	1	48630	3	Y	67	75	1	100
03	68448 X	53828	-0-	-14620	-0-	869	1	52791	3	Y	151	142	1	109
						85	9							
						84	9							
						1	4							
						1	4							
						1	4							
						74	9							
						2	4							

JC MARTIN WELL #: 65H RRCID -> 288855 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11196 - 20622														
10	73005 X	57908	-0-	-15097	-0-	1096	1	56779	3	Y	30	61	1	43
11	70410 X	58260	-0-	-12150	-0-	1023	1	57201	3	Y	33	20	1	56
12	63333 X	58143	-0-	-5190	-0-	1032	1	57032	3	Y	71	64	1	63
01	60853 X	58974	-0-	-1879	-0-	1210	1	57700	3	Y	57	83	1	37
*02	54964 X	49546	-0-	-5418	-0-	987	1	48534	3	Y	23	25	1	35
03	60202 X	49580	-0-	-10622	-0-	803	1	48732	3	Y	40	46	1	29
						33	9							
						36	9							
						1	4							
						1	4							
						25	9							
						1	4							
						1	4							

JC MARTIN WELL #: 66H RRCID -> 288856 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11352 - 20186														
10	91729 X	74692	-0-	-17037	-0-	1409	1	73028	3	Y	232	245	1	284
11	88770 X	66903	-0-	-21867	-0-	1173	1	65556	3	Y	158	129	1	313
12	77562 X	70389	-0-	-7173	-0-	1244	1	68824	3	Y	291	346	1	258
01	74679 X	71426	-0-	-3253	-0-	1462	1	69759	3	Y	185	324	1	119
*02	67452 X	59229	-0-	-8223	-0-	1175	1	57952	3	Y	93	83	1	129
03	74679 X	65385	-0-	-9294	-0-	1056	1	64134	3	Y	175	178	1	126
						255	9							
						174	9							
						1	4							
						1	4							
						102	9							
						2	4							

GENTRY WELL #: 59H RRCID -> 288956 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13253 - 21865														
10	166563 X	164465	-0-	-2098	-0-	3112	1	161308	3	Y	40	36	1	33
11	161190 X	134373	-0-	-26817	-0-	2368	1	131964	3	Y	37	55	1	15
12	166563 X	163322	-0-	-3241	-0-	2892	1	160396	3	Y	29	25	1	19
01	170629 X	170629	-0-	-0-	-0-	3520	1	166966	3	Y	129	52	1	96
*02	150444 X	148349	-0-	-2095	-0-	2947	1	145360	3	Y	37	110	1	23
03	164455 X	163431	-0-	-1024	-0-	2642	1	160494	3	Y	264	35	1	252
						44	9							
						41	9							
						2	4							
						1	4							
						1	4							
						41	9							
						5	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
DONNELL A- DM 366 SA 2		WELL #:		2H	RRCID ->	289050	COMPL. DATE	05/02/2020	TOTAL DEPTH	11589	PERF.11571	- 18307			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		

10		20243 X	19466	-0-	-777	-0-	336	1	17741	3	Y	1263	1263	0	-0-
							1389	9							
11		16380 X	13487	-0-	-2893	-0-	216	1	12307	3	Y	876	876	0	-0-
							964	9							
12		18414 X	11345	-0-	-7069	-0-	180	1	10030	3	Y	1032	1032	0	-0-
							1135	9							
01		19034 X	16464	-0-	-2570	-0-	310	1	14946	3	Y	1098	1082	0	16
							1208	9							
*02		17584 X	12978	-0-	-4606	-0-	230	1	11755	3	Y	903	903	0	16
							993	9							
03		19468 X	11955	-0-	-7513	-0-	177	1	10789	3	Y	899	899	0	16
							989	9							

DONNELL A- DM 366 SA 4		WELL #:		4H	RRCID ->	289106	COMPL. DATE	05/04/2020	TOTAL DEPTH	11601	PERF.13564	- 20993			

10		20987 X	20707	-0-	-280	-0-	364	1	19242	3	Y	1001	1001	0	-0-
							1101	9							
11		17310 X	12280	-0-	-5030	-0-	194	1	11229	3	Y	779	779	0	-0-
							857	9							
12		19902 X	13601	-0-	-6301	-0-	222	1	12414	3	Y	877	877	0	-0-
							965	9							
01		20429 X	19022	-0-	-1407	-0-	370	1	17715	3	Y	852	838	0	14
							937	9							
*02		18704 X	15912	-0-	-2792	-0-	292	1	14737	3	Y	803	803	0	14
							883	9							
03		20708 X	12693	-0-	-8015	-0-	193	1	11762	3	Y	671	671	0	14
							738	9							

DONNELL A- DM 366 SA 3		WELL #:		3H	RRCID ->	289110	COMPL. DATE	05/02/2020	TOTAL DEPTH	11542	PERF.11545	- 21120			

10		15779 X	15380	-0-	-399	-0-	265	1	14037	3	Y	980	980	0	-0-
							1078	9							
11		32135 X	32135	-0-	-0-	-0-	150	1	13905	3	Y	16436	16436	0	-0-
							18080	9							
12		13423 X	8536	-0-	-4887	-0-	143	1	7954	3	Y	399	399	0	-0-
							439	9							
01		15004 X	12055	-0-	-2949	-0-	245	1	11699	3	Y	101	98	0	3
							111	9							
*02		18144 X	9226	-0-	-8918	-0-	181	1	9045	3	Y	-0-			3
							883	9							
03		20088 X	9452	-0-	-10636	-0-	149	1	9070	3	Y	212	212	0	3
							233	9							

DONNELL A- DM 366 SA 1		WELL #:		1H	RRCID ->	289304	COMPL. DATE	05/02/2020	TOTAL DEPTH	11601	PERF.13789	- 21021			

10		25141 X	24214	-0-	-927	-0-	422	1	22242	3	Y	1409	1409	0	-0-
							1550	9							
11		20580 X	14850	-0-	-5730	-0-	236	1	13478	3	Y	1033	1033	0	-0-
							1136	9							
12		23002 X	13915	-0-	-9087	-0-	223	1	12371	3	Y	1201	1201	0	-0-
							1321	9							
01		23684 X	20485	-0-	-3199	-0-	390	1	18707	3	Y	1262	1243	0	19
							1388	9							
*02		21868 X	15391	-0-	-6477	-0-	274	1	13948	3	Y	1063	1063	0	19
							1169	9							
03		24211 X	15083	-0-	-9128	-0-	226	1	13735	3	Y	1020	1020	0	19
							1122	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408												
STS C		WELL #:		24H	RRCID ->	289463	COMPL. DATE	06/07/2020	TOTAL DEPTH	11306	PERF.11636	- 22564				
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
10		29109 X	21555	-0-	-7554	-0-	319	1	18227	3	Y	2735	2735	0		14
							3009	9								
11		28170 X	19551	-0-	-8619	-0-	272	1	16691	3	Y	2353	2353	0		14
							2588	9								
12		27001 X	20252	-0-	-6749	-0-	280	1	17138	3	Y	2576	2576	0		14
							2834	9								
01		25389 X	19677	-0-	-5712	-0-	316	1	16707	3	Y	2413	2410	0		17
							2654	9								
*02		21336 X	18011	-0-	-3325	-0-	282	1	15373	3	Y	2142	2142	0		17
							2356	9								
03		21545 X	20508	-0-	-1037	-0-	291	1	17708	3	Y	2280	2280	0		17
							1	4	2508	9						

STS C		WELL #:		23H	RRCID ->	289487	COMPL. DATE	06/06/2020	TOTAL DEPTH	11259	PERF.11518	- 22449				
10		28706 X	23685	-0-	-5021	-0-	360	1	20475	3	Y	2591	2591	0		19
							2850	9								
11		27780 X	23780	-0-	-4000	-0-	341	1	20830	3	Y	2372	2372	0		19
							2609	9								
12		26194 X	26194	-0-	-0-	-0-	375	1	23076	3	Y	2494	2494	0		19
							2743	9								
01		27583 X	27583	-0-	-0-	-0-	419	1	22959	3	Y	3823	3815	0		27
							4205	9								
*02		21418 X	21418	-0-	-0-	-0-	340	1	18512	3	Y	2333	2333	0		27
							2566	9								
03		24738 X	19717	-0-	-5021	-0-	266	1	16166	3	Y	2986	2986	0		27
							3285	9								

STS C		WELL #:		22H	RRCID ->	289511	COMPL. DATE	06/07/2020	TOTAL DEPTH	11310	PERF.11480	- 22556				
10		36084 X	23960	-0-	-12124	-0-	347	1	19943	3	Y	3336	3336	0		17
							3670	9								
11		34920 X	21844	-0-	-13076	-0-	288	1	18202	3	Y	3049	3049	0		17
							3354	9								
12		31992 X	22077	-0-	-9915	-0-	298	1	18307	3	Y	3156	3156	0		17
							3472	9								
01		30256 X	21322	-0-	-8934	-0-	330	1	17574	3	Y	3107	3103	0		21
							3418	9								
*02		24024 X	20729	-0-	-3295	-0-	316	1	17275	3	Y	2853	2853	0		21
							3138	9								
03		23963 X	23616	-0-	-347	-0-	331	1	20113	3	Y	2883	2883	0		21
							1	4	3171	9						

STS C		WELL #:		19H	RRCID ->	289666	COMPL. DATE	06/06/2020	TOTAL DEPTH	11267	PERF.11577	- 22564				
10		29636 X	25920	-0-	-3716	-0-	402	1	22461	3	Y	2779	2779	0		14
							3057	9								
11		28080 X	20024	-0-	-8056	-0-	272	1	16894	3	Y	2598	2598	0		14
							2858	9								
12		26133 X	21130	-0-	-5003	-0-	299	1	18093	3	Y	2489	2489	0		14
							2738	9								
01		25265 X	22393	-0-	-2872	-0-	364	1	19132	3	Y	2634	2631	0		17
							2897	9								
*02		23408 X	19749	-0-	-3659	-0-	311	1	16807	3	Y	2392	2392	0		17
							2631	9								
03		25916 X	21544	-0-	-4372	-0-	301	1	18296	3	Y	2678	2678	0		17
							1	4	2946	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
STS C		WELL #:		20H	RRCID ->	289667	COMPL. DATE	06/05/2020	TOTAL DEPTH	11341	PERF.11476	-	22607	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

10		28799 X	21737	-0-	-7062	-0-	333	1	18768	3	Y	2396	2396 0	13
							2636	9						
11		27420 X	19538	-0-	-7882	-0-	276	1	16945	3	Y	2106	2106 0	13
							2317	9						
12		26939 X	19242	-0-	-7697	-0-	278	1	16683	3	Y	2074	2074 0	13
							2281	9						
01		25792 X	19677	-0-	-6115	-0-	330	1	17069	3	Y	2071	2068 0	16
							2278	9						
*02		21168 X	18272	-0-	-2896	-0-	299	1	15907	3	Y	1878	1878 0	16
							2066	9						
03		21731 X	20906	-0-	-825	-0-	300	1	18229	3	Y	2160	2160 0	16
							1	4	2376	9				

STS C		WELL #:		21H	RRCID ->	289668	COMPL. DATE	06/07/2020	TOTAL DEPTH	11290	PERF.11616	-	22538	

10		24738 X	17538	-0-	-7200	-0-	258	1	14773	3	Y	2279	2279 0	13
							2507	9						
11		23940 X	16062	-0-	-7878	-0-	209	1	13314	3	Y	2308	2308 0	13
							2539	9						
12		22134 X	15660	-0-	-6474	-0-	211	1	12889	3	Y	2327	2327 0	13
							2560	9						
01		21328 X	15784	-0-	-5544	-0-	255	1	13229	3	Y	2091	2088 0	16
							2300	9						
*02		17332 X	16097	-0-	-1235	-0-	259	1	13795	3	Y	1857	1857 0	16
							2043	9						
03		17546 X	17455	-0-	-91	-0-	248	1	15048	3	Y	1963	1963 0	16
							2159	9						

JC MARTIN		WELL #:		82H	RRCID ->	291374	COMPL. DATE	06/26/2021	TOTAL DEPTH	11211	PERF.11105	-	19293	

10		225494 X	114219	-0-	-111275	-0-	2197	1	112021	3	Y	-0-		24
							1	4						
11		188580 X	56358	-0-	-132222	-0-	977	1	55381	3	Y	-0-		24
12		174840 X	124689	-0-	-50151	-0-	2215	1	122472	3	Y	-0-		24
							2	4						
01		165416 X	114648	-0-	-50768	-0-	2379	1	112268	3	Y	-0-		24
							1	4						
*02		104328 X	19475	-0-	-84853	-0-	340	1	18467	3	Y	-0-		24
							668	4						
03		124682 X	68208	-0-	-56474	-0-	1105	1	67096	3	Y	-0-		24
							7	4						

JC MARTIN		WELL #:		84H	RRCID ->	291375	COMPL. DATE	06/22/2021	TOTAL DEPTH	11381	PERF.11263	-	19957	

10		250852 X	189244	-0-	-61608	-0-	3578	1	185665	3	Y	-0-		42
							1	4						
11		218010 X	192799	-0-	-25211	-0-	3389	1	189409	3	Y	-0-		42
							1	4						
12		203484 X	181650	-0-	-21834	-0-	3226	1	178422	3	Y	-0-		42
							2	4						
01		190712 X	184260	-0-	-6452	-0-	3788	1	180470	3	Y	-0-		42
							2	4						
*02		179956 X	124464	-0-	-55492	-0-	2405	1	122058	3	Y	-0-		42
							1	4						
03		199237 X	147631	-0-	-51606	-0-	2390	1	145237	3	Y	-0-		42
							4	4						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
JC MARTIN WELL #: 85H RRCID -> 291376 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 11397 PERF.11355 - 19511												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	252557 X	176508	-0-	-76049	-0-	3339	1	173168	3	Y	-0-	33
							1					
							4					
11	211740 X	186756	-0-	-24984	-0-	3283	1	183472	3	Y	-0-	33
							1					
							4					
12	199981 X	174427	-0-	-25554	-0-	3098	1	171327	3	Y	-0-	33
							2					
							4					
01	193719 X	172901	-0-	-20818	-0-	3554	1	169345	3	Y	-0-	33
							2					
							4					
*02	174300 X	119716	-0-	-54584	-0-	2321	1	117394	3	Y	-0-	33
							1					
							4					
03	192975 X	147710	-0-	-45265	-0-	2393	1	145312	3	Y	-0-	33
							5					
							4					
JC MARTIN WELL #: 81H RRCID -> 291380 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11185 - 18879												
10	178870 X	151902	-0-	-26968	-0-	2879	1	149022	3	Y	-0-	68
							1					
							4					
11	166710 X	140513	-0-	-26197	-0-	2471	1	138042	3	Y	-0-	68
							1					
							4					
12	154597 X	133910	-0-	-20687	-0-	2379	1	131529	3	Y	-0-	68
							2					
							4					
01	151900 X	112975	-0-	-38925	-0-	2359	1	110615	3	Y	-0-	68
							1					
							4					
*02	137200 X	51323	-0-	-85877	-0-	1010	1	50313	3	Y	-0-	68
							1					
							4					
03	151900 X	44382	-0-	-107518	-0-	713	1	43667	3	Y	-0-	68
							2					
							4					
JC MARTIN WELL #: 83H RRCID -> 291381 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11123 - 18892												
10	211079 X	173915	-0-	-37164	-0-	3287	1	170627	3	Y	-0-	23
							1					
							4					
11	204270 X	172041	-0-	-32229	-0-	3025	1	169015	3	Y	-0-	23
							1					
							4					
12	184729 X	162367	-0-	-22362	-0-	2884	1	159481	3	Y	-0-	23
							2					
							4					
01	179521 X	157528	-0-	-21993	-0-	3239	1	154288	3	Y	-0-	23
							1					
							4					
*02	160580 X	106699	-0-	-53881	-0-	2051	1	104648	3	Y	-0-	23
							1					
							4					
03	177785 X	136864	-0-	-40921	-0-	2216	1	134644	3	Y	-0-	23
							4					
							4					
JC MARTIN WELL #: 80H RRCID -> 291415 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11260 - 18996												
10	192045 X	152064	-0-	-39981	-0-	2887	1	149176	3	Y	-0-	128
							1					
							4					
11	179550 X	152978	-0-	-26572	-0-	2689	1	150289	3	Y	-0-	128
							1					
							4					
12	166656 X	148534	-0-	-18122	-0-	2639	1	145893	3	Y	-0-	128
							2					
							4					
01	158441 X	128654	-0-	-29787	-0-	2688	1	125965	3	Y	-0-	128
							1					
							4					
*02	142772 X	4535	-0-	-138237	-0-	85	1	4448	3	Y	-0-	128
							2					
							4					
03	158069 X	95382	-0-	-62687	-0-	1545	1	93834	3	Y	-0-	128
							3					
							4					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
WK BD GU 2-PEEBLES 2 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291885 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11242 - 22146															
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
*08		324601 X	275661	-0-	-48940	-0-	3886	1	253202	3	N	16877	16877	0	1
							8	4	18565	9					
09		311820 X	231814	-0-	-80006	-0-	3821	1	213085	3	N	13552	13552	0	1
							1	4	14907	9					
10		322214 X	234404	-0-	-87810	-0-	3926	1	214266	3	N	14737	14737	0	1
							1	4	16211	9					
11		278100 X	243082	-0-	-35018	-0-	3844	1	224650	3	N	13261	13261	0	1
							1	4	14587	9					
12		274877 X	227439	-0-	-47438	-0-	3695	1	211125	3	N	11469	11469	0	1
							3	4	12616	9					
01		274877 X	220641	-0-	-54236	-0-	4230	1	206772	3	N	8761	8761	0	1
							2	4	9637	9					
*02		218064 X	153650	-0-	-64414	-0-	2929	1	143732	3	N	6353	6353	0	1
							1	4	6988	9					
03		251193 X	194646	-0-	-56547	-0-	3020	1	183540	3	N	7345	7345	0	1
							6	4	8080	9					
STS C WELL #: 25H RRCID -> 292402 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 6006 PERF. N/A															
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STS C WELL #: 53H RRCID -> 292630 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 10007 PERF. N/A															
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		SHUT IN	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-
STS C WELL #: 54H RRCID -> 292642 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 6003 PERF. N/A															
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STS C WELL #: 18H RRCID -> 292788 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11610 - 20744															
10		SHUT IN	103280	-0-	103280	103280	1337	1	85011	3	N	15393	15393	0	-0-
							16932	9							
11		SHUT IN	124486	-0-	124486	227766	1597	1	105022	3	N	16243	16243	0	-0-
							17867	9							
12		0	111205	-0-	111205	338971	1538	1	93406	3	N	14782	14754	0	28 1 -0-
							1	4	16260	9					
01		438077 X	99106	-0-	-338971	-0-	1622	1	84174	3	N	12099	12099	0	-0-
							1	4	13309	9					
*02		81290 X	81290	-0-	-0-	-0-	1278	1	68997	3	N	10014	10014	0	-0-
							11015	9							
03		82925 X	75722	-0-	-7203	-0-	1047	1	63604	3	N	10063	10063	0	-0-
							2	4	11069	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
STS		WELL #: 16H		RRCID -> 292801		COMPL. DATE 04/09/2022		TOTAL DEPTH 11095		PERF.11420 - 20833					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*08	697128 X	420987	-0-	-276141	-0-	6361	1	403305	3	N	10280	10280	0		-0-
						13	4	11308	9						
09	674640 X	367768	-0-	-306872	-0-	6444	1	352657	3	N	7877	7877	0		-0-
						2	4	8665	9						
10	697128 X	353184	-0-	-343944	-0-	6357	1	338399	3	N	7660	7660	0		-0-
						2	4	8426	9						
11	563760 X	287605	-0-	-276155	-0-	4863	1	277685	3	N	4596	4596	0		-0-
						1	4	5056	9						
12	433907 X	297613	-0-	-136294	-0-	5103	1	287457	3	N	4590	4590	0		-0-
						4	4	5049	9						
01	420515 X	275769	-0-	-144746	-0-	5460	1	265117	3	N	4718	4718	0		-0-
						2	4	5190	9						
*02	343252 X	228672	-0-	-114580	-0-	4372	1	219980	3	N	3926	3926	0		-0-
						1	4	4319	9						
03	353183 X	228791	-0-	-124392	-0-	3625	1	220316	3	N	4403	4403	0		-0-
						7	4	4843	9						
STS		WELL #: 15H		RRCID -> 292822		COMPL. DATE 04/09/2022		TOTAL DEPTH 11134		PERF.11650 - 22055					
*08	647280 X	327710	-0-	-319570	-0-	5042	1	316335	3	N	5748	5748	0		-0-
						10	4	6323	9						
09	626400 X	270685	-0-	-355715	-0-	4827	1	261399	3	N	4053	4053	0		-0-
						1	4	4458	9						
10	590364 X	250585	-0-	-339779	-0-	4594	1	241421	3	N	4154	4154	0		-0-
						1	4	4569	9						
11	383220 X	203807	-0-	-179413	-0-	3487	1	197309	3	N	2736	2736	0		-0-
						1	4	3010	9						
12	344906 X	208017	-0-	-136889	-0-	3605	1	201517	3	N	2629	2629	0		-0-
						3	4	2892	9						
01	327453 X	192433	-0-	-135020	-0-	3851	1	185866	3	N	2467	2467	0		-0-
						2	4	2714	9						
*02	252644 X	159055	-0-	-93589	-0-	3075	1	153709	3	N	2064	2064	0		-0-
						1	4	2270	9						
03	250573 X	158831	-0-	-91742	-0-	2532	1	153874	3	N	2200	2200	0		-0-
						5	4	2420	9						
STS C		WELL #: 52H		RRCID -> 292823		COMPL. DATE 04/29/2022		TOTAL DEPTH 11797		PERF.11506 - 22066					
*08	364700 X	364700	-0-	-0-	-0-	5367	1	344059	3	N	13875	13875	0		-0-
						11	4	15263	9						
09	300449 X	300449	-0-	-0-	-0-	5137	1	284025	3	N	10259	10259	0		-0-
						2	4	11285	9						
10	274140 X	274140	-0-	-0-	-0-	4804	1	259008	3	N	9388	9388	0		-0-
						1	4	10327	9						
11	232604 X	232604	-0-	-0-	-0-	3790	1	220636	3	N	7434	7434	0		-0-
						1	4	8177	9						
12	224161 X	209711	-0-	-14450	-0-	3497	1	198934	3	N	6615	6615	0		-0-
						3	4	7277	9						
01	224161 X	195493	-0-	-28668	-0-	3782	1	185212	3	N	5906	5906	0		-0-
						2	4	6497	9						
*02	202468 X	162378	-0-	-40090	-0-	3030	1	153887	3	N	4964	4964	0		-0-
						1	4	5460	9						
03	224161 X	165238	-0-	-58923	-0-	2569	1	156141	3	N	5930	5930	0		-0-
						5	4	6523	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
STS WELL #: 17H RRCID -> 292836 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11380 - 19953															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
*08		615288 X	339191	-0-	-276097	-0-	5161	1	325799	3	N	7474	7474	0	-0-
							10	4	8221	9					
09		595440 X	282244	-0-	-313196	-0-	4982	1	271383	3	N	5344	5344	0	-0-
							1	4	5878	9					
10		615288 X	264426	-0-	-350862	-0-	4803	1	254035	3	N	5079	5079	0	-0-
							1	4	5587	9					
11		462780 X	213149	-0-	-249631	-0-	3620	1	205939	3	N	3263	3263	0	-0-
							1	4	3589	9					
12		349122 X	208646	-0-	-140476	-0-	3700	1	204943	3	N	-0-			-0-
							3	4							
01		338861 X	190594	-0-	-148267	-0-	3915	1	186633	3	N	40	40	0	-0-
							2	4	44	9					
*02		263424 X	164038	-0-	-99386	-0-	3136	1	158426	3	N	2250	2250	0	-0-
							1	4	2475	9					
03		264430 X	161293	-0-	-103137	-0-	2560	1	155545	3	N	2894	2894	0	-0-
							5	4	3183	9					

FORREST WHEELER WELL #: 16H RRCID -> 293089 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 12011 PERF.12055 - 17060															
*08		0 W	113381	-0-	113381	387897	1260	1	85799	3	N	23928	23928	0	-0-
							1	4	26321	9					
09		476543 X	88646	-0-	-387897	-0-	1123	1	69594	3	N	16299	16299	0	-0-
							17929	9							
10		124992 X	72265	-0-	-52727	-0-	985	1	55062	3	N	14744	14744	0	-0-
							16218	9							
11		120960 X	56573	-0-	-64387	-0-	739	1	44309	3	N	10477	10245	0	232 1 -0-
							11525	9							
12		124992 X	53979	-0-	-71013	-0-	714	1	42535	3	N	9754	9497	0	257 1 -0-
							1	4	10729	9					
01		112313 X	45556	-0-	-66757	-0-	676	1	35417	3	N	8603	8603	0	-0-
							9463	9							
*02		82740 X	36104	-0-	-46636	-0-	512	1	27982	3	N	6918	6918	0	-0-
							7610	9							
03		72261 X	35425	-0-	-36836	-0-	451	1	27371	3	N	6911	6911	0	-0-
							1	4	7602	9					

STS C WELL #: 51H RRCID -> 293144 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11615 - 22371															
*08		441877 X	441877	-0-	-0-	-0-	6602	1	419080	3	N	14711	14711	0	-0-
							13	4	16182	9					
09		384531 X	384531	-0-	-0-	-0-	6659	1	365016	3	N	11685	11685	0	-0-
							2	4	12854	9					
10		360909 X	360909	-0-	-0-	-0-	6452	1	343840	3	N	9650	9650	0	-0-
							2	4	10615	9					
11		311423 X	311423	-0-	-0-	-0-	5162	1	297316	3	N	8131	8131	0	-0-
							1	4	8944	9					
12		281687 X	281687	-0-	-0-	-0-	4766	1	268830	3	N	7352	7352	0	-0-
							4	4	8087	9					
01		270860 X	270860	-0-	-0-	-0-	5272	1	257664	3	N	7202	7202	0	-0-
							2	4	7922	9					
*02		226487 X	226487	-0-	-0-	-0-	4258	1	215593	3	N	6032	6032	0	-0-
							1	4	6635	9					
03		245613 X	227214	-0-	-18399	-0-	3562	1	216373	3	N	6611	6611	0	-0-
							7	4	7272	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																		
WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 293327 COMPL. DATE 08/03/2022													TOTAL	DEPTH	11009	PERF.11200	-	17305
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
*08		0 W	479050	-0-	479050	479050		442879	3	36171	9	N	32883	32883	0	-0-		
09		0 W	455113	-0-	455113	934163		424606	3	30507	9	N	27734	27734	0	-0-		
10	1324786	X	390623	-0-	-934163	-0-		366369	3	24254	9	N	22049	22049	0	-0-		
11	445920	X	350257	-0-	-95663	-0-		331743	3	18514	9	N	16831	16831	0	-0-		
12	460784	X	295410	-0-	-165374	-0-		282305	3	13105	9	N	11914	11914	0	-0-		
01	460784	X	261702	-0-	-199082	-0-		251923	3	9779	9	N	8890	8890	0	-0-		
*02	416192	X	209181	-0-	-207011	-0-		200073	3	9108	9	N	8280	8280	0	-0-		
03	390631	X	198835	-0-	-191796	-0-		189199	3	9636	9	N	8760	8760	0	-0-		
FORREST WHEELER WELL #: 17H RRCID -> 293409 COMPL. DATE 06/14/2022													TOTAL	DEPTH	11945	PERF.12276	-	17132
*08	112995	X	101791	-0-	-11204	-0-		1139	1	77883	3	N	20698	20698	0	-0-		
								1	4	22768	9							
09	109350	X	76614	-0-	-32736	-0-		983	1	60977	3	N	13322	13322	0	-0-		
								14654	9									
10	112995	X	57154	-0-	-55841	-0-		744	1	45732	3	N	9707	9707	0	-0-		
								10678	9									
11	109350	X	48152	-0-	-61198	-0-		622	1	39584	3	N	7224	7048	0	176 1		
								7946	9									
12	46128	X	46128	-0-	-0-	-0-		622	1	38127	3	N	6707	6517	0	190 1		
								1	4	7378	9							
01	100874	X	41143	-0-	-59731	-0-		601	1	32711	3	N	7119	7119	0	-0-		
								7831	9									
*02	71512	X	33562	-0-	-37950	-0-		458	1	26258	3	N	6224	6224	0	-0-		
								6846	9									
03	57164	X	29767	-0-	-27397	-0-		372	1	22633	3	N	6147	6147	0	-0-		
								6762	9									
LOWE WELL #: 40H RRCID -> 293413 COMPL. DATE 11/19/2022													TOTAL	DEPTH	12385	PERF.12337	-	22620
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
11	SHUT IN		49157	-0-	49157	49157		689	1	43753	3	N	4286	4286	0	-0-		
								4715	9									
12	SHUT IN		369278	-0-	369278	418435		5635	1	331060	3	N	29617	29617	0	-0-		
								4	4	32579	9							
01	SHUT IN		371147	-0-	371147	789582		6677	1	335589	3	N	26253	26253	0	-0-		
								3	4	28878	9							
*02	1080253	X	290671	-0-	-789582	-0-		5093	1	264407	3	N	19245	19245	0	-0-		
								1	4	21170	9							
*03	270894	X	270894	-0-	-0-	-0-		4072	1	247426	3	N	17626	17626	0	-0-		
								7	4	19389	9							
WK BD UNIT 1-WKBB GU 1 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 293446 COMPL. DATE 08/03/2022													TOTAL	DEPTH	10765	PERF.11181	-	19556
*08		0	358279	-0-	358279	358279		327684	3	30595	9	N	27814	27814	0	-0-		
09		0	458719	-0-	458719	816998		420557	3	38162	9	N	34693	34693	0	-0-		
10	1215493	X	398495	-0-	-816998	-0-		367549	3	30946	9	N	28133	28133	0	-0-		
11	382464	X	382464	-0-	-0-	-0-		359063	3	23401	9	N	21274	21274	0	-0-		
12	345344	X	345344	-0-	-0-	-0-		325178	3	20166	9	N	18333	18333	0	-0-		
01	298421	X	298421	-0-	-0-	-0-		282551	3	15870	9	N	14427	14427	0	-0-		
*02	242351	X	242351	-0-	-0-	-0-		230077	3	12274	9	N	11158	11158	0	-0-		
03	257517	X	228105	-0-	-29412	-0-		214605	3	13500	9	N	12273	12273	0	-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
LOWE		WELL #: 43H		RRCID -> 293529		COMPL. DATE 06/20/2022			TOTAL DEPTH 12514 PERF. N/A							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	98738	-0-	98738	98738	1375	1	88702	3	N	7874	7874	0			-0-
						8661	9									
12	SHUT IN	454644	-0-	454644	553382	6884	1	410467	3	N	33898	33898	0			-0-
						5	4	37288	9							
01	SHUT IN	384373	-0-	384373	937755	6853	1	348841	3	N	26069	26069	0			-0-
						3	4	28676	9							
*02	SHUT IN	302901	-0-	302901	1240656	5246	1	276049	3	N	19641	19641	0			-0-
						1	4	21605	9							
03	SHUT IN	287784	-0-	287784	1528440	4292	1	260744	3	N	20673	20673	0			-0-
						8	4	22740	9							

LOWE		WELL #: 41H		RRCID -> 293567		COMPL. DATE 11/19/2022			TOTAL DEPTH 12477 PERF.12275 - 22704							
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	78451	-0-	78451	78451	1090	1	70186	3	N	6523	6523	0			-0-
						7175	9									
12	SHUT IN	347138	-0-	347138	425589	5215	1	311709	3	N	27463	27463	0			-0-
						5	4	30209	9							
01	804102 X	378513	-0-	-425589	-0-	6721	1	342682	3	N	26461	26461	0			-0-
						3	4	29107	9							
*02	290933 X	290933	-0-	-0-	-0-	5067	1	265762	3	N	18275	18275	0			-0-
						1	4	20103	9							
*03	273789 X	273789	-0-	-0-	-0-	4109	1	249659	3	N	18194	18194	0			-0-
						8	4	20013	9							

STS B		WELL #: 36H		RRCID -> 293619		COMPL. DATE 10/03/2022			TOTAL DEPTH 11847 PERF.11520 - 23193							
10	0	223013	-0-	223013	223013	4052	1	216736	3	N	2022	2022	0			-0-
						1	4	2224	9							
11	732942 X	509929	-0-	-223013	-0-	8755	1	496515	3	N	4234	4234	0			-0-
						2	4	4657	9							
12	DELQ PR	687629	-0-	687629	687629	12023	1	669018	3	N	5981	5981	0			-0-
						9	4	6579	9							
01	687629 X	-0-	-0-	-687629	-0-					N	-0-					-0-
*02	371504 X	263477	-0-	-108027	-0-	4879	1	256197	3	N	2183	2183	0			-0-
						2401	9									
03	684879 X	684879	-0-	-0-	-0-	11001	1	668137	3	N	5200	5200	0			-0-
						21	4	5720	9							

LOWE		WELL #: 42H		RRCID -> 293668		COMPL. DATE 11/19/2022			TOTAL DEPTH 12388 PERF.12340 - 21263							
11	SHUT IN	88690	-0-	88690	88690	1288	1	77166	3	N	9305	9305	0			-0-
						10236	9									
12	SHUT IN	414520	-0-	414520	503210	6296	1	373316	3	N	31731	31731	0			-0-
						4	4	34904	9							
01	SHUT IN	326887	-0-	326887	830097	5823	1	295421	3	N	23310	23310	0			-0-
						2	4	25641	9							
*02	1077543 X	247446	-0-	-830097	-0-	4301	1	225087	3	N	16415	16415	0			-0-
						1	4	18057	9							
03	360189 X	223311	-0-	-136878	-0-	3355	1	203839	3	N	14646	14646	0			-0-
						6	4	16111	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
STS B		WELL #:		35H	RRCID ->	293976	COMPL. DATE	10/03/2022	TOTAL DEPTH	11874	PERF.11502	-	22789
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		
10		0	72467	-0-	72467	72467	1342 1	69532 3	N	1147	1147	0	-0-
							331 4	1262 9					
11	297910	X	225443	-0-	-72467	-0-	3810 1	218621 3	N	2737	2737	0	-0-
							1 4	3011 9					
12	366482	X	276219	-0-	-90263	-0-	4677 1	269419 3	N	1927	1927	0	-0-
							3 4	2120 9					
01	366482	X	-0-	-0-	-366482	-0-			N	-0-			-0-
*02	331016	X	95847	-0-	-235169	-0-	1692 1	92607 3	N	1407	1407	0	-0-
							1548 9						
03	664252	X	664252	-0-	-0-	-0-	10682 1	648999 3	N	4137	4137	0	-0-
							20 4	4551 9					

STS B		WELL #:		34H	RRCID ->	293977	COMPL. DATE	10/03/2022	TOTAL DEPTH	11847	PERF.11635	-	22220
10		0	239363	-0-	239363	239363	4369 1	232813 3	N	1581	1581	0	-0-
							442 4	1739 9					
11		0	509361	-0-	509361	748724	8836 1	497260 3	N	2966	2966	0	-0-
							2 4	3263 9					
12	1435486	X	686762	-0-	-748724	-0-	12074 1	670597 3	N	3711	3711	0	-0-
							9 4	4082 9					
01	486762	X	-0-	-0-	-486762	-0-			N	-0-			-0-
*02	439656	X	245803	-0-	-193853	-0-	4518 1	239494 3	N	1628	1628	0	-0-
							1791 9						
03	616562	X	616562	-0-	-0-	-0-	9924 1	603146 3	N	3158	3158	0	-0-
							18 4	3474 9					

LOWE		WELL #:		39H	RRCID ->	294146	COMPL. DATE	11/13/2022	TOTAL DEPTH	12503	PERF.12260	-	22357
11		0	158204	-0-	158204	158204	2287 1	140363 3	N	14140	14140	0	-0-
							15554 9						
12		0	483471	-0-	483471	641675	7370 1	428207 3	N	43535	43535	0	-0-
							5 4	47889 9					
01	1048899	X	407224	-0-	-641675	-0-	7254 1	361270 3	N	35179	35179	0	-0-
							3 4	38697 9					
*02	326509	X	326509	-0-	-0-	-0-	5633 1	290446 3	N	27663	27663	0	-0-
							1 4	30429 9					
*03	314682	X	314682	-0-	-0-	-0-	4644 1	282153 3	N	25342	25342	0	-0-
							9 4	27876 9					

LOWE		WELL #:		38H	RRCID ->	294531	COMPL. DATE	11/13/2022	TOTAL DEPTH	12435	PERF.12265	-	22094
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	155760	X	NO RPT	-0-	-155760	-0-			N	NO RPT			-0-
02	218064	X	NO RPT	-0-	-218064	-0-			N	NO RPT			-0-
03	241428	X	NO RPT	-0-	-241428	-0-			N	NO RPT			-0-

LOWE		WELL #:		37H	RRCID ->	294533	COMPL. DATE	11/13/2022	TOTAL DEPTH	12487	PERF.12420	-	22126
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	48335	X	NO RPT	-0-	-48335	-0-			N	NO RPT			-0-
02	193340	X	NO RPT	-0-	-193340	-0-			N	NO RPT			-0-
03	214055	X	NO RPT	-0-	-214055	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC				100291								
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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		806 N	222	-0-	-584	-0-	6 1	216 3	N	-0-		-0-
11		660 N	7	-0-	-653	-0-	7 3		N	-0-		-0-
12		868 N	1	-0-	-867	-0-	1 3		N	-0-		-0-
01		814 N	814	-0-	-0-	-0-	21 1	793 3	N	-0-		-0-
02		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	28 1	1028 3	N	-0-		-0-
03		225 N	225	-0-	-0-	-0-	6 1	219 3	N	-0-		-0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	257687	COMPL. DATE	12/18/2017	TOTAL DEPTH	12006	PERF.12260	- 15132
10		0	1862	-0-	1862	3685	128 1	1734 3	N	-0-		-0-
11		0	1779	-0-	1779	5464	144 1	1635 3	N	-0-		-0-
12		0	1443	-0-	1443	6907	120 1	1323 3	N	-0-		-0-
01		0	2557	-0-	2557	9464	242 1	2315 3	N	-0-		-0-
02		11977 X	2513	-0-	-9464	-0-	239 1	2274 3	N	-0-		-0-
03		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	253 1	2444 3	N	-0-		-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #:		2H	RRCID ->	258131	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	11132	PERF.11808	- 15504
10		837 N	716	-0-	-121	-0-	19 1	697 3	N	-0-		-0-
11		1860 N	1554	-0-	-306	-0-	32 1	1522 3	N	-0-		-0-
12		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	25 1	1147 3	N	-0-		-0-
01		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	27 1	1017 3	N	-0-		-0-
02		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	45 1	1625 3	N	-0-		-0-
03		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	45 1	1668 3	N	-0-		-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #:		7H	RRCID ->	260047	COMPL. DATE	03/19/2011	TOTAL DEPTH	10707	PERF.11060	- 15260
10		1984 N	579	-0-	-1405	-0-	15 1	564 3	N	-0-		-0-
11		1830 N	1075	-0-	-755	-0-	22 1	1053 3	N	-0-		-0-
12		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	43 1	1953 3	N	-0-		-0-
01		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	72 1	2683 3	N	-0-		-0-
02		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	45 1	1622 3	N	-0-		-0-
03		1984 N	1679	-0-	-305	-0-	44 1	1635 3	N	-0-		-0-

G-B MINERALS		WELL #:		1H	RRCID ->	260051	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	13120	PERF.12500	- 17166
10		5921 X	5625	-0-	-296	-0-	145 1	5480 3	N	-0-		-0-
11		5730 X	3851	-0-	-1879	-0-	82 1	3769 3	N	-0-		-0-
12		5921 X	5217	-0-	-704	-0-	114 1	5103 3	N	-0-		-0-
01		5611 X	1280	-0-	-4331	-0-	35 1	1245 3	N	-0-		-0-
02		5068 X	4460	-0-	-608	-0-	123 1	4337 3	N	-0-		-0-
03		5611 X	5570	-0-	-41	-0-	146 1	5424 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
10		1736 N	21	-0-	-1715	-0-	1 1	20 3	N	-0-		-0-
11		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		-0-
12		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		-0-
01		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	101 1	1573 3	N	-0-		-0-
02		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	159 1	2042 3	N	-0-		-0-
03		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	118 1	1493 3	N	-0-		-0-

HACHAR		WELL #:		2H	RRCID ->	261381	COMPL. DATE	10/05/2018	TOTAL DEPTH	12485	PERF.12962	- 16482
10		1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	122 1	1772 3	N	-0-		-0-
11		1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	124 1	1787 3	N	-0-		-0-
12		1674 X	593	-0-	-1081	-0-	63 1	530 3	N	-0-		-0-
01		1891 X	1249	-0-	-642	-0-	93 1	1156 3	N	-0-		-0-
02		1792 X	1700	-0-	-92	-0-	145 1	1555 3	N	-0-		-0-
03		1984 X	1309	-0-	-675	-0-	110 1	1199 3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
BOB PECK - STATE (EF)		WELL #: 1H		RRCID -> 261411		COMPL. DATE 01/05/2012			TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	59 1	2234 3	N	-0-	-0-		
11	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	50 1	2351 3	N	-0-	-0-		
12	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	45 1	2003 3	N	-0-	-0-		
01	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	70 1	2555 3	N	-0-	-0-		
02	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	66 1	2358 3	N	-0-	-0-		
03	3085 N	3085	-0-	-0-	-0-	81 1	3004 3	N	-0-	-0-		

A.E. PUIG - STATE (EF)		WELL #: 5H		RRCID -> 261443		COMPL. DATE 03/04/2011			TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897			
10	4898 X	1143	-0-	-3755	-0-	30 1	1113 3	N	-0-	-0-		
11	4740 X	499	-0-	-4241	-0-	10 1	489 3	N	-0-	-0-		
12	4154 X	2182	-0-	-1972	-0-	48 1	2134 3	N	-0-	-0-		
01	3751 X	1161	-0-	-2590	-0-	31 1	1130 3	N	-0-	-0-		
02	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	148 1	5300 3	N	-0-	-0-		
03	2170 X	1940	-0-	-230	-0-	52 1	1888 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			
10	5270 X	2458	-0-	-2812	-0-	64 1	2394 3	N	-0-	-0-		
11	4830 X	3186	-0-	-1644	-0-	70 1	3116 3	N	-0-	-0-		
12	4991 X	2830	-0-	-2161	-0-	61 1	2769 3	N	-0-	-0-		
01	4836 X	4165	-0-	-671	-0-	109 1	4056 3	N	-0-	-0-		
02	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	140 1	5023 3	N	-0-	-0-		
03	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	132 1	4939 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			
10	5146 X	3439	-0-	-1707	-0-	281 1	3158 3	N	-0-	-0-		
11	4860 X	3225	-0-	-1635	-0-	183 1	3042 3	N	-0-	-0-		
12	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	275 1	5030 3	N	-0-	-0-		
01	4836 X	3762	-0-	-1074	-0-	104 1	3658 3	N	-0-	-0-		
02	4368 X	3408	-0-	-960	-0-	92 1	3316 3	N	-0-	-0-		
03	5301 X	3142	-0-	-2159	-0-	201 1	2941 3	N	-0-	-0-		

ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #: 13H		RRCID -> 263645		COMPL. DATE 02/08/2013			TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420			
10	2759 X	812	-0-	-1947	-0-	21 1	791 3	N	-0-	-0-		
11	2580 X	1928	-0-	-652	-0-	40 1	1888 3	N	-0-	-0-		
12	2542 X	2078	-0-	-464	-0-	44 1	2034 3	N	-0-	-0-		
01	2511 X	1841	-0-	-670	-0-	48 1	1793 3	N	-0-	-0-		
02	2268 X	2209	-0-	-59	-0-	59 1	2150 3	N	-0-	-0-		
03	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	60 1	2251 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			
10	2232 X	967	-0-	-1265	-0-	79 1	888 3	N	-0-	-0-		
11	2820 X	742	-0-	-2078	-0-	42 1	700 3	N	-0-	-0-		
12	2914 X	1016	-0-	-1898	-0-	53 1	963 3	N	-0-	-0-		
01	2914 X	652	-0-	-2262	-0-	18 1	634 3	N	-0-	-0-		
02	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	65 1	2320 3	N	-0-	-0-		
03	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	155 1	2268 3	N	-0-	-0-		

HUISACHE E		WELL #: 3H		RRCID -> 264325		COMPL. DATE 07/16/2011			TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790			
10	0	3830	-0-	3830	7314	104 1	3726 3	N	-0-	-0-		
11	0	3193	-0-	3193	10507	28 1	3165 3	N	-0-	-0-		
12	0	-0-	-0-	-0-	10507			N	-0-	-0-		
01	13634 X	3127	-0-	-10507	-0-	3127 3		N	-0-	-0-		
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544 3		N	-0-	-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.//		100291											
L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF)		WELL #:		7H	RRCID ->	264559	COMPL. DATE	01/05/2018	TOTAL DEPTH	10816	PERF.11425	- 15872			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	494	-0-	494	1791		51	1	443	3	N	-0-			-0-
11	0	552	-0-	552	2343		45	1	507	3	N	-0-			-0-
12	0	244	-0-	244	2587		27	1	217	3	N	-0-			-0-
01	0	1073	-0-	1073	3660		121	1	952	3	N	-0-			-0-
02	4527 X	867	-0-	-3660	-0-		97	1	770	3	N	-0-			-0-
03	771 X	771	-0-	-0-	-0-		86	1	685	3	N	-0-			-0-

PUIG (EF)		WELL #:		2H	RRCID ->	264688	COMPL. DATE	09/13/2017	TOTAL DEPTH	11388	PERF.11516	- 15147			
10	0	124	-0-	124	667		10	1	114	3	N	-0-			-0-
11	0	84	-0-	84	751		5	1	79	3	N	-0-			-0-
12	0	100	-0-	100	851		5	1	95	3	N	-0-			-0-
01	0	71	-0-	71	922		2	1	69	3	N	-0-			-0-
02	1093 X	171	-0-	-922	-0-		5	1	166	3	N	-0-			-0-
03	94 X	94	-0-	-0-	-0-		6	1	88	3	N	-0-			-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE (EF)		WELL #:		1H	RRCID ->	265492	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	11202	PERF.11690	- 15672			
10	8587 X	3259	-0-	-5328	-0-		266	1	2993	3	N	-0-			-0-
11	8310 X	1772	-0-	-6538	-0-		101	1	1671	3	N	-0-			-0-
12	5146 X	3740	-0-	-1406	-0-		194	1	3546	3	N	-0-			-0-
01	5084 X	917	-0-	-4167	-0-		25	1	892	3	N	-0-			-0-
02	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-		134	1	4800	3	N	-0-			-0-
03	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-		362	1	5293	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			
10	2821 X	1786	-0-	-1035	-0-		146	1	1640	3	N	-0-			-0-
11	2670 X	1676	-0-	-994	-0-		95	1	1581	3	N	-0-			-0-
12	2573 X	1539	-0-	-1034	-0-		80	1	1459	3	N	-0-			-0-
01	2387 X	2094	-0-	-293	-0-		58	1	2036	3	N	-0-			-0-
02	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-		59	1	2105	3	N	-0-			-0-
03	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-		154	1	2257	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER		WELL #:		2H	RRCID ->	266233	COMPL. DATE	09/06/2017	TOTAL DEPTH	12366	PERF.12644	- 15950			
10	0	2213	-0-	2213	4299		107	1	2106	3	N	-0-			-0-
11	0	1980	-0-	1980	6279		95	1	1885	3	N	-0-			-0-
12	0	533	-0-	533	6812		28	1	505	3	N	-0-			-0-
01	0	2203	-0-	2203	9015		117	1	2086	3	N	-0-			-0-
02	11038 X	2023	-0-	-9015	-0-		106	1	1917	3	N	-0-			-0-
03	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-		120	1	2116	3	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #:		11H	RRCID ->	266235	COMPL. DATE	01/31/2013	TOTAL DEPTH	11830	PERF.12250	- 16080			
10	1426 N	919	-0-	-507	-0-		42	1	877	3	N	-0-			-0-
11	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-		67	1	1322	3	N	-0-			-0-
12	1674 N	820	-0-	-854	-0-		41	1	779	3	N	-0-			-0-
01	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-		94	1	1610	3	N	-0-			-0-
02	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-		101	1	1526	3	N	-0-			-0-
03	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-		101	1	1535	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			
10	3100 X	2353	-0-	-747	-0-		242	1	2111	3	N	-0-			-0-
11	2910 X	2841	-0-	-69	-0-		232	1	2609	3	N	-0-			-0-
12	2914 X	2872	-0-	-42	-0-		316	1	2556	3	N	-0-			-0-
01	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-		371	1	2928	3	N	-0-			-0-
02	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-		342	1	2721	3	N	-0-			-0-
03	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-		369	1	2934	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
STATE OF TEXAS-HILL RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	266931	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	12148	PERF.12664	- 17250
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	0	5020	-0-	5020	10408	346	1	4674	3	N	-0-	-0-
11	0	4921	-0-	4921	15329	399	1	4522	3	N	-0-	-0-
12	0	4859	-0-	4859	20188	405	1	4454	3	N	-0-	-0-
01	0	3263	-0-	3263	23451	309	1	2954	3	N	-0-	-0-
02	26484 X	3033	-0-	-23451	-0-	289	1	2744	3	N	-0-	-0-
03	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	348	1	3363	3	N	-0-	-0-

GEORGE NEEL (EF)		WELL #:		1H	RRCID ->	266972	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	10716	PERF.11562	- 16649
10	0	2415	-0-	2415	5782	248	1	2167	3	N	-0-	-0-
11	0	2651	-0-	2651	8433	217	1	2434	3	N	-0-	-0-
12	0	2655	-0-	2655	11088	293	1	2362	3	N	-0-	-0-
01	0	3148	-0-	3148	14236	354	1	2794	3	N	-0-	-0-
02	17415 X	3179	-0-	-14236	-0-	355	1	2824	3	N	-0-	-0-
03	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	321	1	2555	3	N	-0-	-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF)		WELL #:		10H	RRCID ->	267628	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	10905	PERF.11410	- 14920
10	589 N	360	-0-	-229	-0-	29	1	331	3	N	-0-	-0-
11	540 N	333	-0-	-207	-0-	19	1	314	3	N	-0-	-0-
12	465 N	260	-0-	-205	-0-	13	1	247	3	N	-0-	-0-
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	14	1	478	3	N	-0-	-0-
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	25	1	905	3	N	-0-	-0-
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	55	1	811	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
10	1984 N	939	-0-	-1045	-0-	57	1	882	3	N	-0-	-0-
11	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	102	1	1824	3	N	-0-	-0-
12	1767 N	517	-0-	-1250	-0-	31	1	486	3	N	-0-	-0-
01	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	75	1	1158	3	N	-0-	-0-
02	1792 N	281	-0-	-1511	-0-	20	1	261	3	N	-0-	-0-
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	50	1	627	3	N	-0-	-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF)		WELL #:		11H	RRCID ->	267706	COMPL. DATE	07/17/2013	TOTAL DEPTH	11015	PERF.10400	- 15790
10	4309 X	2642	-0-	-1667	-0-	216	1	2426	3	N	-0-	-0-
11	3900 X	2139	-0-	-1761	-0-	121	1	2018	3	N	-0-	-0-
12	4030 X	1745	-0-	-2285	-0-	90	1	1655	3	N	-0-	-0-
01	3813 X	2704	-0-	-1109	-0-	75	1	2629	3	N	-0-	-0-
02	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	91	1	3249	3	N	-0-	-0-
03	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	261	1	3821	3	N	-0-	-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU		WELL #:		4H	RRCID ->	267720	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	12275	PERF.11710	- 17276
10	0	7761	-0-	7761	20036	535	1	7226	3	N	-0-	-0-
11	0	10412	-0-	10412	30448	844	1	9568	3	N	-0-	-0-
12	0	14166	-0-	14166	44614	1181	1	12985	3	N	-0-	-0-
01	0	12544	-0-	12544	57158	1188	1	11356	3	N	-0-	-0-
02	68446 X	11288	-0-	-57158	-0-	1075	1	10213	3	N	-0-	-0-
03	12358 X	12358	-0-	-0-	-0-	1160	1	11198	3	N	-0-	-0-

MANN TRUST - STATE (EF)		WELL #:		1	RRCID ->	267721	COMPL. DATE	06/15/2012	TOTAL DEPTH	12217	PERF.11297	- 12025
10	961 N	763	-0-	-198	-0-	20	1	743	3	N	-0-	-0-
11	1170 N	367	-0-	-803	-0-	8	1	359	3	N	-0-	-0-
12	992 N	430	-0-	-562	-0-	9	1	421	3	N	-0-	-0-
01	775 N	160	-0-	-615	-0-	4	1	156	3	N	-0-	-0-
02	2800 N	4436	-0-	1636	1636	122	1	4314	3	N	-0-	-0-
03	3100 N	5006	-0-	1906	3542	132	1	4874	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
NEEDMORE		WELL #:		1H	RRCID ->	268128	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10974 - 15593	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		3317 X	1833	-0-	-1484	-0-	47	1	1786	3	N	-0-
11		3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-
12		3255 X	2421	-0-	-834	-0-	50	1	2371	3	N	-0-
01		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	116	1	3815	3	N	-0-
02		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	89	1	3338	3	N	-0-
03		4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	65	1	4222	3	N	-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #:		6H	RRCID ->	277460	COMPL. DATE	11/18/2016	TOTAL DEPTH	12248	PERF.12040 - 18165	
10		0 A	5772	-0-	5772	5004779	323	1	5449	3	N	-0-
11		0 A	1619	-0-	1619	5006398	92	1	1527	3	N	-0-
12		0 A	2530	-0-	2530	5008928	153	1	2377	3	N	-0-
01		0 A	3606	-0-	3606	5012534	209	1	3397	3	N	-0-
02		0 A	7046	-0-	7046	5019580	377	1	6669	3	N	-0-
*03		0 A	5743	-0-	5743	5025323	319	1	5424	3	N	-0-

NEEDMORE		WELL #:		21H	RRCID ->	278132	COMPL. DATE	06/11/2016	TOTAL DEPTH	11255	PERF.10414 - 16349	
10		14818 X	8568	-0-	-6250	-0-	221	1	8347	3	N	-0-
11		14340 X	583	-0-	-13757	-0-	11	1	572	3	N	-0-
12		14818 X	8746	-0-	-6072	-0-	180	1	8566	3	N	-0-
01		14818 X	3288	-0-	-11530	-0-	97	1	3191	3	N	-0-
02		11144 X	8802	-0-	-2342	-0-	230	1	8572	3	N	-0-
03		10406 X	10406	-0-	-0-	-0-	157	1	10249	3	N	-0-

ELLEN C.		WELL #:		8H	RRCID ->	279133	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	12312	PERF.11932 - 17352	
10		11284 X	7258	-0-	-4026	-0-	350	1	6908	3	N	-0-
11		9300 X	7474	-0-	-1826	-0-	357	1	7117	3	N	-0-
12		8401 X	7488	-0-	-913	-0-	391	1	7097	3	N	-0-
01		8401 X	5551	-0-	-2850	-0-	295	1	5256	3	N	-0-
02		7588 X	5939	-0-	-1649	-0-	310	1	5629	3	N	-0-
03		9133 X	9133	-0-	-0-	-0-	490	1	8643	3	N	-0-

REUTHINGER		WELL #:		11H	RRCID ->	279358	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL DEPTH	12080	PERF.11815 - 17521	
10		12543 X	12543	-0-	-0-	-0-	604	1	11939	3	N	-0-
11		11534 X	11534	-0-	-0-	-0-	551	1	10983	3	N	-0-
12		7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	393	1	7121	3	N	-0-
01		10509 X	3468	-0-	-7041	-0-	184	1	3284	3	N	-0-
02		9492 X	3184	-0-	-6308	-0-	166	1	3018	3	N	-0-
03		10509 X	4159	-0-	-6350	-0-	223	1	3936	3	N	-0-

ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #:		3H	RRCID ->	280547	COMPL. DATE	12/08/2016	TOTAL DEPTH	12652	PERF.12164 - 17719	
10		31899 X	13341	-0-	-18558	-0-	578	1	12763	3	N	-0-
11		13195 X	13195	-0-	-0-	-0-	495	1	12700	3	N	-0-
12		29310 X	29310	-0-	-0-	-0-	1455	1	27855	3	N	-0-
01		23258 X	23258	-0-	-0-	-0-	1325	1	21933	3	N	-0-
02		25261 X	25261	-0-	-0-	-0-	1520	1	23741	3	N	-0-
03		27834 X	27834	-0-	-0-	-0-	1688	1	26146	3	N	-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #:		8H	RRCID ->	281481	COMPL. DATE	01/13/2017	TOTAL DEPTH	12201	PERF.11459 - 17746	
10		14105 X	7131	-0-	-6974	-0-	399	1	6732	3	N	-0-
11		13650 X	7378	-0-	-6272	-0-	420	1	6958	3	N	-0-
12		13981 X	4240	-0-	-9741	-0-	256	1	3984	3	N	-0-
01		13981 X	9792	-0-	-4189	-0-	568	1	9224	3	N	-0-
02		15159 X	15159	-0-	-0-	-0-	812	1	14347	3	N	-0-
03		14781 X	14781	-0-	-0-	-0-	821	1	13960	3	N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 9H		RRCID -> 281651		COMPL. DATE 01/13/2017		TOTAL DEPTH 12191		PERF.11415 - 17629		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	9114 X	6180	-0-	-2934	-0-	346 1	5834 3	N	-0-			-0-
11	8160 X	5159	-0-	-3001	-0-	294 1	4865 3	N	-0-			-0-
12	8432 X	5636	-0-	-2796	-0-	341 1	5295 3	N	-0-			-0-
01	8091 X	5434	-0-	-2657	-0-	315 1	5119 3	N	-0-			-0-
02	7308 X	6688	-0-	-620	-0-	358 1	6330 3	N	-0-			-0-
*03	8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	454 1	7715 3	N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 5H		RRCID -> 282098		COMPL. DATE 05/06/2017		TOTAL DEPTH 12670		PERF.12042 - 17202		
10	29822 X	6107	-0-	-23715	-0-	265 1	5842 3	N	-0-			-0-
11	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	251 1	6425 3	N	-0-			-0-
12	22915 X	22915	-0-	-0-	-0-	1138 1	21777 3	N	-0-			-0-
01	18002 X	18002	-0-	-0-	-0-	1026 1	16976 3	N	-0-			-0-
02	23717 X	23717	-0-	-0-	-0-	1427 1	22290 3	N	-0-			-0-
03	23310 X	23310	-0-	-0-	-0-	1413 1	21897 3	N	-0-			-0-

NEEDMORE		WELL #: 136H		RRCID -> 284323		COMPL. DATE 12/11/2017		TOTAL DEPTH 10773		PERF.10937 - 18214		
10	38812 X	16084	-0-	-22728	-0-	416 1	15668 3	N	-0-			-0-
11	34740 X	19163	-0-	-15577	-0-	370 1	18793 3	N	-0-			-0-
12	35309 X	19969	-0-	-15340	-0-	410 1	19559 3	N	-0-			-0-
01	35309 X	30166	-0-	-5143	-0-	888 1	29278 3	N	-0-			-0-
02	31219 X	31219	-0-	-0-	-0-	815 1	30404 3	N	-0-			-0-
03	32678 X	32678	-0-	-0-	-0-	493 1	32185 3	N	-0-			-0-

ELLEN C.		WELL #: 129H		RRCID -> 284396		COMPL. DATE 12/31/2017		TOTAL DEPTH 12244		PERF.12225 - 18898		
10	24087 X	17388	-0-	-6699	-0-	837 1	16551 3	N	-0-			-0-
11	22140 X	15538	-0-	-6602	-0-	742 1	14796 3	N	-0-			-0-
12	22754 X	3502	-0-	-19252	-0-	183 1	3319 3	N	-0-			-0-
01	26797 X	26797	-0-	-0-	-0-	1423 1	25374 3	N	-0-			-0-
02	19399 X	19399	-0-	-0-	-0-	1013 1	18386 3	N	-0-			-0-
03	21523 X	21523	-0-	-0-	-0-	1156 1	20367 3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS B		WELL #: 103H		RRCID -> 284722		COMPL. DATE 03/08/2018		TOTAL DEPTH 12657		PERF.13292 - 19583		
10	56017 X	47252	-0-	-8765	-0-	1221 1	46031 3	N	-0-			-0-
11	54210 X	43563	-0-	-10647	-0-	911 1	42652 3	N	-0-			-0-
12	55267 X	55267	-0-	-0-	-0-	1204 1	54063 3	N	-0-			-0-
01	53692 X	43306	-0-	-10386	-0-	1158 1	42148 3	N	-0-			-0-
02	46004 X	41102	-0-	-4902	-0-	1109 1	39993 3	N	-0-			-0-
03	55273 X	30362	-0-	-24911	-0-	786 1	29576 3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS A		WELL #: 102H		RRCID -> 285384		COMPL. DATE 03/06/2018		TOTAL DEPTH 12557		PERF.17603 - 19104		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RETAMA RANCH		WELL #: 105H		RRCID -> 287205		COMPL. DATE 11/22/2020		TOTAL DEPTH 12440		PERF.12628 - 19004		
10	32519 X	17980	-0-	-14539	-0-	866 1	17114 3	N	-0-			-0-
11	28440 X	22433	-0-	-6007	-0-	1072 1	21361 3	N	-0-			-0-
12	26939 X	16706	-0-	-10233	-0-	873 1	15833 3	N	-0-			-0-
01	22754 X	18432	-0-	-4322	-0-	979 1	17453 3	N	-0-			-0-
02	20944 X	19549	-0-	-1395	-0-	1021 1	18528 3	N	-0-			-0-
03	23188 X	13848	-0-	-9340	-0-	744 1	13104 3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE							
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291														
REUTHINGER		WELL #: 104H		RRCID -> 287213		COMPL. DATE 07/21/2018		TOTAL DEPTH 13347		PERF.19387 - 19963						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLEN C.		WELL #: 102H		RRCID -> 287311		COMPL. DATE 03/09/2021		TOTAL DEPTH 12869		PERF.13074 - 19050						
10	50623 X	21518	-0-	-29105	-0-	1036	1	20482	3	N	-0-					-0-
11	44970 X	27023	-0-	-17947	-0-	1291	1	25732	3	N	-0-					-0-
12	44268 X	30827	-0-	-13441	-0-	1611	1	29216	3	N	-0-					-0-
01	37200 X	29354	-0-	-7846	-0-	1558	1	27796	3	N	-0-					-0-
02	27608 X	27100	-0-	-508	-0-	1415	1	25685	3	N	-0-					-0-
03	30814 X	30200	-0-	-614	-0-	1622	1	28578	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE		WELL #: 101H		RRCID -> 287326		COMPL. DATE 10/29/2020		TOTAL DEPTH 11425		PERF.11772 - 18748						
10	37572 X	15831	-0-	-21741	-0-	409	1	15422	3	N	-0-					-0-
11	33240 X	22989	-0-	-10251	-0-	444	1	22545	3	N	-0-					-0-
12	34348 X	22162	-0-	-12186	-0-	455	1	21707	3	N	-0-					-0-
01	32798 X	27982	-0-	-4816	-0-	824	1	27158	3	N	-0-					-0-
02	27252 X	27252	-0-	-0-	-0-	711	1	26541	3	N	-0-					-0-
03	27263 X	27263	-0-	-0-	-0-	412	1	26851	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE		WELL #: 102H		RRCID -> 287327		COMPL. DATE 10/28/2020		TOTAL DEPTH 11368		PERF.11591 - 18167						
10	32736 X	12915	-0-	-19821	-0-	334	1	12581	3	N	-0-					-0-
11	28470 X	20907	-0-	-7563	-0-	404	1	20503	3	N	-0-					-0-
12	29202 X	18376	-0-	-10826	-0-	378	1	17998	3	N	-0-					-0-
01	28179 X	23556	-0-	-4623	-0-	693	1	22863	3	N	-0-					-0-
02	23777 X	23777	-0-	-0-	-0-	621	1	23156	3	N	-0-					-0-
03	21947 X	21947	-0-	-0-	-0-	331	1	21616	3	N	-0-					-0-

ELLEN C.		WELL #: 101H		RRCID -> 287328		COMPL. DATE 03/07/2021		TOTAL DEPTH 12866		PERF.13204 - 18180						
10	42098 X	30706	-0-	-11392	-0-	1479	1	29227	3	N	-0-					-0-
11	38550 X	33378	-0-	-5172	-0-	1595	1	31783	3	N	-0-					-0-
12	38285 X	29067	-0-	-9218	-0-	1519	1	27548	3	N	-0-					-0-
01	36363 X	32578	-0-	-3785	-0-	1730	1	30848	3	N	-0-					-0-
02	31164 X	27268	-0-	-3896	-0-	1424	1	25844	3	N	-0-					-0-
03	34503 X	7424	-0-	-27079	-0-	399	1	7025	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER		WELL #: 103H		RRCID -> 287333		COMPL. DATE 11/25/2020		TOTAL DEPTH 13324		PERF.13335 - 18711						
10	42625 X	18768	-0-	-23857	-0-	876	1	17892	3	N	-0-					-0-
11	39856 X	39856	-0-	-0-	-0-	844	1	39012	3	N	-0-					-0-
12	40827 X	40419	-0-	-408	-0-	883	1	39536	3	N	-0-					-0-
01	37324 X	37102	-0-	-222	-0-	996	1	36106	3	N	-0-					-0-
02	37212 X	31471	-0-	-5741	-0-	854	1	30617	3	N	-0-					-0-
03	41199 X	33522	-0-	-7677	-0-	888	1	32634	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 111H		RRCID -> 287335		COMPL. DATE 08/20/2020		TOTAL DEPTH 12472		PERF.12699 - 18475						
10	38874 X	24581	-0-	-14293	-0-	1377	1	23204	3	N	-0-					-0-
11	33750 X	19728	-0-	-14022	-0-	1124	1	18604	3	N	-0-					-0-
12	32333 X	25732	-0-	-6601	-0-	1555	1	24177	3	N	-0-					-0-
01	32333 X	24789	-0-	-7544	-0-	1437	1	23352	3	N	-0-					-0-
02	31711 X	31711	-0-	-0-	-0-	1699	1	30012	3	N	-0-					-0-
03	29531 X	29531	-0-	-0-	-0-	1640	1	27891	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291												
ELLEN C.		WELL #: 105H		RRCID -> 287423		COMPL. DATE 01/30/2022			TOTAL DEPTH 12837 PERF.12723 - 22442					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	114421	X	74593	-0-	-39828	-0-	1954	1	72639	3	N	-0-		-0-
11	107880	X	90673	-0-	-17207	-0-	1947	1	88726	3	N	-0-		-0-
12	106454	X	80748	-0-	-25706	-0-	1791	1	78957	3	N	-0-		-0-
01	101277	X	84729	-0-	-16548	-0-	2269	1	82460	3	N	-0-		-0-
02	96063	X	96063	-0-	-0-	-0-	2641	1	93422	3	N	-0-		-0-
03	93682	X	15818	-0-	-77864	-0-	527	1	15291	3	N	-0-		-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 112H		RRCID -> 287425		COMPL. DATE 08/19/2020			TOTAL DEPTH 12427 PERF.12502 - 18278					
10	35402	X	20605	-0-	-14797	-0-	1154	1	19451	3	N	-0-		-0-
11	32280	X	18224	-0-	-14056	-0-	1038	1	17186	3	N	-0-		-0-
12	31620	X	27687	-0-	-3933	-0-	1673	1	26014	3	N	-0-		-0-
01	31620	X	27489	-0-	-4131	-0-	1593	1	25896	3	N	-0-		-0-
02	31105	X	31105	-0-	-0-	-0-	1666	1	29439	3	N	-0-		-0-
03	30709	X	30709	-0-	-0-	-0-	1705	1	29004	3	N	-0-		-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE		WELL #: 101H		RRCID -> 287437		COMPL. DATE 08/04/2021			TOTAL DEPTH 12763 PERF.13391 - 22649					
10	76229	X	63207	-0-	-13022	-0-	1634	1	61573	3	N	-0-		-0-
11	73770	X	58326	-0-	-15444	-0-	1219	1	57107	3	N	-0-		-0-
12	73284	X	62650	-0-	-10634	-0-	1365	1	61285	3	N	-0-		-0-
01	67425	X	60464	-0-	-6961	-0-	1617	1	58847	3	N	-0-		-0-
02	58520	X	54542	-0-	-3978	-0-	1471	1	53071	3	N	-0-		-0-
03	63209	X	58315	-0-	-4894	-0-	1509	1	56806	3	N	-0-		-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE A		WELL #: 102H		RRCID -> 287438		COMPL. DATE 08/03/2021			TOTAL DEPTH 12756 PERF.13501 - 21711					
10	65875	X	54141	-0-	-11734	-0-	1399	1	52742	3	N	-0-		-0-
11	63750	X	49608	-0-	-14142	-0-	1037	1	48571	3	N	-0-		-0-
12	63116	X	53324	-0-	-9792	-0-	1162	1	52162	3	N	-0-		-0-
01	58807	X	51110	-0-	-7697	-0-	1367	1	49743	3	N	-0-		-0-
02	49560	X	47047	-0-	-2513	-0-	1269	1	45778	3	N	-0-		-0-
03	54126	X	45362	-0-	-8764	-0-	1174	1	44188	3	N	-0-		-0-

NEEDMORE		WELL #: 118H		RRCID -> 287449		COMPL. DATE 08/08/2021			TOTAL DEPTH 11019 PERF.11056 - 20238					
10	75857	X	51910	-0-	-23947	-0-	1342	1	50568	3	N	-0-		-0-
11	70410	X	56449	-0-	-13961	-0-	1228	1	55221	3	N	-0-		-0-
12	68169	X	56452	-0-	-11717	-0-	1244	1	55208	3	N	-0-		-0-
01	57567	X	20788	-0-	-36779	-0-	627	1	20161	3	N	-0-		-0-
02	52696	X	34556	-0-	-18140	-0-	866	1	33690	3	N	-0-		-0-
03	58342	X	40600	-0-	-17742	-0-	610	1	39990	3	N	-0-		-0-

ELLEN C.		WELL #: 106H		RRCID -> 287458		COMPL. DATE 01/30/2022			TOTAL DEPTH 12867 PERF.13178 - 23854					
10	123287	X	86440	-0-	-36847	-0-	2264	1	84176	3	N	-0-		-0-
11	114360	X	92965	-0-	-21395	-0-	1996	1	90969	3	N	-0-		-0-
12	112127	X	82922	-0-	-29205	-0-	1839	1	81083	3	N	-0-		-0-
01	107012	X	81076	-0-	-25936	-0-	2171	1	78905	3	N	-0-		-0-
02	88284	X	80453	-0-	-7831	-0-	2212	1	78241	3	N	-0-		-0-
03	96069	X	80537	-0-	-15532	-0-	2681	1	77856	3	N	-0-		-0-

REUTHINGER		WELL #: 125H		RRCID -> 287468		COMPL. DATE 03/13/2021			TOTAL DEPTH 12845 PERF.12813 - 20589					
10	33002	X	33002	-0-	-0-	-0-	853	1	32149	3	N	-0-		-0-
11	32730	X	23331	-0-	-9399	-0-	491	1	22840	3	N	-0-		-0-
12	33821	X	32718	-0-	-1103	-0-	713	1	32005	3	N	-0-		-0-
01	33821	X	30411	-0-	-3410	-0-	816	1	29595	3	N	-0-		-0-
02	29820	X	25097	-0-	-4723	-0-	683	1	24414	3	N	-0-		-0-
03	33015	X	28626	-0-	-4389	-0-	751	1	27875	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291												
REUTHINGER		WELL #: 124H		RRCID -> 287489		COMPL. DATE 03/11/2021			TOTAL DEPTH 12611 PERF.12862 - 21438					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	45291	X	38332	-0-	-6959	-0-	991	1	37341	3	N	-0-		-0-
11	43830	X	35289	-0-	-8541	-0-	743	1	34546	3	N	-0-		-0-
12	44051	X	37313	-0-	-6738	-0-	813	1	36500	3	N	-0-		-0-
01	42594	X	36028	-0-	-6566	-0-	967	1	35061	3	N	-0-		-0-
02	37688	X	33346	-0-	-4342	-0-	907	1	32439	3	N	-0-		-0-
03	38347	X	35372	-0-	-2975	-0-	928	1	34444	3	N	-0-		-0-

SCIBIENSKI		WELL #: 101H		RRCID -> 287669		COMPL. DATE 08/06/2021			TOTAL DEPTH 10979 PERF.11221 - 20371					
10	79267	X	57476	-0-	-21791	-0-	1486	1	55990	3	N	-0-		-0-
11	74280	X	60205	-0-	-14075	-0-	1310	1	58895	3	N	-0-		-0-
12	70525	X	61649	-0-	-8876	-0-	1359	1	60290	3	N	-0-		-0-
01	69068	X	25478	-0-	-43590	-0-	769	1	24709	3	N	-0-		-0-
02	57232	X	38146	-0-	-19086	-0-	956	1	37190	3	N	-0-		-0-
03	62217	X	50073	-0-	-12144	-0-	753	1	49320	3	N	-0-		-0-

NEEDMORE-SCIBIENSKI A		WELL #: 119H		RRCID -> 288441		COMPL. DATE 08/07/2021			TOTAL DEPTH 10996 PERF.10867 - 20708					
10	69564	X	49405	-0-	-20159	-0-	1277	1	48128	3	N	-0-		-0-
11	64350	X	46555	-0-	-17795	-0-	1013	1	45542	3	N	-0-		-0-
12	60729	X	45997	-0-	-14732	-0-	1014	1	44983	3	N	-0-		-0-
01	57195	X	10858	-0-	-46337	-0-	328	1	10530	3	N	-0-		-0-
02	48692	X	34250	-0-	-14442	-0-	859	1	33391	3	N	-0-		-0-
03	49414	X	40105	-0-	-9309	-0-	603	1	39502	3	N	-0-		-0-

RETAMA RANCH		WELL #: 125H		RRCID -> 290848		COMPL. DATE 04/27/2021			TOTAL DEPTH 11988 PERF.12031 - 18052					
10	47120	X	34695	-0-	-12425	-0-	974	1	33721	3	N	-0-		-0-
11	42960	X	29434	-0-	-13526	-0-	677	1	28757	3	N	-0-		-0-
12	42253	X	31603	-0-	-10650	-0-	756	1	30847	3	N	-0-		-0-
01	39432	X	31609	-0-	-7823	-0-	871	1	30738	3	N	-0-		-0-
02	31584	X	24838	-0-	-6746	-0-	674	1	24164	3	N	-0-		-0-
03	34689	X	27121	-0-	-7568	-0-	711	1	26410	3	N	-0-		-0-

RETAMA RANCH		WELL #: 124H		RRCID -> 290866		COMPL. DATE 04/27/2021			TOTAL DEPTH 11994 PERF.12049 - 18070					
10	46221	X	32613	-0-	-13608	-0-	916	1	31697	3	N	-0-		-0-
11	41910	X	28921	-0-	-12989	-0-	665	1	28256	3	N	-0-		-0-
12	40765	X	30932	-0-	-9833	-0-	740	1	30192	3	N	-0-		-0-
01	37603	X	29375	-0-	-8228	-0-	810	1	28565	3	N	-0-		-0-
02	31360	X	25318	-0-	-6042	-0-	687	1	24631	3	N	-0-		-0-
03	32612	X	26494	-0-	-6118	-0-	695	1	25799	3	N	-0-		-0-

ELLEN C.		WELL #: 110H		RRCID -> 290961		COMPL. DATE 02/02/2022			TOTAL DEPTH 12673 PERF.12764 - 18910					
10	76136	X	53676	-0-	-22460	-0-	1406	1	52270	3	N	-0-		-0-
11	68220	X	50027	-0-	-18193	-0-	1074	1	48953	3	N	-0-		-0-
12	65472	X	48445	-0-	-17027	-0-	1075	1	47370	3	N	-0-		-0-
01	61101	X	46804	-0-	-14297	-0-	1253	1	45551	3	N	-0-		-0-
02	50204	X	39734	-0-	-10470	-0-	1092	1	38642	3	N	-0-		-0-
03	53661	X	43004	-0-	-10657	-0-	1122	1	41882	3	N	-0-		-0-

ELLEN C.		WELL #: 111H		RRCID -> 290963		COMPL. DATE 02/01/2022			TOTAL DEPTH 12660 PERF.13120 - 19261					
10	75578	X	54148	-0-	-21430	-0-	1418	1	52730	3	N	-0-		-0-
11	68070	X	50766	-0-	-17304	-0-	1090	1	49676	3	N	-0-		-0-
12	65689	X	49105	-0-	-16584	-0-	1089	1	48016	3	N	-0-		-0-
01	61504	X	47713	-0-	-13791	-0-	1278	1	46435	3	N	-0-		-0-
02	50400	X	40812	-0-	-9588	-0-	1122	1	39690	3	N	-0-		-0-
03	54157	X	44356	-0-	-9801	-0-	1157	1	43199	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
REUTHINGER		WELL #: 129H		RRCID -> 291410		COMPL. DATE 02/07/2022		TOTAL DEPTH 12572		PERF.12748 - 18968		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	93744	X	63094	-0-	-30650	-0-	1631	1	61463	3	N	-0-
11	83490	X	55943	-0-	-27547	-0-	1178	1	54765	3	N	-0-
12	81034	X	61191	-0-	-19843	-0-	1334	1	59857	3	N	-0-
01	75113	X	55752	-0-	-19361	-0-	1496	1	54256	3	N	-0-
02	62272	X	49113	-0-	-13159	-0-	1336	1	47777	3	N	-0-
03	63085	X	51527	-0-	-11558	-0-	1352	1	50175	3	N	-0-

REUTHINGER		WELL #: 130H		RRCID -> 291417		COMPL. DATE 02/03/2022		TOTAL DEPTH 12539		PERF.12600 - 18820		
10	57908	X	38469	-0-	-19439	-0-	994	1	37475	3	N	-0-
11	50970	X	32113	-0-	-18857	-0-	676	1	31437	3	N	-0-
12	48856	X	35470	-0-	-13386	-0-	773	1	34697	3	N	-0-
01	45198	X	32695	-0-	-12503	-0-	878	1	31817	3	N	-0-
02	37072	X	28286	-0-	-8786	-0-	769	1	27517	3	N	-0-
03	38471	X	26301	-0-	-12170	-0-	690	1	25611	3	N	-0-

NEEDMORE		WELL #: 145H		RRCID -> 291458		COMPL. DATE 09/05/2021		TOTAL DEPTH 10301		PERF.10978 - 17022		
10	67270	X	44415	-0-	-22855	-0-	1148	1	43267	3	N	-0-
11	60990	X	44709	-0-	-16281	-0-	973	1	43736	3	N	-0-
12	56885	X	42955	-0-	-13930	-0-	947	1	42008	3	N	-0-
01	52545	X	42056	-0-	-10489	-0-	1269	1	40787	3	N	-0-
02	44492	X	36005	-0-	-8487	-0-	903	1	35102	3	N	-0-
03	46190	X	38115	-0-	-8075	-0-	573	1	37542	3	N	-0-

NEEDMORE		WELL #: 146H		RRCID -> 291459		COMPL. DATE 09/05/2021		TOTAL DEPTH 10324		PERF.11091 - 17055		
10	66743	X	43806	-0-	-22937	-0-	1132	1	42674	3	N	-0-
11	60330	X	43904	-0-	-16426	-0-	955	1	42949	3	N	-0-
12	56079	X	40654	-0-	-15425	-0-	896	1	39758	3	N	-0-
01	52142	X	41284	-0-	-10858	-0-	1246	1	40038	3	N	-0-
02	44268	X	34030	-0-	-10238	-0-	853	1	33177	3	N	-0-
03	45353	X	37481	-0-	-7872	-0-	563	1	36918	3	N	-0-

HUISACHE E		WELL #: 117H		RRCID -> 291639		COMPL. DATE 04/28/2023		TOTAL DEPTH 12863		PERF.13131 - 19717		
10	267902	X	160150	-0-	-107752	-0-	4139	1	156011	3	N	-0-
11	259260	X	107672	-0-	-151588	-0-	2251	1	105421	3	N	-0-
12	229183	X	127022	-0-	-102161	-0-	2767	1	124255	3	N	-0-
01	199423	X	122137	-0-	-77286	-0-	3267	1	118870	3	N	-0-
02	155372	X	107576	-0-	-47796	-0-	2902	1	104674	3	N	-0-
03	160146	X	103973	-0-	-56173	-0-	2691	1	101282	3	N	-0-

HUISACHE E		WELL #: 116H		RRCID -> 291647		COMPL. DATE 10/23/2021		TOTAL DEPTH 12887		PERF.12941 - 19551		
10	303831	X	170713	-0-	-133118	-0-	4412	1	166301	3	N	-0-
11	294030	X	117665	-0-	-176365	-0-	2460	1	115205	3	N	-0-
12	254975	X	138982	-0-	-115993	-0-	3027	1	135955	3	N	-0-
01	213032	X	140971	-0-	-72061	-0-	3771	1	137200	3	N	-0-
02	167748	X	42698	-0-	-125050	-0-	1152	1	41546	3	N	-0-
03	170717	X	76853	-0-	-93864	-0-	1989	1	74864	3	N	-0-

RETAMA RANCH		WELL #: 102H		RRCID -> 291986		COMPL. DATE 10/21/2022		TOTAL DEPTH 12464		PERF.12543 - 18000		
10	122357	X	53974	-0-	-68383	-0-	1760	1	52214	3	N	-0-
11	104490	X	77246	-0-	-27244	-0-	1983	1	75263	3	N	-0-
12	94488	X	58479	-0-	-36009	-0-	1614	1	56865	3	N	-0-
01	93496	X	49982	-0-	-43514	-0-	1350	1	48632	3	N	-0-
02	78232	X	52466	-0-	-25766	-0-	2493	1	49973	3	N	-0-
03	79825	X	42171	-0-	-37654	-0-	1106	1	41065	3	N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291												
RETAMA RANCH		WELL #: 103H		RRCID -> 292119		COMPL. DATE 10/22/2022			TOTAL DEPTH 12445 PERF.12699 - 17889					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	113894	X	48666	-0-	-65228	-0-	1587	1	47079	3	N	-0-		-0-
11	96540	X	72135	-0-	-24405	-0-	1851	1	70284	3	N	-0-		-0-
12	0		61032	-0-	61032	61032	1684	1	59348	3	N	-0-		-0-
01	0		59498	-0-	59498	120530	1606	1	57892	3	N	-0-		-0-
02	170688	X	50158	-0-	-120530	-0-	2313	1	47845	3	N	-0-		-0-
03	74555	X	50035	-0-	-24520	-0-	1312	1	48723	3	N	-0-		-0-

REUTHINGER		WELL #: 135H		RRCID -> 292289		COMPL. DATE 10/26/2022			TOTAL DEPTH 12520 PERF.12485 - 18586					
10	141980	X	67603	-0-	-74377	-0-	1747	1	65856	3	N	-0-		-0-
11	120270	X	81593	-0-	-38677	-0-	1725	1	79868	3	N	-0-		-0-
12	111321	X	76056	-0-	-35265	-0-	1657	1	74399	3	N	-0-		-0-
01	108252	X	69870	-0-	-38382	-0-	1873	1	67997	3	N	-0-		-0-
02	81564	X	51268	-0-	-30296	-0-	1388	1	49880	3	N	-0-		-0-
03	84320	X	50924	-0-	-33396	-0-	1336	1	49588	3	N	-0-		-0-

REUTHINGER		WELL #: 134H		RRCID -> 292399		COMPL. DATE 10/24/2022			TOTAL DEPTH 12484 PERF.12748 - 18689					
10	157573	X	67454	-0-	-90119	-0-	1743	1	65711	3	N	-0-		-0-
11	130980	X	84117	-0-	-46863	-0-	1778	1	82339	3	N	-0-		-0-
12	116808	X	78015	-0-	-38793	-0-	1699	1	76316	3	N	-0-		-0-
01	106857	X	71254	-0-	-35603	-0-	1910	1	69344	3	N	-0-		-0-
02	84532	X	59340	-0-	-25192	-0-	1607	1	57733	3	N	-0-		-0-
03	86924	X	61377	-0-	-25547	-0-	1610	1	59767	3	N	-0-		-0-

NEEDMORE-SCIBIENSKI C		WELL #: 120H		RRCID -> 292710		COMPL. DATE 10/15/2022			TOTAL DEPTH 10747 PERF.11022 - 19168					
10	211172	X	83428	-0-	-127744	-0-	2156	1	81272	3	N	-0-		-0-
11	167730	X	104141	-0-	-63589	-0-	2266	1	101875	3	N	-0-		-0-
12	152086	X	94113	-0-	-57973	-0-	2074	1	92039	3	N	-0-		-0-
01	136431	X	88093	-0-	-48338	-0-	2658	1	85435	3	N	-0-		-0-
02	107800	X	76574	-0-	-31226	-0-	1920	1	74654	3	N	-0-		-0-
03	107601	X	79505	-0-	-28096	-0-	1195	1	78310	3	N	-0-		-0-

NEEDMORE-SCIBIENSKI B		WELL #: 107H		RRCID -> 292711		COMPL. DATE 10/15/2022			TOTAL DEPTH 10816 PERF.10828 - 19929					
10	262446	X	112333	-0-	-150113	-0-	2903	1	109430	3	N	-0-		-0-
11	214350	X	126269	-0-	-88081	-0-	2747	1	123522	3	N	-0-		-0-
12	190464	X	114105	-0-	-76359	-0-	2514	1	111591	3	N	-0-		-0-
01	175956	X	106922	-0-	-69034	-0-	3226	1	103696	3	N	-0-		-0-
02	141904	X	90455	-0-	-51449	-0-	2268	1	88187	3	N	-0-		-0-
03	130479	X	93949	-0-	-36530	-0-	1412	1	92537	3	N	-0-		-0-

ELLEN C.		WELL #: 120H		RRCID -> 292715		COMPL. DATE 10/30/2022			TOTAL DEPTH 12433 PERF.12727 - 19398					
10	447609	X	120083	-0-	-327526	-0-	3145	1	116938	3	N	-0-		-0-
11	224640	X	125408	-0-	-99232	-0-	2693	1	122715	3	N	-0-		-0-
12	198152	X	110146	-0-	-88006	-0-	2443	1	107703	3	N	-0-		-0-
01	195238	X	101109	-0-	-94129	-0-	2707	1	98402	3	N	-0-		-0-
02	159684	X	82592	-0-	-77092	-0-	2271	1	80321	3	N	-0-		-0-
03	129580	X	86739	-0-	-42841	-0-	2263	1	84476	3	N	-0-		-0-

ELLEN C.		WELL #: 121H		RRCID -> 292733		COMPL. DATE 10/27/2022			TOTAL DEPTH 12379 PERF.12405 - 17695					
10	354175	X	59392	-0-	-294783	-0-	1556	1	57836	3	N	-0-		-0-
11	133740	X	73981	-0-	-59759	-0-	1589	1	72392	3	N	-0-		-0-
12	114390	X	65409	-0-	-48981	-0-	1451	1	63958	3	N	-0-		-0-
01	96720	X	59332	-0-	-37388	-0-	1589	1	57743	3	N	-0-		-0-
02	77140	X	41122	-0-	-36018	-0-	1130	1	39992	3	N	-0-		-0-
03	76446	X	40713	-0-	-35733	-0-	1062	1	39651	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
REUTHINGER		WELL #: 120H		RRCID -> 293054		COMPL. DATE 05/01/2023		TOTAL DEPTH 12838		PERF.13161 - 20796		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	426839	X	185267	-0-	-241572	-0-	4789 1	180478 3	N	-0-		-0-
11	413070	X	172107	-0-	-240963	-0-	3624 1	168483 3	N	-0-		-0-
12	0		153119	-0-	153119	153119	3338 1	149781 3	N	-0-		-0-
01	0		135198	-0-	135198	288317	3629 1	131569 3	N	-0-		-0-
02	397133	X	108816	-0-	-288317	-0-	2960 1	105856 3	N	-0-		-0-
03	185256	X	107786	-0-	-77470	-0-	2829 1	104957 3	N	-0-		-0-

REUTHINGER		WELL #: 121H		RRCID -> 293059		COMPL. DATE 03/28/2022		TOTAL DEPTH 12794		PERF.12799 - 19960		
10	411153	X	163183	-0-	-247970	-0-	4218 1	158965 3	N	-0-		-0-
11	397890	X	168023	-0-	-229867	-0-	3538 1	164485 3	N	-0-		-0-
12	271529	X	154903	-0-	-116626	-0-	3377 1	151526 3	N	-0-		-0-
01	0		136508	-0-	136508	136508	3664 1	132844 3	N	-0-		-0-
02	249181	X	112673	-0-	-136508	-0-	3065 1	109608 3	N	-0-		-0-
03	173631	X	108445	-0-	-65186	-0-	2846 1	105599 3	N	-0-		-0-

HUISACHE W		WELL #: 120H		RRCID -> 293526		COMPL. DATE 05/11/2022		TOTAL DEPTH 12551		PERF. N/A		
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUISACHE W		WELL #: 121H		RRCID -> 293627		COMPL. DATE 04/25/2023		TOTAL DEPTH 12351		PERF.13077 - 20404		
10	0		329054	-0-	329054	1676914	8505 1	320549 3	N	-0-		-0-
11	1850765	X	173851	-0-	-1676914	-0-	3635 1	170216 3	N	-0-		-0-
12	0		209135	-0-	209135	209135	4556 1	204579 3	N	-0-		-0-
01	0		241812	-0-	241812	450947	6469 1	235343 3	N	-0-		-0-
02	490263	X	39316	-0-	-450947	-0-	1061 1	38255 3	N	-0-		-0-
03	458025	X	104130	-0-	-353895	-0-	2695 1	101435 3	N	-0-		-0-

BFM-AIG B		WELL #: 105H		RRCID -> 293748		COMPL. DATE 08/11/2022		TOTAL DEPTH 12741		PERF.12930 - 20201		
10	0		363125	-0-	363125	1003326	9386 1	353739 3	N	-0-		-0-
11	1338180	X	334854	-0-	-1003326	-0-	7001 1	327853 3	N	-0-		-0-
12	0		265713	-0-	265713	265713	5788 1	259925 3	N	-0-		-0-
01	0		269039	-0-	269039	534752	7197 1	261842 3	N	-0-		-0-
02	712611	X	177859	-0-	-534752	-0-	4798 1	173061 3	N	-0-		-0-
03	459730	X	-0-	-0-	-459730	-0-			N	-0-		-0-

BFM-AIG A		WELL #: 104H		RRCID -> 293749		COMPL. DATE 08/11/2022		TOTAL DEPTH 12542		PERF.12933 - 20719		
10	0		398823	-0-	398823	1066939	10308 1	388515 3	N	-0-		-0-
11	0		329360	-0-	329360	1396299	6886 1	322474 3	N	-0-		-0-
12	0		277818	-0-	277818	1674117	6052 1	271766 3	N	-0-		-0-
01	0		288368	-0-	288368	1962485	7714 1	280654 3	N	-0-		-0-
02	2206546	X	244061	-0-	-1962485	-0-	6584 1	237477 3	N	-0-		-0-
03	476222	X	238168	-0-	-238054	-0-	6164 1	232004 3	N	-0-		-0-

ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 109H		RRCID -> 293761		COMPL. DATE 03/15/2023		TOTAL DEPTH 12653		PERF.13219 - 20968		
10	0		276868	-0-	276868	761535	7156 1	269712 3	N	-0-		-0-
11	985341	X	223806	-0-	-761535	-0-	4679 1	219127 3	N	-0-		-0-
12	0		211344	-0-	211344	211344	4604 1	206740 3	N	-0-		-0-
01	0		200810	-0-	200810	412154	5372 1	195438 3	N	-0-		-0-
02	571581	X	159427	-0-	-412154	-0-	4301 1	155126 3	N	-0-		-0-
03	350486	X	134731	-0-	-215755	-0-	3487 1	131244 3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291											
ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 110H		RRCID -> 293762		COMPL. DATE 08/11/2022			TOTAL DEPTH 12611 PERF.12852 - 20303				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	291037	-0-	291037	788242	7522	1	283515	3	N	-0-		-0-
11	1028069 X	239827	-0-	-788242	-0-	5014	1	234813	3	N	-0-		-0-
12	0	204343	-0-	204343	204343	4451	1	199892	3	N	-0-		-0-
01	0	214018	-0-	214018	418361	5725	1	208293	3	N	-0-		-0-
02	599475 X	181114	-0-	-418361	-0-	4886	1	176228	3	N	-0-		-0-
03	358763 X	173642	-0-	-185121	-0-	4494	1	169148	3	N	-0-		-0-

ELLEN C.		WELL #: 125H		RRCID -> 293824		COMPL. DATE 08/28/2022			TOTAL DEPTH 12398 PERF.12340 - 21154				
10	0	459243	-0-	459243	864286	12029	1	447214	3	N	-0-		-0-
11	0	405048	-0-	405048	1269334	8697	1	396351	3	N	-0-		-0-
12	0	318790	-0-	318790	1588124	7072	1	311718	3	N	-0-		-0-
01	0	296958	-0-	296958	1885082	7951	1	289007	3	N	-0-		-0-
02	2135359 X	250277	-0-	-1885082	-0-	6880	1	243397	3	N	-0-		-0-
03	479415 X	245188	-0-	-234227	-0-	6396	1	238792	3	N	-0-		-0-

ELLEN C.		WELL #: 126H		RRCID -> 293830		COMPL. DATE 08/28/2022			TOTAL DEPTH 12358 PERF.12568 - 21070				
10	0	397103	-0-	397103	780729	10401	1	386702	3	N	-0-		-0-
11	0	357093	-0-	357093	1137822	7668	1	349425	3	N	-0-		-0-
12	1422435 X	284613	-0-	-1137822	-0-	6314	1	278299	3	N	-0-		-0-
01	0	279270	-0-	279270	279270	7478	1	271792	3	N	-0-		-0-
02	517768 X	238498	-0-	-279270	-0-	6557	1	231941	3	N	-0-		-0-
03	443703 X	235368	-0-	-208335	-0-	6139	1	229229	3	N	-0-		-0-

REUTHINGER		WELL #: R105H		RRCID -> 293859		COMPL. DATE 08/20/2022			TOTAL DEPTH 13532 PERF. N/A				
10	SHUT IN	76439	-0-	76439	76439	2095	1	74344	3	N	-0-		-0-
11	SHUT IN	357311	-0-	357311	433750	7892	1	349419	3	N	-0-		-0-
12	SHUT IN	367029	-0-	367029	800779	8353	1	358676	3	N	-0-		-0-
01	SHUT IN	352082	-0-	352082	1152861	9713	1	342369	3	N	-0-		-0-
02	SHUT IN	287699	-0-	287699	1440560	7809	1	279890	3	N	-0-		-0-
03	SHUT IN	310840	-0-	310840	1751400	8237	1	302603	3	N	-0-		-0-

REUTHINGER		WELL #: 106H		RRCID -> 293862		COMPL. DATE 09/12/2022			TOTAL DEPTH 13452 PERF. N/A				
10	SHUT IN	81468	-0-	81468	81468	2233	1	79235	3	N	-0-		-0-
11	SHUT IN	384862	-0-	384862	466330	8500	1	376362	3	N	-0-		-0-
12	SHUT IN	389237	-0-	389237	855567	8858	1	380379	3	N	-0-		-0-
01	SHUT IN	368299	-0-	368299	1223866	10161	1	358138	3	N	-0-		-0-
02	SHUT IN	313448	-0-	313448	1537314	8508	1	304940	3	N	-0-		-0-
03	SHUT-IN	330923	-0-	330923	1868237	8769	1	322154	3	N	-0-		-0-

ELLEN C.		WELL #: 103H		RRCID -> 294236		COMPL. DATE 01/30/2023			TOTAL DEPTH 12951 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-

ELLEN C.		WELL #: 104H		RRCID -> 294459		COMPL. DATE 02/16/2023			TOTAL DEPTH 12892 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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291														
RETAMA RANCH		WELL #: 107H		RRCID -> 294464		COMPL. DATE 12/14/2022		TOTAL DEPTH 12461 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
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-
RETAMA RANCH		WELL #: 108H		RRCID -> 294480		COMPL. DATE 11/27/2022		TOTAL DEPTH 12420 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-
RETAMA RANCH		WELL #: 109H		RRCID -> 294482		COMPL. DATE 11/10/2022		TOTAL DEPTH 12343 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-
RETAMA RANCH		WELL #: 110H		RRCID -> 294483		COMPL. DATE 12/27/2022		TOTAL DEPTH 12386 PERF. N/A								
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUISACHE E A		WELL #: 114H		RRCID -> 294497		COMPL. DATE 12/11/2022		TOTAL DEPTH 12974 PERF. N/A								
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUISACHE E B		WELL #: 115H		RRCID -> 294498		COMPL. DATE 01/07/2023		TOTAL DEPTH 12911 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-
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC		100453														
VESTER A UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 265593		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430								
10	0	1395	-0-	1395	2560	124	1	1015	2	Y	230	211	1			34
						3	4		253	9						
11	0	1384	-0-	1384	3944	119	1	996	2	Y	241	254	1			21
						4	4		265	9						
12	0	1135	-0-	1135	5079	102	1	780	2	Y	227	227	1			21
						3	4		250	9						
01	0	1085	-0-	1085	6164	88	1	712	2	Y	256	255	1			22
						3	4		282	9						
02	2800 N	1316	-0-	-1484	4680	122	1	884	2	Y	279	260	1			41
						3	4		307	9						
03	3100 N	1522	-0-	-1578	3102	135	1	1077	2	Y	280	274	1			47
						2	4		308	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC				//CONT.//	100453										
VESTER B UNIT				WELL #:	11H	RRCID ->	265595	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	9660 - 14183		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	1088	-0-	1088	2047	104	1	843	2	Y	125	133	1		19
						3	4	138	9						
11	0	1290	-0-	1290	3337	111	1	942	2	Y	213	209	1		23
						3	4	234	9						
12	0	980	-0-	980	4317	94	1	719	2	Y	149	159	1		13
						3	4	164	9						
01	0	1059	-0-	1059	5376	97	1	801	2	Y	144	141	1		16
						3	4	158	9						
02	2800 N	1090	-0-	-1710	3666	113	1	789	2	Y	168	172	1		12
						3	4	185	9						
03	3100 N	1306	-0-	-1794	1872	120	1	1000	2	Y	167	147	1		32
						2	4	184	9						
ROCC OPERATING, LLC				100573											
HORNED FROG A UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	278895	COMPL. DATE	09/28/2015	TOTAL DEPTH	9648	PERF.	10347 - 18594		
10	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-				11
11	9900 X	8012	-0-	-1888	-0-	110	1	6536	3	N	837	798	1		50
						445	4	921	9						
12	0	7885	-0-	7885	7885	206	1	6852	3	N	282	228	1		104
						517	4	310	9						
01	0	7593	-0-	7593	15478	53	1	6862	3	N	452	408	1		148
						181	4	497	9						
*02	27117 X	11639	-0-	-15478	-0-	96	1	11020	3	N	307	286	1		169
						185	4	338	9						
03	8277 X	8006	-0-	-271	-0-	73	1	7478	3	N	302	430	1		41
						123	4	332	9						
HORNED FROG B UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	278919	COMPL. DATE	09/29/2015	TOTAL DEPTH	9652	PERF.	10215 - 18214		
10	11656 X	-0-	-0-	-11656	-0-					N	-0-				23
11	11280 X	8541	-0-	-2739	-0-	124	1	7271	3	N	600	463	1		160
						486	4	660	9						
12	0	6462	-0-	6462	6462	168	1	5501	3	N	351	427	1		84
						407	4	386	9						
01	0	7260	-0-	7260	13722	55	1	6588	3	N	394	406	1		72
						184	4	433	9						
*02	21040 X	7318	-0-	-13722	-0-	61	1	6893	3	N	226	231	1		67
						115	4	249	9						
03	8835 X	2296	-0-	-6539	-0-	21	1	2126	3	N	104	31	1		140
						35	4	114	9						
HORNED FROG D UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	279899	COMPL. DATE	12/06/2015	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	10206 - 19125		
10	14925 X	14925	-0-	-0-	-0-	791	1	12645	3	N	562	574	1		63
						871	4	618	9						
11	12180 X	1432	-0-	-10748	-0-	42	1	559	3	N	744	693	1		114
						13	4	818	9						
12	14308 X	14308	-0-	-0-	-0-	1119	1	11491	3	N	1009	1041	1		82
						588	4	1110	9						
01	12586 X	3124	-0-	-9462	-0-	166	1	1854	3	N	947	847	1		182
						62	4	1042	9						
*02	11368 X	3880	-0-	-7488	-0-	180	1	2843	3	N	737	851	1		68
						46	4	811	9						
03	12586 X	4336	-0-	-8250	-0-	273	1	3277	3	N	685	697	1		56
						32	4	754	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
ROCC OPERATING, LLC //CONT.// 100573															
HORNED FROG E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280475 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9360 PERF.10202 - 17476															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8308 X	4592	-0-	-3716	-0-	242	1	3873	3	N	191	195	1	22	
						267	4	210	9						
11	8040 X	379	-0-	-7661	-0-	6	1	83	3	N	262	244	1	40	
						2	4	288	9						
12	8308 X	2072	-0-	-6236	-0-	144	1	1482	3	N	336	347	1	29	
						76	4	370	9						
01	4650 X	841	-0-	-3809	-0-	39	1	434	3	N	322	287	1	64	
						14	4	354	9						
*02	4144 X	1525	-0-	-2619	-0-	73	1	1145	3	N	263	303	1	24	
						18	4	289	9						
03	4588 X	1718	-0-	-2870	-0-	110	1	1325	3	N	245	249	1	20	
						13	4	270	9						
HORNED FROG H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284521 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10205 - 20649															
10	59830 X	-0-	-0-	-59830	-0-					N	-0-	76	1	-0-	
11	0	18910	-0-	18910	18910	292	1	17132	3	N	310	297	1	13	
						1145	4	341	9						
12	59830 X	30356	-0-	-29474	-0-	814	1	26661	3	N	829	790	1	52	
						1969	4	912	9						
01	59830 X	24161	-0-	-35669	-0-	192	1	22686	3	N	586	506	1	132	
						638	4	645	9						
*02	26122 X	26122	-0-	-0-	-0-	218	1	24540	3	N	867	793	1	206	
						410	4	954	9						
*03	30349 X	22562	-0-	-7787	-0-	213	1	21226	3	N	701	769	1	138	
						352	4	771	9						
HORNED FROG G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284580 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 9514 PERF.10325 - 22603															
10	61845 X	31	-0-	-61814	-0-	26	3	5	4	N	-0-	23	1	-0-	
11	0	2966	-0-	2966	2966	45	1	2591	3	N	141	128	1	13	
						175	4	155	9						
12	61845 X	6291	-0-	-55554	-0-	157	1	5083	3	N	610	577	1	46	
						380	4	671	9						
01	61845 X	6173	-0-	-55672	-0-	47	1	5523	3	N	405	322	1	129	
						157	4	446	9						
*02	19824 X	5973	-0-	-13851	-0-	52	1	5754	3	N	64	64	1	129	
						97	4	70	9						
*03	6293 X	5261	-0-	-1032	-0-	50	1	4950	3	N	162	242	1	49	
						83	4	178	9						
HORNED FROG NW A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284963 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9933 - 17422															
10	22723 X	20991	-0-	-1732	-0-	1380	1	17322	3	Y	1741	1579	1	310	
						374	4	1915	9						
11	21420 X	19751	-0-	-1669	-0-	1599	1	16445	3	Y	1394	1542	1	162	
						174	4	1533	9						
12	21917 X	8998	-0-	-12919	-0-	1019	1	5595	3	Y	1417	1353	1	226	
						825	4	1559	9						
01	21080 X	10242	-0-	-10838	-0-	835	1	6588	3	Y	1661	1665	1	222	
						992	4	1827	9						
*02	18956 X	9207	-0-	-9749	-0-	770	1	6628	3	Y	1380	1418	1	184	
						291	4	1518	9						
03	20987 X	9490	-0-	-11497	-0-	697	1	5797	3	Y	1345	1414	1	115	
						1516	4	1480	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
ROCC OPERATING, LLC //CONT.// 100573																
HORNED FROG NW B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284964 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9959 - 17290																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		15531 X	14363	-0-	-1168	-0-	948	1	11901	3	Y	1143	1037	1		204
							257	4	1257	9						
11		14880 X	13509	-0-	-1371	-0-	1097	1	11285	3	Y	915	1013	1		106
							120	4	1007	9						
12		15221 X	5920	-0-	-9301	-0-	670	1	3682	3	Y	932	889	1		149
							543	4	1025	9						
01		14539 X	6651	-0-	-7888	-0-	541	1	4267	3	Y	1091	1094	1		146
							643	4	1200	9						
*02		13020 X	6034	-0-	-6986	-0-	504	1	4341	3	Y	907	932	1		121
							191	4	998	9						
03		14353 X	6645	-0-	-7708	-0-	494	1	4105	3	Y	884	929	1		76
							1074	4	972	9						
HORNED FROG F-A WELL #: 1H RRCID -> 287667 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10581 - 22408																
10		70401 X	61638	-0-	-8763	-0-	3233	1	51954	3	N	2641	2638	1		286
							3546	4	2905	9						
11		68130 X	67372	-0-	-758	-0-	4450	1	59107	3	N	2206	2304	1		188
							1388	4	2427	9						
12		70401 X	64603	-0-	-5798	-0-	5263	1	54359	3	N	2027	2028	1		187
							2751	4	2230	9						
01		70401 X	66700	-0-	-3701	-0-	5105	1	57160	3	N	2320	2248	1		259
							1883	4	2552	9						
*02		63112 X	54652	-0-	-8460	-0-	3076	1	48790	3	N	1826	1788	1		297
							777	4	2009	9						
03		69626 X	56947	-0-	-12679	-0-	4166	1	50264	3	N	1838	1928	1		207
							495	4	2022	9						
HORNED FROG F-B WELL #: 1H RRCID -> 287668 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF.10221 - 22390																
10		73346 X	63504	-0-	-9842	-0-	3358	1	53813	3	N	2398	2494	1		185
							3695	4	2638	9						
11		71850 X	68952	-0-	-2898	-0-	4572	1	60591	3	N	2142	2279	1	1 6	47
							1433	4	2356	9						
12		74245 X	70326	-0-	-3919	-0-	5720	1	58956	3	N	2405	2343	1		109
							3004	4	2646	9						
01		74245 X	72811	-0-	-1434	-0-	5609	1	62636	3	N	2261	2095	1		275
							2079	4	2487	9						
*02		65856 X	58040	-0-	-7816	-0-	3279	1	51883	3	N	1863	1971	1		167
							829	4	2049	9						
03		71238 X	57666	-0-	-13572	-0-	4237	1	50928	3	N	1817	1894	1		90
							502	4	1999	9						
HORNED FROG NW BC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287762 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9904 - 19661																
10		24335 X	15169	-0-	-9166	-0-	896	1	11342	3	N	2446	2383	1		314
							240	4	2691	9						
11		22230 X	10087	-0-	-12143	-0-	666	1	6921	3	N	2207	2225	1		296
							72	4	2428	9						
12		21824 X	8383	-0-	-13441	-0-	873	1	4853	3	N	1782	1853	1		225
							697	4	1960	9						
01		21359 X	16021	-0-	-5338	-0-	1330	1	10687	3	N	2224	2237	1		212
							1558	4	2446	9						
*02		16437 X	16437	-0-	-0-	-0-	1419	1	12373	3	N	1923	1766	1		369
							530	4	2115	9						
03		17437 X	17437	-0-	-0-	-0-	1336	1	11137	3	N	1898	1746	1		521
							2876	4	2088	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
ROCC OPERATING, LLC		//CONT.//		100573									
HORNED FROG NW C UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	287842	COMPL. DATE	04/13/2019	TOTAL DEPTH	9297	PERF.	9908 - 19552	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		24180 X	17964	-0-	-6216	-0-	1098 1	13890 3	N	2438	2054 1		783
							294 4	2682 9					
11		21540 X	13500	-0-	-8040	-0-	971 1	10077 3	N	2134	2578 1		339
							105 4	2347 9					
12		21638 X	16918	-0-	-4720	-0-	2065 1	11469 3	N	1574	1684 1		229
							1653 4	1731 9					
01		21638 X	14471	-0-	-7167	-0-	1220 1	9787 3	N	1846	1848 1		227
							1433 4	2031 9					
*02		17500 X	13511	-0-	-3989	-0-	1140 1	9923 3	N	1838	1816 1		249
							426 4	2022 9					
03		17949 X	15128	-0-	-2821	-0-	1155 1	9636 3	N	1678	1616 1		311
							2491 4	1846 9					

HORNED FROG A-E A		WELL #:		2H	RRCID ->	289441	COMPL. DATE	03/03/2020	TOTAL DEPTH	9655	PERF.	10005 - 22399	

10		56172 X	43152	-0-	-13020	-0-	2268 1	36300 3	N	1605	1441 1		269
							2818 4	1766 9					
11		50370 X	41141	-0-	-9229	-0-	2578 1	34110 3	N	1599	1771 1	1 6	96
							2694 4	1759 9					
12		52049 X	37688	-0-	-14361	-0-	2934 1	30180 3	N	1526	1510 1		112
							2895 4	1679 9					
01		52049 X	42996	-0-	-9053	-0-	3294 1	36583 3	N	1547	1409 1		250
							1417 4	1702 9					
*02		38976 X	27984	-0-	-10992	-0-	1547 1	24421 3	N	1143	1249 1		144
							759 4	1257 9					
03		43152 X	25767	-0-	-17385	-0-	1843 1	22082 3	N	1398	1468 1		74
							304 4	1538 9					

HORNED FROG A-E B		WELL #:		3H	RRCID ->	289559	COMPL. DATE	03/04/2020	TOTAL DEPTH	9564	PERF.	10211 - 22256	

10		64147 X	64147	-0-	-0-	-0-	3404 1	54494 3	N	1835	1716 1		207
							4230 4	2019 9					
11		61917 X	61917	-0-	-0-	-0-	3907 1	51704 3	N	2020	1951 1	1 6	275
							4084 4	2222 9					
12		64774 X	64774	-0-	-0-	-0-	5111 1	52571 3	N	1863	1891 1		247
							5043 4	2049 9					
01		64139 X	63634	-0-	-505	-0-	4919 1	54627 3	N	1793	1790 1		250
							2116 4	1972 9					
*02		66313 X	66313	-0-	-0-	-0-	3734 1	58931 3	N	1651	1541 1		360
							1832 4	1816 9					
03		73832 X	73832	-0-	-0-	-0-	5478 1	65634 3	N	1652	1699 1		313
							903 4	1817 9					

HF ALDERMAN B		WELL #:		2H	RRCID ->	291489	COMPL. DATE	06/15/2021	TOTAL DEPTH	9684	PERF.	10006 - 22082	

10		64294 X	61460	-0-	-2834	-0-	275 1	46333 3	N	3975	4129 1		38
							10479 4	4373 9					
11		62220 X	43180	-0-	-19040	-0-	610 1	36462 3	N	2363	2258 1	1 6	142
							3509 4	2599 9					
12		64294 X	58426	-0-	-5868	-0-	1405 1	46866 3	N	4068	4000 1		210
							5680 4	4475 9					
01		61473 X	51750	-0-	-9723	-0-	346 1	45263 3	N	3746	3757 1		199
							2020 4	4121 9					
*02		55524 X	41752	-0-	-13772	-0-	311 1	35811 3	N	3124	3149 1		174
							2194 4	3436 9					
03		61473 X	35695	-0-	-25778	-0-	304 1	31199 3	N	2811	2954 1		31
							1100 4	3092 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
ROCC OPERATING, LLC //CONT.// 100573														
HF ALDERMAN A WELL #: 1H RRCID -> 291514 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 9460 PERF.10021 - 21831														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	69461 X	69461	-0-	-0-	-0-	310	1	52171	3	N	4710	4508	1	369
						11799	4	5181	9					
11	77776 X	77776	-0-	-0-	-0-	1079	1	64497	3	N	5449	5776	1	40
						6206	4	5994	9				2 6	
12	67392 X	67392	-0-	-0-	-0-	1632	1	54445	3	N	4288	4172	1	156
						6598	4	4717	9					
01	53730 X	53730	-0-	-0-	-0-	355	1	46491	3	N	4371	4279	1	248
						2076	4	4808	9					
*02	44367 X	44367	-0-	-0-	-0-	325	1	37415	3	N	3940	3906	1	282
						2293	4	4334	9					
03	47771 X	37547	-0-	-10224	-0-	314	1	32198	3	N	3545	3793	1	34
						1135	4	3900	9					

HORNERD FROG WEST WELL #: 1H RRCID -> 291522 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9908 - 17390														
10	29295 X	18004	-0-	-11291	-0-	15484	3	465	4	N	1868	1665	1	312
						2055	9							
11	25800 X	12758	-0-	-13042	-0-	10950	3	523	4	N	1168	1262	1	218
						1285	9							
12	23870 X	12232	-0-	-11638	-0-	10168	3	577	4	N	1352	1276	1	294
						1487	9							
01	21917 X	11574	-0-	-10343	-0-	9382	3	159	4	N	1848	2025	1	117
						2033	9							
*02	18256 X	12347	-0-	-5909	-0-	10503	3	84	4	N	1600	1454	1	263
						1760	9							
03	18011 X	10551	-0-	-7460	-0-	8761	3	9	4	N	1619	1562	1	320
						1781	9							

HORNERD FROG WEST WELL #: 2H RRCID -> 291523 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9916 - 17434														
10	29326 X	18803	-0-	-10523	-0-	16229	3	488	4	N	1896	1662	1	343
						2086	9							
11	26370 X	14368	-0-	-12002	-0-	12265	3	586	4	N	1379	1449	1	273
						1517	9							
12	24521 X	13570	-0-	-10951	-0-	11132	3	633	4	N	1641	1508	1	406
						1805	9							
01	22351 X	13390	-0-	-8961	-0-	11023	3	188	4	N	1981	2163	1	224
						2179	9							
*02	18228 X	10611	-0-	-7617	-0-	8843	3	70	4	N	1544	1648	1	120
						1698	9							
03	18817 X	13576	-0-	-5241	-0-	11872	3	13	4	N	1537	1215	1	442
						1691	9							

CIRCLE-S ENERGY, LLC 100703 MILAGROS WELL #: 1H RRCID -> 292846 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12682 PERF.12700 - 19514														
10	390941 X	178318	-0-	-212623	-0-	61	1	178257	2	N	-0-			-0-
11	332820 X	148440	-0-	-184380	-0-	61	1	148379	2	N	-0-			-0-
12	297755 X	139625	-0-	-158130	-0-	63	1	139562	2	N	-0-			-0-
01	249116 X	124452	-0-	-124664	-0-	40	1	124412	2	N	-0-			-0-
02	188356 X	96455	-0-	-91901	-0-	16	1	96439	2	N	-0-			-0-
03	178312 X	95169	-0-	-83143	-0-	28	1	95141	2	N	-0-			-0-

MILAGROS WELL #: 3H RRCID -> 292888 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12913 - 19626														
10	0	151172	-0-	151172	151172	51	1	151121	2	N	-0-			-0-
11	0	125466	-0-	125466	276638	52	1	125414	2	N	-0-			-0-
12	0	110624	-0-	110624	387262	50	1	110574	2	N	-0-			-0-
01	0	96775	-0-	96775	484037	31	1	96744	2	N	-0-			-0-
02	556090 X	72053	-0-	-484037	-0-	12	1	72041	2	N	-0-			-0-
03	151187 X	69822	-0-	-81365	-0-	21	1	69801	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
CIRCLE-S ENERGY, LLC		//CONT.// 100703								
MILAGROS		WELL #: 5H		RRCID -> 294440		COMPL. DATE 12/29/2022		TOTAL DEPTH 12499 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
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-

MILAGROS		WELL #: 7H		RRCID -> 294530		COMPL. DATE 01/09/2023		TOTAL DEPTH 12498 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-

CARIBBEAN ENERGY LLC II		131762		RRCID -> 261087		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492		
JCM JR. MINERALS		WELL #: 1H								
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
11	0	78	-0-	78	78	78	3	N	-0-	53
12	0	106	-0-	106	184	106	3	N	-0-	53
01	0	66	-0-	66	250	66	3	N	-0-	53
02	1117 N	867	-0-	-250	-0-	867	3	N	-0-	53
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-	53

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		RRCID -> 258355		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 10225 PERF. N/A		
WHEELER		WELL #: 1								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 261083		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778			
STEWART TRUST		WELL #: 5H									
10	0	6584	-0-	6584	6584	248	1	6334	2	N	-0-
							4				
11	0	6344	-0-	6344	12928	242	1	6100	2	N	-0-
							4				
12	0	6438	-0-	6438	19366	255	1	6181	2	N	-0-
							4				
01	0	6278	-0-	6278	25644	251	1	6025	2	N	-0-
							4				
02	31338 X	5694	-0-	-25644	-0-	227	1	5465	2	N	-0-
							4				
03	6572 X	6262	-0-	-310	-0-	250	1	6010	2	N	-0-
							4				

STEWART TRUST STATE		263542		RRCID -> 263542		COMPL. DATE 06/02/2012		TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700			
WELL #: 6H											
10	0	6570	-0-	6570	6570	248	1	6318	2	N	-0-
							4				
11	0	6241	-0-	6241	12811	238	1	5999	2	N	-0-
							4				
12	0	6064	-0-	6064	18875	241	1	5819	2	N	-0-
							4				
01	0	6136	-0-	6136	25011	245	1	5888	2	N	-0-
							4				
02	30550 X	5539	-0-	-25011	-0-	221	1	5315	2	N	-0-
							4				
03	6231 X	6140	-0-	-91	-0-	246	1	5891	2	N	-0-
							4				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 LM 1870 WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	1179	-0-	1179	1179	128	1	1050	2	N	-0-			-0-
11	0	936	-0-	936	2115	936	2			N	-0-			-0-
12	0	1147	-0-	1147	3262	1147	2			N	-0-			-0-
01	0	1339	-0-	1339	4601	80	1	1258	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	1801	-0-				N	-0-			-0-
03	3023 N	1222	-0-	-1801	-0-	1221	2	1	4	N	-0-			-0-

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576

10	0	4041	-0-	4041	4041	4039	2	2	4	N	-0-			-0-
11	0	3044	-0-	3044	7085	3042	2	2	4	N	-0-			-0-
12	0	4148	-0-	4148	11233	4146	2	2	4	N	-0-			-0-
01	0	2930	-0-	2930	14163	2928	2	2	4	N	-0-			-0-
02	17988 X	3825	-0-	-14163	-0-	3823	2	2	4	N	-0-			-0-
03	4154 X	3138	-0-	-1016	-0-	3136	2	2	4	N	-0-			-0-

HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226

10	0	4979	-0-	4979	4979	4977	2	2	4	N	-0-			-0-
11	0	5677	-0-	5677	10656	5675	2	2	4	N	-0-			-0-
12	0	6551	-0-	6551	17207	6549	2	2	4	N	-0-			-0-
01	0	1296	-0-	1296	18503	1296	2			N	-0-			-0-
02	18772 X	269	-0-	-18503	-0-	269	2			N	-0-			-0-
03	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-	-0-				N	-0-			-0-

F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263

10	0	6496	-0-	6496	6496	1116	1	5375	2	N	-0-			-0-
11	0	5328	-0-	5328	11824	961	1	4363	2	N	-0-			-0-
12	0	4977	-0-	4977	16801	965	1	4008	2	N	-0-			-0-
01	0	5164	-0-	5164	21965	997	1	4163	2	N	-0-			-0-
02	26201 X	4236	-0-	-21965	-0-	870	1	3363	2	N	-0-			-0-
03	6417 X	4710	-0-	-1707	-0-	953	1	3754	2	N	-0-			-0-

WNH JR LAND CO LTD GU A WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247

10	0	7490	-0-	7490	7490	56	1	7431	2	N	-0-			-0-
11	0	6396	-0-	6396	13886	120	1	6274	2	N	-0-			-0-
12	0	6107	-0-	6107	19993	40	1	6065	2	N	-0-			-0-
01	0	5847	-0-	5847	25840	5845	2	2	4	N	-0-			-0-
02	30846 X	5006	-0-	-25840	-0-	5003	2	3	4	N	-0-			-0-
03	7502 X	5328	-0-	-2174	-0-	5324	2	4	4	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
LAUREL, F. D.		WELL #:		21H	RRCID ->	270525	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	12214	PERF.12312	- 17601		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		0	1721	-0-	1721	1721	288	1	1431	2	N	-0-		-0-
							2	4						
11		0	2360	-0-	2360	4081	419	1	1939	2	N	-0-		-0-
							2	4						
12		0	2437	-0-	2437	6518	461	1	1974	2	N	-0-		-0-
							2	4						
01		0	2259	-0-	2259	8777	429	1	1828	2	N	-0-		-0-
							2	4						
02		10855 X	2078	-0-	-8777	-0-	418	1	1658	2	N	-0-		-0-
							2	4						
03		2449 X	2355	-0-	-94	-0-	473	1	1880	2	N	-0-		-0-
							2	4						

STEWART TRUST				WELL #:		22H	RRCID ->	277202	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH	11269	PERF.11684	- 16715
10		0	18391	-0-	18391	18391	18388	2	3	4	N	-0-		-0-
							2	4						
11		0	15451	-0-	15451	33842	15448	2	3	4	N	-0-		-0-
							2	4						
12		0	18799	-0-	18799	52641	18795	2	4	4	N	-0-		-0-
							2	4						
01		0	17698	-0-	17698	70339	17694	2	4	4	N	-0-		-0-
							2	4						
02		83615 X	13276	-0-	-70339	-0-	13273	2	3	4	N	-0-		-0-
							2	4						
03		18786 X	14151	-0-	-4635	-0-	14149	2	2	4	N	-0-		-0-
							2	4						

STEWART STATE				WELL #:		23H	RRCID ->	277260	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH	11529	PERF.11767	- 16935
10		0	10765	-0-	10765	10765	10762	2	3	4	N	-0-		-0-
							2	4						
11		0	10598	-0-	10598	21363	10595	2	3	4	N	-0-		-0-
							2	4						
12		0	9348	-0-	9348	30711	9345	2	3	4	N	-0-		-0-
							2	4						
01		0	10187	-0-	10187	40898	10184	2	3	4	N	-0-		-0-
							2	4						
02		50207 X	9309	-0-	-40898	-0-	9307	2	2	4	N	-0-		-0-
							2	4						
03		10943 X	9755	-0-	-1188	-0-	9753	2	2	4	N	-0-		-0-
							2	4						

SAN ROMAN 1508				WELL #:		33H	RRCID ->	278959	COMPL. DATE	03/18/2015	TOTAL DEPTH	12621	PERF.12894	- 18045
10		0	12632	-0-	12632	12632	59	1	12571	2	N	-0-		-0-
							2	4						
11		0	7800	-0-	7800	20432	135	1	7663	2	N	-0-		-0-
							2	4						
12		0	2265	-0-	2265	22697	32	1	2232	2	N	-0-		-0-
							1	4						
01		0	-0-	-0-	-0-	22697	-0-				N	-0-		-0-
							-0-							
02		44007 X	21310	-0-	-22697	-0-	21308	2	2	4	N	-0-		-0-
							-0-							
03		31012 X	31012	-0-	-0-	-0-	31009	2	3	4	N	-0-		-0-
							-0-							

WNH JR LAND CO LTD				WELL #:		2H	RRCID ->	279443	COMPL. DATE	11/06/2015	TOTAL DEPTH	12492	PERF.13149	- 19455
10		0	21827	-0-	21827	21827	56	1	21767	2	N	-0-		-0-
							4	4						
11		0	30600	-0-	30600	52427	120	1	30476	2	N	-0-		-0-
							4	4						
12		0	17722	-0-	17722	70149	40	1	17679	2	N	-0-		-0-
							3	4						
01		0	26779	-0-	26779	96928	26775	2	4	4	N	-0-		-0-
							-0-							
02		109072 X	12144	-0-	-96928	-0-	12141	2	3	4	N	-0-		-0-
							-0-							
03		13663 X	2742	-0-	-10921	-0-	2741	2	1	4	N	-0-		-0-
							-0-							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//		253162								
SAN ROMAN 1508			WELL #:		34H	RRCID ->	279447	COMPL. DATE	09/28/2017	TOTAL DEPTH	11994	PERF.12348 - 17642	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		0	39539	-0-	39539	39539	36 1	39500 2	N	-0-			-0-
							3 4						
11		0	35498	-0-	35498	75037	135 1	35360 2	N	-0-			-0-
							3 4						
12		0	39034	-0-	39034	114071	140 1	38891 2	N	-0-			-0-
							3 4						
01		0	40759	-0-	40759	154830	140 1	40615 2	N	-0-			-0-
							4 4						
02		190200 X	35370	-0-	-154830	-0-	126 1	35240 2	N	-0-			-0-
							4 4						
03		39525 X	37917	-0-	-1608	-0-	140 1	37773 2	N	-0-			-0-
							4 4						

ROSA BENAVIDES 1450 EF			WELL #:		4H	RRCID ->	279451	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL DEPTH	10617	PERF.10915 - 17240	
10		0	15966	-0-	15966	15966	15964 2	2 4	N	-0-			-0-
							2 4						
11		0	17410	-0-	17410	33376	17408 2	2 4	N	-0-			-0-
							2 4						
12		0	18890	-0-	18890	52266	18888 2	2 4	N	-0-			-0-
							2 4						
01		0	17706	-0-	17706	69972	17704 2	2 4	N	-0-			-0-
							2 4						
02		85532 X	15560	-0-	-69972	-0-	15558 2	2 4	N	-0-			-0-
							2 4						
03		18879 X	16780	-0-	-2099	-0-	16778 2	2 4	N	-0-			-0-
							2 4						

SAN ROMAN 1508			WELL #:		37H	RRCID ->	280242	COMPL. DATE	09/28/2017	TOTAL DEPTH	12564	PERF.12560 - 19631	
10		0	34283	-0-	34283	34283	59 1	34221 2	N	-0-			-0-
							3 4						
11		0	33143	-0-	33143	67426	135 1	33006 2	N	-0-			-0-
							2 4						
12		0	1701	-0-	1701	69127	9 1	1692 2	N	-0-			-0-
							1 4						
01		0	10574	-0-	10574	79701	10573 2	1 4	N	-0-			-0-
							3 4						
02		116487 X	36786	-0-	-79701	-0-	36783 2	3 4	N	-0-			-0-
							3 4						
03		35208 X	35208	-0-	-0-	-0-	35205 2	3 4	N	-0-			-0-
							3 4						

SAN ROMAN 1508			WELL #:		38H	RRCID ->	280243	COMPL. DATE	09/27/2017	TOTAL DEPTH	12589	PERF.12690 - 19026	
10		0	29061	-0-	29061	29061	59 1	29000 2	N	-0-			-0-
							2 4						
11		0	30313	-0-	30313	59374	135 1	30176 2	N	-0-			-0-
							2 4						
12		0	8223	-0-	8223	67597	32 1	8190 2	N	-0-			-0-
							1 4						
01		0	6349	-0-	6349	73946	6348 2	1 4	N	-0-			-0-
							34029 2	2 4	N	-0-			-0-
02		107977 X	34031	-0-	-73946	-0-	34029 2	2 4	N	-0-			-0-
							3 4						
03		36336 X	36336	-0-	-0-	-0-	36333 2	3 4	N	-0-			-0-
							3 4						

SAN ROMAN 1508			WELL #:		36H	RRCID ->	280388	COMPL. DATE	01/27/2018	TOTAL DEPTH	12398	PERF.12764 - 14655	
10		0	24225	-0-	24225	24225	24222 2	3 4	N	-0-			-0-
							7308 2	1 4	N	-0-			-0-
11		0	7309	-0-	7309	31534	7308 2	1 4	N	-0-			-0-
							31534		N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
							431 2		N	-0-			-0-
01		0	431	-0-	431	31965	431 2		N	-0-			-0-
							-0-		N	-0-			-0-
02		53735 X	21770	-0-	-31965	-0-	21769 2	1 4	N	-0-			-0-
							37018 2	3 4	N	-0-			-0-
03		37021 X	37021	-0-	-0-	-0-	37018 2	3 4	N	-0-			-0-
							3 4						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 8H RRCID -> 280842 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10942 - 18881												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0	12190	-0-	12190	12190	12190	2			N	-0-	-0-
12	0	20647	-0-	20647	32837	20646	2	1	4	N	-0-	-0-
01	0	9880	-0-	9880	42717	9879	2	1	4	N	-0-	-0-
02	59672 X	16955	-0-	-42717	-0-	16954	2	1	4	N	-0-	-0-
03	20646 X	15160	-0-	-5486	-0-	15159	2	1	4	N	-0-	-0-
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 7H RRCID -> 281095 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10815 - 18561												
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0	11629	-0-	11629	11629	11629	2			N	-0-	-0-
12	0	20745	-0-	20745	32374	20744	2	1	4	N	-0-	-0-
01	0	16984	-0-	16984	49358	16983	2	1	4	N	-0-	-0-
02	63094 X	13736	-0-	-49358	-0-	13735	2	1	4	N	-0-	-0-
03	20739 X	14393	-0-	-6346	-0-	14392	2	1	4	N	-0-	-0-
WNH JR LAND CO LTD WELL #: 3H RRCID -> 281483 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12789 - 19016												
10	0	28971	-0-	28971	28971	56	1	28912	2	N	-0-	-0-
11	0	29259	-0-	29259	58230	120	1	29136	2	N	-0-	-0-
12	0	26919	-0-	26919	85149	124	1	26792	2	N	-0-	-0-
01	0	26484	-0-	26484	111633	124	1	26357	2	N	-0-	-0-
02	134051 X	22418	-0-	-111633	-0-	112	1	22302	2	N	-0-	-0-
03	15704 X	10259	-0-	-5445	-0-	20	1	10237	2	N	-0-	-0-
WNH JR LAND CO LTD WELL #: 4H RRCID -> 281488 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12680 PERF.13014 - 18240												
10	0	18574	-0-	18574	18574	56	1	18515	2	N	-0-	-0-
11	0	18485	-0-	18485	37059	120	1	18362	2	N	-0-	-0-
12	0	17935	-0-	17935	54994	124	1	17808	2	N	-0-	-0-
01	0	16399	-0-	16399	71393	124	1	16272	2	N	-0-	-0-
02	87142 X	15749	-0-	-71393	-0-	112	1	15634	2	N	-0-	-0-
03	10712 X	9182	-0-	-1530	-0-	20	1	9160	2	N	-0-	-0-
HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281687 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 19000												
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
BFMT WEST WELL #: 6H RRCID -> 281993 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9827 - 16228														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	22291	-0-	22291	22291	795	1	21490	2	N	-0-			-0-
11	0	23178	-0-	23178	45469	1094	1	22078	2	N	-0-			-0-
12	0	7515	-0-	7515	52984	56	1	7456	2	N	-0-			-0-
01	0	31202	-0-	31202	84186	1192	1	30003	2	N	-0-			-0-
02	106797 X	22611	-0-	-84186	-0-	1237	1	21368	2	N	-0-			-0-
03	23963 X	7151	-0-	-16812	-0-	417	1	6732	2	N	-0-			-0-
						2	4							
BFMT WEST WELL #: 7H RRCID -> 281997 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17439														
10	0	18043	-0-	18043	18043	936	1	17106	2	N	-0-			-0-
11	0	20561	-0-	20561	38604	20560	2	1	4	N	-0-			-0-
12	0	26000	-0-	26000	64604	889	1	25110	2	N	-0-			-0-
01	0	25792	-0-	25792	90396	1473	1	24318	2	N	-0-			-0-
02	112689 X	22293	-0-	-90396	-0-	1457	1	20835	2	N	-0-			-0-
03	26009 X	24229	-0-	-1780	-0-	1743	1	22485	2	N	-0-			-0-
						1	4							
HACHAR 'A' WELL #: 2H RRCID -> 282017 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13545 - 19025														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BFMT WEST WELL #: 9H RRCID -> 282180 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10460 - 17571														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BFMT WEST WELL #: 8H RRCID -> 282182 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10284 - 18235														
10	0	30182	-0-	30182	30182	688	1	29492	2	N	-0-			-0-
11	0	3989	-0-	3989	34171	3989	2			N	-0-			-0-
12	0	44636	-0-	44636	78807	888	1	43746	2	N	-0-			-0-
01	0	38182	-0-	38182	116989	1383	1	36797	2	N	-0-			-0-
02	152035 X	35046	-0-	-116989	-0-	1792	1	33252	2	N	-0-			-0-
03	44640 X	37010	-0-	-7630	-0-	1742	1	35266	2	N	-0-			-0-
						2	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #:		9H	RRCID ->	282240	COMPL. DATE	04/13/2017	TOTAL DEPTH	10818	PERF.11076	- 18981			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	10101	-0-	10101	10101		10101	2		N	-0-				-0-
12	0	24554	-0-	24554	34655		24552	2	2	4	N	-0-			-0-
01	0	17550	-0-	17550	52205		17549	2	1	4	N	-0-			-0-
02	67446 X	15241	-0-	-52205	-0-		15240	2	1	4	N	-0-			-0-
03	24552 X	16264	-0-	-8288	-0-		16262	2	2	4	N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #:		10H	RRCID ->	282292	COMPL. DATE	04/13/2017	TOTAL DEPTH	10845	PERF.10882	- 18833			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	13226	-0-	13226	13226		13225	2	1	4	N	-0-			-0-
12	0	22899	-0-	22899	36125		22897	2	2	4	N	-0-			-0-
01	0	19559	-0-	19559	55684		19557	2	2	4	N	-0-			-0-
02	73167 X	17483	-0-	-55684	-0-		17481	2	2	4	N	-0-			-0-
03	22909 X	16054	-0-	-6855	-0-		16052	2	2	4	N	-0-			-0-

BFMT EAST		WELL #:		15H	RRCID ->	282910	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL DEPTH	10507	PERF.11019	- 19905			
10	0	27664	-0-	27664	27664		27661	2	3	4	N	-0-			-0-
11	0	22176	-0-	22176	49840		22173	2	3	4	N	-0-			-0-
12	0	30849	-0-	30849	80689		30845	2	4	4	N	-0-			-0-
01	0	29635	-0-	29635	110324		29631	2	4	4	N	-0-			-0-
02	136278 X	25954	-0-	-110324	-0-		25951	2	3	4	N	-0-			-0-
03	30845 X	29322	-0-	-1523	-0-		29318	2	4	4	N	-0-			-0-

BFMT EAST		WELL #:		16H	RRCID ->	282914	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL DEPTH	10526	PERF.13514	- 19410			
10	0	17907	-0-	17907	17907		17905	2	2	4	N	-0-			-0-
11	0	15162	-0-	15162	33069		15160	2	2	4	N	-0-			-0-
12	0	22030	-0-	22030	55099		4	1	22023	2	N	-0-			-0-
01	0	19203	-0-	19203	74302		19200	2	3	4	N	-0-			-0-
02	91677 X	17375	-0-	-74302	-0-		17372	2	3	4	N	-0-			-0-
03	22041 X	19031	-0-	-3010	-0-		19028	2	3	4	N	-0-			-0-

BFMT EAST		WELL #:		18H	RRCID ->	282915	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL DEPTH	10566	PERF.11086	- 18647			
10	0	20041	-0-	20041	20041		50	1	19988	2	N	-0-			-0-
11	0	17562	-0-	17562	37603		17559	2	3	4	N	-0-			-0-
12	0	23341	-0-	23341	60944		4	1	23334	2	N	-0-			-0-
01	0	20379	-0-	20379	81323		20376	2	3	4	N	-0-			-0-
02	100260 X	18937	-0-	-81323	-0-		18935	2	2	4	N	-0-			-0-
03	23343 X	19503	-0-	-3840	-0-		19500	2	3	4	N	-0-			-0-

BFMT EAST		WELL #:		17H	RRCID ->	282925	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL DEPTH	10555	PERF.10861	- 18302			
10	0	18689	-0-	18689	18689		50	1	18637	2	N	-0-			-0-
11	0	10546	-0-	10546	29235		10545	2	1	4	N	-0-			-0-
12	0	13212	-0-	13212	42447		13210	2	2	4	N	-0-			-0-
01	0	21383	-0-	21383	63830		21380	2	3	4	N	-0-			-0-
02	81011 X	17181	-0-	-63830	-0-		17179	2	2	4	N	-0-			-0-
03	19202 X	19202	-0-	-0-	-0-		19199	2	3	4	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162												
BFMT EAST			WELL #: C 32H		RRCID -> 283871			COMPL. DATE 10/05/2018			TOTAL DEPTH 10802 PERF.11028 - 17688				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		0	62429	-0-	62429	62429	62427	2	2	4	N	-0-			-0-
11		0	53007	-0-	53007	115436	53005	2	2	4	N	-0-			-0-
12		0	40706	-0-	40706	156142	40704	2	2	4	N	-0-			-0-
01		0	50437	-0-	50437	206579	50435	2	2	4	N	-0-			-0-
02		249417 X	42838	-0-	-206579	-0-	42836	2	2	4	N	-0-			-0-
03		62434 X	47717	-0-	-14717	-0-	47715	2	2	4	N	-0-			-0-

LM 1870			WELL #: 4H		RRCID -> 283876			COMPL. DATE 09/06/2017			TOTAL DEPTH 13000 PERF.13142 - 17550				
10		0	8426	-0-	8426	8426	63	1	8361	2	Y	-0-			-0-
								2		4					
11		0	716	-0-	716	9142	32	1	684	2	Y	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	9142					Y	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	9142					Y	-0-			-0-
02		9142 X	-0-	-0-	-9142	-0-					Y	-0-			-0-
03		8432 X	-0-	-0-	-8432	-0-					Y	-0-			-0-

BFMT EAST			WELL #: C 24H		RRCID -> 284061			COMPL. DATE 10/22/2018			TOTAL DEPTH 10533 PERF.11010 - 17975				
10		0	20784	-0-	20784	20784	20782	2	2	4	N	-0-			-0-
11		0	16435	-0-	16435	37219	16433	2	2	4	N	-0-			-0-
12		0	2592	-0-	2592	39811	2591	2	1	4	N	-0-			-0-
01		0	20168	-0-	20168	59979	20166	2	2	4	N	-0-			-0-
02		73876 X	13897	-0-	-59979	-0-	13895	2	2	4	N	-0-			-0-
03		20770 X	15184	-0-	-5586	-0-	15182	2	2	4	N	-0-			-0-

BFMT EAST			WELL #: C 25H		RRCID -> 284062			COMPL. DATE 10/21/2018			TOTAL DEPTH 10551 PERF.10962 - 17838				
10		0	18622	-0-	18622	18622	18620	2	2	4	N	-0-			-0-
11		0	9931	-0-	9931	28553	9930	2	1	4	N	-0-			-0-
12		0	16256	-0-	16256	44809	16255	2	1	4	N	-0-			-0-
01		0	21355	-0-	21355	66164	21353	2	2	4	N	-0-			-0-
02		85738 X	19574	-0-	-66164	-0-	19572	2	2	4	N	-0-			-0-
03		21134 X	21134	-0-	-0-	-0-	21132	2	2	4	N	-0-			-0-

BFMT EAST			WELL #: C 26H		RRCID -> 284064			COMPL. DATE 10/05/2018			TOTAL DEPTH 10523 PERF.11022 - 18152				
10		0	16450	-0-	16450	16450	16448	2	2	4	N	-0-			-0-
11		0	15205	-0-	15205	31655	15204	2	1	4	N	-0-			-0-
12		0	15615	-0-	15615	47270	15613	2	2	4	N	-0-			-0-
01		0	15354	-0-	15354	62624	15353	2	1	4	N	-0-			-0-
02		76273 X	13649	-0-	-62624	-0-	13648	2	1	4	N	-0-			-0-
03		16461 X	12899	-0-	-3562	-0-	12898	2	1	4	N	-0-			-0-

WNH JR LAND CO LTD			WELL #: 5H		RRCID -> 284157			COMPL. DATE 12/25/2017			TOTAL DEPTH 12934 PERF.12972 - 19359				
10		0	20814	-0-	20814	20814	56	1	20756	2	N	-0-			-0-
								2		4					
11		0	786	-0-	786	21600	28	1	758	2	N	-0-			-0-
12		0	19525	-0-	19525	41125	42	1	19481	2	N	-0-			-0-
								2		4					
01		0	22907	-0-	22907	64032	124	1	22781	2	N	-0-			-0-
								2		4					
02		79821 X	15789	-0-	-64032	-0-	112	1	15675	2	N	-0-			-0-
								2		4					
03		20801 X	18766	-0-	-2035	-0-	124	1	18639	2	N	-0-			-0-
								3		4					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//		253162								
WNH JR LAND CO LTD			WELL #:		6H	RRCID ->	284296	COMPL. DATE	12/25/2017	TOTAL DEPTH	12939	PERF.13140 - 19208	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		0	30785	-0-	30785	30785	56 1	30727 2	N	-0-			-0-
							2 4						
11		0	6337	-0-	6337	37122	28 1	6309 2	N	-0-			-0-
12		0	26873	-0-	26873	63995	42 1	26829 2	N	-0-			-0-
							2 4						
01		0	35292	-0-	35292	99287	124 1	35166 2	N	-0-			-0-
							2 4						
02	126883	X	27596	-0-	-99287	-0-	112 1	27481 2	N	-0-			-0-
							3 4						
03	30783	X	28679	-0-	-2104	-0-	124 1	28551 2	N	-0-			-0-
							4 4						

ROSA BENAVIDES 1450 EF			WELL #:		11H	RRCID ->	284299	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL DEPTH	10790	PERF.10878 - 18609	
10		0	21244	-0-	21244	21244	21242 2	2 4	N	-0-			-0-
11		0	19991	-0-	19991	41235	19989 2	2 4	N	-0-			-0-
12		0	23375	-0-	23375	64610	23373 2	2 4	N	-0-			-0-
01		0	20302	-0-	20302	84912	20301 2	1 4	N	-0-			-0-
02	105780	X	20868	-0-	-84912	-0-	20867 2	1 4	N	-0-			-0-
03	23374	X	22183	-0-	-1191	-0-	22181 2	2 4	N	-0-			-0-

LM 1870			WELL #:		3H	RRCID ->	284487	COMPL. DATE	09/06/2017	TOTAL DEPTH	12992	PERF.13007 - 18462	
10		0	15693	-0-	15693	15693	63 1	15627 2	Y	-0-			-0-
							3 4						
11		0	689	-0-	689	16382	32 1	657 2	Y	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	16382			Y	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	16382			Y	-0-			-0-
02	16382	X	-0-	-0-	-16382	-0-			Y	-0-			-0-
03	15686	X	-0-	-0-	-15686	-0-			Y	-0-			-0-

BFMT EAST			WELL #:		B 22H	RRCID ->	284723	COMPL. DATE	10/20/2018	TOTAL DEPTH	10506	PERF.10855 - 18379	
10		0	22899	-0-	22899	22899	22897 2	2 4	N	-0-			-0-
11		0	22486	-0-	22486	45385	22484 2	2 4	N	-0-			-0-
12		0	25165	-0-	25165	70550	25163 2	2 4	N	-0-			-0-
01		0	23866	-0-	23866	94416	23864 2	2 4	N	-0-			-0-
02	115866	X	21450	-0-	-94416	-0-	21448 2	2 4	N	-0-			-0-
03	25172	X	23225	-0-	-1947	-0-	23223 2	2 4	N	-0-			-0-

BFMT EAST			WELL #:		B 23H	RRCID ->	284725	COMPL. DATE	10/20/2018	TOTAL DEPTH	10524	PERF.10914 - 18590	
10		0	19258	-0-	19258	19258	19256 2	2 4	N	-0-			-0-
11		0	15749	-0-	15749	35007	15747 2	2 4	N	-0-			-0-
12		0	20870	-0-	20870	55877	20868 2	2 4	N	-0-			-0-
01		0	19309	-0-	19309	75186	19307 2	2 4	N	-0-			-0-
02	92760	X	17574	-0-	-75186	-0-	17572 2	2 4	N	-0-			-0-
03	20863	X	20597	-0-	-266	-0-	20595 2	2 4	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//		253162									
G-B MINERALS			WELL #:		5H	RRCID ->	287852	COMPL. DATE	02/02/2019	TOTAL DEPTH	13246	PERF.13207 - 18822		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		0	26249	-0-	26249	26249	1479	1	24769	2	N	-0-		-0-
							1	4						
11		0	24570	-0-	24570	50819	1353	1	23216	2	N	-0-		-0-
							1	4						
12		0	24693	-0-	24693	75512	1426	1	23267	2	N	-0-		-0-
01		0	23440	-0-	23440	98952	3656	1	19784	2	N	-0-		-0-
02		118117 X	19165	-0-	-98952	-0-	1061	1	18104	2	N	-0-		-0-
03		26257 X	21095	-0-	-5162	-0-	796	1	20299	2	N	-0-		-0-

G-B MINERALS			WELL #:		7H	RRCID ->	288032	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	13289	PERF.13571 - 20647		
10		0	47993	-0-	47993	47993	2295	1	45697	2	N	-0-		-0-
							1	4						
11		0	45237	-0-	45237	93230	2274	1	42962	2	N	-0-		-0-
							1	4						
12		0	38299	-0-	38299	131529	2366	1	35932	2	N	-0-		-0-
							1	4						
01		0	-0-	-0-	-0-	131529					N	-0-		-0-
02		142667 X	11138	-0-	-131529	-0-	11138	2			N	-0-		-0-
03		53085 X	53085	-0-	-0-	-0-	53084	2	1	4	N	-0-		-0-

BFMT EAST			WELL #:		100H	RRCID ->	288974	COMPL. DATE	09/19/2019	TOTAL DEPTH	11176	PERF.11503 - 19537		
10		0	42631	-0-	42631	42631	720	1	41910	2	N	-0-		-0-
							1	4						
11		0	38709	-0-	38709	81340	669	1	38039	2	N	-0-		-0-
							1	4						
12		0	37661	-0-	37661	119001	694	1	36966	2	N	-0-		-0-
							1	4						
01		0	38362	-0-	38362	157363	629	1	37732	2	N	-0-		-0-
							1	4						
02		183417 X	26054	-0-	-157363	-0-	185	1	25868	2	N	-0-		-0-
							1	4						
03		42625 X	35189	-0-	-7436	-0-	347	1	34841	2	N	-0-		-0-
							1	4						

BFMT EAST			WELL #:		101H	RRCID ->	288976	COMPL. DATE	09/19/2019	TOTAL DEPTH	11104	PERF.11337 - 19375		
10		0	42830	-0-	42830	42830	723	1	42106	2	N	-0-		-0-
							1	4						
11		0	39621	-0-	39621	82451	685	1	38935	2	N	-0-		-0-
							1	4						
12		0	38772	-0-	38772	121223	714	1	38057	2	N	-0-		-0-
							1	4						
01		0	39244	-0-	39244	160467	643	1	38600	2	N	-0-		-0-
							1	4						
02		187518 X	27051	-0-	-160467	-0-	192	1	26858	2	N	-0-		-0-
							1	4						
03		42842 X	36528	-0-	-6314	-0-	360	1	36167	2	N	-0-		-0-
							1	4						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
BFMT EAST		WELL #:		103H	RRCID ->	288977	COMPL. DATE	09/19/2019	TOTAL DEPTH	11190	PERF.11545	- 19609		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10	0	50684	-0-	50684	50684	856	1	49827	2	N	-0-			-0-
						1	4							
11	0	46772	-0-	46772	97456	808	1	45963	2	N	-0-			-0-
						1	4							
12	0	46498	-0-	46498	143954	857	1	45640	2	N	-0-			-0-
						1	4							
01	0	46401	-0-	46401	190355	760	1	45640	2	N	-0-			-0-
						1	4							
02	222706 X	32351	-0-	-190355	-0-	230	1	32120	2	N	-0-			-0-
						1	4							
03	50685 X	46272	-0-	-4413	-0-	456	1	45815	2	N	-0-			-0-
						1	4							

BFMT WEST		WELL #:		503H	RRCID ->	288979	COMPL. DATE	10/02/2019	TOTAL DEPTH	10593	PERF.10639	- 18832		
10	0	57811	-0-	57811	57811	1398	1	56412	2	N	-0-			-0-
						1	4							
11	0	51289	-0-	51289	109100	1230	1	50058	2	N	-0-			-0-
						1	4							
12	0	56232	-0-	56232	165332	1366	1	54865	2	N	-0-			-0-
						1	4							
01	0	53657	-0-	53657	218989	1347	1	52309	2	N	-0-			-0-
						1	4							
02	266810 X	47821	-0-	-218989	-0-	1164	1	46656	2	N	-0-			-0-
						1	4							
03	57815 X	51907	-0-	-5908	-0-	1291	1	50615	2	N	-0-			-0-
						1	4							

BFMT WEST		WELL #:		500H	RRCID ->	289107	COMPL. DATE	10/02/2019	TOTAL DEPTH	10541	PERF.10696	- 19079		
10	0	57730	-0-	57730	57730	1396	1	56333	2	N	-0-			-0-
						1	4							
11	0	51809	-0-	51809	109539	1242	1	50566	2	N	-0-			-0-
						1	4							
12	0	56450	-0-	56450	165989	1371	1	55078	2	N	-0-			-0-
						1	4							
01	0	54046	-0-	54046	220035	1357	1	52688	2	N	-0-			-0-
						1	4							
02	267758 X	47723	-0-	-220035	-0-	1161	1	46561	2	N	-0-			-0-
						1	4							
03	57722 X	51482	-0-	-6240	-0-	1281	1	50200	2	N	-0-			-0-
						1	4							

BFMT WEST		WELL #:		502H	RRCID ->	289108	COMPL. DATE	10/11/2019	TOTAL DEPTH	10312	PERF.10590	- 18577		
10	0	55600	-0-	55600	55600	1344	1	54255	2	N	-0-			-0-
						1	4							
11	0	49051	-0-	49051	104651	1176	1	47874	2	N	-0-			-0-
						1	4							
12	0	54517	-0-	54517	159168	1324	1	53192	2	N	-0-			-0-
						1	4							
01	0	51894	-0-	51894	211062	1303	1	50590	2	N	-0-			-0-
						1	4							
02	257242 X	46180	-0-	-211062	-0-	1124	1	45055	2	N	-0-			-0-
						1	4							
03	55614 X	50058	-0-	-5556	-0-	1245	1	48812	2	N	-0-			-0-
						1	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162												
SAN ROMAN 1508			WELL #: 102H		RRCID -> 289876			COMPL. DATE 10/07/2019			TOTAL DEPTH 12377 PERF.12302 - 20231				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		0	60909	-0-	60909	60909	1530	1	59377	2	N	-0-			-0-
							2	4							
11		0	54128	-0-	54128	115037	6535	1	47592	2	N	-0-			-0-
							1	4							
12		169656 X	54619	-0-	-115037	-0-	2626	1	51992	2	N	-0-			-0-
							1	4							
01		0	53868	-0-	53868	53868	1465	1	52402	2	N	-0-			-0-
							1	4							
02		100682 X	46814	-0-	-53868	-0-	1274	1	45538	2	N	-0-			-0-
							2	4							
03		60915 X	51836	-0-	-9079	-0-	1325	1	50509	2	N	-0-			-0-
							2	4							

ROSA BENAVIDES 1450 EF			WELL #: 104H		RRCID -> 289886			COMPL. DATE 09/19/2019			TOTAL DEPTH 11137 PERF.11367 - 19341				
10		0	55153	-0-	55153	55153	927	1	54225	2	N	-0-			-0-
							1	4							
11		0	51796	-0-	51796	106949	885	1	50910	2	N	-0-			-0-
							1	4							
12		0	50216	-0-	50216	157165	917	1	49298	2	N	-0-			-0-
							1	4							
01		0	50814	-0-	50814	207979	826	1	49987	2	N	-0-			-0-
							1	4							
02		242981 X	35002	-0-	-207979	-0-	238	1	34763	2	N	-0-			-0-
							1	4							
03		55149 X	47416	-0-	-7733	-0-	469	1	46946	2	N	-0-			-0-
							1	4							

WNH JR LAND CO LTD			WELL #: 100H		RRCID -> 289890			COMPL. DATE 10/21/2019			TOTAL DEPTH 12575 PERF.12840 - 20390				
10		0	49714	-0-	49714	49714	1518	1	48195	2	N	-0-			-0-
							1	4							
11		0	47023	-0-	47023	96737	6070	1	40952	2	N	-0-			-0-
							1	4							
12		146080 X	49343	-0-	-96737	-0-	2720	1	46622	2	N	-0-			-0-
							1	4							
01		0	46408	-0-	46408	46408	1631	1	44776	2	N	-0-			-0-
							1	4							
02		86412 X	40004	-0-	-46408	-0-	1433	1	38570	2	N	-0-			-0-
							1	4							
03		49724 X	45787	-0-	-3937	-0-	1775	1	44011	2	N	-0-			-0-
							1	4							

WNH JR LAND CO LTD			WELL #: 101H		RRCID -> 289891			COMPL. DATE 10/23/2019			TOTAL DEPTH 12570 PERF.12677 - 20328				
10		0	51131	-0-	51131	51131	1562	1	49568	2	N	-0-			-0-
							1	4							
11		0	48311	-0-	48311	99442	6236	1	42074	2	N	-0-			-0-
							1	4							
12		149922 X	50480	-0-	-99442	-0-	2782	1	47697	2	N	-0-			-0-
							1	4							
01		0	47618	-0-	47618	47618	1674	1	45943	2	N	-0-			-0-
							1	4							
02		88903 X	41285	-0-	-47618	-0-	1479	1	39805	2	N	-0-			-0-
							1	4							
03		51119 X	46333	-0-	-4786	-0-	1796	1	44536	2	N	-0-			-0-
							1	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
G-B MINERALS		WELL #: 1M		RRCID -> 292420		COMPL. DATE 01/14/2022		TOTAL DEPTH 13282 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G-B MINERALS		WELL #: 11H		RRCID -> 292446		COMPL. DATE 03/11/2022		TOTAL DEPTH 13110 PERF.13016 - 24224								
10	0	334240	-0-	334240	334240	179	1	334061	2	N	-0-					-0-
11	0	276339	-0-	276339	610579	122	1	276217	2	N	-0-					-0-
12	0	247227	-0-	247227	857806	73	1	247154	2	N	-0-					-0-
01	0	211432	-0-	211432	1069238	22298	1	189134	2	N	-0-					-0-
02	1125441 X	56203	-0-	-1069238	-0-	1	1	56202	2	N	-0-					-0-
03	334242 X	135852	-0-	-198390	-0-	37	1	135815	2	N	-0-					-0-

G-B MINERALS		WELL #: 10H		RRCID -> 292550		COMPL. DATE 03/11/2022		TOTAL DEPTH 13211 PERF.13052 - 24083								
10	0	165715	-0-	165715	165715	89	1	165626	2	N	-0-					-0-
11	0	112042	-0-	112042	277757	50	1	111992	2	N	-0-					-0-
12	0	122871	-0-	122871	400628	36	1	122835	2	N	-0-					-0-
01	0	113557	-0-	113557	514185	11976	1	101581	2	N	-0-					-0-
02	603911 X	89726	-0-	-514185	-0-	2	1	89724	2	N	-0-					-0-
03	165726 X	107824	-0-	-57902	-0-	29	1	107795	2	N	-0-					-0-

BFMT EAST		WELL #: 1P		RRCID -> 292563		COMPL. DATE 02/07/2022		TOTAL DEPTH 11916 PERF. N/A								
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OCHO		WELL #: 100H		RRCID -> 292638		COMPL. DATE 04/18/2022		TOTAL DEPTH 12088 PERF.12417 - 22304								
10	0	163452	-0-	163452	163452	68	1	163384	2	N	-0-					-0-
11	0	139891	-0-	139891	303343	41	1	139850	2	N	-0-					-0-
12	0	26435	-0-	26435	329778	26435	2			N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	329778					N	-0-					-0-
02	329778 X	-0-	-0-	-329778	-0-					N	-0-					-0-
03	163463 X	4245	-0-	-159218	-0-	2	1	4243	2	N	-0-					-0-

LUNA PSA		WELL #: 101H		RRCID -> 292646		COMPL. DATE 03/24/2022		TOTAL DEPTH 11826 PERF.11889 - 21585								
10	0	262501	-0-	262501	262501	166	1	262335	2	N	-0-					-0-
11	0	159797	-0-	159797	422298	94	1	159703	2	N	-0-					-0-
12	0	197316	-0-	197316	619614	20	1	197296	2	N	-0-					-0-
01	0	169774	-0-	169774	789388	33	1	169741	2	N	-0-					-0-
02	953901 X	164513	-0-	-789388	-0-	5270	1	159243	2	N	-0-					-0-
03	262508 X	166755	-0-	-95753	-0-	12160	1	154595	2	N	-0-					-0-

LUNA PSA		WELL #: 100H		RRCID -> 292796		COMPL. DATE 03/24/2022		TOTAL DEPTH 11862 PERF.12000 - 23084								
10	0	194105	-0-	194105	194105	123	1	193982	2	N	-0-					-0-
11	0	89533	-0-	89533	283638	52	1	89481	2	N	-0-					-0-
12	0	176088	-0-	176088	459726	18	1	176070	2	N	-0-					-0-
01	0	141574	-0-	141574	601300	27	1	141547	2	N	-0-					-0-
02	731548 X	130248	-0-	-601300	-0-	4172	1	126076	2	N	-0-					-0-
03	194091 X	129109	-0-	-64982	-0-	9415	1	119694	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162											
MIL-MAR-COX			WELL #: 102H		RRCID -> 293795			COMPL. DATE 11/08/2022			TOTAL DEPTH 11996 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-

MIL-MAR-COX			WELL #: 101H		RRCID -> 293796			COMPL. DATE 10/05/2022			TOTAL DEPTH 12117 PERF. N/A			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MIL-MAR-COX			WELL #: 100H		RRCID -> 293797			COMPL. DATE 10/25/2022			TOTAL DEPTH 11963 PERF. N/A			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSA B			WELL #: 1H		RRCID -> 294026			COMPL. DATE 11/19/2022			TOTAL DEPTH 10996 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-

CALLAGHAN RANCH			WELL #: 2P		RRCID -> 294176			COMPL. DATE 01/27/2023			TOTAL DEPTH 14625 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-

WNH-LM 1870 PSA			WELL #: 100H		RRCID -> 294283			COMPL. DATE 12/22/2022			TOTAL DEPTH 12909 PERF.12919 - 20872			
12	0	72932	-0-	72932	72932	45	1	72887	2	N	-0-			-0-
01	0	474977	-0-	474977	547909	182	1	474795	2	N	-0-			-0-
02	0	361717	-0-	361717	909626	64	1	361653	2	N	-0-			-0-
*03	1230292 X	320666	-0-	-909626	-0-	110	1	320556	2	N	-0-			-0-

WNH-LM 1870 PSA			WELL #: 103H		RRCID -> 294293			COMPL. DATE 12/22/2022			TOTAL DEPTH 12936 PERF.13040 - 24485			
12	0	80607	-0-	80607	80607	49	1	80558	2	N	-0-			-0-
01	0	573809	-0-	573809	654416	219	1	573590	2	N	-0-			-0-
02	0	457323	-0-	457323	1111739	80	1	457243	2	N	-0-			-0-
*03	1603330 X	491591	-0-	-1111739	-0-	169	1	491422	2	N	-0-			-0-

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 07/17/2010 TOTAL DEPTH 11622 PERF.17019 - 17295														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

10		8215 X	2460	-0-	-5755	-0-	71	1	2389	2	N	-0-	4 1	2
11		7560 X	2743	-0-	-4817	-0-	62	1	2680	2	N	1	2 1	1
							1	9						
12		7812 X	664	-0-	-7148	-0-	19	1	645	2	N	-0-	1 1	-0-
01		5890 X	288	-0-	-5602	-0-	13	1	275	2	N	-0-		-0-
02		2548 X	761	-0-	-1787	-0-	33	1	728	2	N	-0-		-0-
03		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT		-0-

SPRINGER RANCH NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584														
10		4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	814	1	4153	2	N	-0-		-0-
11		4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	839	1	3896	2	N	-0-		-0-
12		5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	923	1	4741	2	N	-0-		-0-
01		5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	927	1	4696	2	N	-0-		-0-
02		4480 X	4374	-0-	-106	-0-	768	1	3606	2	N	-0-		-0-
03		4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT		-0-

STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1HT RRCID -> 266576 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485														
10		6107 X	4805	-0-	-1302	-0-	163	1	4642	2	N	-0-		-0-
11		5910 X	4761	-0-	-1149	-0-	148	1	4613	2	N	-0-		-0-
12		5673 X	3574	-0-	-2099	-0-	162	1	3412	2	N	-0-		-0-
01		4805 X	2465	-0-	-2340	-0-	124	1	2341	2	N	-0-		-0-
02		4452 X	3428	-0-	-1024	-0-	149	1	3279	2	N	-0-		-0-
03		4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT		-0-

CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400														
10		22909 X	19961	-0-	-2948	-0-	661	1	19300	2	N	-0-		-0-
11		26020 X	26020	-0-	-0-	-0-	835	1	25185	2	N	-0-		-0-
12		22909 X	16627	-0-	-6282	-0-	365	1	16262	2	N	-0-		-0-
01		22909 X	13124	-0-	-9785	-0-	613	1	12511	2	N	-0-		-0-
02		20692 X	18681	-0-	-2011	-0-	471	1	18210	2	N	-0-		-0-
03		22909 X	NO RPT	-0-	-22909	-0-					N	NO RPT		-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625														
10		0	12983	-0-	12983	12983	2125	1	10858	2	N	-0-		-0-
11		0	11897	-0-	11897	24880	2106	1	9791	2	N	-0-		-0-
12		37482 X	12602	-0-	-24880	-0-	2100	1	10502	2	N	-0-		-0-
01		12739 X	12739	-0-	-0-	-0-	2094	1	10645	2	N	-0-		-0-
02		10990 X	10990	-0-	-0-	-0-	1933	1	9057	2	N	-0-		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782														
10		0	936	-0-	936	936	124	1	812	2	N	-0-		-0-
11		0	296	-0-	296	1232	53	1	243	2	N	-0-		-0-
12		1540 X	308	-0-	-1232	-0-	51	1	257	2	N	-0-		-0-
01		277 X	277	-0-	-0-	-0-	46	1	231	2	N	-0-		-0-
02		259 X	259	-0-	-0-	-0-	46	1	213	2	N	-0-		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231															
SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		17329 X	2	-0-	-17327	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11		16770 X	11	-0-	-16759	-0-	2	1		9	2	N	-0-		-0-
12		9562 X	145	-0-	-9417	-0-	26	1		119	2	N	-0-		-0-
01		200 X	200	-0-	-0-	-0-	33	1		167	2	N	-0-		-0-
02		302 X	302	-0-	-0-	-0-	54	1		248	2	N	-0-		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030															
10		6851 X	5598	-0-	-1253	-0-	207	1		5391	2	Y	-0-	13	2
11		6630 X	5569	-0-	-1061	-0-	207	1		5362	2	Y	-0-	2	1
12		6851 X	6025	-0-	-826	-0-	193	1		5832	2	Y	-0-		
01		6107 X	2963	-0-	-3144	-0-	124	1		2839	2	Y	-0-		
02		5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	172	1		5207	2	Y	-0-		
03		5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT			-0-

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210															
10		0	10069	-0-	10069	10069	344	1		9724	2	N	1	14	8
							1	9							
11		0	9575	-0-	9575	19644	298	1		9277	2	N	-0-	8	1
12		0	7781	-0-	7781	27425	300	1		7481	2	N	-0-		
01		33083 X	5658	-0-	-27425	-0-	270	1		5388	2	N	-0-		
02		9828 X	6805	-0-	-3023	-0-	270	1		6535	2	N	-0-		
03		10075 X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT			-0-

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970															
10		0	11208	-0-	11208	11208	371	1		10837	2	N	-0-	70	6
11		0	13321	-0-	13321	24529	414	1		12907	2	N	-0-	6	1
12		0	9010	-0-	9010	33539	317	1		8693	2	N	-0-		
01		40740 X	7201	-0-	-33539	-0-	376	1		6825	2	N	-0-		
02		12432 X	7426	-0-	-5006	-0-	332	1		7094	2	N	-0-		
03		13764 X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					N	NO RPT			-0-

REESE WELL #: 5H RRCID -> 285341 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9138 PERF.10753 - 19685															
10		57691 X	24082	-0-	-33609	-0-	776	1		23306	2	N	-0-		
11		55830 X	10563	-0-	-45267	-0-	309	1		10254	2	N	-0-		
12		58112 X	58112	-0-	-0-	-0-	1863	1		56249	2	N	-0-		
01		51367 X	45602	-0-	-5765	-0-	2579	1		43023	2	N	-0-		
02		47130 X	47130	-0-	-0-	-0-	1506	1		45624	2	N	-0-		
03		24087 X	NO RPT	-0-	-24087	-0-					N	NO RPT			-0-

REESE WELL #: 6H RRCID -> 285342 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9153 PERF.10989 - 19781															
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231																
REESE C WELL #: 7H RRCID -> 287465 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10855 - 18976																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	98818	-0-	98818	98818	3719	1	95096	2	N	3	37	1			23
11	0	99205	-0-	99205	198023	3673	1	95532	2	N	-0-	23	1			-0-
12	0	97993	-0-	97993	296016	3147	1	94846	2	N	-0-					-0-
01	370676 X	74660	-0-	-296016	-0-	3252	1	71408	2	N	-0-					-0-
02	92596 X	89845	-0-	-2751	-0-	2914	1	86931	2	N	-0-					-0-
03	102517 X	NO RPT	-0-	-102517	-0-					N	NO RPT					-0-
REESE D WELL #: 8H RRCID -> 287466 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10916 - 19101																
10	0	42556	-0-	42556	42556	1588	1	40968	2	N	-0-	29	1			-0-
11	0	42708	-0-	42708	85264	1584	1	41123	2	N	1	1	1			-0-
12	0	39881	-0-	39881	125145	1273	1	38608	2	N	-0-					-0-
01	152645 X	27500	-0-	-125145	-0-	1128	1	26372	2	N	-0-					-0-
02	39872 X	36798	-0-	-3074	-0-	1190	1	35608	2	N	-0-					-0-
03	44144 X	NO RPT	-0-	-44144	-0-					N	NO RPT					-0-
LEMMOND A WELL #: 1H RRCID -> 288829 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11024 - 20839																
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEMMOND B WELL #: 2H RRCID -> 288835 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10867 - 20081																
10	0	61672	-0-	61672	61672	3482	1	58190	2	N	-0-					-0-
11	0	62580	-0-	62580	124252	3511	1	59069	2	N	-0-					-0-
12	0	66215	-0-	66215	190467	3995	1	62220	2	N	-0-					-0-
01	251823 X	61356	-0-	-190467	-0-	3210	1	58146	2	N	-0-					-0-
02	58408 X	52918	-0-	-5490	-0-	2792	1	50126	2	N	-0-					-0-
03	64666 X	NO RPT	-0-	-64666	-0-					N	NO RPT					-0-
OTTO WELL #: 1H RRCID -> 290358 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11006 - 21368																
10	86583 X	78973	-0-	-7610	-0-	3378	1	75592	2	N	3	1	1			2
11	83790 X	77775	-0-	-6015	-0-	3277	1	74497	2	N	1	3	1			-0-
12	86583 X	77140	-0-	-9443	-0-	3495	1	73645	2	N	-0-					-0-
01	78988 X	59105	-0-	-19883	-0-	4327	1	54778	2	N	-0-					-0-
02	73804 X	73804	-0-	-0-	-0-	3074	1	70730	2	N	-0-					-0-
03	80383 X	NO RPT	-0-	-80383	-0-					N	NO RPT					-0-
REESE WELL #: 11H RRCID -> 290386 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 10839 PERF.13902 - 18956																
10	45508 X	39122	-0-	-6386	-0-	1683	1	37439	2	N	-0-					-0-
11	44040 X	38406	-0-	-5634	-0-	1630	1	36776	2	N	-0-					-0-
12	44175 X	38187	-0-	-5988	-0-	1743	1	36444	2	N	-0-					-0-
01	39122 X	31791	-0-	-7331	-0-	2430	1	29361	2	N	-0-					-0-
02	35840 X	32707	-0-	-3133	-0-	1381	1	31326	2	N	-0-					-0-
03	39680 X	NO RPT	-0-	-39680	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231																
REESE E WELL #: 9H RRCID -> 290438 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10936 - 18877																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		0	61661	-0-	61661	61661	2617	1	59044	2	N	-0-				-0-
11		0	59937	-0-	59937	121598	2500	1	57437	2	N	-0-				-0-
12		0	56287	-0-	56287	177885	2512	1	53775	2	N	-0-				-0-
01		200381 X	22496	-0-	-177885	-0-	993	1	21503	2	N	-0-				-0-
02		62317 X	62317	-0-	-0-	-0-	2545	1	59772	2	N	-0-				-0-
03		61938 X	NO RPT	-0-	-61938	-0-					N	NO RPT				-0-

CERRITO STATE G WELL #: 51H RRCID -> 291850 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 11769 PERF.12351 - 22370																
10		249395 X	158370	-0-	-91025	-0-	158370	2			N	-0-				-0-
11		241350 X	74616	-0-	-166734	-0-	74616	2			N	-0-				-0-
12		212753 X	-0-	-0-	-212753	-0-					N	-0-				-0-
01		182001 X	25568	-0-	-156433	-0-	25566	2	2	9	N	2				2
02		143164 X	49336	-0-	-93828	-0-	49330	2	6	9	N	5				7
03		77097 X	NO RPT	-0-	-77097	-0-					N	NO RPT				7

REESE G WELL #: 13H RRCID -> 292860 COMPL. DATE 03/20/2022 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10760 - 19797																
10		0	234244	-0-	234244	234244	234210	2	34	9	N	31	104	1		30
11		0	216174	-0-	216174	450418	216160	2	14	9	N	13	38	1		5
12		655561 X	205143	-0-	-450418	-0-	205143	2			N	-0-				5
01		266073 X	174191	-0-	-91882	-0-	174191	2			N	-0-				5
02		233576 X	NO RPT	-0-	-233576	-0-					N	NO RPT				5
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5

REESE WELL #: 12H RRCID -> 292862 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10854 - 19737																
10		446152 X	186024	-0-	-260128	-0-	186016	2	8	9	N	7	10	1		-0-
11		291120 X	166700	-0-	-124420	-0-	166700	2			N	-0-				-0-
12		265050 X	150886	-0-	-114164	-0-	150886	2			N	-0-				-0-
01		218457 X	137549	-0-	-80908	-0-	137549	2			N	-0-				-0-
02		187964 X	NO RPT	-0-	-187964	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SPRINGER A WELL #: 8H RRCID -> 293336 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 10921 PERF.11340 - 21149																
10		0	177465	-0-	177465	177465	177465	2			N	-0-				-0-
11		0	145094	-0-	145094	322559	145094	2			N	-0-				-0-
12		0	136196	-0-	136196	458755	136196	2			N	-0-				-0-
01		590311 X	131556	-0-	-458755	-0-	131556	2			N	-0-				-0-
02		184912 X	108458	-0-	-76454	-0-	108458	2			N	-0-				-0-
03		177475 X	NO RPT	-0-	-177475	-0-					N	NO RPT				-0-

SPRINGER C WELL #: 10H RRCID -> 293340 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11340 - 22623																
10		378696 X	200081	-0-	-178615	-0-	200081	2			N	-0-				-0-
11		366480 X	162148	-0-	-204332	-0-	162148	2			N	-0-				-0-
12		378696 X	151208	-0-	-227488	-0-	151208	2			N	-0-				-0-
01		304234 X	144502	-0-	-159732	-0-	144502	2			N	-0-				-0-
02		210700 X	113685	-0-	-97015	-0-	113685	2			N	-0-				-0-
03		200074 X	NO RPT	-0-	-200074	-0-					N	NO RPT				-0-

SPRINGER B WELL #: 9H RRCID -> 293384 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11123 - 21154																
10		0	187116	-0-	187116	187116	187116	2			N	-0-				-0-
11		0	151053	-0-	151053	338169	151053	2			N	-0-				-0-
12		0	139421	-0-	139421	477590	139421	2			N	-0-				-0-
01		610609 X	133019	-0-	-477590	-0-	133019	2			N	-0-				-0-
02		201796 X	111330	-0-	-90466	-0-	111330	2			N	-0-				-0-
03		187116 X	NO RPT	-0-	-187116	-0-					N	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231		WELL #:		12H	RRCID ->	293785	COMPL. DATE	10/05/2022	TOTAL DEPTH	11204	PERF.11300 - 22046
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	
10	0	167506	-0-	167506	167506	167506	2	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	0	338879	-0-	338879	506385	338879	2	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	0	282677	-0-	282677	789062	282677	2	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1029786 X	240724	-0-	-789062	-0-	240724	2	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	432404 X	167510	-0-	-264894	-0-	167510	2	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	478733 X	NO RPT	-0-	-478733	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	

SPRINGER RANCH		WELL #:		11H	RRCID ->	294074	COMPL. DATE	10/05/2022	TOTAL DEPTH	11164	PERF.11383 - 20677		
*10	0	155641	-0-	155641	155641	155641	2	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	0	270637	-0-	270637	426278	270637	2	2	N	-0-	-0-	-0-	
*12	654600 X	228322	-0-	-426278	-0-	228322	2	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	381765 X	195165	-0-	-186600	-0-	195165	2	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	344820 X	147532	-0-	-197288	-0-	147532	2	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	381765 X	NO RPT	-0-	-381765	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	

LEMOND C		WELL #:		7H	RRCID ->	294519	COMPL. DATE	01/11/2023	TOTAL DEPTH	11157	PERF. N/A		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	

LEMOND D		WELL #:		8H	RRCID ->	294521	COMPL. DATE	12/28/2022	TOTAL DEPTH	11140	PERF. N/A		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	

LEMOND E		WELL #:		9H	RRCID ->	294522	COMPL. DATE	01/29/2023	TOTAL DEPTH	11134	PERF. N/A		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	

FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696		WELL #:		1H	RRCID ->	267755	COMPL. DATE	07/25/2015	TOTAL DEPTH	9366	PERF. 9898 - 14620
10	0	25305	-0-	25305	25305	840	1	24465	2	N	-0-	-0-	
11	0	32097	-0-	32097	57402	618	1	31479	2	N	-0-	-0-	
12	0	16603	-0-	16603	74005	512	1	16091	2	N	-0-	-0-	
01	0	24468	-0-	24468	98473	662	1	23806	2	N	-0-	-0-	
02	116479 X	18006	-0-	-98473	-0-	493	1	17513	2	N	-0-	-0-	
03	33170 X	26674	-0-	-6496	-0-	683	1	25991	2	N	-0-	-0-	

LA MESA STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	275076	COMPL. DATE	07/12/2015	TOTAL DEPTH	9145	PERF. 9679 - 16689		
10	0	15601	-0-	15601	15601	516	1	15085	2	N	-0-	-0-	
11	0	18926	-0-	18926	34527	363	1	18563	2	N	-0-	-0-	
12	0	16221	-0-	16221	50748	499	1	15722	2	N	-0-	-0-	
01	0	14772	-0-	14772	65520	408	1	14364	2	N	-0-	-0-	
02	79810 X	14290	-0-	-65520	-0-	399	1	13891	2	N	-0-	-0-	
03	19561 X	16426	-0-	-3135	-0-	430	1	15996	2	N	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696									
LA MESA STATE 'A'		WELL #:		3H	RRCID ->	275902	COMPL. DATE	07/12/2015	TOTAL DEPTH	9342	PERF.	9361 - 17241	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0	22949	-0-	22949	22949	757 1	22192 2	N	-0-			-0-
11		0	54171	-0-	54171	77120	1035 1	53136 2	N	-0-			-0-
12		0	23508	-0-	23508	100628	720 1	22788 2	N	-0-			-0-
01		0	21073	-0-	21073	121701	566 1	20507 2	N	-0-			-0-
02		140411 X	18710	-0-	-121701	-0-	508 1	18202 2	N	-0-			-0-
03		35991 X	20070	-0-	-15921	-0-	510 1	19560 2	N	-0-			-0-

GULFTEX ENERGY, LLC				338751									
SNOWDEN EF		WELL #:		1H	RRCID ->	261833	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	9411	PERF.	9342 - 14171	
10		0	4798	-0-	4798	4798	4266 3	507 4	N	23	6 1		80
11		9207 X	4409	-0-	-4798	-0-	3669 3	709 4	N	28	21 1		87
12		0	4378	-0-	4378	4378	3597 3	714 4	N	61	44 1		104
01		9678 X	5300	-0-	-4378	-0-	4404 3	852 4	N	40	25 1		119
*02		5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	4429 3	736 4	N	36	25 1		130
*03		4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4334 3	628 4	N	25	20 1		135

SNOWDEN EF		WELL #:		2H	RRCID ->	270449	COMPL. DATE	05/28/2013	TOTAL DEPTH	9373	PERF.	9963 - 16187	
10		0	1503	-0-	1503	1503	1338 3	156 4	Y	8	34 1		95
11		0	1430	-0-	1430	2933	1196 3	205 4	Y	26	35 1		86
12		0	1039	-0-	1039	3972	777 3	138 4	Y	113	27 1		172
01		3100 N	1330	-0-	-1770	2202	1095 3	198 4	Y	34	39 1		167
02		2800 N	1121	-0-	-1679	523	971 3	141 4	Y	8	27 1		148
03		1720 N	1197	-0-	-523	-0-	1048 3	148 4	Y	1	8 1		141

SNOWDEN EF		WELL #:		3H	RRCID ->	271381	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	9409	PERF.	9921 - 15286	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			98
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			98
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			98
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			98
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			98
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			98

KILLAM OIL CO., LTD.				460054									
NIDO RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	288864	COMPL. DATE	12/01/2019	TOTAL DEPTH	11214	PERF.	11647 - 18537	
10		0	46977	-0-	46977	46977	46977 3		N	-0-			-0-
11		0	46340	-0-	46340	93317	14 1	46326 3	N	-0-			-0-
12		0	29436	-0-	29436	122753	297 1	29139 3	N	-0-			-0-
01		0	46962	-0-	46962	169715	476 1	46486 3	N	-0-			-0-
02		219138 X	49423	-0-	-169715	-0-	502 1	48921 3	N	-0-			-0-
03		49689 X	49689	-0-	-0-	-0-	517 1	49172 3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
NIDO RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	290351	COMPL. DATE	11/17/2020	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11500	- 18726	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0	120834	-0-	120834	120834	120834	3		N	-0-		-0-
11		0	110712	-0-	110712	231546	101	1	110611	3	N	-0-	-0-
12		0	111489	-0-	111489	343035	1126	1	110363	3	N	-0-	-0-
01		0	105702	-0-	105702	448737	1072	1	104630	3	N	-0-	-0-
02		542340 X	93603	-0-	-448737	-0-	950	1	92653	3	N	-0-	-0-
03		120838 X	55632	-0-	-65206	-0-	579	1	55053	3	N	-0-	-0-

NIDO RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	290356	COMPL. DATE	11/11/2020	TOTAL DEPTH	11366	PERF.11550	- 18790	
10		0	111197	-0-	111197	111197	111197	3		N	-0-	-0-	
11		0	97050	-0-	97050	208247	30	1	97020	3	N	-0-	-0-
12		0	104362	-0-	104362	312609	1054	1	103308	3	N	-0-	-0-
01		0	101554	-0-	101554	414163	1030	1	100524	3	N	-0-	-0-
02		504311 X	90148	-0-	-414163	-0-	915	1	89233	3	N	-0-	-0-
03		111197 X	92889	-0-	-18308	-0-	967	1	91922	3	N	-0-	-0-

NIDO RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	291402	COMPL. DATE	07/21/2021	TOTAL DEPTH	11534	PERF.11539	- 20598	
10		0	172268	-0-	172268	172268	1784	1	170484	3	N	-0-	-0-
11		0	153311	-0-	153311	325579	1592	1	151719	3	N	-0-	-0-
12		0	145880	-0-	145880	471459	1473	1	144407	3	N	-0-	-0-
01		0	130229	-0-	130229	601688	1321	1	128908	3	N	-0-	-0-
02		740132 X	138444	-0-	-601688	-0-	1405	1	137039	3	N	-0-	-0-
03		172267 X	22658	-0-	-149609	-0-	236	1	22422	3	N	-0-	-0-

STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	292131	COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL DEPTH	11895	PERF.12120	- 19147	
10		0	153611	-0-	153611	153611	1578	1	152033	3	N	-0-	-0-
11		0	134155	-0-	134155	287766	1381	1	132774	3	N	-0-	-0-
12		0	124185	-0-	124185	411951	1286	1	122899	3	N	-0-	-0-
01		0	114058	-0-	114058	526009	1170	1	112888	3	N	-0-	-0-
02		624605 X	98596	-0-	-526009	-0-	1019	1	97577	3	N	-0-	-0-
03		153605 X	102706	-0-	-50899	-0-	1072	1	101634	3	N	-0-	-0-

STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	292622	COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL DEPTH	11932	PERF.12130	- 19814	
10		0	175405	-0-	175405	175405	1802	1	173603	3	N	-0-	-0-
11		0	152476	-0-	152476	327881	1570	1	150906	3	N	-0-	-0-
12		0	145966	-0-	145966	473847	1511	1	144455	3	N	-0-	-0-
01		0	132504	-0-	132504	606351	1359	1	131145	3	N	-0-	-0-
02		722902 X	116551	-0-	-606351	-0-	1204	1	115347	3	N	-0-	-0-
03		175398 X	118345	-0-	-57053	-0-	1236	1	117109	3	N	-0-	-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		WELL #:		97H	RRCID ->	254713	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL DEPTH	9808	PERF.11817	- 13182
10		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2		Y	-0-		-0-	
11		660 N	301	-0-	-359	-0-	301	2		Y	-0-		-0-	
12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-		-0-	
01		682 N	24	-0-	-658	-0-	24	2		Y	-0-		-0-	
02		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2		Y	-0-		-0-	
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814												
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
10	0	1722	-0-	1722	3384	154 1	1568 3	N	-0-			-0-
11	0	1624	-0-	1624	5008	140 1	1484 3	N	-0-			-0-
12	0	1471	-0-	1471	6479	114 1	1357 3	N	-0-			-0-
01	0	1417	-0-	1417	7896	138 1	1279 3	N	-0-			-0-
02	9435 X	1539	-0-	-7896	-0-	99 1	1440 3	N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510												
10	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	35 1	4671 3	N	-0-			-0-
11	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	59 1	4413 3	N	-0-			-0-
12	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	79 1	4456 3	N	-0-			-0-
01	4836 X	4449	-0-	-387	-0-	85 1	4364 3	N	-0-			-0-
02	4368 X	4018	-0-	-350	-0-	83 1	3935 3	N	-0-			-0-
03	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-			N	NO RPT			-0-

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A												
10	0	10	-0-	10	10	10 2		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			-0-
01	0	5	-0-	5	15	5 2		N	-0-			-0-
02	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			-0-
03	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												
10	0	2734	-0-	2734	5803	38 1	2696 2	N	-0-			-0-
11	0	2625	-0-	2625	8428	63 1	2562 2	N	-0-			-0-
12	0	2663	-0-	2663	11091	87 1	2576 2	N	-0-			-0-
01	0	2608	-0-	2608	13699	56 1	2552 2	N	-0-			-0-
02	15991 X	2292	-0-	-13699	-0-	37 1	2255 2	N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229												
10	3100 X	1995	-0-	-1105	-0-	1995 2		N	-0-			-0-
11	2490 X	2351	-0-	-139	-0-	2351 2		N	-0-			-0-
12	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962 2		N	-0-			-0-
01	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2500 2		N	-0-			-0-
02	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2464 2		N	-0-			-0-
03	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		6107 X	5232	-0-	-875	-0-	39	1	5193	3	N	-0-			-0-
11		5910 X	5100	-0-	-810	-0-	67	1	5033	3	N	-0-			-0-
12		5363 X	5178	-0-	-185	-0-	90	1	5088	3	N	-0-			-0-
01		5363 X	5075	-0-	-288	-0-	98	1	4977	3	N	-0-			-0-
02		4760 X	4510	-0-	-250	-0-	93	1	4417	3	N	-0-			-0-
03		5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787															
10		2852 X	1486	-0-	-1366	-0-	27	1	1459	3	N	-0-			-0-
11		2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	43	1	2528	3	N	-0-			-0-
12		2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	34	1	2218	3	N	-0-			-0-
01		2635 X	2460	-0-	-175	-0-	43	1	2417	3	N	-0-			-0-
02		2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	37	1	2654	3	N	-0-			-0-
03		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT			-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093															
10		3813 X	1929	-0-	-1884	-0-	35	1	1894	3	Y	-0-			-0-
11		4200 X	1616	-0-	-2584	-0-	27	1	1589	3	Y	-0-			-0-
12		4340 X	2833	-0-	-1507	-0-	42	1	2791	3	Y	-0-			-0-
01		4340 X	3107	-0-	-1233	-0-	54	1	3053	3	Y	-0-			-0-
02		3892 X	2975	-0-	-917	-0-	41	1	2934	3	Y	-0-			-0-
03		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652															
10		7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	2			Y	-0-	27	1	-0-
11		6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	2			Y	-0-			-0-
12		6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			Y	-0-			-0-
01		4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			Y	-0-			-0-
02		5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			Y	-0-			-0-
03		4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821															
10		8936 X	8936	-0-	-0-	-0-	1171	1	7765	3	N	-0-			-0-
11		7290 X	6787	-0-	-503	-0-	1137	1	5650	3	N	-0-			-0-
12		7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	1219	1	6246	3	N	-0-			-0-
01		8711 X	7044	-0-	-1667	-0-	808	1	6236	3	N	-0-			-0-
02		7868 X	5765	-0-	-2103	-0-	943	1	4822	3	N	-0-			-0-
03		8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT			-0-

TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710															
10		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	32	1	1763	3	N	-0-			-0-
11		2490 N	1915	-0-	-575	-0-	32	1	1883	3	N	-0-			-0-
12		3100 N	8526	-0-	5426	5426	127	1	8399	3	N	-0-			-0-
01		3100 N	6765	-0-	3665	9091	118	1	6647	3	N	-0-			-0-
02		2800 N	3281	-0-	481	9572	45	1	3236	3	N	-0-			-0-
03		2728 X	NO RPT	-0-	-2728	6844					N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437															
10		21235 X	20053	-0-	-1182	-0-	359	1	19694	3	Y	-0-			-0-
11		20550 X	15753	-0-	-4797	-0-	262	1	15491	3	Y	-0-			-0-
12		20057 X	15109	-0-	-4948	-0-	225	1	14884	3	Y	-0-			-0-
01		20212 X	18599	-0-	-1613	-0-	326	1	18273	3	Y	-0-			-0-
02		18256 X	17498	-0-	-758	-0-	242	1	17256	3	Y	-0-			-0-
03		20057 X	NO RPT	-0-	-20057	-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 #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010										TOTAL DEPTH	9517	PERF.	9773 - 13593
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10		62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2	Y	-0-	-0-		
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	-0-	-0-		
12		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	Y	-0-	-0-		
01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	Y	-0-	-0-		
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	Y	-0-	-0-		
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT	-0-		

CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010										TOTAL DEPTH	11392	PERF.	11350 - 16704
10		3224 X	2131	-0-	-1093	-0-	40	1	N	-0-	-0-		
11		3120 X	1957	-0-	-1163	-0-	34	1	N	-0-	-0-		
12		3224 X	2658	-0-	-566	-0-	47	1	N	-0-	-0-		
01		2201 X	2045	-0-	-156	-0-	42	1	N	-0-	-0-		
*02		1988 X	-0-	-0-	-1988	-0-			N	-0-	-0-		
03		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			N	NO RPT	-0-		

SAUNDERS-EISENHauer STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010										TOTAL DEPTH	11620	PERF.	9150 - 9315
10		124 N	10	-0-	-114	-0-	10	2	N	-0-	-0-		
11		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-	-0-		
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-		
01		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-	-0-		
02		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-	-0-		
03		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT	-0-		

MALTSBERGER, W. A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010										TOTAL DEPTH	11018	PERF.	10624 - 14695
10		7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	201	1	Y	-0-	-0-		
11		9300 X	7316	-0-	-1984	-0-	63	1	Y	-0-	-0-		
12		9610 X	7120	-0-	-2490	-0-	126	1	Y	-0-	-0-		
01		9610 X	6547	-0-	-3063	-0-	141	1	Y	-0-	-0-		
02		7952 X	5872	-0-	-2080	-0-	29	1	Y	-0-	-0-		
03		7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-			Y	NO RPT	-0-		

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010										TOTAL DEPTH	9756	PERF.	9975 - 14939
10		10323 X	9761	-0-	-562	-0-	175	1	Y	-0-	-0-		
11		9750 X	9379	-0-	-371	-0-	156	1	Y	-0-	-0-		
12		10305 X	10305	-0-	-0-	-0-	153	1	Y	-0-	-0-		
01		10895 X	10895	-0-	-0-	-0-	191	1	Y	-0-	-0-		
02		9744 X	9632	-0-	-112	-0-	133	1	Y	-0-	-0-		
03		10292 X	NO RPT	-0-	-10292	-0-			Y	NO RPT	-0-		

GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010										TOTAL DEPTH	8692	PERF.	8517 - 13415
10		8060 X	7362	-0-	-698	-0-	132	1	Y	-0-	-0-		
11		7800 X	1670	-0-	-6130	-0-	28	1	Y	-0-	-0-		
12		7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-			Y	-0-	-0-		
01		7750 X	3	-0-	-7747	-0-	3	3	Y	-0-	-0-		
02		6776 X	-0-	-0-	-6776	-0-			Y	-0-	-0-		
03		7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-			Y	NO RPT	-0-		

GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010										TOTAL DEPTH	10473	PERF.	10374 - 13583
10		5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	90	1	N	-0-	-0-		
11		3990 X	3779	-0-	-211	-0-	63	1	N	-0-	-0-		
12		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	63	1	N	-0-	-0-		
01		4650 X	3945	-0-	-705	-0-	69	1	N	-0-	-0-		
02		4200 X	3322	-0-	-878	-0-	46	1	N	-0-	-0-		
03		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			N	NO RPT	-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		8153 X	6611	-0-	-1542	-0-	179 1	6432 3	Y	-0-		-0-
11		7740 X	6810	-0-	-930	-0-	59 1	6751 3	Y	-0-		-0-
12		7905 X	7533	-0-	-372	-0-	133 1	7400 3	Y	-0-		-0-
01		7688 X	7510	-0-	-178	-0-	162 1	7348 3	Y	-0-		-0-
02		6832 X	6709	-0-	-123	-0-	34 1	6675 3	Y	-0-		-0-
03		7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-			Y	NO RPT		-0-

LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045												
10		2046 N	2020	-0-	-26	-0-	55 1	1965 3	Y	-0-		-0-
11		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	19 1	2174 3	Y	-0-		-0-
12		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	41 1	2296 3	Y	-0-		-0-
01		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	49 1	2243 3	Y	-0-		-0-
02		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	11 1	2086 3	Y	-0-		-0-
03		2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-			Y	NO RPT		-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654												
10		372 N	140	-0-	-232	-0-	2 1	138 2	Y	-0-		-0-
11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	6 1	264 2	Y	-0-		-0-
12		279 N	279	-0-	-0-	-0-	9 1	270 2	Y	-0-		-0-
01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	6 1	273 2	Y	-0-		-0-
02		252 N	235	-0-	-17	-0-	4 1	231 2	Y	-0-		-0-
03		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT		-0-

FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251												
10		9517 X	8834	-0-	-683	-0-	158 1	8676 3	N	-0-		-0-
11		9030 X	8754	-0-	-276	-0-	146 1	8608 3	N	-0-		-0-
12		9331 X	7439	-0-	-1892	-0-	111 1	7328 3	N	-0-		-0-
01		8835 X	7716	-0-	-1119	-0-	135 1	7581 3	N	-0-		-0-
02		8176 X	6813	-0-	-1363	-0-	94 1	6719 3	N	-0-		-0-
03		9052 X	NO RPT	-0-	-9052	-0-			N	NO RPT		-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525												
10		13020 X	12411	-0-	-609	-0-	222 1	12189 3	Y	-0-		-0-
11		12390 X	10744	-0-	-1646	-0-	179 1	10565 3	Y	-0-		-0-
12		12772 X	11336	-0-	-1436	-0-	169 1	11167 3	Y	-0-		-0-
01		12741 X	11027	-0-	-1714	-0-	193 1	10834 3	Y	-0-		-0-
02		11508 X	10741	-0-	-767	-0-	148 1	10593 3	Y	-0-		-0-
03		12400 X	NO RPT	-0-	-12400	-0-			Y	NO RPT		-0-

ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958												
10		11955 X	11955	-0-	-0-	-0-	214 1	11741 3	N	-0-		-0-
11		11291 X	11291	-0-	-0-	-0-	188 1	11103 3	N	-0-		-0-
12		11215 X	11215	-0-	-0-	-0-	167 1	11048 3	N	-0-		-0-
01		10918 X	10918	-0-	-0-	-0-	191 1	10727 3	N	-0-		-0-
02		8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	120 1	8603 3	N	-0-		-0-
03		5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-			N	NO RPT		-0-

LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074												
10		12059 X	9941	-0-	-2118	-0-	269 1	9672 3	Y	-0-		-0-
11		11460 X	11371	-0-	-89	-0-	99 1	11272 3	Y	-0-		-0-
12		11253 X	10753	-0-	-500	-0-	190 1	10563 3	Y	-0-		-0-
01		11408 X	10745	-0-	-663	-0-	231 1	10514 3	Y	-0-		-0-
02		10612 X	9638	-0-	-974	-0-	48 1	9590 3	Y	-0-		-0-
03		11749 X	NO RPT	-0-	-11749	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

10		11501 X	8383	-0-	-3118	-0-		438 1	7945 3	N	-0-	-0-
11		11130 X	7336	-0-	-3794	-0-		193 1	7143 3	N	-0-	-0-
12		9300 X	6759	-0-	-2541	-0-		418 1	6341 3	N	-0-	-0-
01		9300 X	6103	-0-	-3197	-0-		429 1	5674 3	N	-0-	-0-
02		7588 X	5219	-0-	-2369	-0-		311 1	4908 3	N	-0-	-0-
03		8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-				N	NO RPT	-0-

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403												
10		11253 X	11170	-0-	-83	-0-		11170 2		Y	-0-	-0-
11		11638 X	11638	-0-	-0-	-0-		11638 2		Y	-0-	-0-
12		11253 X	10506	-0-	-747	-0-		10506 2		Y	-0-	-0-
01		11160 X	10944	-0-	-216	-0-		10944 2		Y	-0-	-0-
02		10864 X	9948	-0-	-916	-0-		9948 2		Y	-0-	-0-
03		12028 X	NO RPT	-0-	-12028	-0-				Y	NO RPT	-0-

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751												
10		9393 X	7393	-0-	-2000	-0-		200 1	7193 3	Y	-0-	-0-
11		9534 X	9534	-0-	-0-	-0-		83 1	9451 3	Y	-0-	-0-
12		9564 X	9564	-0-	-0-	-0-		169 1	9395 3	Y	-0-	-0-
01		9083 X	8990	-0-	-93	-0-		157 1	8833 3	Y	-0-	-0-
02		8820 X	7923	-0-	-897	-0-		109 1	7814 3	Y	-0-	-0-
03		9765 X	NO RPT	-0-	-9765	-0-				Y	NO RPT	-0-

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392												
10		0	1891	-0-	1891	3953		248 1	1643 3	N	-0-	-0-
11		0	4915	-0-	4915	8868		823 1	4092 3	N	-0-	-0-
12		0	3511	-0-	3511	12379		573 1	2938 3	N	-0-	-0-
01		0	4128	-0-	4128	16507		474 1	3654 3	N	-0-	-0-
02		20562 X	4055	-0-	-16507	-0-		663 1	3392 3	N	-0-	-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466												
10		0	1038	-0-	1038	1814		19 1	1019 3	Y	-0-	-0-
11		0	973	-0-	973	2787		16 1	957 3	Y	-0-	-0-
12		0	833	-0-	833	3620		12 1	821 3	Y	-0-	-0-
01		0	853	-0-	853	4473		15 1	838 3	Y	-0-	-0-
02		5197 X	724	-0-	-4473	-0-		10 1	714 3	Y	-0-	-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205												
10		5094 X	5094	-0-	-0-	-0-		91 1	5003 3	Y	-0-	-0-
11		5681 X	5681	-0-	-0-	-0-		95 1	5586 3	Y	-0-	-0-
12		4732 X	4732	-0-	-0-	-0-		70 1	4662 3	Y	-0-	-0-
01		6237 X	6237	-0-	-0-	-0-		109 1	6128 3	Y	-0-	-0-
02		6391 X	6391	-0-	-0-	-0-		88 1	6303 3	Y	-0-	-0-
03		4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-				Y	NO RPT	-0-

JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869												
10		6014 X	5761	-0-	-253	-0-		156 1	5605 3	N	-0-	-0-
11		5730 X	5352	-0-	-378	-0-		46 1	5306 3	N	-0-	-0-
12		6518 X	6518	-0-	-0-	-0-		115 1	6403 3	N	-0-	-0-
01		6107 X	5605	-0-	-502	-0-		98 1	5507 3	N	-0-	-0-
02		5516 X	5026	-0-	-490	-0-		69 1	4957 3	N	-0-	-0-
03		6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-				N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	1085 N	967	-0-	-118	-0-	17	1	950	3	Y	-0-	-0-
11	1050 N	784	-0-	-266	-0-	13	1	771	3	Y	-0-	-0-
12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	13	1	871	3	Y	-0-	-0-
01	961 N	925	-0-	-36	-0-	16	1	909	3	Y	-0-	-0-
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	10	1	748	3	Y	-0-	-0-
03	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT	-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753												
10	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	42	1	1525	3	Y	-0-	18
11	1440 N	1396	-0-	-44	-0-	12	1	1384	3	Y	-0-	-0-
12	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	22	1	1202	3	Y	26	26
						29	9					
01	1581 N	1266	-0-	-315	-0-	26	1	1165	3	Y	68	40
						75	9					
02	1316 N	1225	-0-	-91	-0-	6	1	1176	3	Y	39	35
						43	9					
03	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT	35

YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528												
10	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	119	1	4289	3	N	-0-	-0-
11	4260 X	2992	-0-	-1268	-0-	26	1	2966	3	N	-0-	-0-
12	4402 X	2784	-0-	-1618	-0-	49	1	2735	3	N	-0-	-0-
01	4433 X	2644	-0-	-1789	-0-	57	1	2587	3	N	-0-	-0-
02	4004 X	2365	-0-	-1639	-0-	12	1	2353	3	N	-0-	-0-
03	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT	-0-

TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704												
10	4526 X	4293	-0-	-233	-0-	77	1	4216	3	N	-0-	-0-
11	5550 X	3572	-0-	-1978	-0-	59	1	3513	3	N	-0-	-0-
12	5735 X	3651	-0-	-2084	-0-	54	1	3597	3	N	-0-	-0-
01	5735 X	5003	-0-	-732	-0-	88	1	4915	3	N	-0-	-0-
02	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	64	1	4555	3	N	-0-	-0-
03	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT	-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095												
10	0	3410	-0-	3410	6814	58	1	3348	3	Y	4	8
						4	9					
11	0	2557	-0-	2557	9371	223	1	2334	3	Y	-0-	8
12	0	1988	-0-	1988	11359	97	1	1891	3	Y	-0-	8
01	0	1970	-0-	1970	13329	54	1	1905	3	Y	10	18
						11	9					
02	15065 X	1736	-0-	-13329	-0-	1735	3	1	9	Y	1	19
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	19

CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288												
10	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-	-0-
11	3060 X	2472	-0-	-588	-0-	44	1	2428	3	N	-0-	-0-
12	3162 X	2552	-0-	-610	-0-	44	1	2508	3	N	-0-	-0-
01	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	71	1	3418	3	N	-0-	-0-
*02	2296 X	-0-	-0-	-2296	-0-					N	-0-	-0-
03	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978											
COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	69 1	3806 3	N	-0-		-0-
11	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	47 1	2794 3	N	-0-		-0-
12	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	40 1	2675 3	N	-0-		-0-
01	3131 X	2208	-0-	-923	-0-	39 1	2169 3	N	-0-		-0-
02	2828 X	1633	-0-	-1195	-0-	23 1	1610 3	N	-0-		-0-
03	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			N	NO RPT		-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024											
10	2883 X	2533	-0-	-350	-0-	69 1	2464 3	Y	-0-		-0-
11	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	25 1	2909 3	Y	-0-		-0-
12	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	58 1	3194 3	Y	-0-		-0-
01	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	74 1	3388 3	Y	-0-		-0-
02	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	18 1	3483 3	Y	-0-		-0-
03	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			Y	NO RPT		-0-

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559											
10	2387 N	1371	-0-	-1016	-0-	1329 2	42 9	N	38		47
11	1800 N	940	-0-	-860	-0-	934 2	6 9	N	5		52
12	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1187 2	10 9	N	9	47 1	14
01	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2622 2	15 9	N	14		28
02	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1589 2	36 9	N	33	50 1	11
03	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT		11

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406											
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		Y	-0-		-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		Y	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-		-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		Y	-0-		-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10 3		Y	-0-		-0-
03	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137											
10	2139 X	1845	-0-	-294	-0-	33 1	1812 3	N	-0-		-0-
11	2070 X	1769	-0-	-301	-0-	29 1	1740 3	N	-0-		-0-
12	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	44 1	2926 3	N	-0-		-0-
01	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	47 1	2618 3	N	-0-		-0-
02	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	32 1	2269 3	N	-0-		-0-
03	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-			N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10		0	1738	-0-	1738	3246	30	1	1708	3	Y	-0-	-0-
11		0	2503	-0-	2503	5749	218	1	2285	3	Y	-0-	-0-
12		0	2268	-0-	2268	8017	111	1	2157	3	Y	-0-	-0-
01		0	1548	-0-	1548	9565	43	1	1496	3	Y	8	8
							9	9					
02	10770	X	1205	-0-	-9565	-0-	1205	3			Y	-0-	8
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	8

AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703													
10		0	4328	-0-	4328	8798	117	1	4211	3	N	-0-	-0-
11		0	2358	-0-	2358	11156	20	1	2338	3	N	-0-	-0-
12		0	3653	-0-	3653	14809	65	1	3588	3	N	-0-	-0-
01		0	3947	-0-	3947	18756	85	1	3862	3	N	-0-	-0-
02	22395	X	3639	-0-	-18756	-0-	18	1	3621	3	N	-0-	-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143													
10		0	3031	-0-	3031	5993	22	1	3009	3	N	-0-	-0-
11		0	2945	-0-	2945	8938	39	1	2906	3	N	-0-	-0-
12		0	2931	-0-	2931	11869	51	1	2880	3	N	-0-	-0-
01		0	2854	-0-	2854	14723	55	1	2799	3	N	-0-	-0-
02	17256	X	2533	-0-	-14723	-0-	52	1	2481	3	N	-0-	-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698													
10	3348	X	3073	-0-	-275	-0-	83	1	2990	3	N	-0-	-0-
11	3240	X	2871	-0-	-369	-0-	25	1	2846	3	N	-0-	-0-
12	3348	X	2854	-0-	-494	-0-	51	1	2803	3	N	-0-	-0-
01	3255	X	3080	-0-	-175	-0-	66	1	3014	3	N	-0-	-0-
02	2884	X	2581	-0-	-303	-0-	13	1	2568	3	N	-0-	-0-
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT	-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882													
10	7316	X	6931	-0-	-385	-0-	124	1	6807	3	Y	-0-	-0-
11	7080	X	6711	-0-	-369	-0-	112	1	6599	3	Y	-0-	-0-
12	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	104	1	6866	3	Y	-0-	-0-
01	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	122	1	6864	3	Y	-0-	-0-
02	6272	X	6218	-0-	-54	-0-	86	1	6132	3	Y	-0-	-0-
03	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT	-0-

TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750													
10	3224	X	1320	-0-	-1904	-0-	24	1	1296	3	N	-0-	-0-
11	2850	X	1005	-0-	-1845	-0-	17	1	988	3	N	-0-	-0-
12	2945	X	1882	-0-	-1063	-0-	28	1	1854	3	N	-0-	-0-
01	2945	X	1714	-0-	-1231	-0-	30	1	1684	3	N	-0-	-0-
02	1988	X	1927	-0-	-61	-0-	27	1	1900	3	N	-0-	-0-
03	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	341 N	69	-0-	-272	-0-	2	1	67	3	N	-0-			-0-
11	330 N	60	-0-	-270	-0-	1	1	59	3	N	-0-			-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	N	-0-			-0-
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	1	1	40	3	N	-0-			-0-
02	56 N	17	-0-	-39	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310														
10	3224 X	2560	-0-	-664	-0-	35	1	2525	2	N	-0-			-0-
11	2970 X	29	-0-	-2941	-0-	1	1	28	2	N	-0-			-0-
12	3069 X	168	-0-	-2901	-0-	5	1	163	2	N	-0-			-0-
01	3379 X	755	-0-	-2624	-0-	16	1	739	2	N	-0-			-0-
02	3052 X	1153	-0-	-1899	-0-	19	1	1134	2	N	-0-			-0-
03	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT			-0-

COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406														
10	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	52	1	3732	2	N	-0-			-0-
11	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	88	1	3613	2	N	-0-			-0-
12	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	124	1	3683	2	N	-0-			-0-
01	4216 X	3762	-0-	-454	-0-	81	1	3681	2	N	-0-			-0-
02	3808 X	3282	-0-	-526	-0-	54	1	3228	2	N	-0-			-0-
03	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-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														
10	3999 X	3032	-0-	-967	-0-	54	1	2978	3	Y	-0-			-0-
11	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	65	1	3834	3	Y	-0-			-0-
12	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	53	1	3512	3	Y	-0-			-0-
01	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	67	1	3770	3	Y	-0-			-0-
02	3640 X	3187	-0-	-453	-0-	44	1	3143	3	Y	-0-			-0-
03	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT			-0-

COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556														
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	17	1	628	3	Y	-0-			-0-
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	6	1	708	3	Y	-0-			-0-
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	13	1	736	3	Y	-0-			-0-
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	13	1	727	3	Y	-0-			-0-
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	9	1	656	3	Y	-0-			-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-

COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340														
10	8308 X	7121	-0-	-1187	-0-	128	1	6993	3	N	-0-			-0-
11	7950 X	6618	-0-	-1332	-0-	110	1	6508	3	N	-0-			-0-
12	8122 X	6387	-0-	-1735	-0-	95	1	6292	3	N	-0-			-0-
01	7533 X	6816	-0-	-717	-0-	119	1	6697	3	N	-0-			-0-
02	6440 X	6078	-0-	-362	-0-	84	1	5994	3	N	-0-			-0-
03	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978									
LEYENDECKER-HUNTER 1377			WELL #:		3H	RRCID ->	268833	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	9778	PERF.10303 - 14548		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		3038 X	2763	-0-	-275	-0-	75 1	2688 3	Y		-0-			13
11		2940 X	2665	-0-	-275	-0-	23 1	2642 3	Y		-0-	13 1		-0-
12		3038 X	2714	-0-	-324	-0-	48 1	2638 3	Y		25			25
							28 9							
01		2883 X	2560	-0-	-323	-0-	53 1	2429 3	Y		71	56 1		40
							78 9							
02		2520 X	2005	-0-	-515	-0-	9 1	1840 3	Y		142	102 1		80
							156 9							
03		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-				Y	NO RPT			80

RUBIO			WELL #:		2H	RRCID ->	269037	COMPL. DATE	02/11/2012	TOTAL DEPTH	11754	PERF.12112 - 16683		
10		3937 X	3808	-0-	-129	-0-	68 1	3740 3	Y		-0-			-0-
11		4380 X	3610	-0-	-770	-0-	60 1	3550 3	Y		-0-			-0-
12		4526 X	2332	-0-	-2194	-0-	35 1	2297 3	Y		-0-			-0-
01		4526 X	2510	-0-	-2016	-0-	44 1	2466 3	Y		-0-			-0-
02		3444 X	2061	-0-	-1383	-0-	28 1	2033 3	Y		-0-			-0-
03		3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-			Y		NO RPT			-0-

FASKEN STATE 1560			WELL #:		10H	RRCID ->	269046	COMPL. DATE	02/29/2012	TOTAL DEPTH	9632	PERF. 9620 - 14799		
10		6324 X	5994	-0-	-330	-0-	5994 2		Y		-0-			-0-
11		6030 X	5855	-0-	-175	-0-	5855 2		Y		-0-			-0-
12		6231 X	5820	-0-	-411	-0-	5820 2		Y		-0-			-0-
01		6169 X	5630	-0-	-539	-0-	5630 2		Y		-0-			-0-
02		5572 X	4916	-0-	-656	-0-	4916 2		Y		-0-			-0-
03		6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-			Y		NO RPT			-0-

FASKEN-STATE 1559			WELL #:		12H	RRCID ->	269047	COMPL. DATE	02/29/2012	TOTAL DEPTH	9568	PERF. 9241 - 14290		
10		5921 X	5862	-0-	-59	-0-	5862 2		Y		-0-			-0-
11		5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5850 2		Y		-0-			-0-
12		5859 X	5775	-0-	-84	-0-	5775 2		Y		-0-			-0-
01		5921 X	5643	-0-	-278	-0-	5643 2		Y		-0-			-0-
02		5460 X	5020	-0-	-440	-0-	5020 2		Y		-0-			-0-
03		6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-			Y		NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2719			WELL #:		5H	RRCID ->	269163	COMPL. DATE	01/21/2012	TOTAL DEPTH	10186	PERF.10177 - 13972		
10		5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	90 1	4935 3	Y		-0-			-0-
11		4170 X	3969	-0-	-201	-0-	66 1	3903 3	Y		-0-			-0-
12		4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	64 1	4263 3	Y		-0-			-0-
01		5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	90 1	5072 3	Y		-0-			-0-
02		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	57 1	4071 3	Y		-0-			-0-
03		4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-			Y		NO RPT			-0-

MANRY STATE A3210			WELL #:		1H	RRCID ->	269231	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	10710	PERF.11080 - 14878		
10		4278 X	3388	-0-	-890	-0-	61 1	3327 3	Y		-0-			-0-
11		3360 X	3127	-0-	-233	-0-	52 1	3075 3	Y		-0-			-0-
12		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	56 1	3687 3	Y		-0-			-0-
01		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	62 1	3469 3	Y		-0-			-0-
02		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	46 1	3318 3	Y		-0-			-0-
03		3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-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 A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		4433 X	3864	-0-	-569	-0-	69 1	3795 3	Y	-0-		-0-
11		4260 X	3910	-0-	-350	-0-	65 1	3845 3	Y	-0-		-0-
12		4371 X	3919	-0-	-452	-0-	58 1	3861 3	Y	-0-		-0-
01		4340 X	3884	-0-	-456	-0-	68 1	3816 3	Y	-0-		-0-
02		3920 X	3504	-0-	-416	-0-	48 1	3456 3	Y	-0-		-0-
03		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-			Y	NO RPT		-0-

RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123												
10		5239 X	3309	-0-	-1930	-0-	59 1	3250 3	Y	-0-		-0-
11		5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	89 1	5278 3	Y	-0-		-0-
12		5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	76 1	5037 3	Y	-0-		-0-
01		3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	66 1	3688 3	Y	-0-		-0-
02		4732 X	4034	-0-	-698	-0-	56 1	3978 3	Y	-0-		-0-
03		5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-			Y	NO RPT		-0-

PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831												
10		3782 X	2886	-0-	-896	-0-	52 1	2834 3	Y	-0-		-0-
11		3600 X	3184	-0-	-416	-0-	53 1	3131 3	Y	-0-		-0-
12		3720 X	3328	-0-	-392	-0-	50 1	3278 3	Y	-0-		-0-
01		3658 X	3294	-0-	-364	-0-	58 1	3236 3	Y	-0-		-0-
02		3220 X	2886	-0-	-334	-0-	40 1	2846 3	Y	-0-		-0-
03		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			Y	NO RPT		-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886												
10		7192 X	6613	-0-	-579	-0-	118 1	6495 3	Y	-0-		-0-
11		6960 X	6051	-0-	-909	-0-	101 1	5950 3	Y	-0-		-0-
12		6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	99 1	6522 3	Y	-0-		-0-
01		6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	116 1	6504 3	Y	-0-		-0-
02		6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	85 1	6078 3	Y	-0-		-0-
03		6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-			Y	NO RPT		-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510												
10		3999 X	3819	-0-	-180	-0-	3808 2	11 9	Y	10		10
11		3870 X	3707	-0-	-163	-0-	3663 2	44 9	Y	40	37 1	13
12		4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4593 2	9 9	Y	8	18 1	3
01		3937 X	3927	-0-	-10	-0-	3924 2	3 9	Y	3		6
02		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4175 2	12 9	Y	11	12 1	5
03		4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-			Y	NO RPT		5

FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053												
10		1302 X	1083	-0-	-219	-0-	19 1	1064 3	Y	-0-		-0-
11		1020 X	908	-0-	-112	-0-	15 1	893 3	Y	-0-		-0-
12		804 X	804	-0-	-0-	-0-	12 1	792 3	Y	-0-		-0-
01		1085 X	688	-0-	-397	-0-	12 1	676 3	Y	-0-		-0-
02		980 X	407	-0-	-573	-0-	6 1	401 3	Y	-0-		-0-
03		1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT		-0-

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767												
10		506 N	506	-0-	-0-	-0-	9 1	497 3	Y	-0-		-0-
11		460 N	460	-0-	-0-	-0-	8 1	452 3	Y	-0-		-0-
12		437 N	437	-0-	-0-	-0-	7 1	430 3	Y	-0-		-0-
01		496 N	412	-0-	-84	-0-	7 1	405 3	Y	-0-		-0-
02		420 N	238	-0-	-182	-0-	3 1	235 3	Y	-0-		-0-
03		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	3754	-0-	3754	7532	64	1	3683	3	Y	6	14
11	0	3719	-0-	3719	11251	324	1	3394	3	Y	1	15
12	0	3810	-0-	3810	15061	185	1	3600	3	Y	23	38
01	0	3706	-0-	3706	18767	102	1	3595	3	Y	8	46
02	22170 X	3403	-0-	-18767	-0-	3401	3	2	9	Y	2	48
03	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y NO RPT		48
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10063 - 16271												
10	11098 X	6962	-0-	-4136	-0-	125	1	6837	3	Y	-0-	-0-
11	9900 X	6084	-0-	-3816	-0-	101	1	5983	3	Y	-0-	-0-
12	10230 X	5558	-0-	-4672	-0-	83	1	5475	3	Y	-0-	-0-
01	8990 X	6366	-0-	-2624	-0-	111	1	6255	3	Y	-0-	-0-
02	7224 X	4916	-0-	-2308	-0-	68	1	4848	3	Y	-0-	-0-
03	6975 X NO RPT		-0-	-6975	-0-					Y NO RPT		-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065												
10	0	2569	-0-	2569	5173	46	1	2523	3	Y	-0-	-0-
11	0	2525	-0-	2525	7698	42	1	2483	3	Y	-0-	-0-
12	0	2660	-0-	2660	10358	40	1	2620	3	Y	-0-	-0-
01	0	2547	-0-	2547	12905	45	1	2502	3	Y	-0-	-0-
02	15195 X	2290	-0-	-12905	-0-	32	1	2258	3	Y	-0-	-0-
03	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y NO RPT		-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10157 - 14798												
10	15934 X	14649	-0-	-1285	-0-	262	1	14387	3	N	-0-	-0-
11	15000 X	12878	-0-	-2122	-0-	214	1	12664	3	N	-0-	-0-
12	15500 X	10450	-0-	-5050	-0-	156	1	10294	3	N	-0-	-0-
01	15314 X	12523	-0-	-2791	-0-	219	1	12304	3	N	-0-	-0-
02	13692 X	11309	-0-	-2383	-0-	156	1	11153	3	N	-0-	-0-
03	14663 X NO RPT		-0-	-14663	-0-					N NO RPT		-0-
FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160												
10	8246 X	7384	-0-	-862	-0-	132	1	7252	3	Y	-0-	-0-
11	7980 X	5631	-0-	-2349	-0-	94	1	5537	3	Y	-0-	-0-
12	8246 X	8092	-0-	-154	-0-	120	1	7972	3	Y	-0-	-0-
01	8184 X	1810	-0-	-6374	-0-	32	1	1778	3	Y	-0-	-0-
02	10421 X	10421	-0-	-0-	-0-	144	1	10277	3	Y	-0-	-0-
03	8091 X NO RPT		-0-	-8091	-0-					Y NO RPT		-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387												
10	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	3			Y	-0-	-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-	-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-	-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-	-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-	-0-
03	13 N NO RPT		-0-	-13	-0-					Y NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10		7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	100 1	7168 2	N	-0-	-0-	-0-
11		3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	94 1	3845 2	N	-0-	-0-	-0-
12		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	127 1	3768 2	N	-0-	-0-	-0-
01		2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	55 1	2524 2	N	-0-	-0-	-0-
02		11785 X	11785	-0-	-0-	-0-	193 1	11592 2	N	-0-	-0-	-0-
03		2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650												
10		10 X	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11		76 X	76	-0-	-0-	-0-	1 1	75 3	Y	-0-	-0-	-0-
12		50 X	50	-0-	-0-	-0-	1 1	49 3	Y	-0-	-0-	-0-
01		46 X	46	-0-	-0-	-0-	1 1	45 3	Y	-0-	-0-	-0-
02		84 X	41	-0-	-43	-0-	1 1	40 3	Y	-0-	-0-	-0-
03		93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		-0-

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731												
10		4216 X	2132	-0-	-2084	-0-	29 1	2103 2	N	-0-	-0-	-0-
11		4080 X	2218	-0-	-1862	-0-	53 1	2165 2	N	-0-	-0-	-0-
12		3999 X	2346	-0-	-1653	-0-	77 1	2269 2	N	-0-	-0-	-0-
01		3286 X	1939	-0-	-1347	-0-	42 1	1897 2	N	-0-	-0-	-0-
02		2072 X	1539	-0-	-533	-0-	25 1	1514 2	N	-0-	-0-	-0-
03		2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			N	NO RPT		-0-

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854												
10		422 N	422	-0-	-0-	-0-	8 1	414 3	Y	-0-	-0-	-0-
11		187 N	187	-0-	-0-	-0-	3 1	184 3	Y	-0-	-0-	-0-
12		281 N	281	-0-	-0-	-0-	4 1	277 3	Y	-0-	-0-	-0-
01		434 N	230	-0-	-204	-0-	4 1	226 3	Y	-0-	-0-	-0-
02		168 N	139	-0-	-29	-0-	2 1	137 3	Y	-0-	-0-	-0-
03		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT		-0-

GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079												
10		0	3771	-0-	3771	7482	338 1	3433 3	N	-0-	-0-	-0-
11		0	3645	-0-	3645	11127	315 1	3330 3	N	-0-	-0-	-0-
12		0	3727	-0-	3727	14854	288 1	3439 3	N	-0-	-0-	-0-
01		0	3643	-0-	3643	18497	356 1	3287 3	N	-0-	-0-	-0-
02		21382 X	2885	-0-	-18497	-0-	186 1	2699 3	N	-0-	-0-	-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAUNDERS-PALAPOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039												
10		8308 X	8125	-0-	-183	-0-	8125 2		N	-0-	-0-	-0-
11		8040 X	6678	-0-	-1362	-0-	6678 2		N	-0-	-0-	-0-
12		7657 X	6111	-0-	-1546	-0-	6111 2		N	-0-	-0-	-0-
01		8122 X	6889	-0-	-1233	-0-	6889 2		N	-0-	-0-	-0-
02		7336 X	5883	-0-	-1453	-0-	5883 2		N	-0-	-0-	-0-
03		8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-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												
10		2728 X	2014	-0-	-714	-0-	36 1	1978 3	Y	-0-	-0-	-0-
11		2550 X	1754	-0-	-796	-0-	29 1	1725 3	Y	-0-	-0-	-0-
12		2387 X	839	-0-	-1548	-0-	12 1	827 3	Y	-0-	-0-	-0-
01		2015 X	451	-0-	-1564	-0-	8 1	443 3	Y	-0-	-0-	-0-
02		1820 X	368	-0-	-1452	-0-	5 1	363 3	Y	-0-	-0-	-0-
03		2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-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 #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117												
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
10	4836 X	4679	-0-	-157	-0-	84	1	4595	3	N	-0-	-0-
11	4650 X	4482	-0-	-168	-0-	75	1	4407	3	N	-0-	-0-
12	4805 X	4009	-0-	-796	-0-	60	1	3949	3	N	-0-	-0-
01	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	87	1	4885	3	N	-0-	-0-
02	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	60	1	4317	3	N	-0-	-0-
03	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT	-0-

M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546												
10	9703 X	7934	-0-	-1769	-0-	142	1	7792	3	N	-0-	-0-
11	8250 X	6990	-0-	-1260	-0-	116	1	6874	3	N	-0-	-0-
12	8525 X	6733	-0-	-1792	-0-	100	1	6633	3	N	-0-	-0-
01	8773 X	6494	-0-	-2279	-0-	114	1	6380	3	N	-0-	-0-
02	7924 X	6225	-0-	-1699	-0-	86	1	6139	3	N	-0-	-0-
03	7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT	-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 16200												
10	14551 X	14551	-0-	-0-	-0-	393	1	14144	3	Y	13	16 1 2
						14	9					
11	12690 X	11704	-0-	-986	-0-	101	1	11603	3	Y	-0-	2 1 -0-
12	13113 X	10838	-0-	-2275	-0-	192	1	10646	3	Y	-0-	-0-
01	14539 X	9784	-0-	-4755	-0-	210	1	9559	3	Y	14	9 1 5
						15	9					
02	13132 X	3387	-0-	-9745	-0-	17	1	3370	3	Y	-0-	5 1 -0-
03	14539 X	NO RPT	-0-	-14539	-0-					Y	NO RPT	-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640												
10	9322 X	9322	-0-	-0-	-0-	251	1	9041	3	Y	27	30 1 6
						30	9					
11	7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	68	1	7739	3	Y	-0-	6 1 -0-
12	7874 X	4215	-0-	-3659	-0-	75	1	4140	3	Y	-0-	-0-
01	7874 X	2398	-0-	-5476	-0-	51	1	2332	3	Y	14	9 1 5
						15	9					
02	12946 X	12946	-0-	-0-	-0-	64	1	12821	3	Y	55	52 1 8
						61	9					
03	7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT	8

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809												
10	0	7893	-0-	7893	12914	211	1	7575	3	Y	97	116 1 18
						107	9					
11	0	7190	-0-	7190	20104	61	1	6962	3	Y	152	79 1 91
						167	9					
12	0	6830	-0-	6830	26934	118	1	6552	3	Y	145	151 1 85
						160	9					
01	0	5850	-0-	5850	32784	126	1	5715	3	Y	8	62 1 31
						9	9					
02	38836 X	6052	-0-	-32784	-0-	30	1	5926	3	Y	87	105 1 13
						96	9					
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	13

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2086 N	1959	-0-	-127	-0-	53	1	1897	3	Y	8					44
11	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	9	1	992	3	Y	275	149	1			170
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	303	9	900	3	Y	26					196
01	2418 X	1321	-0-	-1097	-0-	16	1	1221	3	Y	66	153	1			109
02	2184 X	1248	-0-	-936	-0-	29	9	1242	3	Y	-0-	109	1			-0-
03	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-	6	1			Y	NO RPT					-0-
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013												TOTAL DEPTH	10100	PERF.10652	- 15800	
10	14941 X	14941	-0-	-0-	-0-	403	1	14512	3	Y	24	25	1			5
11	13470 X	12743	-0-	-727	-0-	26	9	12623	3	Y	9	6	1			8
12	13485 X	11249	-0-	-2236	-0-	110	1	11050	3	Y	-0-	8	1			-0-
01	14942 X	10779	-0-	-4163	-0-	10	9	10537	3	Y	9	6	1			3
02	13496 X	11006	-0-	-2490	-0-	232	1	10890	3	Y	55	51	1			7
03	14942 X	NO RPT	-0-	-14942	-0-	55	1			Y	NO RPT					7
						61	9									
LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013												TOTAL DEPTH	11275	PERF.11330	- 17304	
10	1333 N	1088	-0-	-245	-0-	20	1	1068	3	N	-0-					48
11	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	21	1	1149	3	N	-0-					48
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	9	1	530	3	N	-0-					48
*01	1085 N	143	-0-	-942	-0-	3	1	140	3	N	-0-					48
*02	1092 N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					-0-
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012												TOTAL DEPTH	10410	PERF.10975	- 14905	
10	5642 X	5095	-0-	-547	-0-	91	1	5004	3	N	-0-					-0-
11	5460 X	4771	-0-	-689	-0-	79	1	4692	3	N	-0-					-0-
12	5642 X	4888	-0-	-754	-0-	73	1	4815	3	N	-0-					-0-
01	5301 X	4952	-0-	-349	-0-	87	1	4865	3	N	-0-					-0-
02	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	66	1	4741	3	N	-0-					-0-
03	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					-0-
DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016												TOTAL DEPTH	10066	PERF.10508	- 14658	
10	9673 X	9673	-0-	-0-	-0-	173	1	9500	3	N	-0-					-0-
11	8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	149	1	8805	3	N	-0-					-0-
12	9401 X	9401	-0-	-0-	-0-	140	1	9261	3	N	-0-					-0-
01	8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	156	1	8728	3	N	-0-					-0-
02	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	100	1	7139	3	N	-0-					-0-
03	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013												TOTAL DEPTH	9467	PERF. 9889	- 14923	
10	6882 X	6693	-0-	-189	-0-	6670	2	23	9	Y	21					21
11	6660 X	6074	-0-	-586	-0-	6065	2	9	9	Y	8	21	1			8
12	6882 X	4611	-0-	-2271	-0-	4610	2	1	9	Y	1	8	1			1
01	6696 X	5280	-0-	-1416	-0-	5278	2	2	9	Y	2					3
02	6048 X	5756	-0-	-292	-0-	5752	2	4	9	Y	4	6	1			1
03	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					1

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		0	8316	-0-	8316	16640	149	1	8167	3	Y	-0-
11		0	7552	-0-	7552	24192	126	1	7426	3	Y	-0-
12		31808 X	7616	-0-	-24192	-0-	113	1	7503	3	Y	-0-
01		0	7880	-0-	7880	7880	138	1	7742	3	Y	-0-
02		14234 X	6354	-0-	-7880	-0-	88	1	6266	3	Y	-0-
03		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												
10		18352 X	6814	-0-	-11538	-0-	122	1	6692	3	N	-0-
11		35662 X	35662	-0-	-0-	-0-	593	1	35069	3	N	-0-
12		31963 X	31963	-0-	-0-	-0-	476	1	31487	3	N	-0-
01		27918 X	27918	-0-	-0-	-0-	489	1	27429	3	N	-0-
02		21364 X	21364	-0-	-0-	-0-	295	1	21069	3	N	-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138												
10		15965 X	13436	-0-	-2529	-0-	13436	2			Y	-0-
11		15450 X	13714	-0-	-1736	-0-	13714	2			Y	-0-
12		14973 X	11384	-0-	-3589	-0-	11384	2			Y	-0-
01		16864 X	11323	-0-	-5541	-0-	11323	2			Y	-0-
*02		15713 X	15713	-0-	-0-	-0-	15713	2			Y	-0-
03		14167 X	NO RPT	-0-	-14167	-0-					Y	NO RPT

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520												
10		10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	275	1	9898	3	Y	150
							165	9				168
11		9360 X	7919	-0-	-1441	-0-	67	1	7707	3	Y	132
							145	9				73
12		9641 X	7852	-0-	-1789	-0-	136	1	7572	3	Y	131
							144	9				138
01		10323 X	6046	-0-	-4277	-0-	129	1	5880	3	Y	34
							37	9				73
02		9324 X	7280	-0-	-2044	-0-	36	1	7139	3	Y	95
							105	9				118
03		10323 X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					Y	NO RPT

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410												
10		41168 X	39262	-0-	-1906	-0-	1062	1	38200	3	Y	-0-
11		39420 X	37494	-0-	-1926	-0-	325	1	37169	3	Y	-0-
12		40145 X	38385	-0-	-1760	-0-	680	1	37705	3	Y	-0-
01		39959 X	38118	-0-	-1841	-0-	820	1	37298	3	Y	-0-
02		35728 X	34128	-0-	-1600	-0-	170	1	33916	3	Y	38
							42	9				33
03		39277 X	NO RPT	-0-	-39277	-0-					Y	NO RPT

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10121 - 14911												
10		26970 X	24991	-0-	-1979	-0-	447	1	24544	3	Y	-0-
11		25320 X	22225	-0-	-3095	-0-	370	1	21855	3	Y	-0-
12		26040 X	23234	-0-	-2806	-0-	346	1	22888	3	Y	-0-
01		25637 X	23742	-0-	-1895	-0-	416	1	23326	3	Y	-0-
02		23016 X	21055	-0-	-1961	-0-	291	1	20764	3	Y	-0-
03		24986 X	NO RPT	-0-	-24986	-0-					Y	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9846 PERF.10263 - 14808												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
10		22971 X	11527	-0-	-11444	-0-	206 1	11321 3	Y	-0-		-0-
11		18030 X	9478	-0-	-8552	-0-	158 1	9320 3	Y	-0-		-0-
12		15965 X	10505	-0-	-5460	-0-	156 1	10349 3	Y	-0-		-0-
01		13888 X	8696	-0-	-5192	-0-	152 1	8544 3	Y	-0-		-0-
02		11172 X	7615	-0-	-3557	-0-	105 1	7510 3	Y	-0-		-0-
03		11532 X	NO RPT	-0-	-11532	-0-			Y	NO RPT		-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200												
10		33869 X	33869	-0-	-0-	-0-	606 1	33263 3	Y	-0-		-0-
11		30897 X	30897	-0-	-0-	-0-	514 1	30383 3	Y	-0-		-0-
12		31403 X	30118	-0-	-1285	-0-	448 1	29670 3	Y	-0-		-0-
01		33883 X	29924	-0-	-3959	-0-	524 1	29400 3	Y	-0-		-0-
02		30604 X	26480	-0-	-4124	-0-	366 1	26114 3	Y	-0-		-0-
03		33883 X	NO RPT	-0-	-33883	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701												
10		16282 X	16282	-0-	-0-	-0-	291 1	15991 3	Y	-0-		-0-
11		15376 X	15376	-0-	-0-	-0-	256 1	15120 3	Y	-0-		-0-
12		14622 X	14622	-0-	-0-	-0-	218 1	14404 3	Y	-0-		-0-
01		14196 X	14196	-0-	-0-	-0-	249 1	13947 3	Y	-0-		-0-
02		11323 X	11323	-0-	-0-	-0-	156 1	11167 3	Y	-0-		-0-
03		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT		-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014												
10		14477 X	8026	-0-	-6451	-0-	110 1	7916 2	Y	-0-		-0-
11		14010 X	13975	-0-	-35	-0-	333 1	13642 2	Y	-0-		-0-
12		14477 X	10319	-0-	-4158	-0-	337 1	9982 2	Y	-0-		-0-
01		14229 X	13016	-0-	-1213	-0-	281 1	12735 2	Y	-0-		-0-
02		13048 X	8197	-0-	-4851	-0-	134 1	8063 2	Y	-0-		-0-
03		14446 X	NO RPT	-0-	-14446	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893												
10		11284 X	9944	-0-	-1340	-0-	178 1	9766 3	Y	-0-		-0-
11		10920 X	10074	-0-	-846	-0-	168 1	9906 3	Y	-0-		-0-
12		11067 X	10727	-0-	-340	-0-	160 1	10567 3	Y	-0-		-0-
01		10550 X	10550	-0-	-0-	-0-	185 1	10365 3	Y	-0-		-0-
02		9408 X	3768	-0-	-5640	-0-	52 1	3716 3	Y	-0-		-0-
03		10726 X	NO RPT	-0-	-10726	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755												
10		24521 X	23355	-0-	-1166	-0-	632 1	22723 3	Y	-0-		-0-
11		23820 X	21609	-0-	-2211	-0-	187 1	21422 3	Y	-0-		-0-
12		24614 X	23951	-0-	-663	-0-	424 1	23527 3	Y	-0-		-0-
01		24614 X	12810	-0-	-11804	-0-	276 1	12534 3	Y	-0-		-0-
02		22893 X	22893	-0-	-0-	-0-	114 1	22737 3	Y	38	32 1	6
03		23963 X	NO RPT	-0-	-23963	-0-	42 9		Y	NO RPT		6

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10		29574 X	28482	-0-	-1092	-0-	510 1	27972 3	Y	-0-	-0-	
11		28620 X	26692	-0-	-1928	-0-	444 1	26248 3	Y	-0-	-0-	
12		29574 X	26000	-0-	-3574	-0-	387 1	25613 3	Y	-0-	-0-	
01		29078 X	26165	-0-	-2913	-0-	458 1	25707 3	Y	-0-	-0-	
02		26124 X	22581	-0-	-3543	-0-	312 1	22269 3	Y	-0-	-0-	
03		28489 X	NO RPT	-0-	-28489	-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												
10		23121 X	23121	-0-	-0-	-0-	414 1	22707 3	N	-0-	-0-	
11		21600 X	20352	-0-	-1248	-0-	339 1	20013 3	N	-0-	-0-	
12		20739 X	19258	-0-	-1481	-0-	287 1	18971 3	N	-0-	-0-	
01		23188 X	19102	-0-	-4086	-0-	334 1	18768 3	N	-0-	-0-	
02		20944 X	15634	-0-	-5310	-0-	216 1	15418 3	N	-0-	-0-	
03		23126 X	NO RPT	-0-	-23126	-0-			N	NO RPT	-0-	

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970												
10		0	11171	-0-	11171	31364	200 1	10971 3	Y	-0-	-0-	
11		0	9857	-0-	9857	41221	164 1	9693 3	Y	-0-	-0-	
12		0	25827	-0-	25827	67048	385 1	25442 3	Y	-0-	-0-	
01		0	25410	-0-	25410	92458	445 1	24965 3	Y	-0-	-0-	
02		114752 X	22294	-0-	-92458	-0-	308 1	21986 3	Y	-0-	-0-	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-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												
10		21297 X	20814	-0-	-483	-0-	373 1	20441 3	Y	-0-	-0-	
11		19409 X	19409	-0-	-0-	-0-	323 1	19086 3	Y	-0-	-0-	
12		18817 X	11175	-0-	-7642	-0-	166 1	11009 3	Y	-0-	-0-	
01		20801 X	6607	-0-	-14194	-0-	116 1	6491 3	Y	-0-	-0-	
02		18788 X	6408	-0-	-12380	-0-	88 1	6320 3	Y	-0-	-0-	
03		20801 X	NO RPT	-0-	-20801	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720												
10		17614 X	17614	-0-	-0-	-0-	17569 2	45 9	Y	41	41	
11		16442 X	16442	-0-	-0-	-0-	16428 2	14 9	Y	13	14	
12		16368 X	13671	-0-	-2697	-0-	13667 2	4 9	Y	4	2	
01		17608 X	15652	-0-	-1956	-0-	15639 2	13 9	Y	12	14	
02		15904 X	13382	-0-	-2522	-0-	13370 2	12 9	Y	11	5	
03		17608 X	NO RPT	-0-	-17608	-0-			Y	NO RPT	5	

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884												
10		29202 X	22381	-0-	-6821	-0-	401 1	21980 3	Y	-0-	-0-	
11		28230 X	23063	-0-	-5167	-0-	384 1	22679 3	Y	-0-	-0-	
12		29171 X	25894	-0-	-3277	-0-	386 1	25508 3	Y	-0-	-0-	
01		26226 X	24062	-0-	-2164	-0-	421 1	23641 3	Y	-0-	-0-	
02		22960 X	7180	-0-	-15780	-0-	99 1	7081 3	Y	-0-	-0-	
03		25885 X	NO RPT	-0-	-25885	-0-			Y	NO RPT	-0-	

FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625												
10		39215 X	38287	-0-	-928	-0-	685 1	37602 3	Y	-0-	-0-	
11		37950 X	37625	-0-	-325	-0-	626 1	36999 3	Y	-0-	-0-	
12		39215 X	38723	-0-	-492	-0-	577 1	38146 3	Y	-0-	-0-	
01		40393 X	39063	-0-	-1330	-0-	684 1	38379 3	Y	-0-	-0-	
02		36484 X	34108	-0-	-2376	-0-	471 1	33637 3	Y	-0-	-0-	
03		38874 X	NO RPT	-0-	-38874	-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 A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

10		12976 X	12976	-0-	-0-	-0-	232 1	12744 3	Y		-0-	-0-
11		13703 X	13703	-0-	-0-	-0-	228 1	13475 3	Y		-0-	-0-
12		14766 X	14766	-0-	-0-	-0-	220 1	14546 3	Y		-0-	-0-
01		14066 X	14066	-0-	-0-	-0-	246 1	13820 3	Y		-0-	-0-
02		13589 X	13589	-0-	-0-	-0-	188 1	13401 3	Y		-0-	-0-
03		14756 X	NO RPT	-0-	-14756	-0-			Y		NO RPT	-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905												
10		0	30104	-0-	30104	58833	539 1	29565 3	Y		-0-	-0-
11		0	28890	-0-	28890	87723	481 1	28409 3	Y		-0-	-0-
12		0	29109	-0-	29109	116832	433 1	28676 3	Y		-0-	-0-
01		0	30016	-0-	30016	146848	526 1	29490 3	Y		-0-	-0-
02		173418 X	26570	-0-	-146848	-0-	367 1	26203 3	Y		-0-	-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10362 - 14245												
10		19818 X	19818	-0-	-0-	-0-	355 1	19463 3	Y		-0-	-0-
11		19440 X	18182	-0-	-1258	-0-	303 1	17879 3	Y		-0-	-0-
12		20088 X	17464	-0-	-2624	-0-	260 1	17204 3	Y		-0-	-0-
01		20088 X	18581	-0-	-1507	-0-	325 1	18256 3	Y		-0-	-0-
02		17892 X	14808	-0-	-3084	-0-	204 1	14604 3	Y		-0-	-0-
03		19809 X	NO RPT	-0-	-19809	-0-			Y		NO RPT	-0-

FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970												
10		24056 X	22821	-0-	-1235	-0-	22821 2		N		-0-	-0-
11		23040 X	21961	-0-	-1079	-0-	21961 2		N		-0-	-0-
12		22630 X	22340	-0-	-290	-0-	22340 2		N		-0-	-0-
01		23436 X	21555	-0-	-1881	-0-	21555 2		N		-0-	-0-
02		21168 X	19458	-0-	-1710	-0-	19458 2		N		-0-	-0-
03		22816 X	NO RPT	-0-	-22816	-0-			N		NO RPT	-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10068 - 14300												
10		32860 X	31357	-0-	-1503	-0-	561 1	30796 3	Y		-0-	-0-
11		31440 X	29464	-0-	-1976	-0-	490 1	28974 3	Y		-0-	-0-
12		32488 X	28961	-0-	-3527	-0-	431 1	28530 3	Y		-0-	-0-
01		32488 X	29464	-0-	-3024	-0-	516 1	28948 3	Y		-0-	-0-
02		28868 X	26776	-0-	-2092	-0-	370 1	26406 3	Y		-0-	-0-
03		31372 X	NO RPT	-0-	-31372	-0-			Y		NO RPT	-0-

APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708												
10		0	13620	-0-	13620	30851	100 1	13520 3	Y		-0-	-0-
11		0	10323	-0-	10323	41174	136 1	10187 3	Y		-0-	-0-
12		0	347	-0-	347	41521	6 1	341 3	Y		-0-	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	41521			Y		-0-	-0-
02		41521 X	-0-	-0-	-41521	-0-			Y		-0-	-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10154 - 14945												
10		32860 X	32791	-0-	-69	-0-	587 1	32204 3	Y		-0-	-0-
11		31650 X	30868	-0-	-782	-0-	514 1	30354 3	Y		-0-	-0-
12		32209 X	30605	-0-	-1604	-0-	456 1	30149 3	Y		-0-	-0-
01		35743 X	30310	-0-	-5433	-0-	531 1	29779 3	Y		-0-	-0-
02		32284 X	27111	-0-	-5173	-0-	374 1	26737 3	Y		-0-	-0-
03		32798 X	NO RPT	-0-	-32798	-0-			Y		NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10		15345 X	14665	-0-	-680	-0-	397 1	14268 3	N		-0-	-0-
11		14850 X	14036	-0-	-814	-0-	122 1	13914 3	N		-0-	-0-
12		15066 X	13058	-0-	-2008	-0-	231 1	12827 3	N		-0-	-0-
01		15035 X	13788	-0-	-1247	-0-	297 1	13491 3	N		-0-	-0-
02		13580 X	12654	-0-	-926	-0-	63 1	12591 3	N		-0-	-0-
03		14663 X	NO RPT	-0-	-14663	-0-			N		NO RPT	-0-

STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11684 - 16715												
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928												
10		11222 X	10426	-0-	-796	-0-	144 1	10282 2	N		-0-	-0-
11		10710 X	10246	-0-	-464	-0-	244 1	10002 2	N		-0-	-0-
12		10602 X	10351	-0-	-251	-0-	338 1	10013 2	N		-0-	-0-
01		12090 X	10119	-0-	-1971	-0-	218 1	9901 2	N		-0-	-0-
02		10920 X	6367	-0-	-4553	-0-	104 1	6263 2	N		-0-	-0-
03		10602 X	NO RPT	-0-	-10602	-0-			N		NO RPT	-0-

FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630												
10		12679 X	10149	-0-	-2530	-0-	182 1	9967 3	Y		-0-	-0-
11		12270 X	11321	-0-	-949	-0-	188 1	11133 3	Y		-0-	-0-
12		12679 X	10870	-0-	-1809	-0-	162 1	10708 3	Y		-0-	-0-
01		12276 X	10944	-0-	-1332	-0-	192 1	10752 3	Y		-0-	-0-
02		10920 X	9149	-0-	-1771	-0-	126 1	9023 3	Y		-0-	-0-
03		11687 X	NO RPT	-0-	-11687	-0-			Y		NO RPT	-0-

MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355												
10		22816 X	19914	-0-	-2902	-0-	537 1	19298 3	Y		72	64 1 33
11		22080 X	19133	-0-	-2947	-0-	165 1	18918 3	Y		45	23 1 55
12		22816 X	19302	-0-	-3514	-0-	342 1	18949 3	Y		10	59 1 6
01		20832 X	19306	-0-	-1526	-0-	415 1	18888 3	Y		3	9
02		18200 X	17378	-0-	-822	-0-	87 1	17261 3	Y		27	30 1 6
03		19902 X	NO RPT	-0-	-19902	-0-			Y		NO RPT	6

BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645												
10		27993 X	-0-	-0-	-27993	-0-			N		-0-	-0-
11		26520 X	11058	-0-	-15462	-0-	184 1	10874 3	N		-0-	-0-
12		21883 X	21883	-0-	-0-	-0-	326 1	21557 3	N		-0-	-0-
01		22258 X	22258	-0-	-0-	-0-	390 1	21868 3	N		-0-	-0-
02		10332 X	5867	-0-	-4465	-0-	81 1	5786 3	N		-0-	-0-
03		21886 X	NO RPT	-0-	-21886	-0-			N		NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		1116 X	904	-0-	-212	-0-	16 1	888 3	Y	-0-	-0-
11		1290 X	1207	-0-	-83	-0-	20 1	1187 3	Y	-0-	-0-
12		1333 X	928	-0-	-405	-0-	14 1	914 3	Y	-0-	-0-
01		1333 X	862	-0-	-471	-0-	15 1	847 3	Y	-0-	-0-
02		1120 X	747	-0-	-373	-0-	10 1	737 3	Y	-0-	-0-
03		1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT	-0-

SLAUGHTER		WELL #:	13H	RRCID ->	278638	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	10848	PERF.	11629 - 17100
10		21483 X	20509	-0-	-974	-0-	367 1	20142 3	Y	-0-	-0-
11		20370 X	18101	-0-	-2269	-0-	301 1	17800 3	Y	-0-	-0-
12		21049 X	19003	-0-	-2046	-0-	283 1	18720 3	Y	-0-	-0-
01		21049 X	18113	-0-	-2936	-0-	317 1	17796 3	Y	-0-	-0-
02		18536 X	16809	-0-	-1727	-0-	232 1	16577 3	Y	-0-	-0-
03		20522 X	NO RPT	-0-	-20522	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF		WELL #:	38H	RRCID ->	278708	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	10849	PERF.	11524 - 16515
10		21607 X	19753	-0-	-1854	-0-	354 1	19399 3	Y	-0-	-0-
11		20910 X	18755	-0-	-2155	-0-	312 1	18443 3	Y	-0-	-0-
12		20739 X	20153	-0-	-586	-0-	300 1	19853 3	Y	-0-	-0-
01		20119 X	19129	-0-	-990	-0-	335 1	18794 3	Y	-0-	-0-
02		18160 X	18160	-0-	-0-	-0-	251 1	17909 3	Y	-0-	-0-
03		20150 X	NO RPT	-0-	-20150	-0-			Y	NO RPT	-0-

FASKEN STATE 1612		WELL #:	27H	RRCID ->	278735	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	9780 - 15845
10		65565 X	60420	-0-	-5145	-0-	1082 1	59338 3	N	-0-	-0-
11		61890 X	58192	-0-	-3698	-0-	968 1	57224 3	N	-0-	-0-
12		63798 X	58886	-0-	-4912	-0-	877 1	58009 3	N	-0-	-0-
01		63457 X	57584	-0-	-5873	-0-	1008 1	56576 3	N	-0-	-0-
02		57316 X	50862	-0-	-6454	-0-	702 1	50160 3	N	-0-	-0-
03		60419 X	NO RPT	-0-	-60419	-0-			N	NO RPT	-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #:	3H	RRCID ->	278827	COMPL. DATE	06/04/2017	TOTAL DEPTH	9437	PERF.	9917 - 16493
10		27660 X	27660	-0-	-0-	-0-	495 1	27165 3	Y	-0-	-0-
11		27061 X	27061	-0-	-0-	-0-	450 1	26611 3	Y	-0-	-0-
12		27652 X	25941	-0-	-1711	-0-	386 1	25555 3	Y	-0-	-0-
01		24401 X	24401	-0-	-0-	-0-	427 1	23974 3	Y	-0-	-0-
02		22987 X	22987	-0-	-0-	-0-	317 1	22670 3	Y	-0-	-0-
03		0 X	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
10		25451 X	23139	-0-	-2312	-0-	414 1	22725 3	Y	-0-	-0-
11		24120 X	19757	-0-	-4363	-0-	329 1	19428 3	Y	-0-	-0-
12		21318 X	19460	-0-	-1858	-0-	290 1	19170 3	Y	-0-	-0-
01		21149 X	21149	-0-	-0-	-0-	370 1	20779 3	Y	-0-	-0-
02		19121 X	19121	-0-	-0-	-0-	264 1	18857 3	Y	-0-	-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #:	6H	RRCID ->	278836	COMPL. DATE	06/04/2017	TOTAL DEPTH	9435	PERF.	9737 - 16025
10		29729 X	27268	-0-	-2461	-0-	488 1	26780 3	Y	-0-	-0-
11		28230 X	24368	-0-	-3862	-0-	405 1	23963 3	Y	-0-	-0-
12		27962 X	23951	-0-	-4011	-0-	357 1	23594 3	Y	-0-	-0-
01		23177 X	23177	-0-	-0-	-0-	406 1	22771 3	Y	-0-	-0-
02		18761 X	18761	-0-	-0-	-0-	259 1	18502 3	Y	-0-	-0-
03		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															
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 05/17/2017												TOTAL DEPTH	9384	PERF.10127	- 17116
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
10	6851 X	6783	-0-	-68	-0-	121 1	6662 3	6662 3	Y	-0-			-0-		
11	6540 X	4960	-0-	-1580	-0-	83 1	4877 3	4877 3	Y	-0-			-0-		
12	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	96 1	6339 3	6339 3	Y	-0-			-0-		
01	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	112 1	6262 3	6262 3	Y	-0-			-0-		
02	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	79 1	5643 3	5643 3	Y	-0-			-0-		
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 05/17/2017												TOTAL DEPTH	9407	PERF.10143	- 16474
10	62899 X	59670	-0-	-3229	-0-	1068 1	58602 3	58602 3	Y	-0-			-0-		
11	60870 X	53272	-0-	-7598	-0-	886 1	52386 3	52386 3	Y	-0-			-0-		
12	58633 X	58633	-0-	-0-	-0-	873 1	57760 3	57760 3	Y	-0-			-0-		
01	57325 X	57325	-0-	-0-	-0-	1004 1	56321 3	56321 3	Y	-0-			-0-		
02	51232 X	51232	-0-	-0-	-0-	707 1	50525 3	50525 3	Y	-0-			-0-		
03	0 X	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
10	31868 X	30362	-0-	-1506	-0-	544 1	29818 3	29818 3	Y	-0-			-0-		
11	30840 X	28790	-0-	-2050	-0-	479 1	28311 3	28311 3	Y	-0-			-0-		
12	31868 X	28963	-0-	-2905	-0-	431 1	28532 3	28532 3	Y	-0-			-0-		
01	30814 X	28921	-0-	-1893	-0-	506 1	28415 3	28415 3	Y	-0-			-0-		
02	27412 X	24474	-0-	-2938	-0-	338 1	24136 3	24136 3	Y	-0-			-0-		
03	30349 X	NO RPT	-0-	-30349	-0-				Y	NO RPT			-0-		
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015												TOTAL DEPTH	10043	PERF.10396	- 15065
10	22847 X	21910	-0-	-937	-0-	392 1	21518 3	21518 3	Y	-0-			-0-		
11	22110 X	20346	-0-	-1764	-0-	339 1	20007 3	20007 3	Y	-0-			-0-		
12	22382 X	20571	-0-	-1811	-0-	306 1	20265 3	20265 3	Y	-0-			-0-		
01	22320 X	20411	-0-	-1909	-0-	357 1	20054 3	20054 3	Y	-0-			-0-		
02	20160 X	18295	-0-	-1865	-0-	253 1	18042 3	18042 3	Y	-0-			-0-		
03	21917 X	NO RPT	-0-	-21917	-0-				Y	NO RPT			-0-		
LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015												TOTAL DEPTH	11004	PERF.11386	- 16942
10	30748 X	30748	-0-	-0-	-0-	423 1	30325 2	30325 2	Y	-0-			-0-		
11	26727 X	26727	-0-	-0-	-0-	637 1	26090 2	26090 2	Y	-0-			-0-		
12	26370 X	26370	-0-	-0-	-0-	860 1	25510 2	25510 2	Y	-0-			-0-		
01	30659 X	25210	-0-	-5449	-0-	543 1	24667 2	24667 2	Y	-0-			-0-		
02	27692 X	20542	-0-	-7150	-0-	336 1	20206 2	20206 2	Y	-0-			-0-		
03	30659 X	NO RPT	-0-	-30659	-0-				Y	NO RPT			-0-		
LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015												TOTAL DEPTH	11072	PERF.11418	- 16974
10	23715 X	21871	-0-	-1844	-0-	301 1	21570 2	21570 2	Y	-0-			-0-		
11	20910 X	18735	-0-	-2175	-0-	446 1	18289 2	18289 2	Y	-0-			-0-		
12	21359 X	19958	-0-	-1401	-0-	651 1	19307 2	19307 2	Y	-0-			-0-		
01	23467 X	22582	-0-	-885	-0-	487 1	22095 2	22095 2	Y	-0-			-0-		
02	21196 X	16389	-0-	-4807	-0-	268 1	16121 2	16121 2	Y	-0-			-0-		
03	21886 X	NO RPT	-0-	-21886	-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 #:		1H	RRCID ->	279004	COMPL. DATE	06/10/2015	TOTAL DEPTH	10064	PERF.10456	- 15490		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	0	13517	-0-	13517	26107	363	1	13043	3	Y	101	107	1	12
11	0	18943	-0-	18943	45050	111	9	18638	3	Y	129	111	1	30
12	0	18912	-0-	18912	63962	142	9	18465	3	Y	104	115	1	19
01	0	14341	-0-	14341	78303	333	1	13954	3	Y	73	73	1	19
02	99441 X	21138	-0-	-78303	-0-	114	9	20920	3	Y	103	101	1	21
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	307	1			Y	NO RPT			21

JAMES TRUST		WELL #:		2H	RRCID ->	279005	COMPL. DATE	06/10/2015	TOTAL DEPTH	10084	PERF.10459	- 15560		
10	22149 X	22149	-0-	-0-	-0-	597	1	21473	3	Y	72	80	1	5
11	23250 X	20831	-0-	-2419	-0-	79	9	20539	3	Y	102	87	1	20
12	24025 X	21099	-0-	-2926	-0-	180	1	20564	3	Y	149	150	1	19
01	24025 X	20732	-0-	-3293	-0-	112	9	20229	3	Y	53	62	1	10
02	20664 X	18265	-0-	-2399	-0-	371	1	18122	3	Y	47	52	1	5
03	22134 X	NO RPT	-0-	-22134	-0-	164	9			Y	NO RPT			5

JAMES TRUST		WELL #:		3H	RRCID ->	279007	COMPL. DATE	06/10/2015	TOTAL DEPTH	10141	PERF.10501	- 15535		
10	25544 X	24371	-0-	-1173	-0-	654	1	23512	3	Y	186	214	1	29
11	24480 X	22490	-0-	-1990	-0-	205	9	22081	3	Y	196	173	1	52
12	25079 X	24274	-0-	-805	-0-	193	1	23701	3	Y	133	156	1	29
01	25079 X	23747	-0-	-1332	-0-	216	9	23035	3	Y	187	170	1	46
02	22260 X	21027	-0-	-1233	-0-	427	1	20784	3	Y	126	140	1	32
03	24366 X	NO RPT	-0-	-24366	-0-	146	9			Y	NO RPT			32

JAMES TRUST		WELL #:		5H	RRCID ->	279012	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL DEPTH	10176	PERF.10558	- 15355		
10	16523 X	15599	-0-	-924	-0-	421	1	15142	3	Y	33	42	1	2
11	15720 X	14914	-0-	-806	-0-	36	9	14707	3	Y	71	59	1	14
12	16027 X	14797	-0-	-1230	-0-	129	1	14408	3	Y	117	115	1	16
01	15748 X	15315	-0-	-433	-0-	78	9	14906	3	Y	74	74	1	16
02	14224 X	13307	-0-	-917	-0-	260	1	13189	3	Y	47	54	1	9
03	15593 X	NO RPT	-0-	-15593	-0-	129	9			Y	NO RPT			9

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
JAMES TRUST WELL #: 6H RRCID -> 279013 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10696 - 15430													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		18631 X	17703	-0-	-928	-0-	477 1	17173 3	Y	48	53 1		3
							53 9						
11		17520 X	16805	-0-	-715	-0-	145 1	16542 3	Y	107	89 1		21
							118 9						
12		18104 X	15780	-0-	-2324	-0-	277 1	15350 3	Y	139	142 1		18
							153 9						
01		17701 X	16756	-0-	-945	-0-	358 1	16267 3	Y	119	113 1		24
							131 9						
02		15988 X	15173	-0-	-815	-0-	75 1	14995 3	Y	94	101 1		17
							103 9						
03		17701 X	NO RPT	-0-	-17701	-0-			Y	NO RPT			17

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10609 - 16660													
10		15190 X	13335	-0-	-1855	-0-	361 1	12974 3	Y	-0-			-0-
							111 1	12713 3	Y	-0-			-0-
11		13560 X	12824	-0-	-736	-0-	111 1	12713 3	Y	-0-			-0-
							231 1	12803 3	Y	-0-			-0-
12		13578 X	13034	-0-	-544	-0-	231 1	12803 3	Y	-0-			-0-
							275 1	12519 3	Y	-0-			-0-
01		13578 X	12794	-0-	-784	-0-	275 1	12519 3	Y	-0-			-0-
							58 1	11462 3	Y	38	33 1		5
02		12208 X	11562	-0-	-646	-0-	58 1	11462 3	Y	38	33 1		5
							42 9						
03		13330 X	NO RPT	-0-	-13330	-0-			Y	NO RPT			5

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10398 - 15817													
10		17077 X	17077	-0-	-0-	-0-	458 1	16484 3	Y	123	126 1		25
							135 9						
11		16119 X	16119	-0-	-0-	-0-	139 1	15859 3	Y	110	104 1		31
							121 9						
12		16585 X	15120	-0-	-1465	-0-	263 1	14608 3	Y	226	206 1		51
							249 9						
01		19778 X	16704	-0-	-3074	-0-	356 1	16214 3	Y	122	146 1		27
							134 9						
02		17864 X	13709	-0-	-4155	-0-	68 1	13508 3	Y	121	122 1		26
							133 9						
03		17081 X	NO RPT	-0-	-17081	-0-			Y	NO RPT			26

LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11102 - 16200													
10		14415 X	13375	-0-	-1040	-0-	239 1	13136 3	Y	-0-			-0-
							211 1	12475 3	Y	-0-			-0-
11		13710 X	12686	-0-	-1024	-0-	211 1	12475 3	Y	-0-			-0-
							191 1	12646 3	Y	-0-			-0-
12		13950 X	12837	-0-	-1113	-0-	191 1	12646 3	Y	-0-			-0-
							222 1	12479 3	Y	-0-			-0-
01		13857 X	12701	-0-	-1156	-0-	222 1	12479 3	Y	-0-			-0-
							56 1	11201 3	Y	-0-			-0-
02		12348 X	11257	-0-	-1091	-0-	56 1	11201 3	Y	-0-			-0-
									Y	NO RPT			-0-
03		13361 X	NO RPT	-0-	-13361	-0-							-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10374 - 16360													
10		152582 X	111027	-0-	-41555	-0-	3003 1	108024 3	N	-0-			-0-
							871 1	99650 3	N	-0-			-0-
11		138030 X	100521	-0-	-37509	-0-	871 1	99650 3	N	-0-			-0-
							1739 1	96470 3	N	-0-			-0-
12		131719 X	98209	-0-	-33510	-0-	1739 1	96470 3	N	-0-			-0-
							2043 1	92918 3	N	-0-			-0-
01		123070 X	94961	-0-	-28109	-0-	2043 1	92918 3	N	-0-			-0-
							395 1	78663 3	N	-0-			-0-
02		105784 X	79058	-0-	-26726	-0-	395 1	78663 3	N	-0-			-0-
									N	NO RPT			-0-
03		111042 X	NO RPT	-0-	-111042	-0-							-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 #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10104 PERF.10455 - 16197												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	23250 X	22262	-0-	-988	-0-	599 1	21549 3	Y	104	110 1	17	
						114 9						
11	22260 X	21339	-0-	-921	-0-	184 1	21036 3	Y	108	100 1	25	
						119 9						
12	22971 X	20381	-0-	-2590	-0-	360 1	19957 3	Y	58	69 1	14	
						64 9						
01	22692 X	21170	-0-	-1522	-0-	455 1	20715 3	Y	-0-	14 1	-0-	
02	20328 X	18720	-0-	-1608	-0-	94 1	18626 3	Y	-0-		-0-	
03	22258 X	NO RPT	-0-	-22258	-0-			Y	NO RPT		-0-	
JAMES TRUST WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465												
10	17174 X	16239	-0-	-935	-0-	437 1	15704 3	Y	89	98 1	13	
						98 9						
11	16410 X	15632	-0-	-778	-0-	135 1	15484 3	Y	12	18 1	7	
						13 9						
12	16771 X	15814	-0-	-957	-0-	280 1	15519 3	Y	14	17 1	4	
						15 9						
01	16523 X	15917	-0-	-606	-0-	340 1	15461 3	Y	105	87 1	22	
						116 9						
02	14784 X	14344	-0-	-440	-0-	71 1	14194 3	Y	72	78 1	16	
						79 9						
03	16244 X	NO RPT	-0-	-16244	-0-			Y	NO RPT		16	
LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567												
10	23715 X	17194	-0-	-6521	-0-	308 1	16886 3	Y	-0-		-0-	
11	22950 X	14955	-0-	-7995	-0-	249 1	14706 3	Y	-0-		-0-	
12	18228 X	13953	-0-	-4275	-0-	208 1	13745 3	Y	-0-		-0-	
01	18394 X	18394	-0-	-0-	-0-	322 1	18072 3	Y	-0-		-0-	
02	15596 X	15553	-0-	-43	-0-	78 1	15475 3	Y	-0-		-0-	
03	17205 X	NO RPT	-0-	-17205	-0-			Y	NO RPT		-0-	
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445												
10	30132 X	23687	-0-	-6445	-0-	424 1	23263 3	Y	-0-		-0-	
11	29160 X	24600	-0-	-4560	-0-	409 1	24191 3	Y	-0-		-0-	
12	27900 X	20896	-0-	-7004	-0-	311 1	20585 3	Y	-0-		-0-	
01	25730 X	20204	-0-	-5526	-0-	354 1	19850 3	Y	-0-		-0-	
02	23240 X	7620	-0-	-15620	-0-	105 1	7515 3	Y	-0-		-0-	
03	25420 X	NO RPT	-0-	-25420	-0-			Y	NO RPT		-0-	
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265												
10	27218 X	24276	-0-	-2942	-0-	435 1	23841 3	Y	-0-		-0-	
11	26340 X	21570	-0-	-4770	-0-	359 1	21211 3	Y	-0-		-0-	
12	27218 X	22564	-0-	-4654	-0-	336 1	22228 3	Y	-0-		-0-	
01	24862 X	22248	-0-	-2614	-0-	390 1	21858 3	Y	-0-		-0-	
02	22344 X	10476	-0-	-11868	-0-	145 1	10331 3	Y	-0-		-0-	
03	24273 X	NO RPT	-0-	-24273	-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 #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	31620 X	30403	-0-	-1217	-0-	816 1	29357 3	230 9	Y	209	211 1		33
11	30600 X	29062	-0-	-1538	-0-	251 1	28682 3	129 9	Y	117	120 1		30
12	31186 X	29611	-0-	-1575	-0-	521 1	28933 3	157 9	Y	143	142 1		31
01	30876 X	29409	-0-	-1467	-0-	629 1	28624 3	156 9	Y	142	150 1		23
02	27692 X	26346	-0-	-1346	-0-	131 1	26044 3	171 9	Y	155	152 1		26
03	30411 X	NO RPT	-0-	-30411	-0-				Y	NO RPT			26
LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251													
10	20057 X	18447	-0-	-1610	-0-	330 1	18117 3		Y	-0-			-0-
11	19080 X	17275	-0-	-1805	-0-	287 1	16988 3		Y	-0-			-0-
12	19282 X	17155	-0-	-2127	-0-	255 1	16900 3		Y	-0-			-0-
01	19034 X	16637	-0-	-2397	-0-	291 1	16346 3		Y	-0-			-0-
02	16940 X	15027	-0-	-1913	-0-	75 1	14952 3		Y	-0-			-0-
03	18445 X	NO RPT	-0-	-18445	-0-				Y	NO RPT			-0-
LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109													
10	17918 X	16293	-0-	-1625	-0-	292 1	16001 3		Y	-0-			-0-
11	16590 X	16033	-0-	-557	-0-	267 1	15766 3		Y	-0-			-0-
12	17143 X	16112	-0-	-1031	-0-	240 1	15872 3		Y	-0-			-0-
01	16306 X	15956	-0-	-350	-0-	279 1	15677 3		Y	-0-			-0-
02	14952 X	14169	-0-	-783	-0-	71 1	14098 3		Y	-0-			-0-
03	16554 X	NO RPT	-0-	-16554	-0-				Y	NO RPT			-0-
LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023													
10	20026 X	18164	-0-	-1862	-0-	325 1	17839 3		Y	-0-			-0-
11	19200 X	16943	-0-	-2257	-0-	282 1	16661 3		Y	-0-			-0-
12	19685 X	17361	-0-	-2324	-0-	259 1	17102 3		Y	-0-			-0-
01	18662 X	16826	-0-	-1836	-0-	295 1	16531 3		Y	-0-			-0-
02	16856 X	14444	-0-	-2412	-0-	72 1	14372 3		Y	-0-			-0-
03	18166 X	NO RPT	-0-	-18166	-0-				Y	NO RPT			-0-
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095													
10	33139 X	28912	-0-	-4227	-0-	518 1	28394 3		Y	-0-			-0-
11	32070 X	27339	-0-	-4731	-0-	455 1	26884 3		Y	-0-			-0-
12	33139 X	28267	-0-	-4872	-0-	421 1	27846 3		Y	-0-			-0-
01	30349 X	27832	-0-	-2517	-0-	487 1	27345 3		Y	-0-			-0-
02	27412 X	20205	-0-	-7207	-0-	279 1	19926 3		Y	-0-			-0-
03	28923 X	NO RPT	-0-	-28923	-0-				Y	NO RPT			-0-
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940													
10	17391 X	14506	-0-	-2885	-0-	260 1	14246 3		Y	-0-			-0-
11	16410 X	13274	-0-	-3136	-0-	221 1	13053 3		Y	-0-			-0-
12	16957 X	13143	-0-	-3814	-0-	196 1	12947 3		Y	-0-			-0-
01	15934 X	13495	-0-	-2439	-0-	236 1	13259 3		Y	-0-			-0-
02	14336 X	10171	-0-	-4165	-0-	140 1	10031 3		Y	-0-			-0-
03	14508 X	NO RPT	-0-	-14508	-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 #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 15095												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M		
10	30567 X	30567	-0-	-0-	-0-	547	1	30020	3	Y	-0-	-0-
11	27966 X	27966	-0-	-0-	-0-	465	1	27501	3	Y	-0-	-0-
12	26815 X	25366	-0-	-1449	-0-	378	1	24988	3	Y	-0-	-0-
01	30566 X	24539	-0-	-6027	-0-	430	1	24109	3	Y	-0-	-0-
02	27608 X	21628	-0-	-5980	-0-	299	1	21329	3	Y	-0-	-0-
03	30566 X	NO RPT	-0-	-30566	-0-					Y	NO RPT	-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191												
10	27621 X	26654	-0-	-967	-0-	477	1	26177	3	Y	-0-	-0-
11	26670 X	22778	-0-	-3892	-0-	379	1	22399	3	Y	-0-	-0-
12	27559 X	26179	-0-	-1380	-0-	390	1	25789	3	Y	-0-	-0-
01	27497 X	24850	-0-	-2647	-0-	435	1	24415	3	Y	-0-	-0-
02	24388 X	23353	-0-	-1035	-0-	322	1	23031	3	Y	-0-	-0-
03	26660 X	NO RPT	-0-	-26660	-0-					Y	NO RPT	-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163												
10	28489 X	27100	-0-	-1389	-0-	485	1	26615	3	Y	-0-	-0-
11	27360 X	22318	-0-	-5042	-0-	371	1	21947	3	Y	-0-	-0-
12	28272 X	25710	-0-	-2562	-0-	383	1	25327	3	Y	-0-	-0-
01	27590 X	24547	-0-	-3043	-0-	430	1	24117	3	Y	-0-	-0-
02	24892 X	21927	-0-	-2965	-0-	303	1	21624	3	Y	-0-	-0-
03	27094 X	NO RPT	-0-	-27094	-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												
10	30147 X	30147	-0-	-0-	-0-	540	1	29607	3	Y	-0-	-0-
11	26520 X	26354	-0-	-166	-0-	439	1	25915	3	Y	-0-	-0-
12	27404 X	24621	-0-	-2783	-0-	367	1	24254	3	Y	-0-	-0-
01	30132 X	26784	-0-	-3348	-0-	469	1	26315	3	Y	-0-	-0-
02	27216 X	20946	-0-	-6270	-0-	289	1	20657	3	Y	-0-	-0-
03	30132 X	NO RPT	-0-	-30132	-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												
10	27280 X	19406	-0-	-7874	-0-	347	1	19059	3	Y	-0-	-0-
11	25560 X	20853	-0-	-4707	-0-	347	1	20506	3	Y	-0-	-0-
12	26412 X	18882	-0-	-7530	-0-	281	1	18601	3	Y	-0-	-0-
01	23095 X	17620	-0-	-5475	-0-	309	1	17311	3	Y	-0-	-0-
02	19880 X	13949	-0-	-5931	-0-	193	1	13756	3	Y	-0-	-0-
03	21545 X	NO RPT	-0-	-21545	-0-					Y	NO RPT	-0-

DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224												
10	29667 X	27849	-0-	-1818	-0-	499	1	27350	3	Y	-0-	-0-
11	28710 X	22860	-0-	-5850	-0-	380	1	22480	3	Y	-0-	-0-
12	29667 X	25706	-0-	-3961	-0-	383	1	25323	3	Y	-0-	-0-
01	28148 X	23276	-0-	-4872	-0-	408	1	22868	3	Y	-0-	-0-
02	25144 X	16804	-0-	-8340	-0-	232	1	16572	3	Y	-0-	-0-
03	27838 X	NO RPT	-0-	-27838	-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 #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10445 - 15916													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		38750 X	18141	-0-	-20609	-0-	490 1	17619 3	Y	29	48 1		3
							32 9						
11		37500 X	25842	-0-	-11658	-0-	224 1	25618 3	Y	-0-	3 1		-0-
12		38750 X	28972	-0-	-9778	-0-	513 1	28459 3	Y	-0-			-0-
01		33139 X	29814	-0-	-3325	-0-	641 1	29173 3	Y	-0-			-0-
02		29433 X	29433	-0-	-0-	-0-	147 1	29244 3	Y	38	32 1		6
							42 9						
03		28985 X	NO RPT	-0-	-28985	-0-			Y	NO RPT			6

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930													
10		32395 X	24614	-0-	-7781	-0-	441 1	24173 3	N	-0-			-0-
11		31350 X	22924	-0-	-8426	-0-	381 1	22543 3	N	-0-			-0-
12		29295 X	21604	-0-	-7691	-0-	322 1	21282 3	N	-0-			-0-
01		27156 X	20284	-0-	-6872	-0-	355 1	19929 3	N	-0-			-0-
02		24164 X	21272	-0-	-2892	-0-	294 1	20978 3	N	-0-			-0-
03		24614 X	NO RPT	-0-	-24614	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10883 - 14806													
10		19530 X	17200	-0-	-2330	-0-	308 1	16892 3	Y	-0-			-0-
11		18900 X	15785	-0-	-3115	-0-	263 1	15522 3	Y	-0-			-0-
12		19530 X	15897	-0-	-3633	-0-	237 1	15660 3	Y	-0-			-0-
01		17825 X	14741	-0-	-3084	-0-	258 1	14483 3	Y	-0-			-0-
02		16100 X	13887	-0-	-2213	-0-	192 1	13695 3	Y	-0-			-0-
03		17205 X	NO RPT	-0-	-17205	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10755 - 14836													
10		20770 X	18884	-0-	-1886	-0-	338 1	18546 3	Y	-0-			-0-
11		20100 X	17525	-0-	-2575	-0-	292 1	17233 3	Y	-0-			-0-
12		20770 X	17748	-0-	-3022	-0-	264 1	17484 3	Y	-0-			-0-
01		19809 X	17185	-0-	-2624	-0-	301 1	16884 3	Y	-0-			-0-
02		17892 X	14584	-0-	-3308	-0-	201 1	14383 3	Y	-0-			-0-
03		18879 X	NO RPT	-0-	-18879	-0-			Y	NO RPT			-0-

MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10720 - 15076													
10		9517 X	7504	-0-	-2013	-0-	134 1	7370 3	N	-0-			-0-
11		9618 X	9618	-0-	-0-	-0-	160 1	9458 3	N	-0-			-0-
12		9517 X	7684	-0-	-1833	-0-	114 1	7570 3	N	-0-			-0-
01		8184 X	7707	-0-	-477	-0-	135 1	7572 3	N	-0-			-0-
02		8988 X	6328	-0-	-2660	-0-	87 1	6241 3	N	-0-			-0-
03		9951 X	NO RPT	-0-	-9951	-0-			N	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10357 - 17009													
10		34582 X	34582	-0-	-0-	-0-	619 1	33963 3	Y	-0-			-0-
11		37170 X	32264	-0-	-4906	-0-	537 1	31727 3	Y	-0-			-0-
12		38409 X	32250	-0-	-6159	-0-	480 1	31770 3	Y	-0-			-0-
01		38409 X	31465	-0-	-6944	-0-	551 1	30914 3	Y	-0-			-0-
02		32396 X	27970	-0-	-4426	-0-	386 1	27584 3	Y	-0-			-0-
03		34596 X	NO RPT	-0-	-34596	-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 #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10320 - 15082												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		29016 X	26602	-0-	-2414	-0-		476	1	26126	3	-0-
11		28080 X	25597	-0-	-2483	-0-		426	1	25171	3	-0-
12		29016 X	26065	-0-	-2951	-0-		388	1	25677	3	-0-
01		28613 X	26903	-0-	-1710	-0-		471	1	26432	3	-0-
02		27221 X	27221	-0-	-0-	-0-		376	1	26845	3	-0-
03		26598 X	NO RPT	-0-	-26598	-0-					Y	NO RPT

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10208 - 15179												
10		31651 X	30183	-0-	-1468	-0-		540	1	29643	3	-0-
11		30330 X	28847	-0-	-1483	-0-		480	1	28367	3	-0-
12		31248 X	29451	-0-	-1797	-0-		439	1	29012	3	-0-
01		30752 X	29188	-0-	-1564	-0-		511	1	28677	3	-0-
02		27440 X	26112	-0-	-1328	-0-		360	1	25752	3	-0-
03		30194 X	NO RPT	-0-	-30194	-0-					Y	NO RPT

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10706 - 14813												
10		40610 X	36142	-0-	-4468	-0-		647	1	35495	3	-0-
11		38940 X	33418	-0-	-5522	-0-		556	1	32862	3	-0-
12		39804 X	34041	-0-	-5763	-0-		507	1	33534	3	-0-
01		37386 X	31992	-0-	-5394	-0-		560	1	31432	3	-0-
02		33404 X	29455	-0-	-3949	-0-		407	1	29048	3	-0-
03		36146 X	NO RPT	-0-	-36146	-0-					Y	NO RPT

SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907												
10		25978 X	22219	-0-	-3759	-0-		398	1	21821	3	-0-
11		24210 X	21759	-0-	-2451	-0-		362	1	21397	3	-0-
12		24304 X	22990	-0-	-1314	-0-		342	1	22648	3	-0-
01		26103 X	26103	-0-	-0-	-0-		457	1	25646	3	-0-
02		21796 X	21796	-0-	-0-	-0-		301	1	21495	3	-0-
03		23002 X	NO RPT	-0-	-23002	-0-					Y	NO RPT

SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770												
10		30814 X	29248	-0-	-1566	-0-		524	1	28724	3	-0-
11		29160 X	27357	-0-	-1803	-0-		455	1	26902	3	-0-
12		29295 X	28135	-0-	-1160	-0-		419	1	27716	3	-0-
01		29233 X	29026	-0-	-207	-0-		508	1	28518	3	-0-
02		26404 X	24083	-0-	-2321	-0-		332	1	23751	3	-0-
03		29233 X	NO RPT	-0-	-29233	-0-					Y	NO RPT

BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 14880												
10		31031 X	25225	-0-	-5806	-0-		452	1	24773	3	-0-
11		28470 X	23761	-0-	-4709	-0-		395	1	23366	3	-0-
12		27776 X	23461	-0-	-4315	-0-		349	1	23112	3	-0-
01		27776 X	23012	-0-	-4764	-0-		403	1	22609	3	-0-
02		24024 X	20275	-0-	-3749	-0-		280	1	19995	3	-0-
03		25234 X	NO RPT	-0-	-25234	-0-					N	NO RPT

OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272												
10		44175 X	33594	-0-	-10581	-0-		601	1	32993	3	-0-
11		42750 X	31632	-0-	-11118	-0-		526	1	31106	3	-0-
12		38905 X	31324	-0-	-7581	-0-		466	1	30858	3	-0-
01		36425 X	29990	-0-	-6435	-0-		525	1	29465	3	-0-
02		31332 X	25178	-0-	-6154	-0-		348	1	24830	3	-0-
03		33604 X	NO RPT	-0-	-33604	-0-					Y	NO RPT

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 * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	13857 X	10630	-0-	-3227	-0-	288 1	10341 3	Y	1	5 1	2	
11	13140 X	9900	-0-	-3240	-0-	86 1	9802 3	Y	11	9 1	4	
12	13237 X	5846	-0-	-7391	-0-	103 1	5719 3	Y	22	21 1	5	
01	12803 X	4377	-0-	-8426	-0-	94 1	4275 3	Y	7	8 1	4	
02	9716 X	5464	-0-	-4252	-0-	27 1	5331 3	Y	96	82 1	18	
03	10633 X	NO RPT	-0-	-10633	-0-	106 9		Y	NO RPT		18	

JAMES TRUST WELL #: 9H RRCID -> 279455										COMPL. DATE 07/01/2015	TOTAL DEPTH 10244	PERF.10594 - 15625
10	11935 X	11171	-0-	-764	-0-	301 1	10837 3	Y	30	33 1	3	
11	11400 X	10618	-0-	-782	-0-	92 1	10469 3	Y	52	43 1	12	
12	11594 X	11171	-0-	-423	-0-	197 1	10926 3	Y	44	49 1	7	
01	12121 X	12121	-0-	-0-	-0-	260 1	11813 3	Y	44	42 1	9	
02	12447 X	12447	-0-	-0-	-0-	62 1	12351 3	Y	31	34 1	6	
03	11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-	34 9		Y	NO RPT		6	

JAMES TRUST WELL #: 12H RRCID -> 279457										COMPL. DATE 07/01/2015	TOTAL DEPTH 10072	PERF.10468 - 15435
10	20956 X	20184	-0-	-772	-0-	546 1	19638 3	Y	-0-		-0-	
11	20220 X	19300	-0-	-920	-0-	167 1	19133 3	Y	-0-		-0-	
12	20832 X	19674	-0-	-1158	-0-	348 1	19326 3	Y	-0-		-0-	
01	20305 X	11500	-0-	-8805	-0-	247 1	11253 3	Y	-0-		-0-	
02	18340 X	7304	-0-	-11036	-0-	37 1	7266 3	Y	1	1 1	-0-	
03	20181 X	NO RPT	-0-	-20181	-0-	1 9		Y	NO RPT		-0-	

FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594										COMPL. DATE 03/27/2015	TOTAL DEPTH 9418	PERF. 9842 - 15035
10	41788 X	36587	-0-	-5201	-0-	655 1	35932 3	N	-0-		-0-	
11	39570 X	34507	-0-	-5063	-0-	574 1	33933 3	N	-0-		-0-	
12	39494 X	35293	-0-	-4201	-0-	526 1	34767 3	N	-0-		-0-	
01	38161 X	34540	-0-	-3621	-0-	605 1	33935 3	N	-0-		-0-	
02	33852 X	31584	-0-	-2268	-0-	436 1	31148 3	N	-0-		-0-	
03	36580 X	NO RPT	-0-	-36580	-0-			N	NO RPT		-0-	

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711										COMPL. DATE 07/21/2015	TOTAL DEPTH 10038	PERF.10495 - 15290
10	26939 X	25857	-0-	-1082	-0-	463 1	25394 3	Y	-0-		-0-	
11	25830 X	22022	-0-	-3808	-0-	366 1	21656 3	Y	-0-		-0-	
12	26691 X	25123	-0-	-1568	-0-	374 1	24749 3	Y	-0-		-0-	
01	26691 X	24119	-0-	-2572	-0-	422 1	23697 3	Y	-0-		-0-	
02	23744 X	21965	-0-	-1779	-0-	303 1	21662 3	Y	-0-		-0-	
03	25854 X	NO RPT	-0-	-25854	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 16615												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		0	25951	-0-	25951	51548	1091 1	24860 3	Y	-0-		-0-
11		0	24670	-0-	24670	76218	1121 1	23549 3	Y	-0-		-0-
12		0	25031	-0-	25031	101249	1066 1	23965 3	Y	-0-		-0-
01		0	25069	-0-	25069	126318	965 1	24104 3	Y	-0-		-0-
02	148617 X		22299	-0-	-126318	-0-	949 1	21350 3	Y	-0-		-0-
03	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005												
10		0	22247	-0-	22247	44580	935 1	21312 3	Y	-0-		-0-
11		0	20866	-0-	20866	65446	948 1	19918 3	Y	-0-		-0-
12		0	20931	-0-	20931	86377	892 1	20039 3	Y	-0-		-0-
01		0	21147	-0-	21147	107524	814 1	20333 3	Y	-0-		-0-
02	126710 X		19186	-0-	-107524	-0-	817 1	18369 3	Y	-0-		-0-
03	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929												
10		0	16452	-0-	16452	35457	691 1	15761 3	Y	-0-		-0-
11		0	14583	-0-	14583	50040	663 1	13920 3	Y	-0-		-0-
12		0	13858	-0-	13858	63898	590 1	13268 3	Y	-0-		-0-
01		0	13416	-0-	13416	77314	517 1	12899 3	Y	-0-		-0-
02	84896 X		7582	-0-	-77314	-0-	323 1	7259 3	Y	-0-		-0-
03	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661												
10	16182 X		14892	-0-	-1290	-0-	267 1	14625 3	Y	-0-		-0-
11	15360 X		13943	-0-	-1417	-0-	232 1	13711 3	Y	-0-		-0-
12	15810 X		14661	-0-	-1149	-0-	218 1	14443 3	Y	-0-		-0-
01	15810 X		14988	-0-	-822	-0-	262 1	14726 3	Y	-0-		-0-
02	13580 X		12750	-0-	-830	-0-	176 1	12574 3	Y	-0-		-0-
03	14880 X	NO RPT		-0-	-14880	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605												
10	15779 X		14883	-0-	-896	-0-	266 1	14617 3	Y	-0-		-0-
11	15270 X		13975	-0-	-1295	-0-	233 1	13742 3	Y	-0-		-0-
12	15438 X		13336	-0-	-2102	-0-	199 1	13137 3	Y	-0-		-0-
01	15438 X		13800	-0-	-1638	-0-	242 1	13558 3	Y	-0-		-0-
02	13608 X		11736	-0-	-1872	-0-	162 1	11574 3	Y	-0-		-0-
03	14880 X	NO RPT		-0-	-14880	-0-			Y	NO RPT		-0-

SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505												
10	18197 X		16124	-0-	-2073	-0-	289 1	15835 3	Y	-0-		-0-
11	17400 X		16701	-0-	-699	-0-	278 1	16423 3	Y	-0-		-0-
12	17980 X		15971	-0-	-2009	-0-	238 1	15733 3	Y	-0-		-0-
01	17980 X		16640	-0-	-1340	-0-	291 1	16349 3	Y	-0-		-0-
02	15596 X		14447	-0-	-1149	-0-	199 1	14248 3	Y	-0-		-0-
03	17267 X	NO RPT		-0-	-17267	-0-			Y	NO RPT		-0-

DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405												
10	48143 X		38837	-0-	-9306	-0-	695 1	38142 3	Y	-0-		-0-
11	43650 X		35439	-0-	-8211	-0-	590 1	34849 3	Y	-0-		-0-
12	42067 X		36583	-0-	-5484	-0-	545 1	36038 3	Y	-0-		-0-
01	40765 X		35048	-0-	-5717	-0-	614 1	34434 3	Y	-0-		-0-
02	35924 X		29518	-0-	-6406	-0-	407 1	29111 3	Y	-0-		-0-
03	38843 X	NO RPT		-0-	-38843	-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 #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		37386 X	29648	-0-	-7738	-0-		531 1	29117 3	Y	-0-			-0-
11		36180 X	28909	-0-	-7271	-0-		481 1	28428 3	Y	-0-			-0-
12		37386 X	27499	-0-	-9887	-0-		409 1	27090 3	Y	-0-			-0-
01		30132 X	25040	-0-	-5092	-0-		438 1	24602 3	Y	-0-			-0-
02		27216 X	22093	-0-	-5123	-0-		305 1	21788 3	Y	-0-			-0-
03		29884 X	NO RPT	-0-	-29884	-0-				Y	NO RPT			-0-

APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851														
10		30008 X	28528	-0-	-1480	-0-		211 1	28317 3	Y	-0-			-0-
11		28830 X	27158	-0-	-1672	-0-		357 1	26801 3	Y	-0-			-0-
12		29791 X	27601	-0-	-2190	-0-		480 1	27121 3	Y	-0-			-0-
01		29791 X	27115	-0-	-2676	-0-		522 1	26593 3	Y	-0-			-0-
02		26320 X	24158	-0-	-2162	-0-		499 1	23659 3	Y	-0-			-0-
03		28520 X	NO RPT	-0-	-28520	-0-				Y	NO RPT			-0-

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603														
10		10943 X	3252	-0-	-7691	-0-		152 1	3100 3	N	-0-			-0-
11		10590 X	88	-0-	-10502	-0-		1 1	87 3	N	-0-			-0-
12		12335 X	12335	-0-	-0-	-0-		184 1	12151 3	N	-0-			-0-
01		11098 X	7421	-0-	-3677	-0-		130 1	7291 3	N	-0-			-0-
02		11817 X	11817	-0-	-0-	-0-		163 1	11654 3	N	-0-			-0-
03		12338 X	NO RPT	-0-	-12338	-0-				N	NO RPT			-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 15003														
10		0	37886	-0-	37886	75276		678 1	37208 3	Y	-0-			-0-
11		0	35344	-0-	35344	110620		588 1	34756 3	Y	-0-			-0-
12		0	33202	-0-	33202	143822		494 1	32708 3	Y	-0-			-0-
01		0	34431	-0-	34431	178253		603 1	33828 3	Y	-0-			-0-
02		209208 X	30955	-0-	-178253	-0-		427 1	30528 3	Y	-0-			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856														
10		0	26377	-0-	26377	52822		472 1	25905 3	Y	-0-			-0-
11		0	24810	-0-	24810	77632		413 1	24397 3	Y	-0-			-0-
12		0	25068	-0-	25068	102700		373 1	24695 3	Y	-0-			-0-
01		0	24140	-0-	24140	126840		423 1	23717 3	Y	-0-			-0-
02		147999 X	21159	-0-	-126840	-0-		292 1	20867 3	Y	-0-			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9688 - 17614														
10		37367 X	37367	-0-	-0-	-0-		669 1	36698 3	Y	-0-			-0-
11		35208 X	35208	-0-	-0-	-0-		586 1	34622 3	Y	-0-			-0-
12		35152 X	35152	-0-	-0-	-0-		523 1	34629 3	Y	-0-			-0-
01		35233 X	35233	-0-	-0-	-0-		617 1	34616 3	Y	-0-			-0-
02		31581 X	31581	-0-	-0-	-0-		436 1	31145 3	Y	-0-			-0-
03		0 X	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														
10		39618 X	34935	-0-	-4683	-0-		625 1	34310 3	Y	-0-			-0-
11		36900 X	33119	-0-	-3781	-0-		551 1	32568 3	Y	-0-			-0-
12		32859 X	32859	-0-	-0-	-0-		489 1	32370 3	Y	-0-			-0-
01		32775 X	32775	-0-	-0-	-0-		574 1	32201 3	Y	-0-			-0-
02		26611 X	26611	-0-	-0-	-0-		367 1	26244 3	Y	-0-			-0-
03		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															
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017												TOTAL DEPTH	9418	PERF.	9590 - 16566
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		42532 X	37488	-0-	-5044	-0-	671 1	36817 3	Y	-0-			-0-		
11		39300 X	35251	-0-	-4049	-0-	587 1	34664 3	Y	-0-			-0-		
12		35021 X	35021	-0-	-0-	-0-	521 1	34500 3	Y	-0-			-0-		
01		34945 X	34945	-0-	-0-	-0-	612 1	34333 3	Y	-0-			-0-		
02		30889 X	30889	-0-	-0-	-0-	426 1	30463 3	Y	-0-			-0-		
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016												TOTAL DEPTH	10813	PERF.	11063 - 15758
10		21700 X	20197	-0-	-1503	-0-	362 1	19835 3	Y	-0-			-0-		
11		20100 X	19148	-0-	-952	-0-	319 1	18829 3	Y	-0-			-0-		
12		20677 X	19895	-0-	-782	-0-	296 1	19599 3	Y	-0-			-0-		
01		20677 X	19466	-0-	-1211	-0-	341 1	19125 3	Y	-0-			-0-		
02		18256 X	16917	-0-	-1339	-0-	234 1	16683 3	Y	-0-			-0-		
03		20212 X	NO RPT	-0-	-20212	-0-			Y	NO RPT			-0-		

SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016												TOTAL DEPTH	11046	PERF.	11151 - 15809
10		24087 X	22607	-0-	-1480	-0-	405 1	22202 3	Y	-0-			-0-		
11		23310 X	21313	-0-	-1997	-0-	355 1	20958 3	Y	-0-			-0-		
12		23715 X	21843	-0-	-1872	-0-	325 1	21518 3	Y	-0-			-0-		
01		23374 X	22343	-0-	-1031	-0-	391 1	21952 3	Y	-0-			-0-		
02		20580 X	19777	-0-	-803	-0-	273 1	19504 3	Y	-0-			-0-		
03		22599 X	NO RPT	-0-	-22599	-0-			Y	NO RPT			-0-		

SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016												TOTAL DEPTH	11013	PERF.	11130 - 18581
10		18662 X	15785	-0-	-2877	-0-	283 1	15502 3	Y	-0-			-0-		
11		15570 X	14315	-0-	-1255	-0-	238 1	14077 3	Y	-0-			-0-		
12		16089 X	14865	-0-	-1224	-0-	221 1	14644 3	Y	-0-			-0-		
01		18910 X	13425	-0-	-5485	-0-	235 1	13190 3	Y	-0-			-0-		
02		17080 X	12409	-0-	-4671	-0-	171 1	12238 3	Y	-0-			-0-		
03		15779 X	NO RPT	-0-	-15779	-0-			Y	NO RPT			-0-		

FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 02/16/2019												TOTAL DEPTH	10171	PERF.	10474 - 16951
10		18879 X	16539	-0-	-2340	-0-	296 1	16243 3	Y	-0-			-0-		
11		16740 X	16032	-0-	-708	-0-	267 1	15765 3	Y	-0-			-0-		
12		17267 X	13966	-0-	-3301	-0-	208 1	13758 3	Y	-0-			-0-		
01		17267 X	15400	-0-	-1867	-0-	270 1	15130 3	Y	-0-			-0-		
02		14952 X	14044	-0-	-908	-0-	194 1	13850 3	Y	-0-			-0-		
03		16554 X	NO RPT	-0-	-16554	-0-			Y	NO RPT			-0-		

FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 02/16/2019												TOTAL DEPTH	10203	PERF.	10305 - 16815
10		22382 X	20803	-0-	-1579	-0-	372 1	20431 3	Y	-0-			-0-		
11		20970 X	19302	-0-	-1668	-0-	321 1	18981 3	Y	-0-			-0-		
12		21669 X	19045	-0-	-2624	-0-	284 1	18761 3	Y	-0-			-0-		
01		21359 X	18828	-0-	-2531	-0-	330 1	18498 3	Y	-0-			-0-		
02		18788 X	17253	-0-	-1535	-0-	238 1	17015 3	Y	-0-			-0-		
03		20801 X	NO RPT	-0-	-20801	-0-			Y	NO RPT			-0-		

FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 02/16/2019												TOTAL DEPTH	10206	PERF.	10423 - 17025
10		20491 X	18493	-0-	-1998	-0-	331 1	18162 3	Y	-0-			-0-		
11		19350 X	17162	-0-	-2188	-0-	286 1	16876 3	Y	-0-			-0-		
12		19995 X	15994	-0-	-4001	-0-	238 1	15756 3	Y	-0-			-0-		
01		19530 X	16374	-0-	-3156	-0-	287 1	16087 3	Y	-0-			-0-		
02		17276 X	14164	-0-	-3112	-0-	196 1	13968 3	Y	-0-			-0-		
03		18507 X	NO RPT	-0-	-18507	-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 A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9846 - 17723												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

10	58931 X	53168	-0-	-5763	-0-		952 1	52216 3	Y	-0-	-0-	
11	55290 X	50259	-0-	-5031	-0-		836 1	49423 3	Y	-0-	-0-	
12	55645 X	51886	-0-	-3759	-0-		773 1	51113 3	Y	-0-	-0-	
01	54715 X	51267	-0-	-3448	-0-		898 1	50369 3	Y	-0-	-0-	
02	48720 X	45606	-0-	-3114	-0-		630 1	44976 3	Y	-0-	-0-	
03	53165 X	NO RPT	-0-	-53165	-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												
10	21545 X	13246	-0-	-8299	-0-		237 1	13009 3	Y	-0-	-0-	
11	20550 X	12895	-0-	-7655	-0-		215 1	12680 3	Y	-0-	-0-	
12	16182 X	12522	-0-	-3660	-0-		186 1	12336 3	Y	-0-	-0-	
01	15376 X	11453	-0-	-3923	-0-		201 1	11252 3	Y	-0-	-0-	
02	13496 X	11812	-0-	-1684	-0-		163 1	11649 3	Y	-0-	-0-	
03	13330 X	NO RPT	-0-	-13330	-0-				Y	NO RPT	-0-	

SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351												
10	36611 X	33694	-0-	-2917	-0-		603 1	33091 3	Y	-0-	-0-	
11	35070 X	31815	-0-	-3255	-0-		529 1	31286 3	Y	-0-	-0-	
12	35836 X	33815	-0-	-2021	-0-		504 1	33311 3	Y	-0-	-0-	
01	34720 X	33218	-0-	-1502	-0-		582 1	32636 3	Y	-0-	-0-	
02	31248 X	27853	-0-	-3395	-0-		384 1	27469 3	Y	-0-	-0-	
03	33821 X	NO RPT	-0-	-33821	-0-				Y	NO RPT	-0-	

WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11064 - 18487												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11342 - 17837												
10	36952 X	34754	-0-	-2198	-0-		34754 2		Y	-0-	-0-	
11	35760 X	35318	-0-	-442	-0-		35318 2		Y	-0-	-0-	
12	36952 X	35011	-0-	-1941	-0-		35011 2		Y	-0-	-0-	
01	36022 X	33076	-0-	-2946	-0-		33076 2		Y	-0-	-0-	
02	32956 X	28511	-0-	-4445	-0-		28511 2		Y	-0-	-0-	
03	36487 X	NO RPT	-0-	-36487	-0-				Y	NO RPT	-0-	

M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10492 - 17823												
10	25079 X	114	-0-	-24965	-0-		2 1	112 3	N	-0-	-0-	
11	20460 X	241	-0-	-20219	-0-		4 1	237 3	N	-0-	-0-	
12	3255 X	120	-0-	-3135	-0-		2 1	118 3	N	-0-	-0-	
01	1984 X	148	-0-	-1836	-0-		3 1	145 3	N	-0-	-0-	
02	224 X	56	-0-	-168	-0-		1 1	55 3	N	-0-	-0-	
03	248 X	NO RPT	-0-	-248	-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 A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9819 - 17545															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		59830 X	54504	-0-	-5326	-0-		976 1	53528 3	Y	-0-				-0-
11		56700 X	51591	-0-	-5109	-0-		859 1	50732 3	Y	-0-				-0-
12		57660 X	52665	-0-	-4995	-0-		784 1	51881 3	Y	-0-				-0-
01		56544 X	51662	-0-	-4882	-0-		905 1	50757 3	Y	-0-				-0-
02		50148 X	45935	-0-	-4213	-0-		634 1	45301 3	Y	-0-				-0-
03		54498 X	NO RPT	-0-	-54498	-0-				Y	NO RPT				-0-

DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10417 - 16208															
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9733 - 17459															
10		57560 X	57560	-0-	-0-	-0-		1030 1	56530 3	Y	-0-				-0-
11		52530 X	48350	-0-	-4180	-0-		805 1	47545 3	Y	-0-				-0-
12		53103 X	50588	-0-	-2515	-0-		753 1	49835 3	Y	-0-				-0-
01		63674 X	49846	-0-	-13828	-0-		873 1	48973 3	Y	-0-				-0-
02		57512 X	44662	-0-	-12850	-0-		617 1	44045 3	Y	-0-				-0-
03		57567 X	NO RPT	-0-	-57567	-0-				Y	NO RPT				-0-

APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797															
10		0	53350	-0-	53350	105042		394 1	52956 3	Y	-0-				-0-
11		0	50741	-0-	50741	155783		666 1	50075 3	Y	-0-				-0-
12		0	51589	-0-	51589	207372		897 1	50692 3	Y	-0-				-0-
01		0	50711	-0-	50711	258083		976 1	49735 3	Y	-0-				-0-
02		304081 X	45998	-0-	-258083	-0-		951 1	45047 3	Y	-0-				-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727															
10		37572 X	28437	-0-	-9135	-0-		28437 2		Y	-0-				-0-
11		36360 X	25689	-0-	-10671	-0-		25689 2		Y	-0-				-0-
12		37572 X	26601	-0-	-10971	-0-		26601 2		Y	-0-				-0-
01		32953 X	24920	-0-	-8033	-0-		24920 2		Y	-0-				-0-
02		27608 X	18340	-0-	-9268	-0-		18340 2		Y	-0-				-0-
03		28427 X	NO RPT	-0-	-28427	-0-				Y	NO RPT				-0-

DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 16781															
10		0	27342	-0-	27342	54322		1149 1	26193 3	Y	-0-				-0-
11		0	25841	-0-	25841	80163		1174 1	24667 3	Y	-0-				-0-
12		0	25499	-0-	25499	105662		1086 1	24413 3	Y	-0-				-0-
01		0	24901	-0-	24901	130563		959 1	23942 3	Y	-0-				-0-
02		153932 X	23369	-0-	-130563	-0-		995 1	22374 3	Y	-0-				-0-
03		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												
DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		0	24650	-0-	24650	48692	1036	1	23614	3	Y	-0-
11		0	22910	-0-	22910	71602	1041	1	21869	3	Y	-0-
12		0	23111	-0-	23111	94713	984	1	22127	3	Y	-0-
01		0	22926	-0-	22926	117639	883	1	22043	3	Y	-0-
02	130130	X	12491	-0-	-117639	-0-	532	1	11959	3	Y	-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642												
10		0	14894	-0-	14894	29602	626	1	14268	3	Y	-0-
11		0	14371	-0-	14371	43973	653	1	13718	3	Y	-0-
12		0	14623	-0-	14623	58596	623	1	14000	3	Y	-0-
01		0	15784	-0-	15784	74380	608	1	15176	3	Y	-0-
02	89600	X	15220	-0-	-74380	-0-	648	1	14572	3	Y	-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890												
10		0	25008	-0-	25008	45491	1051	1	23957	3	Y	-0-
11		0	17237	-0-	17237	62728	783	1	16454	3	Y	-0-
12		0	27017	-0-	27017	89745	1151	1	25866	3	Y	-0-
01		0	24813	-0-	24813	114558	956	1	23857	3	Y	-0-
02	136255	X	21697	-0-	-114558	-0-	923	1	20774	3	Y	-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279												
10	31496	X	29353	-0-	-2143	-0-	525	1	28828	3	Y	-0-
11	30180	X	27611	-0-	-2569	-0-	459	1	27152	3	Y	-0-
12	31186	X	27729	-0-	-3457	-0-	413	1	27316	3	Y	-0-
01	30256	X	28137	-0-	-2119	-0-	493	1	27644	3	Y	-0-
02	27328	X	25599	-0-	-1729	-0-	353	1	25246	3	Y	-0-
03	29357	X	NO RPT	-0-	-29357	-0-					Y	NO RPT

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10515 - 16074												
10	8804	X	4	-0-	-8800	-0-	4	3			Y	-0-
11	10860	X	-0-	-0-	-10860	-0-					Y	-0-
12	11222	X	15	-0-	-11207	-0-	15	3			Y	-0-
01	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	-0-
02	7644	X	15	-0-	-7629	-0-	15	3			Y	-0-
03	15	X	NO RPT	-0-	-15	-0-					Y	NO RPT

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10889 - 18106												
10	18971	X	18971	-0-	-0-	-0-	513	1	18458	3	Y	-0-
11	16834	X	16834	-0-	-0-	-0-	146	1	16688	3	Y	-0-
12	15469	X	14206	-0-	-1263	-0-	251	1	13955	3	Y	-0-
01	18972	X	3136	-0-	-15836	-0-	67	1	3069	3	Y	-0-
02	17136	X	13882	-0-	-3254	-0-	69	1	13813	3	Y	-0-
03	18972	X	NO RPT	-0-	-18972	-0-					Y	NO RPT

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021												
10	24645	X	21915	-0-	-2730	-0-	392	1	21523	3	Y	-0-
11	23190	X	20302	-0-	-2888	-0-	338	1	19964	3	Y	-0-
12	23281	X	20956	-0-	-2325	-0-	312	1	20644	3	Y	-0-
01	22320	X	19112	-0-	-3208	-0-	335	1	18777	3	Y	-0-
02	19796	X	16435	-0-	-3361	-0-	227	1	16208	3	Y	-0-
03	21917	X	NO RPT	-0-	-21917	-0-					Y	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		16616 X	15461	-0-	-1155	-0-	650 1	14811 3	Y	-0-		-0-	
11		16080 X	15018	-0-	-1062	-0-	682 1	14336 3	Y	-0-		-0-	
12		15872 X	14487	-0-	-1385	-0-	617 1	13870 3	Y	-0-		-0-	
01		15469 X	14937	-0-	-532	-0-	575 1	14362 3	Y	-0-		-0-	
02		14028 X	13102	-0-	-926	-0-	558 1	12544 3	Y	-0-		-0-	
03		15531 X	NO RPT	-0-	-15531	-0-			Y	NO RPT		-0-	

DORA MARTIN 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748													
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802													
10		26412 X	24098	-0-	-2314	-0-	1013 1	23085 3	Y	-0-		-0-	
11		25560 X	23910	-0-	-1650	-0-	1087 1	22823 3	Y	-0-		-0-	
12		25141 X	23920	-0-	-1221	-0-	1019 1	22901 3	Y	-0-		-0-	
01		24490 X	23408	-0-	-1082	-0-	901 1	22507 3	Y	-0-		-0-	
02		22316 X	21142	-0-	-1174	-0-	900 1	20242 3	Y	-0-		-0-	
03		24707 X	NO RPT	-0-	-24707	-0-			Y	NO RPT		-0-	

DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003													
10		34410 X	30957	-0-	-3453	-0-	1301 1	29656 3	Y	-0-		-0-	
11		33300 X	30204	-0-	-3096	-0-	1373 1	28831 3	Y	-0-		-0-	
12		32550 X	30120	-0-	-2430	-0-	1283 1	28837 3	Y	-0-		-0-	
01		31558 X	30141	-0-	-1417	-0-	1161 1	28980 3	Y	-0-		-0-	
02		28196 X	26775	-0-	-1421	-0-	1140 1	25635 3	Y	-0-		-0-	
03		31217 X	NO RPT	-0-	-31217	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021													
10		19034 X	16507	-0-	-2527	-0-	296 1	16211 3	Y	-0-		-0-	
11		18300 X	17765	-0-	-535	-0-	296 1	17469 3	Y	-0-		-0-	
12		17716 X	17716	-0-	-0-	-0-	264 1	17452 3	Y	-0-		-0-	
01		17143 X	16936	-0-	-207	-0-	297 1	16639 3	Y	-0-		-0-	
02		16576 X	14361	-0-	-2215	-0-	198 1	14163 3	Y	-0-		-0-	
03		18352 X	NO RPT	-0-	-18352	-0-			Y	NO RPT		-0-	

FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9842 - 17542													
10		58869 X	52786	-0-	-6083	-0-	945 1	51841 3	Y	-0-		-0-	
11		56520 X	54264	-0-	-2256	-0-	903 1	53361 3	Y	-0-		-0-	
12		56885 X	56017	-0-	-868	-0-	834 1	55183 3	Y	-0-		-0-	
01		55428 X	54648	-0-	-780	-0-	957 1	53691 3	Y	-0-		-0-	
02		50652 X	46556	-0-	-4096	-0-	643 1	45913 3	Y	-0-		-0-	
03		56079 X	NO RPT	-0-	-56079	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371													
10		21669 X	19942	-0-	-1727	-0-	838 1	19104 3	Y	-0-		-0-	
11		20970 X	19227	-0-	-1743	-0-	874 1	18353 3	Y	-0-		-0-	
12		20832 X	14692	-0-	-6140	-0-	626 1	14066 3	Y	-0-		-0-	
01		20460 X	11459	-0-	-9001	-0-	441 1	11018 3	Y	-0-		-0-	
02		18480 X	17926	-0-	-554	-0-	763 1	17163 3	Y	-0-		-0-	
03		19933 X	NO RPT	-0-	-19933	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9770 - 17591													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		71825 X	71825	-0-	-0-	1286 1	70539 3		Y	-0-			-0-
11		69360 X	64484	-0-	-4876	1073 1	63411 3		Y	-0-			-0-
12		71579 X	66096	-0-	-5483	984 1	65112 3		Y	-0-			-0-
01		72168 X	65799	-0-	-6369	1152 1	64647 3		Y	-0-			-0-
02		65184 X	58924	-0-	-6260	813 1	58111 3		Y	-0-			-0-
03		71827 X	NO RPT	-0-	-71827				Y	NO RPT			-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 13H RRCID -> 282147 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11216 - 18838													
10		28520 X	22794	-0-	-5726	314 1	22480 2		N	-0-			-0-
11		26190 X	19912	-0-	-6278	474 1	19438 2		N	-0-			-0-
12		27063 X	19320	-0-	-7743	630 1	18690 2		N	-0-			-0-
01		26939 X	18547	-0-	-8392	400 1	18147 2		N	-0-			-0-
02		24332 X	16007	-0-	-8325	262 1	15745 2		N	-0-			-0-
03		22785 X	NO RPT	-0-	-22785				N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 4H RRCID -> 282189 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10976 - 19520													
10		54746 X	50385	-0-	-4361	2117 1	48268 3		Y	-0-			-0-
11		52980 X	47548	-0-	-5432	2161 1	45387 3		Y	-0-			-0-
12		53258 X	47061	-0-	-6197	2004 1	45057 3		Y	-0-			-0-
01		51584 X	47961	-0-	-3623	1847 1	46114 3		Y	-0-			-0-
02		46592 X	44113	-0-	-2479	1878 1	42235 3		Y	-0-			-0-
03		50375 X	NO RPT	-0-	-50375				Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080 GU A WELL #: 18H RRCID -> 282299 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10988 - 19105													
10		60481 X	56977	-0-	-3504	1020 1	55957 3		Y	-0-			-0-
11		58710 X	54727	-0-	-3983	911 1	53816 3		Y	-0-			-0-
12		60667 X	54780	-0-	-5887	816 1	53964 3		Y	-0-			-0-
01		60667 X	54986	-0-	-5681	963 1	54023 3		Y	-0-			-0-
02		51464 X	40006	-0-	-11458	552 1	39454 3		Y	-0-			-0-
03		56978 X	NO RPT	-0-	-56978				Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080 GU B WELL #: 19H RRCID -> 282300 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10921 - 19149													
10		21421 X	19226	-0-	-2195	344 1	18882 3		Y	-0-			-0-
11		20520 X	17515	-0-	-3005	291 1	17224 3		Y	-0-			-0-
12		19871 X	16455	-0-	-3416	245 1	16210 3		Y	-0-			-0-
01		19871 X	18226	-0-	-1645	319 1	17907 3		Y	-0-			-0-
02		17360 X	16326	-0-	-1034	225 1	16101 3		Y	-0-			-0-
03		19220 X	NO RPT	-0-	-19220				Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080 GU C WELL #: 20H RRCID -> 282307 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10995 - 19535													
10		31651 X	25033	-0-	-6618	448 1	24585 3		Y	-0-			-0-
11		30630 X	24269	-0-	-6361	404 1	23865 3		Y	-0-			-0-
12		25885 X	23421	-0-	-2464	349 1	23072 3		Y	-0-			-0-
01		26504 X	26504	-0-	-0-	464 1	26040 3		Y	-0-			-0-
02		23093 X	23093	-0-	-0-	319 1	22774 3		Y	-0-			-0-
03		25079 X	NO RPT	-0-	-25079				Y	NO RPT			-0-

GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8720 - 17261													
10		84847 X	76953	-0-	-7894	1378 1	75575 3		Y	-0-			-0-
11		81330 X	8313	-0-	-73017	138 1	8175 3		Y	-0-			-0-
12		80879 X	13185	-0-	-67694	196 1	12989 3		Y	-0-			-0-
01		80197 X	15504	-0-	-64693	271 1	15233 3		Y	-0-			-0-
02		69496 X	8809	-0-	-60687	122 1	8687 3		Y	-0-			-0-
03		76942 X	NO RPT	-0-	-76942				Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
SANTA ELENA		WELL #: 24H		RRCID -> 282729		COMPL. DATE 07/12/2017		TOTAL DEPTH 11238 PERF.11375 - 17900				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	11496	X	11496	-0-	-0-	311	1	11185	3	N	-0-	-0-
11	10875	X	10875	-0-	-0-	94	1	10781	3	N	-0-	-0-
12	11595	X	11595	-0-	-0-	205	1	11390	3	N	-0-	-0-
01	21894	X	21894	-0-	-0-	471	1	21423	3	N	-0-	-0-
02	14753	X	14753	-0-	-0-	74	1	14679	3	N	-0-	-0-
03	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-				N	NO RPT	-0-

VOLZ STATE A2732		WELL #: 11H		RRCID -> 282839		COMPL. DATE 03/27/2018		TOTAL DEPTH 10496 PERF.10567 - 16589				
10	15724	X	15724	-0-	-0-	282	1	15442	3	Y	-0-	-0-
11	18900	X	14735	-0-	-4165	245	1	14490	3	Y	-0-	-0-
12	19530	X	18755	-0-	-775	279	1	18476	3	Y	-0-	-0-
01	19530	X	18549	-0-	-981	325	1	18224	3	Y	-0-	-0-
02	16072	X	14249	-0-	-1823	197	1	14052	3	Y	-0-	-0-
03	18755	X	NO RPT	-0-	-18755	-0-				Y	NO RPT	-0-

VOLZ STATE A2732		WELL #: 12H		RRCID -> 282840		COMPL. DATE 03/27/2018		TOTAL DEPTH 10504 PERF.10661 - 17045				
10	18991	X	18991	-0-	-0-	340	1	18651	3	Y	-0-	-0-
11	18064	X	18064	-0-	-0-	301	1	17763	3	Y	-0-	-0-
12	17815	X	17815	-0-	-0-	265	1	17550	3	Y	-0-	-0-
01	19809	X	17885	-0-	-1924	313	1	17572	3	Y	-0-	-0-
02	17892	X	14374	-0-	-3518	198	1	14176	3	Y	-0-	-0-
03	19003	X	NO RPT	-0-	-19003	-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				
10	23364	X	23364	-0-	-0-	418	1	22946	3	Y	-0-	-0-
11	23180	X	23180	-0-	-0-	386	1	22794	3	Y	-0-	-0-
12	20658	X	20658	-0-	-0-	308	1	20350	3	Y	-0-	-0-
01	25916	X	18661	-0-	-7255	327	1	18334	3	Y	-0-	-0-
02	23408	X	15277	-0-	-8131	211	1	15066	3	Y	-0-	-0-
03	23963	X	NO RPT	-0-	-23963	-0-				Y	NO RPT	-0-

HAMILTON		WELL #: 23H		RRCID -> 282959		COMPL. DATE 11/09/2017		TOTAL DEPTH 10540 PERF.11016 - 19067				
10	32333	X	30373	-0-	-1960	544	1	29829	3	Y	-0-	-0-
11	33030	X	31105	-0-	-1925	518	1	30587	3	Y	-0-	-0-
12	34131	X	33559	-0-	-572	500	1	33059	3	Y	-0-	-0-
01	34131	X	29723	-0-	-4408	520	1	29203	3	Y	-0-	-0-
02	26562	X	26562	-0-	-0-	367	1	26195	3	Y	-0-	-0-
03	0	X	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				
10	29822	X	26698	-0-	-3124	478	1	26220	3	Y	-0-	-0-
11	29247	X	29247	-0-	-0-	487	1	28760	3	Y	-0-	-0-
12	31112	X	31112	-0-	-0-	463	1	30649	3	Y	-0-	-0-
01	29329	X	29329	-0-	-0-	514	1	28815	3	Y	-0-	-0-
02	26785	X	26785	-0-	-0-	370	1	26415	3	Y	-0-	-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF		WELL #: 44H		RRCID -> 283383		COMPL. DATE 02/11/2018		TOTAL DEPTH 11085 PERF.11130 - 17044				
10	12462	X	11843	-0-	-619	212	1	11631	3	Y	-0-	-0-
11	11982	X	11982	-0-	-0-	199	1	11783	3	Y	-0-	-0-
12	11532	X	11106	-0-	-426	165	1	10941	3	Y	-0-	-0-
01	12276	X	11821	-0-	-455	207	1	11614	3	Y	-0-	-0-
02	11172	X	9706	-0-	-1466	134	1	9572	3	Y	-0-	-0-
03	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-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 #: 22H RRCID -> 283431 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10521 PERF.11249 - 18810															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		42404 X	42404	-0-	-0-	-0-	759	1	41645	3	Y	-0-			-0-
11		39355 X	39355	-0-	-0-	-0-	655	1	38700	3	Y	-0-			-0-
12		39898 X	39898	-0-	-0-	-0-	594	1	39304	3	Y	-0-			-0-
01		42408 X	38479	-0-	-3929	-0-	674	1	37805	3	Y	-0-			-0-
02		35009 X	35009	-0-	-0-	-0-	483	1	34526	3	Y	-0-			-0-
03		0 X	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															
10		24056 X	9154	-0-	-14902	-0-	385	1	8769	3	Y	-0-			-0-
11		23280 X	4852	-0-	-18428	-0-	220	1	4632	3	Y	-0-			-0-
12		23281 X	-0-	-0-	-23281	-0-					Y	-0-			-0-
01		21917 X	-0-	-0-	-21917	-0-					Y	-0-			-0-
02		15428 X	-0-	-0-	-15428	-0-					Y	-0-			-0-
03		9145 X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 86H RRCID -> 283850 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 12510															
10		7471 X	5472	-0-	-1999	-0-	98	1	5374	3	Y	-0-			-0-
11		6420 X	4037	-0-	-2383	-0-	67	1	3970	3	Y	-0-			-0-
12		5394 X	4501	-0-	-893	-0-	67	1	4434	3	Y	-0-			-0-
01		5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	102	1	5714	3	Y	-0-			-0-
02		5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	82	1	5864	3	Y	-0-			-0-
03		5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT			-0-

L.C. WRIGHT-REESE PSA A WELL #: 5H RRCID -> 283877 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 5143 PERF. N/A															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMILTON WELL #: 26H RRCID -> 284065 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11032 - 18733															
10		167152 X	127121	-0-	-40031	-0-	2276	1	124845	3	Y	-0-			-0-
11		152850 X	116779	-0-	-36071	-0-	1943	1	114836	3	Y	-0-			-0-
12		148769 X	114941	-0-	-33828	-0-	1712	1	113229	3	Y	-0-			-0-
01		139903 X	110279	-0-	-29624	-0-	1931	1	108348	3	Y	-0-			-0-
02		119812 X	94688	-0-	-25124	-0-	1307	1	93381	3	Y	-0-			-0-
03		127131 X	NO RPT	-0-	-127131	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 35H RRCID -> 284101 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11330 - 18197															
10		0	19860	-0-	19860	38903	835	1	19025	3	Y	-0-			-0-
11		0	18787	-0-	18787	57690	854	1	17933	3	Y	-0-			-0-
12		0	19043	-0-	19043	76733	811	1	18232	3	Y	-0-			-0-
01		0	18581	-0-	18581	95314	716	1	17865	3	Y	-0-			-0-
02		111295 X	15981	-0-	-95314	-0-	680	1	15301	3	Y	-0-			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAMILTON WELL #: 27H RRCID -> 284113 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
APPLING A WELL #: 18H RRCID -> 284147 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10451 PERF.11004 - 19144															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		0	70957	-0-	70957	140655	524	1	70433	3	N	-0-			-0-
11		0	67700	-0-	67700	208355	889	1	66811	3	N	-0-			-0-
12		0	68600	-0-	68600	276955	1193	1	67407	3	N	-0-			-0-
01		0	67525	-0-	67525	344480	1300	1	66225	3	N	-0-			-0-
02		404636 X	60156	-0-	-344480	-0-	1243	1	58913	3	N	-0-			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87H RRCID -> 284160 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3760 PERF. N/A															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX-MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284295 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10509 - 17889															
10	40362	X	36772	-0-	-3590	-0-	658	1	36114	3	Y	-0-			-0-
11	38310	X	34709	-0-	-3601	-0-	578	1	34131	3	Y	-0-			-0-
12	39215	X	35788	-0-	-3427	-0-	533	1	35255	3	Y	-0-			-0-
01	37882	X	35585	-0-	-2297	-0-	623	1	34962	3	Y	-0-			-0-
02	33376	X	30664	-0-	-2712	-0-	423	1	30241	3	Y	-0-			-0-
03	36766	X	NO RPT	-0-	-36766	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91H RRCID -> 284320 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 3770 PERF. N/A															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMILTON WELL #: 25H RRCID -> 284321 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10932 - 18019															
10	170004	X	74235	-0-	-95769	-0-	1329	1	72906	3	Y	-0-			-0-
11	157200	X	113135	-0-	-44065	-0-	1883	1	111252	3	Y	-0-			-0-
12	155713	X	114875	-0-	-40838	-0-	1711	1	113164	3	Y	-0-			-0-
01	148242	X	109288	-0-	-38954	-0-	1914	1	107374	3	Y	-0-			-0-
02	128240	X	93683	-0-	-34557	-0-	1293	1	92390	3	Y	-0-			-0-
03	116901	X	NO RPT	-0-	-116901	-0-					Y	NO RPT			-0-

LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA WELL #: 6H RRCID -> 284345 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10749 - 16074															
10	0		35687	-0-	35687	70010	965	1	34722	3	Y	-0-			-0-
11	0		33926	-0-	33926	103936	294	1	33632	3	Y	-0-			-0-
12	0		34609	-0-	34609	138545	613	1	33996	3	Y	-0-			-0-
01	0		34193	-0-	34193	172738	735	1	33458	3	Y	-0-			-0-
02	203259	X	30521	-0-	-172738	-0-	153	1	30368	3	Y	-0-			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL PSA D WELL #: 7H RRCID -> 284346 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10863 - 19702															
10	46066	X	30567	-0-	-15499	-0-	827	1	29740	3	Y	-0-			-0-
11	36960	X	29772	-0-	-7188	-0-	258	1	29514	3	Y	-0-			-0-
12	36983	X	30806	-0-	-6177	-0-	545	1	30261	3	Y	-0-			-0-
01	37758	X	32379	-0-	-5379	-0-	696	1	31683	3	Y	-0-			-0-
02	34104	X	31755	-0-	-2349	-0-	159	1	31596	3	Y	-0-			-0-
03	30814	X	NO RPT	-0-	-30814	-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	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
10	22829 X	22829	-0-	-0-	-0-	409	1	22420	3	Y	-0-	-0-
11	21347 X	21347	-0-	-0-	-0-	355	1	20992	3	Y	-0-	-0-
12	22865 X	22865	-0-	-0-	-0-	340	1	22525	3	Y	-0-	-0-
01	21557 X	21557	-0-	-0-	-0-	377	1	21180	3	Y	-0-	-0-
02	19124 X	16095	-0-	-3029	-0-	222	1	15873	3	Y	-0-	-0-
03	21173 X	NO RPT	-0-	-21173	-0-					Y	NO RPT	-0-

VOLZ STATE A2732		WELL #:		13H	RRCID ->	284433	COMPL. DATE	04/11/2018	TOTAL DEPTH	10415	PERF.10486	- 14670
10	22774 X	22774	-0-	-0-	-0-	408	1	22366	3	Y	-0-	-0-
11	19547 X	19547	-0-	-0-	-0-	325	1	19222	3	Y	-0-	-0-
12	18277 X	18277	-0-	-0-	-0-	272	1	18005	3	Y	-0-	-0-
01	18259 X	17045	-0-	-1214	-0-	298	1	16747	3	Y	-0-	-0-
02	16492 X	14698	-0-	-1794	-0-	203	1	14495	3	Y	-0-	-0-
03	18259 X	NO RPT	-0-	-18259	-0-					Y	NO RPT	-0-

APPLING B		WELL #:		19H	RRCID ->	284454	COMPL. DATE	06/21/2018	TOTAL DEPTH	10493	PERF.11145	- 17935
10	0	31301	-0-	31301	62348	231	1	31070	3	N	-0-	-0-
11	0	29556	-0-	29556	91904	388	1	29168	3	N	-0-	-0-
12	0	29871	-0-	29871	121775	520	1	29351	3	N	-0-	-0-
01	0	28924	-0-	28924	150699	557	1	28367	3	N	-0-	-0-
02	176294 X	25595	-0-	-150699	-0-	529	1	25066	3	N	-0-	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MARTIN-ZUCK GU		WELL #:		1H	RRCID ->	284492	COMPL. DATE	03/06/2018	TOTAL DEPTH	10577	PERF.10539	- 16918
10	29016 X	25663	-0-	-3353	-0-	459	1	25204	3	N	-0-	-0-
11	28770 X	26675	-0-	-2095	-0-	444	1	26231	3	N	-0-	-0-
12	29729 X	25467	-0-	-4262	-0-	379	1	25088	3	N	-0-	-0-
01	29729 X	26423	-0-	-3306	-0-	463	1	25960	3	N	-0-	-0-
02	29372 X	29372	-0-	-0-	-0-	405	1	28967	3	N	-0-	-0-
03	27559 X	NO RPT	-0-	-27559	-0-					N	NO RPT	-0-

WILLIE RANCH		WELL #:		15H	RRCID ->	284584	COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL DEPTH	10648	PERF.11212	- 18413
10	31961 X	17434	-0-	-14527	-0-	733	1	16701	3	N	-0-	-0-
11	29820 X	23129	-0-	-6691	-0-	1051	1	22078	3	N	-0-	-0-
12	27466 X	15988	-0-	-11478	-0-	681	1	15307	3	N	-0-	-0-
01	24831 X	13129	-0-	-11702	-0-	506	1	12623	3	N	-0-	-0-
02	22018 X	22018	-0-	-0-	-0-	937	1	21081	3	N	-0-	-0-
03	23901 X	NO RPT	-0-	-23901	-0-					N	NO RPT	-0-

WILLIE RANCH		WELL #:		14H	RRCID ->	284585	COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL DEPTH	10585	PERF.10958	- 18360
10	33449 X	24893	-0-	-8556	-0-	1046	1	23847	3	Y	-0-	-0-
11	32370 X	17363	-0-	-15007	-0-	789	1	16574	3	Y	-0-	-0-
12	32705 X	15025	-0-	-17680	-0-	640	1	14385	3	Y	-0-	-0-
01	31279 X	7878	-0-	-23401	-0-	303	1	7575	3	Y	-0-	-0-
02	28252 X	21901	-0-	-6351	-0-	932	1	20969	3	Y	-0-	-0-
03	24893 X	NO RPT	-0-	-24893	-0-					Y	NO RPT	-0-

APPLING PSA A		WELL #:		20H	RRCID ->	284726	COMPL. DATE	03/20/2018	TOTAL DEPTH	3440	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
M.G. LILLIE 1616 GU A		WELL #: 5H		RRCID -> 284774		COMPL. DATE 04/29/2018		TOTAL DEPTH 10407 PERF.10674 - 16658	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14260 X	12832	-0-	-1428	-0-	230 1	12602 3	N	-0-
11	14100 X	13234	-0-	-866	-0-	220 1	13014 3	N	-0-
12	14570 X	12499	-0-	-2071	-0-	186 1	12313 3	N	-0-
01	14570 X	12953	-0-	-1617	-0-	227 1	12726 3	N	-0-
02	12348 X	11323	-0-	-1025	-0-	156 1	11167 3	N	-0-
03	13671 X	NO RPT	-0-	-13671	-0-			N	NO RPT

APPLING		WELL #: 14H		RRCID -> 284939		COMPL. DATE 06/19/2018		TOTAL DEPTH 10317 PERF.10974 - 12415	
10	19344 X	10374	-0-	-8970	-0-	76 1	10298 3	N	-0-
11	18720 X	11207	-0-	-7513	-0-	147 1	11060 3	N	-0-
12	19344 X	14436	-0-	-4908	-0-	251 1	14185 3	N	-0-
01	15655 X	13781	-0-	-1874	-0-	265 1	13516 3	N	-0-
02	10696 X	9686	-0-	-1010	-0-	200 1	9486 3	N	-0-
03	14446 X	NO RPT	-0-	-14446	-0-			N	NO RPT

CENIZO		WELL #: 1H		RRCID -> 284999		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11838 - 18039	
10	14322 X	11730	-0-	-2592	-0-	161 1	11569 2	N	-0-
11	13590 X	10132	-0-	-3458	-0-	241 1	9891 2	N	-0-
12	12710 X	10812	-0-	-1898	-0-	353 1	10459 2	N	-0-
01	13795 X	10977	-0-	-2818	-0-	237 1	10740 2	N	-0-
02	12460 X	9340	-0-	-3120	-0-	153 1	9187 2	N	-0-
03	11718 X	NO RPT	-0-	-11718	-0-			N	NO RPT

M.G. LILLIE 1616 GU A		WELL #: 2H		RRCID -> 285016		COMPL. DATE 04/28/2018		TOTAL DEPTH 10416 PERF.10647 - 16655	
10	10082 X	10082	-0-	-0-	-0-	181 1	9901 3	N	-0-
11	10590 X	9992	-0-	-598	-0-	166 1	9826 3	N	-0-
12	10943 X	9353	-0-	-1590	-0-	139 1	9214 3	N	-0-
01	10943 X	9742	-0-	-1201	-0-	171 1	9571 3	N	-0-
02	9548 X	8422	-0-	-1126	-0-	116 1	8306 3	N	-0-
03	10323 X	NO RPT	-0-	-10323	-0-			N	NO RPT

APPLING PSA B		WELL #: 21H		RRCID -> 285057		COMPL. DATE 07/01/2018		TOTAL DEPTH 10688 PERF.11094 - 18211	
10	41788 X	37065	-0-	-4723	-0-	274 1	36791 3	Y	-0-
11	39360 X	35087	-0-	-4273	-0-	461 1	34626 3	Y	-0-
12	39711 X	34884	-0-	-4827	-0-	607 1	34277 3	Y	-0-
01	38781 X	34240	-0-	-4541	-0-	659 1	33581 3	Y	-0-
02	34300 X	30601	-0-	-3699	-0-	632 1	29969 3	Y	-0-
03	37076 X	NO RPT	-0-	-37076	-0-			Y	NO RPT

LAS ABRAS		WELL #: 5H		RRCID -> 285188		COMPL. DATE 05/08/2018		TOTAL DEPTH 11033 PERF.11404 - 18549	
10	43710 X	19328	-0-	-24382	-0-	19328 2		Y	-0-
11	20280 X	17219	-0-	-3061	-0-	17219 2		Y	-0-
12	20956 X	16883	-0-	-4073	-0-	16883 2		Y	-0-
01	19964 X	15812	-0-	-4152	-0-	15812 2		Y	-0-
02	17500 X	10861	-0-	-6639	-0-	10861 2		Y	-0-
03	19313 X	NO RPT	-0-	-19313	-0-			Y	NO RPT

PALAFOX STATE A2715		WELL #: 87HR		RRCID -> 285326		COMPL. DATE 06/11/2018		TOTAL DEPTH 9715 PERF.10009 - 15001	
10	46903 X	38612	-0-	-8291	-0-	691 1	37921 3	N	-0-
11	45360 X	41280	-0-	-4080	-0-	687 1	40593 3	N	-0-
12	46872 X	42347	-0-	-4525	-0-	631 1	41716 3	N	-0-
01	46097 X	40971	-0-	-5126	-0-	717 1	40254 3	N	-0-
02	41076 X	35959	-0-	-5117	-0-	496 1	35463 3	N	-0-
03	42656 X	NO RPT	-0-	-42656	-0-			N	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91HR RRCID -> 285327 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10088 - 15033												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		43586 X	35313	-0-	-8273	-0-	632 1	34681 3	N	-0-		-0-
11		41550 X	37407	-0-	-4143	-0-	622 1	36785 3	N	-0-		-0-
12		42935 X	38366	-0-	-4569	-0-	571 1	37795 3	N	-0-		-0-
01		42439 X	37706	-0-	-4733	-0-	660 1	37046 3	N	-0-		-0-
02		37828 X	33780	-0-	-4048	-0-	466 1	33314 3	N	-0-		-0-
03		38657 X	NO RPT	-0-	-38657	-0-			N	NO RPT		-0-

LAS ABRAS WELL #: 6H RRCID -> 285339 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11404 - 18549												
10		28830 X	25338	-0-	-3492	-0-	25338 2		Y	-0-		-0-
11		27900 X	23841	-0-	-4059	-0-	23841 2		Y	-0-		-0-
12		28830 X	24137	-0-	-4693	-0-	24137 2		Y	-0-		-0-
01		27404 X	23573	-0-	-3831	-0-	23573 2		Y	-0-		-0-
02		23408 X	17460	-0-	-5948	-0-	17460 2		Y	-0-		-0-
03		25327 X	NO RPT	-0-	-25327	-0-			Y	NO RPT		-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 5H RRCID -> 285416 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10908 - 19525												
10		51863 X	51603	-0-	-260	-0-	2169 1	49434 3	N	-0-		-0-
11		50190 X	48301	-0-	-1889	-0-	2195 1	46106 3	N	-0-		-0-
12		50034 X	47971	-0-	-2063	-0-	2043 1	45928 3	N	-0-		-0-
01		51615 X	47760	-0-	-3855	-0-	1839 1	45921 3	N	-0-		-0-
02		46620 X	43154	-0-	-3466	-0-	1837 1	41317 3	N	-0-		-0-
03		51615 X	NO RPT	-0-	-51615	-0-			N	NO RPT		-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU H WELL #: 49H RRCID -> 285542 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10984 - 19192												
10		27373 X	23097	-0-	-4276	-0-	414 1	22683 3	Y	-0-		-0-
11		26490 X	24572	-0-	-1918	-0-	409 1	24163 3	Y	-0-		-0-
12		25854 X	22481	-0-	-3373	-0-	335 1	22146 3	Y	-0-		-0-
01		25854 X	23391	-0-	-2463	-0-	410 1	22981 3	Y	-0-		-0-
02		22932 X	19626	-0-	-3306	-0-	271 1	19355 3	Y	-0-		-0-
03		25389 X	NO RPT	-0-	-25389	-0-			Y	NO RPT		-0-

APPLING PSA A WELL #: 20HR RRCID -> 285552 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11163 - 18211												
10		27404 X	23434	-0-	-3970	-0-	173 1	23261 3	Y	-0-		-0-
11		26370 X	23632	-0-	-2738	-0-	310 1	23322 3	Y	-0-		-0-
12		26970 X	26017	-0-	-953	-0-	452 1	25565 3	Y	-0-		-0-
01		29202 X	20919	-0-	-8283	-0-	403 1	20516 3	Y	-0-		-0-
02		26376 X	23639	-0-	-2737	-0-	489 1	23150 3	Y	-0-		-0-
03		26009 X	NO RPT	-0-	-26009	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY-GU G WELL #: 48H RRCID -> 285554 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10900 - 19280												
10		35619 X	26522	-0-	-9097	-0-	475 1	26047 3	Y	-0-		-0-
11		33090 X	29878	-0-	-3212	-0-	497 1	29381 3	Y	-0-		-0-
12		31496 X	28703	-0-	-2793	-0-	427 1	28276 3	Y	-0-		-0-
01		31496 X	29113	-0-	-2383	-0-	510 1	28603 3	Y	-0-		-0-
02		27888 X	24503	-0-	-3385	-0-	338 1	24165 3	Y	-0-		-0-
03		30876 X	NO RPT	-0-	-30876	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWEN-BRISCOE STATE-WCSL GU B WELL #: 2H RRCID -> 285771 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10785 - 18511												
10		41323 X	38104	-0-	-3219	-0-	682 1	37422 3	Y	-0-		-0-
11		39300 X	37030	-0-	-2270	-0-	616 1	36414 3	Y	-0-		-0-
12		40021 X	39414	-0-	-607	-0-	587 1	38827 3	Y	-0-		-0-
01		40021 X	36159	-0-	-3862	-0-	633 1	35526 3	Y	-0-		-0-
02		35756 X	31026	-0-	-4730	-0-	428 1	30598 3	Y	-0-		-0-
03		39401 X	NO RPT	-0-	-39401	-0-			Y	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 #: 33H RRCID -> 285805 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11391 - 17398												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		0	30966	-0-	30966	60876	1301	1	29665	3	Y	-0-
11		0	27052	-0-	27052	87928	1229	1	25823	3	Y	-0-
12		0	29820	-0-	29820	117748	1270	1	28550	3	Y	-0-
01		0	28981	-0-	28981	146729	1116	1	27865	3	Y	-0-
02	170076	X	23347	-0-	-146729	-0-	994	1	22353	3	Y	-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

DORA MARTIN A WELL #: 34H RRCID -> 285808 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11256 - 18141												
10		0	25933	-0-	25933	51085	1090	1	24843	3	Y	-0-
11		0	23989	-0-	23989	75074	1090	1	22899	3	Y	-0-
12		0	23304	-0-	23304	98378	993	1	22311	3	Y	-0-
01		0	23324	-0-	23324	121702	898	1	22426	3	Y	-0-
02	142088	X	20386	-0-	-121702	-0-	868	1	19518	3	Y	-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

CHUCURECO A WELL #: 1H RRCID -> 286060 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11316 - 19664												
10	30039	X	28468	-0-	-1571	-0-	392	1	28076	2	N	-0-
11	28950	X	26956	-0-	-1994	-0-	642	1	26314	2	N	-0-
12	29667	X	27420	-0-	-2247	-0-	895	1	26525	2	N	-0-
01	32643	X	26850	-0-	-5793	-0-	579	1	26271	2	N	-0-
02	29484	X	22849	-0-	-6635	-0-	374	1	22475	2	N	-0-
03	28458	X	NO RPT	-0-	-28458	-0-					N	NO RPT

OWEN 1080 GU E WELL #: 25H RRCID -> 286064 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10994 - 19258												
10	36270	X	27160	-0-	-9110	-0-	486	1	26674	3	Y	-0-
11	30420	X	25400	-0-	-5020	-0-	423	1	24977	3	Y	-0-
12	26505	X	25946	-0-	-559	-0-	386	1	25560	3	Y	-0-
01	28520	X	25185	-0-	-3335	-0-	441	1	24744	3	Y	-0-
02	25760	X	21605	-0-	-4155	-0-	298	1	21307	3	Y	-0-
03	27156	X	NO RPT	-0-	-27156	-0-					Y	NO RPT

LYSSY FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 286065 COMPL. DATE 05/24/2021 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11225 - 18955												
10	203763	X	155068	-0-	-48695	-0-	2134	1	152934	2	N	-0-
11	185400	X	141820	-0-	-43580	-0-	3379	1	138441	2	N	-0-
12	181009	X	138204	-0-	-42805	-0-	4509	1	133695	2	N	-0-
01	183427	X	131195	-0-	-52232	-0-	2829	1	128366	2	N	-0-
02	165676	X	112811	-0-	-52865	-0-	1846	1	110965	2	N	-0-
03	155062	X	NO RPT	-0-	-155062	-0-					N	NO RPT

OWEN 1080-4 GU A WELL #: 1H RRCID -> 286121 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10840 - 18515												
10	53865	X	53865	-0-	-0-	-0-	964	1	52901	3	Y	-0-
11	51111	X	51111	-0-	-0-	-0-	851	1	50260	3	Y	-0-
12	53629	X	53629	-0-	-0-	-0-	799	1	52830	3	Y	-0-
01	55273	X	52777	-0-	-2496	-0-	924	1	51853	3	Y	-0-
02	49924	X	46845	-0-	-3079	-0-	647	1	46198	3	Y	-0-
03	53878	X	NO RPT	-0-	-53878	-0-					Y	NO RPT

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA A WELL #: 28H RRCID -> 286138 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11550 - 18101												
10	30225	X	25478	-0-	-4747	-0-	456	1	25022	3	Y	-0-
11	27300	X	26117	-0-	-1183	-0-	435	1	25682	3	Y	-0-
12	27745	X	25295	-0-	-2450	-0-	377	1	24918	3	Y	-0-
01	26970	X	25492	-0-	-1478	-0-	446	1	25046	3	Y	-0-
02	24388	X	22351	-0-	-2037	-0-	309	1	22042	3	Y	-0-
03	27001	X	NO RPT	-0-	-27001	-0-					Y	NO RPT

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

10		19778 X	17023	-0-	-2755	-0-	305 1	16718 3	Y	-0-		-0-
11		18810 X	16151	-0-	-2659	-0-	269 1	15882 3	Y	-0-		-0-
12		18135 X	14968	-0-	-3167	-0-	223 1	14745 3	Y	-0-		-0-
01		18321 X	16376	-0-	-1945	-0-	287 1	16089 3	Y	-0-		-0-
02		16548 X	14493	-0-	-2055	-0-	200 1	14293 3	Y	-0-		-0-
03		17019 X	NO RPT	-0-	-17019	-0-			Y	NO RPT		-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 7H RRCID -> 286179 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10898 - 16297												
10		32302 X	26307	-0-	-5995	-0-	1106 1	25201 3	Y	-0-		-0-
11		31260 X	24752	-0-	-6508	-0-	1125 1	23627 3	Y	-0-		-0-
12		30752 X	24513	-0-	-6239	-0-	1044 1	23469 3	Y	-0-		-0-
01		27652 X	24500	-0-	-3152	-0-	944 1	23556 3	Y	-0-		-0-
02		24724 X	20797	-0-	-3927	-0-	885 1	19912 3	Y	-0-		-0-
03		26319 X	NO RPT	-0-	-26319	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWEN 1080 GU F WELL #: 26H RRCID -> 286208 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11025 - 19608												
10		35898 X	30730	-0-	-5168	-0-	550 1	30180 3	Y	-0-		-0-
11		33120 X	31394	-0-	-1726	-0-	522 1	30872 3	Y	-0-		-0-
12		33604 X	29235	-0-	-4369	-0-	435 1	28800 3	Y	-0-		-0-
01		34038 X	26168	-0-	-7870	-0-	458 1	25710 3	Y	-0-		-0-
02		30744 X	18212	-0-	-12532	-0-	251 1	17961 3	Y	-0-		-0-
03		32426 X	NO RPT	-0-	-32426	-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												
10		30783 X	26207	-0-	-4576	-0-	469 1	25738 3	Y	-0-		-0-
11		29940 X	27111	-0-	-2829	-0-	451 1	26660 3	Y	-0-		-0-
12		30938 X	25889	-0-	-5049	-0-	386 1	25503 3	Y	-0-		-0-
01		30938 X	25662	-0-	-5276	-0-	449 1	25213 3	Y	-0-		-0-
02		25312 X	23319	-0-	-1993	-0-	322 1	22997 3	Y	-0-		-0-
03		28024 X	NO RPT	-0-	-28024	-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												
10		27590 X	25703	-0-	-1887	-0-	460 1	25243 3	Y	-0-		-0-
11		26885 X	26885	-0-	-0-	-0-	447 1	26438 3	Y	-0-		-0-
12		27280 X	25613	-0-	-1667	-0-	381 1	25232 3	Y	-0-		-0-
01		27280 X	26442	-0-	-838	-0-	463 1	25979 3	Y	-0-		-0-
02		25088 X	22470	-0-	-2618	-0-	310 1	22160 3	Y	-0-		-0-
03		27776 X	NO RPT	-0-	-27776	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA A WELL #: 8H RRCID -> 286396 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11486 - 17116												
10		32116 X	24531	-0-	-7585	-0-	1031 1	23500 3	Y	-0-		-0-
11		30510 X	24675	-0-	-5835	-0-	1121 1	23554 3	Y	-0-		-0-
12		31527 X	25220	-0-	-6307	-0-	1074 1	24146 3	Y	-0-		-0-
01		30349 X	24546	-0-	-5803	-0-	945 1	23601 3	Y	-0-		-0-
02		23268 X	20170	-0-	-3098	-0-	858 1	19312 3	Y	-0-		-0-
03		25513 X	NO RPT	-0-	-25513	-0-			Y	NO RPT		-0-

SLAUGHTER WELL #: 30H RRCID -> 286568 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11209 - 18186												
10		20801 X	15562	-0-	-5239	-0-	279 1	15283 3	Y	-0-		-0-
11		18480 X	16252	-0-	-2228	-0-	270 1	15982 3	Y	-0-		-0-
12		19096 X	15627	-0-	-3469	-0-	233 1	15394 3	Y	-0-		-0-
01		17949 X	14652	-0-	-3297	-0-	257 1	14395 3	Y	-0-		-0-
02		16212 X	13385	-0-	-2827	-0-	185 1	13200 3	Y	-0-		-0-
03		16802 X	NO RPT	-0-	-16802	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA D WELL #: 11H RRCID -> 286970 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11157 - 17586												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

10		27156 X	21614	-0-	-5542	-0-	908 1	20706 3	Y		-0-	-0-
11		26511 X	26511	-0-	-0-	-0-	1205 1	25306 3	Y		-0-	-0-
12		24647 X	24647	-0-	-0-	-0-	1050 1	23597 3	Y		-0-	-0-
01		24756 X	24756	-0-	-0-	-0-	953 1	23803 3	Y		-0-	-0-
02		24752 X	19669	-0-	-5083	-0-	837 1	18832 3	Y		-0-	-0-
03		27404 X	NO RPT	-0-	-27404	-0-			Y		NO RPT	-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA C WELL #: 31H RRCID -> 286976 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11043 - 18704												
10		44950 X	31193	-0-	-13757	-0-	558 1	30635 3	N		-0-	-0-
11		43080 X	168	-0-	-42912	-0-	3 1	165 3	N		-0-	-0-
12		44516 X	60	-0-	-44456	-0-	1 1	59 3	N		-0-	-0-
01		44516 X	-0-	-0-	-44516	-0-			N		-0-	-0-
02		39200 X	12232	-0-	-26968	-0-	169 1	12063 3	N		-0-	-0-
03		31186 X	NO RPT	-0-	-31186	-0-			N		NO RPT	-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 6H RRCID -> 286991 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10947 - 16560												
10		29853 X	26995	-0-	-2858	-0-	1134 1	25861 3	Y		-0-	-0-
11		28890 X	24528	-0-	-4362	-0-	1115 1	23413 3	Y		-0-	-0-
12		28613 X	24647	-0-	-3966	-0-	1050 1	23597 3	Y		-0-	-0-
01		28613 X	21727	-0-	-6886	-0-	837 1	20890 3	Y		-0-	-0-
02		25312 X	22487	-0-	-2825	-0-	957 1	21530 3	Y		-0-	-0-
03		27001 X	NO RPT	-0-	-27001	-0-			Y		NO RPT	-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 8H RRCID -> 286992 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11030 - 16050												
10		36022 X	30433	-0-	-5589	-0-	1279 1	29154 3	Y		-0-	-0-
11		34860 X	28426	-0-	-6434	-0-	1292 1	27134 3	Y		-0-	-0-
12		36022 X	29258	-0-	-6764	-0-	1246 1	28012 3	Y		-0-	-0-
01		33511 X	28996	-0-	-4515	-0-	1117 1	27879 3	Y		-0-	-0-
02		29232 X	27265	-0-	-1967	-0-	1160 1	26105 3	Y		-0-	-0-
03		30442 X	NO RPT	-0-	-30442	-0-			Y		NO RPT	-0-

DORA MARTIN A WELL #: 43H RRCID -> 287004 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. N/A												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

FASKEN STATE A2716 PSA B WELL #: 97H RRCID -> 287052 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10213 - 16394												
10		34503 X	29827	-0-	-4676	-0-	534 1	29293 3	Y		-0-	-0-
11		32820 X	29412	-0-	-3408	-0-	489 1	28923 3	Y		-0-	-0-
12		33883 X	31227	-0-	-2656	-0-	465 1	30762 3	Y		-0-	-0-
01		33604 X	28335	-0-	-5269	-0-	496 1	27839 3	Y		-0-	-0-
02		30352 X	25483	-0-	-4869	-0-	352 1	25131 3	Y		-0-	-0-
03		31217 X	NO RPT	-0-	-31217	-0-			Y		NO RPT	-0-

DORA MARTIN B PSA B WELL #: 50H RRCID -> 287091 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11375 - 18311												
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
11		0	47	-0-	47	47	2 1	45 3	Y		-0-	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	47			Y		-0-	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	47			Y		-0-	-0-
02		107 N	60	-0-	-47	-0-	3 1	57 3	Y		-0-	-0-
03		0 N	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								
OWEN 1080-5		WELL #:	22H	RRCID ->	287111	COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL DEPTH	10507	PERF.10915	- 19432
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		53289 X	45398	-0-	-7891	-0-	813 1	44585 3	Y	-0-	-0-
11		49770 X	44417	-0-	-5353	-0-	739 1	43678 3	Y	-0-	-0-
12		49600 X	42969	-0-	-6631	-0-	640 1	42329 3	Y	-0-	-0-
01		48825 X	43745	-0-	-5080	-0-	766 1	42979 3	Y	-0-	-0-
02		42280 X	32810	-0-	-9470	-0-	453 1	32357 3	Y	-0-	-0-
03		45911 X	NO RPT	-0-	-45911	-0-			Y	NO RPT	-0-

OWEN 1080-5		WELL #:	23H	RRCID ->	287112	COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL DEPTH	10550	PERF.11049	- 19345
10		48887 X	43509	-0-	-5378	-0-	779 1	42730 3	Y	-0-	-0-
11		46236 X	46236	-0-	-0-	-0-	769 1	45467 3	Y	-0-	-0-
12		47368 X	44507	-0-	-2861	-0-	663 1	43844 3	Y	-0-	-0-
01		47368 X	44334	-0-	-3034	-0-	776 1	43558 3	Y	-0-	-0-
02		43148 X	38936	-0-	-4212	-0-	537 1	38399 3	Y	-0-	-0-
03		47771 X	NO RPT	-0-	-47771	-0-			Y	NO RPT	-0-

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA B		WELL #:	9HR	RRCID ->	287113	COMPL. DATE	12/27/2018	TOTAL DEPTH	10935	PERF.10932	- 17229
10		31775 X	29068	-0-	-2707	-0-	1222 1	27846 3	Y	-0-	-0-
11		29910 X	26983	-0-	-2927	-0-	1226 1	25757 3	Y	-0-	-0-
12		29915 X	28564	-0-	-1351	-0-	1217 1	27347 3	Y	-0-	-0-
01		29264 X	28592	-0-	-672	-0-	1101 1	27491 3	Y	-0-	-0-
02		26264 X	24613	-0-	-1651	-0-	1048 1	23565 3	Y	-0-	-0-
03		29078 X	NO RPT	-0-	-29078	-0-			Y	NO RPT	-0-

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA C		WELL #:	10H	RRCID ->	287120	COMPL. DATE	12/26/2018	TOTAL DEPTH	10733	PERF.11192	- 17432
10		28551 X	24732	-0-	-3819	-0-	1039 1	23693 3	Y	-0-	-0-
11		28189 X	28189	-0-	-0-	-0-	1281 1	26908 3	Y	-0-	-0-
12		26536 X	26191	-0-	-345	-0-	1116 1	25075 3	Y	-0-	-0-
01		26236 X	26236	-0-	-0-	-0-	1010 1	25226 3	Y	-0-	-0-
02		26320 X	20917	-0-	-5403	-0-	890 1	20027 3	Y	-0-	-0-
03		29140 X	NO RPT	-0-	-29140	-0-			Y	NO RPT	-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU K		WELL #:	52H	RRCID ->	287121	COMPL. DATE	03/16/2019	TOTAL DEPTH	10866	PERF.10821	- 19106
10		35278 X	28312	-0-	-6966	-0-	507 1	27805 3	Y	-0-	-0-
11		32310 X	26857	-0-	-5453	-0-	447 1	26410 3	Y	-0-	-0-
12		32488 X	26320	-0-	-6168	-0-	392 1	25928 3	Y	-0-	-0-
01		31341 X	25851	-0-	-5490	-0-	453 1	25398 3	Y	-0-	-0-
02		26796 X	21335	-0-	-5461	-0-	295 1	21040 3	Y	-0-	-0-
03		28303 X	NO RPT	-0-	-28303	-0-			Y	NO RPT	-0-

DORA MARTIN B PSA C		WELL #:	51H	RRCID ->	287152	COMPL. DATE	04/19/2019	TOTAL DEPTH	11034	PERF.13323	- 18913
10		30163 X	29756	-0-	-407	-0-	1250 1	28506 3	Y	-0-	-0-
11		29190 X	27302	-0-	-1888	-0-	1241 1	26061 3	Y	-0-	-0-
12		30163 X	29429	-0-	-734	-0-	1253 1	28176 3	Y	-0-	-0-
01		29760 X	28984	-0-	-776	-0-	1116 1	27868 3	Y	-0-	-0-
02		26880 X	23487	-0-	-3393	-0-	1000 1	22487 3	Y	-0-	-0-
03		29760 X	NO RPT	-0-	-29760	-0-			Y	NO RPT	-0-

DORA MARTIN B PSA D		WELL #:	52H	RRCID ->	287153	COMPL. DATE	04/30/2019	TOTAL DEPTH	10890	PERF.11386	- 18764
10		36735 X	35035	-0-	-1700	-0-	1472 1	33563 3	Y	-0-	-0-
11		35550 X	31515	-0-	-4035	-0-	1432 1	30083 3	Y	-0-	-0-
12		35991 X	30351	-0-	-5640	-0-	1293 1	29058 3	Y	-0-	-0-
01		35030 X	29836	-0-	-5194	-0-	1149 1	28687 3	Y	-0-	-0-
02		31640 X	27110	-0-	-4530	-0-	1154 1	25956 3	Y	-0-	-0-
03		35030 X	NO RPT	-0-	-35030	-0-			Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
DORA MARTIN B PSA E WELL #: 53H RRCID -> 287162 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11569 - 18179												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
10		25575 X	25237	-0-	-338	-0-	1061 1	24176 3	Y	-0-		-0-
11		24750 X	23208	-0-	-1542	-0-	1055 1	22153 3	Y	-0-		-0-
12		25593 X	25593	-0-	-0-	-0-	1090 1	24503 3	Y	-0-		-0-
01		25234 X	23708	-0-	-1526	-0-	913 1	22795 3	Y	-0-		-0-
02		22792 X	20947	-0-	-1845	-0-	892 1	20055 3	Y	-0-		-0-
03		25606 X	NO RPT	-0-	-25606	-0-			Y	NO RPT		-0-

FASKEN STATE A2716 PSA A WELL #: 98H RRCID -> 287169 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10174 - 16455												
10		27776 X	24007	-0-	-3769	-0-	430 1	23577 3	Y	-0-		-0-
11		26880 X	24095	-0-	-2785	-0-	401 1	23694 3	Y	-0-		-0-
12		27156 X	23373	-0-	-3783	-0-	348 1	23025 3	Y	-0-		-0-
01		25792 X	23123	-0-	-2669	-0-	405 1	22718 3	Y	-0-		-0-
02		22988 X	20645	-0-	-2343	-0-	285 1	20360 3	Y	-0-		-0-
03		24893 X	NO RPT	-0-	-24893	-0-			Y	NO RPT		-0-

DORA MARTIN A WELL #: 42H RRCID -> 287181 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11457 - 16729												
10		117335 X	87299	-0-	-30036	-0-	3669 1	83630 3	Y	-0-		-0-
11		105240 X	80530	-0-	-24710	-0-	3659 1	76871 3	Y	-0-		-0-
12		101804 X	78800	-0-	-23004	-0-	3356 1	75444 3	Y	-0-		-0-
01		96410 X	77902	-0-	-18508	-0-	3000 1	74902 3	Y	-0-		-0-
02		83664 X	68639	-0-	-15025	-0-	2922 1	65717 3	Y	-0-		-0-
03		87296 X	NO RPT	-0-	-87296	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARTIN PSA E WELL #: 11H RRCID -> 287182 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10992 - 17712												
10		83510 X	83510	-0-	-0-	-0-	3509 1	80001 3	Y	-0-		-0-
11		76902 X	76902	-0-	-0-	-0-	3495 1	73407 3	Y	-0-		-0-
12		78336 X	78336	-0-	-0-	-0-	3337 1	74999 3	Y	-0-		-0-
01		87792 X	78038	-0-	-9754	-0-	3005 1	75033 3	Y	-0-		-0-
02		79296 X	67126	-0-	-12170	-0-	2857 1	64269 3	Y	-0-		-0-
03		83514 X	NO RPT	-0-	-83514	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARTIN PSA F WELL #: 12H RRCID -> 287183 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11015 - 17812												
10		59979 X	59979	-0-	-0-	-0-	2521 1	57458 3	Y	-0-		-0-
11		54939 X	54939	-0-	-0-	-0-	2497 1	52442 3	Y	-0-		-0-
12		53405 X	53405	-0-	-0-	-0-	2275 1	51130 3	Y	-0-		-0-
01		59985 X	51768	-0-	-8217	-0-	1994 1	49774 3	Y	-0-		-0-
02		54180 X	45308	-0-	-8872	-0-	1928 1	43380 3	Y	-0-		-0-
03		59985 X	NO RPT	-0-	-59985	-0-			Y	NO RPT		-0-

M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 6H RRCID -> 287229 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10879 - 17869												
10		53041 X	37919	-0-	-15122	-0-	1026 1	36893 3	Y	-0-		-0-
11		46110 X	34807	-0-	-11303	-0-	302 1	34505 3	Y	-0-		-0-
12		44702 X	34655	-0-	-10047	-0-	614 1	34041 3	Y	-0-		-0-
01		42408 X	33152	-0-	-9256	-0-	580 1	32572 3	Y	-0-		-0-
02		36036 X	27395	-0-	-8641	-0-	378 1	27017 3	Y	-0-		-0-
03		37913 X	NO RPT	-0-	-37913	-0-			Y	NO RPT		-0-

DORA MARTIN A PSA G WELL #: 49H RRCID -> 287303 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11480 - 17601												
10		27931 X	24721	-0-	-3210	-0-	1039 1	23682 3	Y	-0-		-0-
11		27030 X	22899	-0-	-4131	-0-	1041 1	21858 3	Y	-0-		-0-
12		27001 X	24261	-0-	-2740	-0-	1033 1	23228 3	Y	-0-		-0-
01		25544 X	23200	-0-	-2344	-0-	893 1	22307 3	Y	-0-		-0-
02		22316 X	20336	-0-	-1980	-0-	866 1	19470 3	Y	-0-		-0-
03		24707 X	NO RPT	-0-	-24707	-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 #: 14H RRCID -> 287443 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10816 - 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	49848 X	43867	-0-	-5981	-0-	1183	1	42538	3	Y	133	148	1	16
						146	9							
11	46320 X	40706	-0-	-5614	-0-	351	1	40135	3	Y	200	170	1	46
						220	9							
12	45973 X	40708	-0-	-5265	-0-	717	1	39802	3	Y	172	189	1	29
						189	9							
01	45477 X	40138	-0-	-5339	-0-	859	1	39093	3	Y	169	159	1	39
						186	9							
02	41076 X	35744	-0-	-5332	-0-	178	1	35456	3	Y	100	116	1	23
						110	9							
03	43865 X	NO RPT	-0-	-43865	-0-					Y	NO RPT			23

JAMES TRUST WELL #: 15H RRCID -> 287461 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10749 - 17730														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	30	-0-	30	30	30	3			Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT			-0-

JAMES TRUST WELL #: 16H RRCID -> 287462 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10854 - 17835														
10	69502 X	64313	-0-	-5189	-0-	1734	1	62377	3	Y	184	209	1	23
						202	9							
11	66360 X	59432	-0-	-6928	-0-	512	1	58597	3	Y	294	249	1	68
						323	9							
12	67115 X	57738	-0-	-9377	-0-	1017	1	56444	3	Y	252	276	1	44
						277	9							
01	65968 X	53503	-0-	-12465	-0-	1147	1	52169	3	Y	170	171	1	43
						187	9							
02	59192 X	58223	-0-	-969	-0-	290	1	57797	3	Y	124	138	1	29
						136	9							
03	64325 X	NO RPT	-0-	-64325	-0-					Y	NO RPT			29

HENDERSON-CENIZO WELL #: 8H RRCID -> 287500 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11421 - 19528														
10	154349 X	118270	-0-	-36079	-0-	4970	1	113300	3	Y	-0-			-0-
11	142710 X	110755	-0-	-31955	-0-	5033	1	105722	3	Y	-0-			-0-
12	140430 X	108872	-0-	-31558	-0-	4637	1	104235	3	Y	-0-			-0-
01	132959 X	104686	-0-	-28273	-0-	4031	1	100655	3	Y	-0-			-0-
02	114436 X	89722	-0-	-24714	-0-	3819	1	85903	3	Y	-0-			-0-
03	118265 X	NO RPT	-0-	-118265	-0-					Y	NO RPT			-0-

M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 7H RRCID -> 287585 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10960 - 17931														
10	36673 X	27999	-0-	-8674	-0-	757	1	27242	3	Y	-0-			-0-
11	32700 X	25999	-0-	-6701	-0-	225	1	25774	3	Y	-0-			-0-
12	32209 X	24294	-0-	-7915	-0-	430	1	23864	3	Y	-0-			-0-
01	31000 X	21348	-0-	-9652	-0-	374	1	20974	3	Y	-0-			-0-
02	26796 X	23135	-0-	-3661	-0-	319	1	22816	3	Y	-0-			-0-
03	27993 X	NO RPT	-0-	-27993	-0-					Y	NO RPT			-0-

AUSTIN STATE A WELL #: 4H RRCID -> 287675 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10850 - 14484														
10	32891 X	25704	-0-	-7187	-0-	695	1	25009	3	Y	-0-			-0-
11	29340 X	24214	-0-	-5126	-0-	210	1	24004	3	Y	-0-			-0-
12	28799 X	23149	-0-	-5650	-0-	410	1	22739	3	Y	-0-			-0-
01	27497 X	4457	-0-	-23040	-0-	96	1	4361	3	Y	-0-			-0-
02	23968 X	5542	-0-	-18426	-0-	28	1	5514	3	Y	-0-			-0-
03	25699 X	NO RPT	-0-	-25699	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
AUSTIN STATE A WELL #: 2H RRCID -> 287676 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10476 - 17368															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10		60388 X	53509	-0-	-6879	-0-	1446	1	52017	3	Y	42	70	1	16
							46	9							
11		58380 X	51431	-0-	-6949	-0-	445	1	50914	3	Y	65	52	1	29
							72	9							
12		60326 X	53348	-0-	-6978	-0-	943	1	52327	3	Y	71	58	1	42
							78	9							
01		60326 X	49635	-0-	-10691	-0-	1067	1	48544	3	Y	22	51	1	13
							24	9							
02		61282 X	61282	-0-	-0-	-0-	306	1	60959	3	Y	15			28
							17	9							
03		53506 X	NO RPT	-0-	-53506	-0-					Y	NO RPT			28
AUSTIN STATE A WELL #: 3H RRCID -> 287677 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10726 - 17344															
10		50406 X	45955	-0-	-4451	-0-	1242	1	44678	3	Y	32	56	1	17
							35	9							
11		47580 X	43749	-0-	-3831	-0-	379	1	43329	3	Y	37	33	1	21
							41	9							
12		48453 X	41201	-0-	-7252	-0-	728	1	40415	3	Y	53	41	1	33
							58	9							
01		47709 X	37720	-0-	-9989	-0-	811	1	36885	3	Y	22	41	1	14
							24	9							
02		42252 X	40910	-0-	-1342	-0-	204	1	40689	3	Y	15			29
							17	9							
03		45942 X	NO RPT	-0-	-45942	-0-					Y	NO RPT			29
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 60H RRCID -> 287695 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10493 - 17269															
10		65503 X	54198	-0-	-11305	-0-	1459	1	52468	3	Y	246	237	1	39
							271	9							
11		63390 X	1682	-0-	-61708	-0-	15	1	1659	3	Y	7	36	1	10
							8	9							
12		56172 X	3980	-0-	-52192	-0-	70	1	3910	3	Y	-0-	10	1	-0-
							-0-								
01		58339 X	58339	-0-	-0-	-0-	1255	1	57084	3	Y	-0-			-0-
							252	1	50192	3	Y	-0-			-0-
02		51548 X	50444	-0-	-1104	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		54188 X	NO RPT	-0-	-54188	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 61H RRCID -> 287700 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10653 - 17205															
10		73532 X	68608	-0-	-4924	-0-	1856	1	66752	3	Y	-0-			-0-
							615	1	70298	3	Y	-0-			-0-
11		71160 X	70913	-0-	-247	-0-					Y	-0-			-0-
							1261	1	69945	3	Y	-0-			-0-
12		72664 X	71206	-0-	-1458	-0-					Y	-0-			-0-
							1330	1	60496	3	Y	-0-			-0-
01		72664 X	61826	-0-	-10838	-0-					Y	-0-			-0-
							281	1	55898	3	Y	-0-			-0-
02		66192 X	56179	-0-	-10013	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		73284 X	NO RPT	-0-	-73284	-0-					Y	NO RPT			-0-
OWEN 1080-5 WELL #: 27H RRCID -> 287868 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10418 PERF.11029 - 19587															
10		202430 X	161897	-0-	-40533	-0-	2898	1	158999	3	Y	-0-			-0-
							2508	1	148207	3	Y	-0-			-0-
11		187380 X	150715	-0-	-36665	-0-					Y	-0-			-0-
							2217	1	146652	3	Y	-0-			-0-
12		184977 X	148869	-0-	-36108	-0-					Y	-0-			-0-
							2520	1	141368	3	Y	-0-			-0-
01		178002 X	143888	-0-	-34114	-0-					Y	-0-			-0-
							1734	1	123880	3	Y	-0-			-0-
02		152376 X	125614	-0-	-26762	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		161882 X	NO RPT	-0-	-161882	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
OWEN 1080-5		WELL #:		28H	RRCID ->	287870	COMPL. DATE	02/02/2021	TOTAL DEPTH	10455	PERF.11136	- 19494	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		220379 X	180868	-0-	-39511	-0-	3238 1	177630 3	Y	-0-			-0-
11		204120 X	171133	-0-	-32987	-0-	2848 1	168285 3	Y	-0-			-0-
12		202213 X	167910	-0-	-34303	-0-	2500 1	165410 3	Y	-0-			-0-
01		193998 X	163667	-0-	-30331	-0-	2866 1	160801 3	Y	-0-			-0-
02		168560 X	143156	-0-	-25404	-0-	1976 1	141180 3	Y	-0-			-0-
03		180854 X	NO RPT	-0-	-180854	-0-			Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080-5		WELL #:		29H	RRCID ->	287872	COMPL. DATE	02/02/2021	TOTAL DEPTH	10709	PERF.11119	- 19720	
10		211606 X	167581	-0-	-44025	-0-	3000 1	164581 3	Y	-0-			-0-
11		195060 X	155050	-0-	-40010	-0-	2580 1	152470 3	Y	-0-			-0-
12		192169 X	152940	-0-	-39229	-0-	2277 1	150663 3	Y	-0-			-0-
01		183861 X	149236	-0-	-34625	-0-	2613 1	146623 3	Y	-0-			-0-
02		157808 X	128919	-0-	-28889	-0-	1780 1	127139 3	Y	-0-			-0-
03		167586 X	NO RPT	-0-	-167586	-0-			Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080-5		WELL #:		30H	RRCID ->	287873	COMPL. DATE	02/02/2021	TOTAL DEPTH	10728	PERF.11084	- 19286	
10		204166 X	163065	-0-	-41101	-0-	2919 1	160146 3	Y	-0-			-0-
11		188460 X	151602	-0-	-36858	-0-	2523 1	149079 3	Y	-0-			-0-
12		185969 X	150574	-0-	-35395	-0-	2242 1	148332 3	Y	-0-			-0-
01		177661 X	146853	-0-	-30808	-0-	2571 1	144282 3	Y	-0-			-0-
02		153524 X	125427	-0-	-28097	-0-	1731 1	123696 3	Y	-0-			-0-
03		163060 X	NO RPT	-0-	-163060	-0-			Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A		WELL #:		41H	RRCID ->	287881	COMPL. DATE	12/08/2020	TOTAL DEPTH	11341	PERF.11662	- 17159	
10		126573 X	108753	-0-	-17820	-0-	4570 1	104183 3	Y	-0-			-0-
11		113820 X	102844	-0-	-10976	-0-	4673 1	98171 3	Y	-0-			-0-
12		110825 X	97487	-0-	-13338	-0-	4152 1	93335 3	Y	-0-			-0-
01		108748 X	95965	-0-	-12783	-0-	3696 1	92269 3	Y	-0-			-0-
02		98224 X	85218	-0-	-13006	-0-	3627 1	81591 3	Y	-0-			-0-
03		108748 X	NO RPT	-0-	-108748	-0-			Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A		WELL #:		45H	RRCID ->	287882	COMPL. DATE	12/03/2020	TOTAL DEPTH	11419	PERF.11588	- 15981	
10		72261 X	56477	-0-	-15784	-0-	2373 1	54104 3	Y	-0-			-0-
11		63450 X	51338	-0-	-12112	-0-	2333 1	49005 3	Y	-0-			-0-
12		58838 X	55768	-0-	-3070	-0-	2375 1	53393 3	Y	-0-			-0-
01		67146 X	53237	-0-	-13909	-0-	2050 1	51187 3	Y	-0-			-0-
02		60648 X	51698	-0-	-8950	-0-	2200 1	49498 3	Y	-0-			-0-
03		56482 X	NO RPT	-0-	-56482	-0-			Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A		WELL #:		46H	RRCID ->	287883	COMPL. DATE	12/03/2020	TOTAL DEPTH	11393	PERF.11691	- 16385	
10		92256 X	73795	-0-	-18461	-0-	3101 1	70694 3	Y	-0-			-0-
11		83160 X	64322	-0-	-18838	-0-	2923 1	61399 3	Y	-0-			-0-
12		79267 X	63423	-0-	-15844	-0-	2701 1	60722 3	Y	-0-			-0-
01		78957 X	60473	-0-	-18484	-0-	2329 1	58144 3	Y	-0-			-0-
02		71316 X	48204	-0-	-23112	-0-	2052 1	46152 3	Y	-0-			-0-
03		73780 X	NO RPT	-0-	-73780	-0-			Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A		WELL #:		44H	RRCID ->	287885	COMPL. DATE	12/03/2020	TOTAL DEPTH	11426	PERF.11493	- 15860	
10		89466 X	76673	-0-	-12793	-0-	3222 1	73451 3	Y	-0-			-0-
11		80850 X	68478	-0-	-12372	-0-	3112 1	65366 3	Y	-0-			-0-
12		77717 X	65797	-0-	-11920	-0-	2802 1	62995 3	Y	-0-			-0-
01		80941 X	65142	-0-	-15799	-0-	2509 1	62633 3	Y	-0-			-0-
02		73108 X	57944	-0-	-15164	-0-	2466 1	55478 3	Y	-0-			-0-
03		76663 X	NO RPT	-0-	-76663	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
DORA MARTIN B PSA I WELL #: 54H RRCID -> 287917 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11475 - 18617												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	92163 X	76233	-0-	-15930	-0-	3204	1	73029	3	Y	-0-	-0-
11	85740 X	70504	-0-	-15236	-0-	3204	1	67300	3	Y	-0-	-0-
12	84816 X	69864	-0-	-14952	-0-	2976	1	66888	3	Y	-0-	-0-
01	81406 X	52481	-0-	-28925	-0-	2021	1	50460	3	Y	-0-	-0-
02	69076 X	64407	-0-	-4669	-0-	2741	1	61666	3	Y	-0-	-0-
03	76229 X	NO RPT	-0-	-76229	-0-					Y	NO RPT	-0-

DORA MARTIN B WELL #: 55H RRCID -> 287992 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11469 PERF.11429 - 18630												
10	125829 X	106972	-0-	-18857	-0-	4495	1	102477	3	Y	-0-	-0-
11	118620 X	100368	-0-	-18252	-0-	4561	1	95807	3	Y	-0-	-0-
12	118327 X	104138	-0-	-14189	-0-	4435	1	99703	3	Y	-0-	-0-
01	113646 X	76951	-0-	-36695	-0-	2963	1	73988	3	Y	-0-	-0-
02	99456 X	77071	-0-	-22385	-0-	3280	1	73791	3	Y	-0-	-0-
03	106981 X	NO RPT	-0-	-106981	-0-					Y	NO RPT	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 62H RRCID -> 288115 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10596 - 16887												
10	78957 X	62655	-0-	-16302	-0-	1684	1	60580	3	Y	355	386 1 65
						391	9					
11	76410 X	59135	-0-	-17275	-0-	510	1	58313	3	Y	284	276 1 73
						312	9					
12	69595 X	61794	-0-	-7801	-0-	1087	1	60301	3	Y	369	359 1 83
						406	9					
01	68479 X	61295	-0-	-7184	-0-	1315	1	59803	3	Y	161	209 1 35
						177	9					
02	59360 X	53002	-0-	-6358	-0-	264	1	52628	3	Y	100	113 1 22
						110	9					
03	62651 X	NO RPT	-0-	-62651	-0-					Y	NO RPT	22

HENDERSON-CENIZO PSA A WELL #: 9H RRCID -> 288228 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11505 - 18194												
10	135191 X	107227	-0-	-27964	-0-	4506	1	102721	3	Y	-0-	-0-
11	124710 X	99797	-0-	-24913	-0-	4535	1	95262	3	Y	-0-	-0-
12	123008 X	98913	-0-	-24095	-0-	4213	1	94700	3	Y	-0-	-0-
01	117242 X	95827	-0-	-21415	-0-	3690	1	92137	3	Y	-0-	-0-
02	101752 X	82364	-0-	-19388	-0-	3506	1	78858	3	Y	-0-	-0-
03	107229 X	NO RPT	-0-	-107229	-0-					Y	NO RPT	-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 11H RRCID -> 288230 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11344 - 19150												
10	0	222314	-0-	222314	222314	9343	1	212971	3	Y	-0-	-0-
11	0	217745	-0-	217745	440059	9895	1	207850	3	Y	-0-	-0-
12	0	204850	-0-	204850	644909	8725	1	196125	3	Y	-0-	-0-
01	0	190080	-0-	190080	834989	7320	1	182760	3	Y	-0-	-0-
02	995707 X	160718	-0-	-834989	-0-	6841	1	153877	3	Y	-0-	-0-
03	97929 X	NO RPT	-0-	-97929	-0-					Y	NO RPT	-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 7H RRCID -> 288259 COMPL. DATE 12/19/2020 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11536 - 20734												
10	163153 X	133360	-0-	-29793	-0-	5604	1	127756	3	Y	-0-	-0-
11	151530 X	122802	-0-	-28728	-0-	5580	1	117222	3	Y	-0-	-0-
12	150412 X	121125	-0-	-29287	-0-	5159	1	115966	3	Y	-0-	-0-
01	144026 X	116780	-0-	-27246	-0-	4497	1	112283	3	Y	-0-	-0-
02	124796 X	100967	-0-	-23829	-0-	4298	1	96669	3	Y	-0-	-0-
03	133362 X	NO RPT	-0-	-133362	-0-					Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
HENNDERSON-CENIZO PSA B		WELL #:		12H	RRCID ->	288286	COMPL. DATE	11/07/2020	TOTAL DEPTH	10941	PERF.11621	- 18875
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
10	145328 X	113709	-0-	-31619	-0-	4779	1	108930	3	Y	-0-	-0-
11	134160 X	105392	-0-	-28768	-0-	4789	1	100603	3	Y	-0-	-0-
12	131254 X	103686	-0-	-27568	-0-	4416	1	99270	3	Y	-0-	-0-
01	124434 X	100118	-0-	-24316	-0-	3856	1	96262	3	Y	-0-	-0-
02	108024 X	86167	-0-	-21857	-0-	3668	1	82499	3	Y	-0-	-0-
03	113708 X	NO RPT	-0-	-113708	-0-					Y	NO RPT	-0-
HENNDERSON-CENIZO PSA C		WELL #:		13H	RRCID ->	288288	COMPL. DATE	11/07/2020	TOTAL DEPTH	10953	PERF.11462	- 18891
10	152272 X	126002	-0-	-26270	-0-	5295	1	120707	3	Y	-0-	-0-
11	142410 X	116783	-0-	-25627	-0-	5307	1	111476	3	Y	-0-	-0-
12	142228 X	114937	-0-	-27291	-0-	4895	1	110042	3	Y	-0-	-0-
01	135222 X	111338	-0-	-23884	-0-	4288	1	107050	3	Y	-0-	-0-
02	118412 X	96420	-0-	-21992	-0-	4104	1	92316	3	Y	-0-	-0-
03	126015 X	NO RPT	-0-	-126015	-0-					Y	NO RPT	-0-
HENNDERSON-CENIZO		WELL #:		10H	RRCID ->	288404	COMPL. DATE	11/06/2020	TOTAL DEPTH	11430	PERF.11482	- 19589
10	186279 X	152003	-0-	-34276	-0-	6388	1	145615	3	Y	-0-	-0-
11	173760 X	137361	-0-	-36399	-0-	6242	1	131119	3	Y	-0-	-0-
12	173476 X	133155	-0-	-40321	-0-	5671	1	127484	3	Y	-0-	-0-
01	166780 X	127167	-0-	-39613	-0-	4897	1	122270	3	Y	-0-	-0-
02	145180 X	108817	-0-	-36363	-0-	4632	1	104185	3	Y	-0-	-0-
03	151993 X	NO RPT	-0-	-151993	-0-					Y	NO RPT	-0-
DORA MARTIN A		WELL #:		65H	RRCID ->	288883	COMPL. DATE	12/05/2020	TOTAL DEPTH	11385	PERF.11400	- 19105
10	163122 X	132801	-0-	-30321	-0-	5581	1	127220	3	Y	-0-	-0-
11	149970 X	122882	-0-	-27088	-0-	5584	1	117298	3	Y	-0-	-0-
12	151001 X	120093	-0-	-30908	-0-	5115	1	114978	3	Y	-0-	-0-
01	143437 X	116072	-0-	-27365	-0-	4470	1	111602	3	Y	-0-	-0-
02	124460 X	100083	-0-	-24377	-0-	4260	1	95823	3	Y	-0-	-0-
03	132804 X	NO RPT	-0-	-132804	-0-					Y	NO RPT	-0-
DORA MARTIN B PSA A		WELL #:		47H	RRCID ->	288921	COMPL. DATE	02/22/2020	TOTAL DEPTH	11515	PERF.11679	- 15944
10	60016 X	46512	-0-	-13504	-0-	1955	1	44557	3	Y	-0-	-0-
11	58080 X	42082	-0-	-15998	-0-	1912	1	40170	3	Y	-0-	-0-
12	54405 X	41091	-0-	-13314	-0-	1750	1	39341	3	Y	-0-	-0-
01	50251 X	39223	-0-	-11028	-0-	1510	1	37713	3	Y	-0-	-0-
02	42000 X	33454	-0-	-8546	-0-	1424	1	32030	3	Y	-0-	-0-
03	46500 X	NO RPT	-0-	-46500	-0-					Y	NO RPT	-0-
WILLIE RANCH		WELL #:		18H	RRCID ->	288944	COMPL. DATE	08/24/2020	TOTAL DEPTH	10339	PERF.11373	- 15781
10	66588 X	61030	-0-	-5558	-0-	2565	1	58465	3	Y	-0-	-0-
11	64440 X	55117	-0-	-9323	-0-	2505	1	52612	3	Y	-0-	-0-
12	65007 X	50994	-0-	-14013	-0-	2172	1	48822	3	Y	-0-	-0-
01	75733 X	51956	-0-	-23777	-0-	2001	1	49955	3	Y	-0-	-0-
02	68404 X	37877	-0-	-30527	-0-	1612	1	36265	3	Y	-0-	-0-
03	61039 X	NO RPT	-0-	-61039	-0-					Y	NO RPT	-0-
WILLIE RANCH		WELL #:		20H	RRCID ->	288945	COMPL. DATE	08/24/2020	TOTAL DEPTH	10832	PERF.11380	- 16193
10	77686 X	58051	-0-	-19635	-0-	2440	1	55611	3	Y	-0-	-0-
11	66780 X	54057	-0-	-12723	-0-	2456	1	51601	3	Y	-0-	-0-
12	69006 X	61214	-0-	-7792	-0-	2607	1	58607	3	Y	-0-	-0-
01	63643 X	60192	-0-	-3451	-0-	2318	1	57874	3	Y	-0-	-0-
02	56336 X	47397	-0-	-8939	-0-	2017	1	45380	3	Y	-0-	-0-
03	61225 X	NO RPT	-0-	-61225	-0-					Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
WILLIE RANCH WELL #: 21H RRCID -> 288948 COMPL. DATE 08/24/2020												TOTAL DEPTH	10858	PERF.11577	- 16389
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		75578 X	57431	-0-	-18147	-0-	2413 1	55018 3	Y	-0-			-0-		
11		65100 X	53386	-0-	-11714	-0-	2426 1	50960 3	Y	-0-			-0-		
12		67270 X	59824	-0-	-7446	-0-	2548 1	57276 3	Y	-0-			-0-		
01		61535 X	57753	-0-	-3782	-0-	2224 1	55529 3	Y	-0-			-0-		
02		55188 X	45963	-0-	-9225	-0-	1956 1	44007 3	Y	-0-			-0-		
03		59830 X	NO RPT	-0-	-59830	-0-			Y	NO RPT			-0-		

DORA MARTIN B WELL #: 48H RRCID -> 288969 COMPL. DATE 02/22/2020												TOTAL DEPTH	11517	PERF.11738	- 16067
10		51336 X	41412	-0-	-9924	-0-	1740 1	39672 3	Y	-0-			-0-		
11		48480 X	36739	-0-	-11741	-0-	1669 1	35070 3	Y	-0-			-0-		
12		47058 X	38405	-0-	-8653	-0-	1636 1	36769 3	Y	-0-			-0-		
01		41416 X	36702	-0-	-4714	-0-	1413 1	35289 3	Y	-0-			-0-		
02		37408 X	28771	-0-	-8637	-0-	1225 1	27546 3	Y	-0-			-0-		
03		41416 X	NO RPT	-0-	-41416	-0-			Y	NO RPT			-0-		

APPLING WELL #: 23H RRCID -> 289070 COMPL. DATE 03/15/2020												TOTAL DEPTH	10423	PERF.10817	- 16581
10		116932 X	64427	-0-	-52505	-0-	476 1	63951 3	N	-0-			-0-		
11		109800 X	89273	-0-	-20527	-0-	1173 1	88100 3	N	-0-			-0-		
12		109616 X	97812	-0-	-11804	-0-	1701 1	96111 3	N	-0-			-0-		
01		106919 X	94368	-0-	-12551	-0-	1816 1	92552 3	N	-0-			-0-		
02		92008 X	82615	-0-	-9393	-0-	1708 1	80907 3	N	-0-			-0-		
03		97805 X	NO RPT	-0-	-97805	-0-			N	NO RPT			-0-		

WILLIE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 289224 COMPL. DATE 08/24/2020												TOTAL DEPTH	10836	PERF.11397	- 15789
10		79825 X	58051	-0-	-21774	-0-	2440 1	55611 3	Y	-0-			-0-		
11		72270 X	54028	-0-	-18242	-0-	2455 1	51573 3	Y	-0-			-0-		
12		67952 X	60887	-0-	-7065	-0-	2593 1	58294 3	Y	-0-			-0-		
01		63612 X	58142	-0-	-5470	-0-	2239 1	55903 3	Y	-0-			-0-		
02		56448 X	45746	-0-	-10702	-0-	1947 1	43799 3	Y	-0-			-0-		
03		60884 X	NO RPT	-0-	-60884	-0-			Y	NO RPT			-0-		

APPLING WELL #: 24H RRCID -> 289439 COMPL. DATE 03/15/2020												TOTAL DEPTH	10265	PERF.10893	- 16745
10		108004 X	92666	-0-	-15338	-0-	684 1	91982 3	N	-0-			-0-		
11		101490 X	87341	-0-	-14149	-0-	1147 1	86194 3	N	-0-			-0-		
12		101866 X	88147	-0-	-13719	-0-	1533 1	86614 3	N	-0-			-0-		
01		99200 X	83934	-0-	-15266	-0-	1616 1	82318 3	N	-0-			-0-		
02		86072 X	74054	-0-	-12018	-0-	1531 1	72523 3	N	-0-			-0-		
03		92659 X	NO RPT	-0-	-92659	-0-			N	NO RPT			-0-		

GOLLA GU B WELL #: 16H RRCID -> 289488 COMPL. DATE 07/25/2019												TOTAL DEPTH	10611	PERF.11046	- 15997
10		58373 X	54766	-0-	-3607	-0-	1458 1	53308 3	Y	-0-			-0-		
11		54600 X	51036	-0-	-3564	-0-	1491 1	49545 3	Y	-0-			-0-		
12		54405 X	50279	-0-	-4126	-0-	1951 1	48306 3	Y	20	7 1		13		
01		54777 X	48445	-0-	-6332	-0-	1903 1	46542 3	Y	-0-			13		
02		49476 X	41710	-0-	-7766	-0-	1304 1	40406 3	Y	-0-			13		
03		54777 X	NO RPT	-0-	-54777	-0-			Y	NO RPT			13		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
GOLLA GU A		WELL #: 14H		RRCID -> 289489		COMPL. DATE 07/25/2019		TOTAL DEPTH 10569 PERF.10975 - 15926								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		52390 X	42580	-0-	-9810	-0-	1133 1	41447 3	Y		-0-					-0-
11		50400 X	41070	-0-	-9330	-0-	1200 1	39870 3	Y		-0-					-0-
12		49693 X	41716	-0-	-7977	-0-	1619 1	40076 3	Y		19	8	1			11
01		47585 X	39095	-0-	-8490	-0-	1535 1	37560 3	Y		-0-					11
02		40796 X	33122	-0-	-7674	-0-	1036 1	32086 3	Y		-0-					11
03		42594 X	NO RPT	-0-	-42594	-0-			Y		NO RPT					11

GOLLA GU B		WELL #: 15H		RRCID -> 289490		COMPL. DATE 07/25/2019		TOTAL DEPTH 10608 PERF.10970 - 15921								
10		50251 X	40685	-0-	-9566	-0-	1083 1	39602 3	Y		-0-					-0-
11		47550 X	38594	-0-	-8956	-0-	1127 1	37467 3	Y		-0-					-0-
12		46407 X	38058	-0-	-8349	-0-	1477 1	36559 3	Y		20	7	1			13
01		44950 X	37566	-0-	-7384	-0-	1475 1	36091 3	Y		-0-					13
02		38920 X	32218	-0-	-6702	-0-	1008 1	31210 3	Y		-0-					13
03		40672 X	NO RPT	-0-	-40672	-0-			Y		NO RPT					13

L.C. WRIGHT PSA E		WELL #: 9H		RRCID -> 290677		COMPL. DATE 02/28/2021		TOTAL DEPTH 10723 PERF.10998 - 18276								
10		147715 X	117125	-0-	-30590	-0-	2097 1	115028 3	Y		-0-					-0-
11		135390 X	107709	-0-	-27681	-0-	1792 1	105917 3	Y		-0-					-0-
12		132556 X	90071	-0-	-42485	-0-	1341 1	88730 3	Y		-0-					-0-
01		126387 X	654	-0-	-125733	-0-	11 1	643 3	Y		-0-					-0-
02		105784 X	-0-	-0-	-105784	-0-			Y		-0-					-0-
03		117118 X	NO RPT	-0-	-117118	-0-			Y		NO RPT					-0-

L.C. WRIGHT PSA F		WELL #: 10H		RRCID -> 290678		COMPL. DATE 02/28/2021		TOTAL DEPTH 10676 PERF.11159 - 17979								
10		123070 X	88715	-0-	-34355	-0-	1588 1	87127 3	Y		-0-					-0-
11		110970 X	81047	-0-	-29923	-0-	1349 1	79698 3	Y		-0-					-0-
12		106981 X	68189	-0-	-38792	-0-	1015 1	67174 3	Y		-0-					-0-
01		104160 X	52606	-0-	-51554	-0-	921 1	51685 3	Y		-0-					-0-
02		80136 X	67315	-0-	-12821	-0-	929 1	66386 3	Y		-0-					-0-
03		88722 X	NO RPT	-0-	-88722	-0-			Y		NO RPT					-0-

PALAFOX STATE PSA E		WELL #: 501H		RRCID -> 290836		COMPL. DATE 03/29/2021		TOTAL DEPTH 9968 PERF.10517 - 16199								
10		137671 X	111014	-0-	-26657	-0-	1987 1	109027 3	N		-0-					-0-
11		126630 X	104395	-0-	-22235	-0-	1737 1	102658 3	N		-0-					-0-
12		122047 X	104080	-0-	-17967	-0-	1550 1	102530 3	N		-0-					-0-
01		120652 X	101659	-0-	-18993	-0-	1780 1	99879 3	N		-0-					-0-
02		104608 X	87827	-0-	-16781	-0-	1212 1	86615 3	N		-0-					-0-
03		111011 X	NO RPT	-0-	-111011	-0-			N		NO RPT					-0-

PALAFOX STATE PSA B		WELL #: 100H		RRCID -> 290841		COMPL. DATE 03/29/2021		TOTAL DEPTH 10115 PERF.10621 - 16345								
10		156674 X	121350	-0-	-35324	-0-	2172 1	119178 3	N		-0-					-0-
11		144150 X	111306	-0-	-32844	-0-	1852 1	109454 3	N		-0-					-0-
12		139376 X	109521	-0-	-29855	-0-	1631 1	107890 3	N		-0-					-0-
01		136059 X	107386	-0-	-28673	-0-	1880 1	105506 3	N		-0-					-0-
02		117348 X	91979	-0-	-25369	-0-	1270 1	90709 3	N		-0-					-0-
03		121365 X	NO RPT	-0-	-121365	-0-			N		NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
PALAFOX STATE PSA D WELL #: 101H RRCID -> 290842 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10531 - 16484												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	187612	X	149415	-0-	-38197	-0-	2675 1	146740 3	N	-0-	-0-	
11	174060	X	138487	-0-	-35573	-0-	2305 1	136182 3	N	-0-	-0-	
12	169353	X	137950	-0-	-31403	-0-	2054 1	135896 3	N	-0-	-0-	
01	163897	X	135090	-0-	-28807	-0-	2365 1	132725 3	N	-0-	-0-	
02	142100	X	116453	-0-	-25647	-0-	1607 1	114846 3	N	-0-	-0-	
03	149420	X	NO RPT	-0-	-149420	-0-			N	NO RPT	-0-	

PALAFOX STATE PSA C WELL #: 500H RRCID -> 290843 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10402 - 16302												
10	132804	X	108038	-0-	-24766	-0-	1934 1	106104 3	N	-0-	-0-	
11	122340	X	101124	-0-	-21216	-0-	1683 1	99441 3	N	-0-	-0-	
12	118606	X	100563	-0-	-18043	-0-	1497 1	99066 3	N	-0-	-0-	
01	116157	X	98113	-0-	-18044	-0-	1718 1	96395 3	N	-0-	-0-	
02	101836	X	85638	-0-	-16198	-0-	1182 1	84456 3	N	-0-	-0-	
03	108035	X	NO RPT	-0-	-108035	-0-			N	NO RPT	-0-	

APPLING PSA D WELL #: 27H RRCID -> 291068 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11129 - 20012												
10	270010	X	233811	-0-	-36199	-0-	1727 1	232084 3	N	-0-	-0-	
11	251160	X	219907	-0-	-31253	-0-	2888 1	217019 3	N	-0-	-0-	
12	253952	X	221102	-0-	-32850	-0-	3845 1	217257 3	N	-0-	-0-	
01	246884	X	210312	-0-	-36572	-0-	4049 1	206263 3	N	-0-	-0-	
02	216832	X	181176	-0-	-35656	-0-	3745 1	177431 3	N	-0-	-0-	
03	233802	X	NO RPT	-0-	-233802	-0-			N	NO RPT	-0-	

APPLING PSA C WELL #: 26H RRCID -> 291070 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11203 - 20084												
10	288734	X	236144	-0-	-52590	-0-	1744 1	234400 3	N	-0-	-0-	
11	269100	X	228336	-0-	-40764	-0-	2999 1	225337 3	N	-0-	-0-	
12	268615	X	229398	-0-	-39217	-0-	3990 1	225408 3	N	-0-	-0-	
01	258230	X	222266	-0-	-35964	-0-	4279 1	217987 3	N	-0-	-0-	
02	223636	X	194972	-0-	-28664	-0-	4030 1	190942 3	N	-0-	-0-	
03	236158	X	NO RPT	-0-	-236158	-0-			N	NO RPT	-0-	

APPLING PSA E WELL #: 28H RRCID -> 291072 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11195 - 21502												
10	281542	X	236196	-0-	-45346	-0-	1744 1	234452 3	N	-0-	-0-	
11	259920	X	226123	-0-	-37977	-0-	2970 1	223153 3	N	-0-	-0-	
12	262663	X	227698	-0-	-34965	-0-	3960 1	223738 3	N	-0-	-0-	
01	256215	X	211409	-0-	-44806	-0-	4070 1	207339 3	N	-0-	-0-	
02	224700	X	185505	-0-	-39195	-0-	3834 1	181671 3	N	-0-	-0-	
03	236189	X	NO RPT	-0-	-236189	-0-			N	NO RPT	-0-	

APPLING PSA F WELL #: 29H RRCID -> 291073 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11235 - 18507												
10	229834	X	191862	-0-	-37972	-0-	1417 1	190445 3	N	-0-	-0-	
11	211740	X	182947	-0-	-28793	-0-	2403 1	180544 3	N	-0-	-0-	
12	213776	X	182255	-0-	-31521	-0-	3170 1	179085 3	N	-0-	-0-	
01	207917	X	175779	-0-	-32138	-0-	3384 1	172395 3	N	-0-	-0-	
02	180152	X	153544	-0-	-26608	-0-	3173 1	150371 3	N	-0-	-0-	
03	191859	X	NO RPT	-0-	-191859	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
DAWSON 1352 WELL #: 500H RRCID -> 291293 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10659 - 15704													
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
10		82429 X	62369	-0-	-20060	-0-	1654	1	59487	3	Y	1116	1107 1 77
							1228	9					
11		74550 X	55425	-0-	-19125	-0-	476	1	54380	3	Y	517	566 1 28
							569	9					
12		71982 X	55078	-0-	-16904	-0-	959	1	53215	3	Y	822	811 1 39
							904	9					
01		69905 X	55813	-0-	-14092	-0-	1179	1	53616	3	Y	925	863 1 101
							1018	9					
02		59696 X	48818	-0-	-10878	-0-	241	1	47909	3	Y	607	665 1 43
							668	9					
03		62372 X	NO RPT	-0-	-62372	-0-					Y	NO RPT	43

DAWSON 1352 WELL #: 1H RRCID -> 291352 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10702 - 15790													
10		65751 X	41945	-0-	-23806	-0-	1121	1	40315	3	Y	463	456 1 30
							509	9					
11		57990 X	37949	-0-	-20041	-0-	310	1	35415	3	Y	2022	1959 1 93
							2224	9					
12		54808 X	35566	-0-	-19242	-0-	620	1	34383	3	Y	512	579 1 26
							563	9					
01		54560 X	37884	-0-	-16676	-0-	800	1	36403	3	Y	619	579 1 66
							681	9					
02		44660 X	31556	-0-	-13104	-0-	156	1	30993	3	Y	370	411 1 25
							407	9					
03		41943 X	NO RPT	-0-	-41943	-0-					Y	NO RPT	25

DAWSON 1352 WELL #: 2H RRCID -> 291353 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10901 - 15967													
10		69657 X	52811	-0-	-16846	-0-	1406	1	50563	3	Y	765	753 1 53
							842	9					
11		62460 X	47129	-0-	-15331	-0-	405	1	46325	3	Y	363	396 1 20
							399	9					
12		60109 X	45761	-0-	-14348	-0-	797	1	44238	3	Y	660	649 1 31
							726	9					
01		58962 X	47589	-0-	-11373	-0-	1009	1	45881	3	Y	635	596 1 70
							699	9					
02		50512 X	41745	-0-	-8767	-0-	205	1	40866	3	Y	613	640 1 43
							674	9					
03		52824 X	NO RPT	-0-	-52824	-0-					Y	NO RPT	43

DAWSON 1352 WELL #: 501H RRCID -> 291354 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10510 - 15641													
10		72695 X	54718	-0-	-17977	-0-	1454	1	52282	3	Y	893	877 1 61
							982	9					
11		0	48906	-0-	48906	48906	419	1	47969	3	Y	471	507 1 25
							518	9					
12		0	47862	-0-	47862	96768	835	1	46336	3	Y	628	623 1 30
							691	9					
01		0	49095	-0-	49095	145863	1036	1	47107	3	Y	865	801 1 94
							952	9					
02		188573 X	42710	-0-	-145863	-0-	209	1	41642	3	Y	781	821 1 54
							859	9					
03		54715 X	NO RPT	-0-	-54715	-0-					Y	NO RPT	54

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DAWSON 1352 WELL #: 502H RRCID -> 291355 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10781 - 15852														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	82832 X	64075	-0-	-18757	-0-	1712	1	61568	3	Y	723	716	1	52
						795	9							
11	75210 X	57777	-0-	-17433	-0-	497	1	56818	3	Y	420	448	1	24
						462	9							
12	72850 X	56787	-0-	-16063	-0-	994	1	55176	3	Y	561	557	1	28
						617	9							
01	71145 X	56397	-0-	-14748	-0-	1203	1	54741	3	Y	412	393	1	47
						453	9							
02	61096 X	50027	-0-	-11069	-0-	247	1	49138	3	Y	584	592	1	39
						642	9							
03	64077 X	NO RPT	-0-	-64077	-0-					Y	NO RPT			39

DAWSON 1352 WELL #: 3H RRCID -> 291358 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10428 PERF.11173 - 16265														
10	84351 X	66374	-0-	-17977	-0-	1773	1	63772	3	Y	754	729	1	51
						829	9							
11	76560 X	60214	-0-	-16346	-0-	518	1	59220	3	Y	433	462	1	22
						476	9							
12	74400 X	59537	-0-	-14863	-0-	1042	1	57827	3	Y	607	602	1	27
						668	9							
01	0	59624	-0-	59624	59624	1268	1	57703	3	Y	594	558	1	63
						653	9							
02	111559 X	51935	-0-	-59624	-0-	255	1	50746	3	Y	849	858	1	54
						934	9							
03	66371 X	NO RPT	-0-	-66371	-0-					Y	NO RPT			54

SCHUBERT WELL #: 8H RRCID -> 291512 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11280 - 15512														
10	139903 X	110133	-0-	-29770	-0-	4628	1	105505	3	Y	-0-			-0-
11	135390 X	99666	-0-	-35724	-0-	4529	1	95137	3	Y	-0-			-0-
12	139903 X	95607	-0-	-44296	-0-	4072	1	91535	3	Y	-0-			-0-
01	127999 X	90032	-0-	-37967	-0-	3467	1	86565	3	Y	-0-			-0-
02	106848 X	75798	-0-	-31050	-0-	3226	1	72572	3	Y	-0-			-0-
03	110143 X	NO RPT	-0-	-110143	-0-					Y	NO RPT			-0-

CRAFT WELL #: 3H RRCID -> 291537 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11453 - 16215														
10	173879 X	131557	-0-	-42322	-0-	5529	1	126028	3	Y	-0-			-0-
11	158910 X	121087	-0-	-37823	-0-	5502	1	115585	3	Y	-0-			-0-
12	155558 X	118123	-0-	-37435	-0-	5031	1	113092	3	Y	-0-			-0-
01	146878 X	113319	-0-	-33559	-0-	4364	1	108955	3	Y	-0-			-0-
02	125356 X	99565	-0-	-25791	-0-	4238	1	95327	3	Y	-0-			-0-
03	131564 X	NO RPT	-0-	-131564	-0-					Y	NO RPT			-0-

CRAFT WELL #: 4H RRCID -> 291539 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11694 - 16533														
10	191828 X	145887	-0-	-45941	-0-	6131	1	139756	3	Y	-0-			-0-
11	175950 X	137172	-0-	-38778	-0-	6233	1	130939	3	Y	-0-			-0-
12	173228 X	133305	-0-	-39923	-0-	5678	1	127627	3	Y	-0-			-0-
01	164083 X	128365	-0-	-35718	-0-	4943	1	123422	3	Y	-0-			-0-
02	140448 X	110792	-0-	-29656	-0-	4716	1	106076	3	Y	-0-			-0-
03	145886 X	NO RPT	-0-	-145886	-0-					Y	NO RPT			-0-

HEIM WELL #: 7H RRCID -> 291664 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11244 - 15752														
10	187116 X	142655	-0-	-44461	-0-	5995	1	136660	3	Y	-0-			-0-
11	172710 X	131249	-0-	-41461	-0-	5964	1	125285	3	Y	-0-			-0-
12	168857 X	128820	-0-	-40037	-0-	5487	1	123333	3	Y	-0-			-0-
01	159433 X	126064	-0-	-33369	-0-	4855	1	121209	3	Y	-0-			-0-
02	135968 X	107355	-0-	-28613	-0-	4569	1	102786	3	Y	-0-			-0-
03	142662 X	NO RPT	-0-	-142662	-0-					Y	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 #: 56H RRCID -> 291687 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11386 - 17275													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	

10		248310 X	193675	-0-	-54635	-0-		8139 1	185536 3	Y	-0-		-0-
11		228210 X	181336	-0-	-46874	-0-		8240 1	173096 3	Y	-0-		-0-
12		227106 X	177391	-0-	-49715	-0-		7555 1	169836 3	Y	-0-		-0-
01		217093 X	171079	-0-	-46014	-0-		6588 1	164491 3	Y	-0-		-0-
02		186620 X	148160	-0-	-38460	-0-		6306 1	141854 3	Y	-0-		-0-
03		193688 X	NO RPT	-0-	-193688	-0-				Y	NO RPT		-0-

OWEN 1080 GU G WELL #: 31H RRCID -> 291738 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10834 PERF.11106 - 18649													
10		212660 X	159769	-0-	-52891	-0-		2860 1	156909 3	Y	-0-		-0-
11		193920 X	146022	-0-	-47898	-0-		2430 1	143592 3	Y	-0-		-0-
12		189379 X	144301	-0-	-45078	-0-		2149 1	142152 3	Y	-0-		-0-
01		178560 X	138136	-0-	-40424	-0-		2419 1	135717 3	Y	-0-		-0-
02		152628 X	119154	-0-	-33474	-0-		1645 1	117509 3	Y	-0-		-0-
03		159774 X	NO RPT	-0-	-159774	-0-				Y	NO RPT		-0-

OWEN 1080 GU H WELL #: 32H RRCID -> 291739 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11054 - 18813													
10		242978 X	174925	-0-	-68053	-0-		3131 1	171794 3	Y	-0-		-0-
11		218850 X	158628	-0-	-60222	-0-		2640 1	155988 3	Y	-0-		-0-
12		211420 X	154348	-0-	-57072	-0-		2298 1	152050 3	Y	-0-		-0-
01		198152 X	146133	-0-	-52019	-0-		2559 1	143574 3	Y	-0-		-0-
02		168336 X	125118	-0-	-43218	-0-		1727 1	123391 3	Y	-0-		-0-
03		174933 X	NO RPT	-0-	-174933	-0-				Y	NO RPT		-0-

OWEN 1080 GU K WELL #: 35H RRCID -> 291740 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11034 - 19361													
10		251937 X	186687	-0-	-65250	-0-		3342 1	183345 3	Y	-0-		-0-
11		228840 X	171149	-0-	-57691	-0-		2848 1	168301 3	Y	-0-		-0-
12		221340 X	165978	-0-	-55362	-0-		2471 1	163507 3	Y	-0-		-0-
01		199950 X	160568	-0-	-39382	-0-		2812 1	157756 3	Y	-0-		-0-
02		180600 X	138214	-0-	-42386	-0-		1908 1	136306 3	Y	-0-		-0-
03		186682 X	NO RPT	-0-	-186682	-0-				Y	NO RPT		-0-

OWEN BRISCOE MANRY GU N WELL #: 55H RRCID -> 291797 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10998 - 19092													
10		275466 X	195504	-0-	-79962	-0-		3500 1	192004 3	Y	-0-		-0-
11		245700 X	177809	-0-	-67891	-0-		2959 1	174850 3	Y	-0-		-0-
12		236065 X	171829	-0-	-64236	-0-		2559 1	169270 3	Y	-0-		-0-
01		220472 X	162591	-0-	-57881	-0-		2847 1	159744 3	Y	-0-		-0-
02		188216 X	138970	-0-	-49246	-0-		1918 1	137052 3	Y	-0-		-0-
03		195517 X	NO RPT	-0-	-195517	-0-				Y	NO RPT		-0-

OWEN BRISCOE MANRY GU O WELL #: 56H RRCID -> 291855 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11096 - 19469													
10		299460 X	217876	-0-	-81584	-0-		3900 1	213976 3	Y	-0-		-0-
11		270300 X	199120	-0-	-71180	-0-		3313 1	195807 3	Y	-0-		-0-
12		260028 X	194170	-0-	-65858	-0-		2891 1	191279 3	Y	-0-		-0-
01		242792 X	183984	-0-	-58808	-0-		3222 1	180762 3	Y	-0-		-0-
02		209468 X	158344	-0-	-51124	-0-		2186 1	156158 3	Y	-0-		-0-
03		217868 X	NO RPT	-0-	-217868	-0-				Y	NO RPT		-0-

OWEN 1080 GU J WELL #: 34H RRCID -> 291858 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11098 - 19195													
10		243722 X	180204	-0-	-63518	-0-		3226 1	176978 3	Y	-0-		-0-
11		220260 X	164732	-0-	-55528	-0-		2741 1	161991 3	Y	-0-		-0-
12		213125 X	159061	-0-	-54064	-0-		2368 1	156693 3	Y	-0-		-0-
01		192231 X	150907	-0-	-41324	-0-		2642 1	148265 3	Y	-0-		-0-
02		173432 X	128897	-0-	-44535	-0-		1779 1	127118 3	Y	-0-		-0-
03		180203 X	NO RPT	-0-	-180203	-0-				Y	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 L		WELL #:	53H	RRCID ->	291939	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL DEPTH	10892	PERF.	111180	-	19280
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE		
10	280457 X	209049	-0-	-71408	-0-	3742 1	205307 3	Y	-0-				-0-
11	254970 X	191568	-0-	-63402	-0-	3188 1	188380 3	Y	-0-				-0-
12	247256 X	186918	-0-	-60338	-0-	2783 1	184135 3	Y	-0-				-0-
01	233709 X	177008	-0-	-56701	-0-	3099 1	173909 3	Y	-0-				-0-
02	199836 X	151612	-0-	-48224	-0-	2093 1	149519 3	Y	-0-				-0-
03	209064 X	NO RPT	-0-	-209064	-0-			Y	NO RPT				-0-

OWEN BRISCOE MANRY GU M		WELL #:	54H	RRCID ->	292041	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL DEPTH	10909	PERF.	11013	-	19089
10	268863 X	187587	-0-	-81276	-0-	3358 1	184229 3	Y	-0-				-0-
11	239640 X	171359	-0-	-68281	-0-	2852 1	168507 3	Y	-0-				-0-
12	231539 X	168181	-0-	-63358	-0-	2504 1	165677 3	Y	-0-				-0-
01	215016 X	155043	-0-	-59973	-0-	2715 1	152328 3	Y	-0-				-0-
02	181076 X	133277	-0-	-47799	-0-	1840 1	131437 3	Y	-0-				-0-
03	187581 X	NO RPT	-0-	-187581	-0-			Y	NO RPT				-0-

OWEN 1080 GU I		WELL #:	33H	RRCID ->	292093	COMPL. DATE	10/09/2021	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	11189	-	19053
10	231849 X	163528	-0-	-68321	-0-	2927 1	160601 3	Y	-0-				-0-
11	211290 X	149158	-0-	-62132	-0-	2482 1	146676 3	Y	-0-				-0-
12	202492 X	144357	-0-	-58135	-0-	2150 1	142207 3	Y	-0-				-0-
01	187147 X	138373	-0-	-48774	-0-	2423 1	135950 3	Y	-0-				-0-
02	158256 X	118369	-0-	-39887	-0-	1634 1	116735 3	Y	-0-				-0-
03	163525 X	NO RPT	-0-	-163525	-0-			Y	NO RPT				-0-

PALAFOX STATE A2757		WELL #:	104H	RRCID ->	292221	COMPL. DATE	01/29/2022	TOTAL DEPTH	9779	PERF.	10099	-	17981
10	253239 X	172535	-0-	-80704	-0-	3089 1	169446 3	Y	-0-				-0-
11	226740 X	159831	-0-	-66909	-0-	2660 1	157171 3	Y	-0-				-0-
12	217341 X	158358	-0-	-58983	-0-	2358 1	156000 3	Y	-0-				-0-
01	201903 X	147604	-0-	-54299	-0-	2585 1	145019 3	Y	-0-				-0-
02	170268 X	127571	-0-	-42697	-0-	1761 1	125810 3	Y	-0-				-0-
03	172546 X	NO RPT	-0-	-172546	-0-			Y	NO RPT				-0-

PALAFOX STATE A2757		WELL #:	105H	RRCID ->	292222	COMPL. DATE	01/28/2022	TOTAL DEPTH	9791	PERF.	10229	-	18122
10	261113 X	179080	-0-	-82033	-0-	3206 1	175874 3	Y	-0-				-0-
11	232260 X	153446	-0-	-78814	-0-	2553 1	150893 3	Y	-0-				-0-
12	221650 X	152301	-0-	-69349	-0-	2268 1	150033 3	Y	-0-				-0-
01	205592 X	149116	-0-	-56476	-0-	2611 1	146505 3	Y	-0-				-0-
02	174076 X	127239	-0-	-46837	-0-	1756 1	125483 3	Y	-0-				-0-
03	179087 X	NO RPT	-0-	-179087	-0-			Y	NO RPT				-0-

PALAFOX STATE A2757		WELL #:	504H	RRCID ->	292223	COMPL. DATE	01/28/2022	TOTAL DEPTH	9678	PERF.	10002	-	17895
10	227881 X	163962	-0-	-63919	-0-	2935 1	161027 3	Y	-0-				-0-
11	205920 X	139918	-0-	-66002	-0-	2328 1	137590 3	Y	-0-				-0-
12	197346 X	138927	-0-	-58419	-0-	2069 1	136858 3	Y	-0-				-0-
01	183117 X	140691	-0-	-42426	-0-	2464 1	138227 3	Y	-0-				-0-
02	156380 X	120835	-0-	-35545	-0-	1668 1	119167 3	Y	-0-				-0-
03	163959 X	NO RPT	-0-	-163959	-0-			Y	NO RPT				-0-

PALAFOX STATE A2757		WELL #:	106H	RRCID ->	292281	COMPL. DATE	01/28/2022	TOTAL DEPTH	9855	PERF.	10184	-	18075
10	267778 X	188931	-0-	-78847	-0-	3382 1	185549 3	Y	-0-				-0-
11	248010 X	166320	-0-	-81690	-0-	2768 1	163552 3	Y	-0-				-0-
12	234453 X	161710	-0-	-72743	-0-	2408 1	159302 3	Y	-0-				-0-
01	218922 X	169132	-0-	-49790	-0-	2962 1	166170 3	Y	-0-				-0-
02	179928 X	140277	-0-	-39651	-0-	1936 1	138341 3	Y	-0-				-0-
03	188945 X	NO RPT	-0-	-188945	-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 #: 107H		RRCID -> 292283		COMPL. DATE 01/28/2022		TOTAL DEPTH 9844		PERF.10277 - 18118		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	252309	X	179222	-0-	-73087	-0-	3208	1	176014	3	Y	-0-
11	224730	X	152837	-0-	-71893	-0-	2543	1	150294	3	Y	-0-
12	214737	X	145846	-0-	-68891	-0-	2172	1	143674	3	Y	-0-
01	202058	X	154559	-0-	-47499	-0-	2706	1	151853	3	Y	-0-
02	173348	X	131181	-0-	-42167	-0-	1811	1	129370	3	Y	-0-
03	179211	X	NO RPT	-0-	-179211	-0-					Y	NO RPT

PALAFOX STATE A2757		WELL #: 503H		RRCID -> 292291		COMPL. DATE 01/29/2022		TOTAL DEPTH 9586		PERF. 9799 - 17893		
10	233709	X	165366	-0-	-68343	-0-	2960	1	162406	3	Y	-0-
11	209760	X	142876	-0-	-66884	-0-	2378	1	140498	3	Y	-0-
12	201345	X	142392	-0-	-58953	-0-	2120	1	140272	3	Y	-0-
01	187054	X	138269	-0-	-48785	-0-	2421	1	135848	3	Y	-0-
02	129080	X	117181	-0-	-11899	-0-	1618	1	115563	3	Y	-0-
03	142910	X	NO RPT	-0-	-142910	-0-					Y	NO RPT

PALAFOX STATE A2757		WELL #: 505H		RRCID -> 292292		COMPL. DATE 01/28/2022		TOTAL DEPTH 9654		PERF.10042 - 17926		
10	249953	X	183417	-0-	-66536	-0-	3283	1	180134	3	Y	-0-
11	227700	X	159682	-0-	-68018	-0-	2657	1	157025	3	Y	-0-
12	222363	X	153777	-0-	-68586	-0-	2290	1	151487	3	Y	-0-
01	207142	X	167310	-0-	-39832	-0-	2930	1	164380	3	Y	-0-
02	174384	X	141790	-0-	-32594	-0-	1957	1	139833	3	Y	-0-
03	183427	X	NO RPT	-0-	-183427	-0-					Y	NO RPT

PALAFOX STATE A2757		WELL #: 1000H		RRCID -> 292297		COMPL. DATE 01/28/2022		TOTAL DEPTH 9341		PERF. 9786 - 17603		
10	327825	X	262537	-0-	-65288	-0-	4700	1	257837	3	Y	-0-
11	304530	X	229648	-0-	-74882	-0-	3821	1	225827	3	Y	-0-
12	301754	X	212978	-0-	-88776	-0-	3171	1	209807	3	Y	-0-
01	289788	X	237356	-0-	-52432	-0-	4156	1	233200	3	Y	-0-
02	249256	X	209289	-0-	-39967	-0-	2889	1	206400	3	Y	-0-
03	262539	X	NO RPT	-0-	-262539	-0-					Y	NO RPT

PALAFOX STATE PSA A		WELL #: 103H		RRCID -> 292305		COMPL. DATE 01/29/2022		TOTAL DEPTH 9779		PERF.10144 - 18028		
10	276210	X	193959	-0-	-82251	-0-	3472	1	190487	3	Y	-0-
11	244650	X	177838	-0-	-66812	-0-	2959	1	174879	3	Y	-0-
12	234577	X	173668	-0-	-60909	-0-	2586	1	171082	3	Y	-0-
01	220410	X	165950	-0-	-54460	-0-	2906	1	163044	3	Y	-0-
02	186956	X	142432	-0-	-44524	-0-	1966	1	140466	3	Y	-0-
03	193967	X	NO RPT	-0-	-193967	-0-					Y	NO RPT

LYSSY FAMILY A		WELL #: 15H		RRCID -> 292345		COMPL. DATE 02/18/2022		TOTAL DEPTH 11062		PERF.11086 - 21402		
10	364808	X	244184	-0-	-120624	-0-	3360	1	240824	2	Y	-0-
11	324060	X	221301	-0-	-102759	-0-	5273	1	216028	2	Y	-0-
12	306621	X	215405	-0-	-91216	-0-	7027	1	208378	2	Y	-0-
01	297879	X	202019	-0-	-95860	-0-	4356	1	197663	2	Y	-0-
02	269052	X	170277	-0-	-98775	-0-	2787	1	167490	2	Y	-0-
03	244187	X	NO RPT	-0-	-244187	-0-					Y	NO RPT

LYSSY FAMILY B		WELL #: 16H		RRCID -> 292349		COMPL. DATE 02/18/2022		TOTAL DEPTH 11067		PERF.11381 - 20736		
10	290284	X	204172	-0-	-86112	-0-	2810	1	201362	2	Y	-0-
11	260520	X	186189	-0-	-74331	-0-	4436	1	181753	2	Y	-0-
12	249333	X	182870	-0-	-66463	-0-	5966	1	176904	2	Y	-0-
01	247039	X	172357	-0-	-74682	-0-	3716	1	168641	2	Y	-0-
02	223132	X	147487	-0-	-75645	-0-	2414	1	145073	2	Y	-0-
03	204166	X	NO RPT	-0-	-204166	-0-					Y	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
SPOHN RANCH EAST PSA A WELL #: 1H RRCID -> 292390 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11062 - 19709												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		423708 X	318786	-0-	-104922	-0-	5707 1	313079 3	Y	-0-		-0-
11		410040 X	288687	-0-	-121353	-0-	4804 1	283883 3	Y	-0-		-0-
12		402969 X	274467	-0-	-128502	-0-	4087 1	270380 3	Y	-0-		-0-
01		369458 X	256988	-0-	-112470	-0-	4500 1	252488 3	Y	-0-		-0-
02		256592 X	219208	-0-	-37384	-0-	3026 1	216182 3	Y	-0-		-0-
03		284084 X	NO RPT	-0-	-284084	-0-			Y	NO RPT		-0-

SPOHN RANCH EAST PSA B WELL #: 2H RRCID -> 292391 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10856 - 19527												
10		455762 X	331262	-0-	-124500	-0-	5930 1	325332 3	Y	-0-		-0-
11		423420 X	301544	-0-	-121876	-0-	5018 1	296526 3	Y	-0-		-0-
12		404860 X	290660	-0-	-114200	-0-	4328 1	286332 3	Y	-0-		-0-
01		376898 X	271547	-0-	-105351	-0-	4755 1	266792 3	Y	-0-		-0-
02		267512 X	231628	-0-	-35884	-0-	3197 1	228431 3	Y	-0-		-0-
03		296174 X	NO RPT	-0-	-296174	-0-			Y	NO RPT		-0-

SPOHN RANCH EAST PSA C WELL #: 3H RRCID -> 292393 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10910 - 19833												
10		443021 X	344564	-0-	-98457	-0-	6168 1	338396 3	Y	-0-		-0-
11		419940 X	312643	-0-	-107297	-0-	5203 1	307440 3	Y	-0-		-0-
12		411153 X	307811	-0-	-103342	-0-	4583 1	303228 3	Y	-0-		-0-
01		386570 X	290050	-0-	-96520	-0-	5079 1	284971 3	Y	-0-		-0-
02		279748 X	247609	-0-	-32139	-0-	3418 1	244191 3	Y	-0-		-0-
03		309721 X	NO RPT	-0-	-309721	-0-			Y	NO RPT		-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 502H RRCID -> 292582 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9935 - 17820												
10		190929 X	161326	-0-	-29603	-0-	2888 1	158438 3	Y	-0-		-0-
11		184770 X	148889	-0-	-35881	-0-	2478 1	146411 3	Y	-0-		-0-
12		190929 X	146106	-0-	-44823	-0-	2176 1	143930 3	Y	-0-		-0-
01		183954 X	136783	-0-	-47171	-0-	2395 1	134388 3	Y	-0-		-0-
02		133812 X	117275	-0-	-16537	-0-	1619 1	115656 3	Y	-0-		-0-
03		148149 X	NO RPT	-0-	-148149	-0-			Y	NO RPT		-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 12H RRCID -> 292677 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9788 - 19065												
10		400737 X	283405	-0-	-117332	-0-	5073 1	278332 3	Y	-0-		-0-
11		362670 X	258922	-0-	-103748	-0-	4309 1	254613 3	Y	-0-		-0-
12		343077 X	252506	-0-	-90571	-0-	3760 1	248746 3	Y	-0-		-0-
01		320416 X	238807	-0-	-81609	-0-	4182 1	234625 3	Y	-0-		-0-
02		230188 X	205038	-0-	-25150	-0-	2830 1	202208 3	Y	-0-		-0-
03		254851 X	NO RPT	-0-	-254851	-0-			Y	NO RPT		-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 13H RRCID -> 292683 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9658 - 18868												
10		375162 X	278084	-0-	-97078	-0-	4978 1	273106 3	Y	-0-		-0-
11		341100 X	249757	-0-	-91343	-0-	4156 1	245601 3	Y	-0-		-0-
12		328135 X	243509	-0-	-84626	-0-	3626 1	239883 3	Y	-0-		-0-
01		318122 X	229014	-0-	-89108	-0-	4010 1	225004 3	Y	-0-		-0-
02		224672 X	195151	-0-	-29521	-0-	2694 1	192457 3	Y	-0-		-0-
03		248744 X	NO RPT	-0-	-248744	-0-			Y	NO RPT		-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 500H RRCID -> 292758 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9487 - 18892												
10		264833 X	211944	-0-	-52889	-0-	3794 1	208150 3	Y	-0-		-0-
11		256290 X	193313	-0-	-62977	-0-	3217 1	190096 3	Y	-0-		-0-
12		261578 X	184699	-0-	-76879	-0-	2750 1	181949 3	Y	-0-		-0-
01		243691 X	174747	-0-	-68944	-0-	3060 1	171687 3	Y	-0-		-0-
02		170436 X	146984	-0-	-23452	-0-	2029 1	144955 3	Y	-0-		-0-
03		188697 X	NO RPT	-0-	-188697	-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 #:		14H	RRCID ->	292780	COMPL. DATE	03/19/2022	TOTAL DEPTH	9408	PERF.	9779 - 18229		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		390414 X	288034	-0-	-102380	-0-	5156	1	282878	3	Y	-0-		-0-
11		356010 X	264277	-0-	-91733	-0-	4398	1	259879	3	Y	-0-		-0-
12		344069 X	256780	-0-	-87289	-0-	3824	1	252956	3	Y	-0-		-0-
01		333250 X	242040	-0-	-91210	-0-	4238	1	237802	3	Y	-0-		-0-
02		235480 X	207923	-0-	-27557	-0-	2870	1	205053	3	Y	-0-		-0-
03		260710 X	NO RPT	-0-	-260710	-0-					Y	NO RPT		-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #:		501H	RRCID ->	292781	COMPL. DATE	03/19/2022	TOTAL DEPTH	9192	PERF.	9466 - 18259		
10		263252 X	210562	-0-	-52690	-0-	3769	1	206793	3	Y	-0-		-0-
11		254760 X	191019	-0-	-63741	-0-	3179	1	187840	3	Y	-0-		-0-
12		257827 X	182191	-0-	-75636	-0-	2713	1	179478	3	Y	-0-		-0-
01		239413 X	170308	-0-	-69105	-0-	2982	1	167326	3	Y	-0-		-0-
02		169596 X	144246	-0-	-25350	-0-	1991	1	142255	3	Y	-0-		-0-
03		187767 X	NO RPT	-0-	-187767	-0-					Y	NO RPT		-0-

NYE		WELL #:		3H	RRCID ->	292966	COMPL. DATE	05/18/2022	TOTAL DEPTH	10818	PERF.	11302 - 14982		
10		216969 X	169361	-0-	-47608	-0-	7117	1	162244	3	Y	-0-		-0-
11		197460 X	150097	-0-	-47363	-0-	6821	1	143276	3	Y	-0-		-0-
12		198183 X	146364	-0-	-51819	-0-	6234	1	140130	3	Y	-0-		-0-
01		185783 X	144659	-0-	-41124	-0-	5571	1	139088	3	Y	-0-		-0-
02		134540 X	130142	-0-	-4398	-0-	5539	1	124603	3	Y	-0-		-0-
03		148955 X	NO RPT	-0-	-148955	-0-					Y	NO RPT		-0-

NYE-WILLIE PSA B		WELL #:		23H	RRCID ->	293080	COMPL. DATE	05/18/2022	TOTAL DEPTH	10857	PERF.	11161 - 20086		
10		475788 X	365637	-0-	-110151	-0-	15366	1	350271	3	Y	-0-		-0-
11		456150 X	332715	-0-	-123435	-0-	15119	1	317596	3	Y	-0-		-0-
12		449345 X	323338	-0-	-126007	-0-	13772	1	309566	3	Y	-0-		-0-
01		418779 X	303427	-0-	-115352	-0-	11685	1	291742	3	Y	-0-		-0-
02		298424 X	257038	-0-	-41386	-0-	10941	1	246097	3	Y	-0-		-0-
03		330398 X	NO RPT	-0-	-330398	-0-					Y	NO RPT		-0-

NYE-WILLIE PSA A		WELL #:		22H	RRCID ->	293083	COMPL. DATE	05/18/2022	TOTAL DEPTH	10792	PERF.	11185 - 20107		
10		481430 X	346271	-0-	-135159	-0-	14552	1	331719	3	Y	-0-		-0-
11		449880 X	318409	-0-	-131471	-0-	14469	1	303940	3	Y	-0-		-0-
12		433194 X	308115	-0-	-125079	-0-	13123	1	294992	3	Y	-0-		-0-
01		398474 X	291201	-0-	-107273	-0-	11214	1	279987	3	Y	-0-		-0-
02		284676 X	248955	-0-	-35721	-0-	10597	1	238358	3	Y	-0-		-0-
03		315177 X	NO RPT	-0-	-315177	-0-					Y	NO RPT		-0-

NYE-WILLIE PSA D		WELL #:		25H	RRCID ->	293091	COMPL. DATE	05/18/2022	TOTAL DEPTH	10912	PERF.	11430 - 20152		
10		487134 X	350397	-0-	-136737	-0-	14725	1	335672	3	Y	-0-		-0-
11		455040 X	317974	-0-	-137066	-0-	14449	1	303525	3	Y	-0-		-0-
12		442835 X	310209	-0-	-132626	-0-	13212	1	296997	3	Y	-0-		-0-
01		413292 X	291335	-0-	-121957	-0-	11219	1	280116	3	Y	-0-		-0-
02		284312 X	245582	-0-	-38730	-0-	10453	1	235129	3	Y	-0-		-0-
03		314774 X	NO RPT	-0-	-314774	-0-					Y	NO RPT		-0-

NYE-WILLIE PSA C		WELL #:		24H	RRCID ->	293095	COMPL. DATE	05/18/2022	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	11185 - 20109		
10		468937 X	370741	-0-	-98196	-0-	15580	1	355161	3	Y	-0-		-0-
11		451650 X	333877	-0-	-117773	-0-	15172	1	318705	3	Y	-0-		-0-
12		451515 X	325592	-0-	-125923	-0-	13868	1	311724	3	Y	-0-		-0-
01		428668 X	308609	-0-	-120059	-0-	11884	1	296725	3	Y	-0-		-0-
02		297780 X	264016	-0-	-33764	-0-	11238	1	252778	3	Y	-0-		-0-
03		329685 X	NO RPT	-0-	-329685	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LAS ABRAS A WELL #: 7H RRCID -> 293212 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11460 - 18521												
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
10		355880 X	292258	-0-	-63622	-0-	12282	1	279976	3	Y	-0-
11		344400 X	261527	-0-	-82873	-0-	11884	1	249643	3	Y	-0-
12		355880 X	254200	-0-	-101680	-0-	10827	1	243373	3	Y	-0-
01		339109 X	241773	-0-	-97336	-0-	9311	1	232462	3	Y	-0-
02		234724 X	207915	-0-	-26809	-0-	8850	1	199065	3	Y	-0-
03		259873 X	NO RPT	-0-	-259873	-0-					Y	NO RPT

LAS ABRAS B WELL #: 8H RRCID -> 293213 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11545 - 18536												
10		355570 X	289920	-0-	-65650	-0-	12184	1	277736	3	Y	-0-
11		344100 X	266598	-0-	-77502	-0-	12115	1	254483	3	Y	-0-
12		355570 X	257160	-0-	-98410	-0-	10953	1	246207	3	Y	-0-
01		328848 X	241364	-0-	-87484	-0-	9295	1	232069	3	Y	-0-
02		236292 X	206706	-0-	-29586	-0-	8798	1	197908	3	Y	-0-
03		261609 X	NO RPT	-0-	-261609	-0-					Y	NO RPT

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 57H RRCID -> 293221 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10778 - 18226												
10		317502 X	196617	-0-	-120885	-0-	5314	1	191114	3	N	172
							189	9				196
11		307260 X	169438	-0-	-137822	-0-	1468	1	167835	3	N	123
							135	9				124
12		317502 X	159194	-0-	-158308	-0-	2815	1	156223	3	N	142
							156	9				142
01		259997 X	144927	-0-	-115070	-0-	3114	1	141642	3	N	155
							171	9				161
02		202216 X	120735	-0-	-81481	-0-	603	1	120020	3	N	102
							112	9				109
03		196602 X	NO RPT	-0-	-196602	-0-					N	NO RPT

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 59H RRCID -> 293222 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10493 - 17998												
10		256308 X	158100	-0-	-98208	-0-	4273	1	153673	3	N	140
							154	9				181
11		248040 X	135998	-0-	-112042	-0-	1174	1	134207	3	N	561
							617	9				469
12		256308 X	128510	-0-	-127798	-0-	2265	1	125696	3	N	499
							549	9				508
01		0	119625	-0-	119625	119625	2564	1	116632	3	N	390
							429	9				437
02		220136 X	100511	-0-	-119625	-0-	500	1	99512	3	N	454
							499	9				444
03		158100 X	NO RPT	-0-	-158100	-0-					N	NO RPT

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 58H RRCID -> 293246 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10673 - 17940												
10		285076 X	154209	-0-	-130867	-0-	4169	1	149956	3	N	76
							84	9				103
11		275880 X	130337	-0-	-145543	-0-	1130	1	129197	3	N	9
							10	9				21
12		285076 X	117774	-0-	-167302	-0-	2084	1	115659	3	N	28
							31	9				28
01		0	105717	-0-	105717	105717	2264	1	102973	3	N	436
							480	9				383
02		191529 X	85812	-0-	-105717	-0-	428	1	85173	3	N	192
							211	9				214
03		154194 X	NO RPT	-0-	-154194	-0-					N	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BEASLEY LILLIE STATE PSA C		WELL #: 9H		RRCID -> 293364		COMPL. DATE 08/15/2022		TOTAL DEPTH 10194		PERF.10161 - 19183	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	345178	-0-	345178	839688	6179 1	338999	3	Y	-0-	-0-
11	0	310265	-0-	310265	1149953	5163 1	305102	3	Y	-0-	-0-
12	0	294577	-0-	294577	1444530	5140 1	289437	3	Y	-0-	-0-
01	0	270499	-0-	270499	1715029	5401 1	265098	3	Y	-0-	-0-
02	1940769 X	225740	-0-	-1715029	-0-	3976 1	221764	3	Y	-0-	-0-
03	296422 X	NO RPT	-0-	-296422	-0-				Y	NO RPT	-0-

BEASLEY LILLIE STATE PSA A		WELL #: 7H		RRCID -> 293650		COMPL. DATE 08/15/2022		TOTAL DEPTH 10198		PERF.10572 - 17938	
10	375224 X	321747	-0-	-53477	-0-	5760 1	315987	3	Y	-0-	-0-
11	363120 X	279063	-0-	-84057	-0-	4644 1	274419	3	Y	-0-	-0-
12	375224 X	259916	-0-	-115308	-0-	4540 1	255376	3	Y	-0-	-0-
01	375224 X	236373	-0-	-138851	-0-	4719 1	231654	3	Y	-0-	-0-
02	322168 X	196121	-0-	-126047	-0-	3454 1	192667	3	Y	-0-	-0-
03	321749 X	NO RPT	-0-	-321749	-0-				Y	NO RPT	-0-

BEASLEY LILLIE STATE PSA B		WELL #: 8H		RRCID -> 293651		COMPL. DATE 08/15/2022		TOTAL DEPTH 10211		PERF.10275 - 18874	
10	361646 X	345320	-0-	-16326	-0-	6182 1	339138	3	Y	-0-	-0-
11	0	305824	-0-	305824	305824	5089 1	300735	3	Y	-0-	-0-
12	0	287880	-0-	287880	593704	5025 1	282855	3	Y	-0-	-0-
01	0	263172	-0-	263172	856876	5255 1	257917	3	Y	-0-	-0-
02	1075702 X	218826	-0-	-856876	-0-	3855 1	214971	3	Y	-0-	-0-
03	345309 X	NO RPT	-0-	-345309	-0-				Y	NO RPT	-0-

BEASLEY LILLIE STATE PSA D		WELL #: 10H		RRCID -> 293652		COMPL. DATE 08/15/2022		TOTAL DEPTH 10220		PERF.10288 - 19687	
10	354361 X	349136	-0-	-5225	-0-	6250 1	342886	3	Y	-0-	-0-
11	0	311752	-0-	311752	311752	5188 1	306564	3	Y	-0-	-0-
12	0	294998	-0-	294998	606750	5148 1	289850	3	Y	-0-	-0-
01	0	269527	-0-	269527	876277	5381 1	264146	3	Y	-0-	-0-
02	1106272 X	229995	-0-	-876277	-0-	4051 1	225944	3	Y	-0-	-0-
03	349122 X	NO RPT	-0-	-349122	-0-				Y	NO RPT	-0-

BEASLEY LILLIE STATE PSA E		WELL #: 11H		RRCID -> 293653		COMPL. DATE 08/15/2022		TOTAL DEPTH 10232		PERF.10398 - 19795	
10	363909 X	351493	-0-	-12416	-0-	6292 1	345201	3	Y	-0-	-0-
11	352170 X	314192	-0-	-37978	-0-	5228 1	308964	3	Y	-0-	-0-
12	363909 X	294909	-0-	-69000	-0-	5154 1	289755	3	Y	-0-	-0-
01	363909 X	273240	-0-	-90669	-0-	5455 1	267785	3	Y	-0-	-0-
02	328692 X	229540	-0-	-99152	-0-	4043 1	225497	3	Y	-0-	-0-
03	351478 X	NO RPT	-0-	-351478	-0-				Y	NO RPT	-0-

BRISCOE-MANRY EF GU A		WELL #: 57H		RRCID -> 293708		COMPL. DATE 09/18/2022		TOTAL DEPTH 11094		PERF.11371 - 18364	
10	0	248820	-0-	248820	329497	4454 1	244366	3	Y	-0-	-0-
11	0	211814	-0-	211814	541311	3525 1	208289	3	Y	-0-	-0-
12	0	186907	-0-	186907	728218	2783 1	184124	3	Y	-0-	-0-
01	0	163027	-0-	163027	891245	2855 1	160172	3	Y	-0-	-0-
02	1020527 X	129282	-0-	-891245	-0-	1785 1	127497	3	Y	-0-	-0-
03	258943 X	NO RPT	-0-	-258943	-0-				Y	NO RPT	-0-

BRISCOE-MANRY EF GU B		WELL #: 59H		RRCID -> 293739		COMPL. DATE 09/19/2022		TOTAL DEPTH 11093		PERF.11630 - 18322	
10	0	253004	-0-	253004	308755	4529 1	248475	3	Y	-0-	-0-
11	0	214236	-0-	214236	522991	3565 1	210671	3	Y	-0-	-0-
12	0	185203	-0-	185203	708194	2758 1	182445	3	Y	-0-	-0-
01	0	158063	-0-	158063	866257	2768 1	155295	3	Y	-0-	-0-
02	989721 X	123464	-0-	-866257	-0-	1704 1	121760	3	Y	-0-	-0-
03	245241 X	NO RPT	-0-	-245241	-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 EF GU B		WELL #:		58H	RRCID ->	293743	COMPL. DATE	09/18/2022	TOTAL DEPTH	11114	PERF.11319	- 18384	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	262477	-0-	262477	333194	4699	1	257778	3	Y	-0-		-0-
11	0	225765	-0-	225765	558959	3757	1	222008	3	Y	-0-		-0-
12	0	198333	-0-	198333	757292	2953	1	195380	3	Y	-0-		-0-
01	0	172475	-0-	172475	929767	3020	1	169455	3	Y	-0-		-0-
02	1064472 X	134705	-0-	-929767	-0-	1859	1	132846	3	Y	-0-		-0-
03	269483 X	NO RPT	-0-	-269483	-0-					Y	NO RPT		-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #:		22H	RRCID ->	293822	COMPL. DATE	12/03/2022	TOTAL DEPTH	9409	PERF.10115	- 18630	
12	0	303988	-0-	303988	303988	4526	1	299462	3	N	-0-		-0-
01	678980 X	374992	-0-	-303988	-0-	6566	1	368426	3	N	-0-		-0-
*02	342888 X	326454	-0-	-16434	-0-	4506	1	321948	3	N	-0-		-0-
03	379626 X	NO RPT	-0-	-379626	-0-					N	NO RPT		-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #:		23H	RRCID ->	293823	COMPL. DATE	12/03/2022	TOTAL DEPTH	9453	PERF. 9780	- 19239	
12	0	310603	-0-	310603	310603	4625	1	305978	3	N	-0-		-0-
01	692562 X	381959	-0-	-310603	-0-	6688	1	375271	3	N	-0-		-0-
*02	342020 X	332776	-0-	-9244	-0-	4594	1	328182	3	N	-0-		-0-
03	378665 X	NO RPT	-0-	-378665	-0-					N	NO RPT		-0-

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA G		WELL #:		11H	RRCID ->	293831	COMPL. DATE	10/17/2022	TOTAL DEPTH	10752	PERF.11739	- 17404	
10	0	126967	-0-	126967	126967	2273	1	124694	3	Y	-0-		-0-
11	0	266618	-0-	266618	393585	4437	1	262181	3	Y	-0-		-0-
12	0	244080	-0-	244080	637665	3634	1	240446	3	Y	-0-		-0-
01	0	202713	-0-	202713	840378	3550	1	199163	3	Y	-0-		-0-
02	1012997 X	172619	-0-	-840378	-0-	2383	1	170236	3	Y	-0-		-0-
03	285355 X	NO RPT	-0-	-285355	-0-					Y	NO RPT		-0-

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA H		WELL #:		12H	RRCID ->	293832	COMPL. DATE	10/17/2022	TOTAL DEPTH	10780	PERF.11243	- 16855	
10	0	140281	-0-	140281	140281	2511	1	137770	3	Y	-0-		-0-
11	0	296281	-0-	296281	436562	4930	1	291351	3	Y	-0-		-0-
12	0	272354	-0-	272354	708916	4055	1	268299	3	Y	-0-		-0-
01	0	240288	-0-	240288	949204	4208	1	236080	3	Y	-0-		-0-
02	1142625 X	193421	-0-	-949204	-0-	2670	1	190751	3	Y	-0-		-0-
03	311798 X	NO RPT	-0-	-311798	-0-					Y	NO RPT		-0-

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA I		WELL #:		13H	RRCID ->	293833	COMPL. DATE	10/17/2022	TOTAL DEPTH	10829	PERF.11236	- 16628	
10	0	137304	-0-	137304	137304	2458	1	134846	3	Y	-0-		-0-
11	0	304212	-0-	304212	441516	5062	1	299150	3	Y	-0-		-0-
12	0	266759	-0-	266759	708275	3972	1	262787	3	Y	-0-		-0-
01	0	227577	-0-	227577	935852	3985	1	223592	3	Y	-0-		-0-
02	1114676 X	178824	-0-	-935852	-0-	2468	1	176356	3	Y	-0-		-0-
03	336536 X	NO RPT	-0-	-336536	-0-					Y	NO RPT		-0-

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA J		WELL #:		14H	RRCID ->	293834	COMPL. DATE	10/17/2022	TOTAL DEPTH	10863	PERF.11331	- 16668	
10	0	157822	-0-	157822	157822	2825	1	154997	3	Y	-0-		-0-
11	0	343029	-0-	343029	500851	5708	1	337321	3	Y	-0-		-0-
12	0	244080	-0-	244080	744931	3634	1	240446	3	Y	-0-		-0-
01	0	278218	-0-	278218	1023149	4872	1	273346	3	Y	-0-		-0-
02	1247171 X	224022	-0-	-1023149	-0-	3092	1	220930	3	Y	-0-		-0-
03	380215 X	NO RPT	-0-	-380215	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA K WELL #: 15H RRCID -> 293835 COMPL. DATE 10/17/2022												TOTAL DEPTH	10882	PERF.11757	- 17129		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	163224	-0-	163224	163224	2922	1	160302	3	Y	-0-					-0-
11		0	350619	-0-	350619	513843	5835	1	344784	3	Y	-0-					-0-
12		0	310750	-0-	310750	824593	4627	1	306123	3	Y	-0-					-0-
01		0	271008	-0-	271008	1095601	4745	1	266263	3	Y	-0-					-0-
02		1311127 X	215526	-0-	-1095601	-	2975	1	212551	3	Y	-0-					-0-
03		391499 X	NO RPT	-0-	-391499	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEV-KING STATE GU WELL #: 1H RRCID -> 293860 COMPL. DATE 10/24/2022												TOTAL DEPTH	11167	PERF.11400	- 19425		
10		0	33026	-0-	33026	33026	591	1	32435	3	N	-0-					-0-
11		0	383816	-0-	383816	416842	6387	1	377429	3	N	-0-					-0-
12		0	377578	-0-	377578	794420	5622	1	371956	3	N	-0-					-0-
01		0	327447	-0-	327447	1121867	5734	1	321713	3	N	-0-					-0-
02		1382583 X	260716	-0-	-1121867	-	3599	1	257117	3	N	-0-					-0-
03		385175 X	NO RPT	-0-	-385175	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 502H RRCID -> 293869 COMPL. DATE 12/04/2022												TOTAL DEPTH	9186	PERF. 9590	- 18580		
12		0	221536	-0-	221536	221536	3299	1	218237	3	N	-0-					-0-
01		561666 X	340130	-0-	-221536	-	5956	1	334174	3	N	-0-					-0-
*02		313112 X	313112	-0-	-	-	4322	1	308790	3	N	-0-					-0-
03		297135 X	NO RPT	-0-	-297135	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS ISLITAS WELL #: 1H RRCID -> 294136 COMPL. DATE 10/24/2022												TOTAL DEPTH	11356	PERF.11350	- 20642		
10		0	55138	-0-	55138	55138	987	1	54151	3	N	-0-					-0-
11		0	422102	-0-	422102	477240	7024	1	415078	3	N	-0-					-0-
12		0	388749	-0-	388749	865989	5789	1	382960	3	N	-0-					-0-
01		0	334557	-0-	334557	1200546	5858	1	328699	3	N	-0-					-0-
02		1456065 X	255519	-0-	-1200546	-	3527	1	251992	3	N	-0-					-0-
03		449407 X	NO RPT	-0-	-449407	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON WELL #: 33H RRCID -> 294186 COMPL. DATE 11/09/2022												TOTAL DEPTH	10568	PERF.10900	- 18961		
*11		0	217252	-0-	217252	217252	3615	1	213637	3	Y	-0-					-0-
*12		0	390310	-0-	390310	607562	5812	1	384498	3	Y	-0-					-0-
*01		0	365610	-0-	365610	973172	6402	1	359208	3	Y	-0-					-0-
*02		1273386 X	300214	-0-	-973172	-	4144	1	296070	3	Y	-0-					-0-
03		362886 X	NO RPT	-0-	-362886	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON WELL #: 34H RRCID -> 294187 COMPL. DATE 11/08/2022												TOTAL DEPTH	10593	PERF.10800	- 18957		
*11		0	224000	-0-	224000	224000	3728	1	220272	3	Y	-0-					-0-
*12		0	382398	-0-	382398	606398	5694	1	376704	3	Y	-0-					-0-
*01		0	356850	-0-	356850	963248	6249	1	350601	3	Y	-0-					-0-
*02		1262842 X	299594	-0-	-963248	-	4136	1	295458	3	Y	-0-					-0-
03		368559 X	NO RPT	-0-	-368559	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON WELL #: 32H RRCID -> 294188 COMPL. DATE 11/08/2022												TOTAL DEPTH	10547	PERF.11000	- 19150		
*11		0	245337	-0-	245337	245337	4083	1	241254	3	Y	-0-					-0-
*12		0	377039	-0-	377039	622376	5614	1	371425	3	Y	-0-					-0-
*01		0	351342	-0-	351342	973718	6152	1	345190	3	Y	-0-					-0-
*02		1268241 X	294523	-0-	-973718	-	4066	1	290457	3	Y	-0-					-0-
03		373612 X	NO RPT	-0-	-373612	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GALVAN-TREVINO B WELL #: 12H RRCID -> 294247 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8825 - 17262												
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		0	51350	-0-	51350	51350	4166	1	47184	3	Y	-0-
*12		0	281403	-0-	281403	332753	4782	1	276621	3	Y	-0-
*01		0	277483	-0-	277483	610236	5540	1	271943	3	Y	-0-
*02		808846 X	198610	-0-	-610236	-0-	3498	1	195112	3	Y	-0-
03		216163 X	NO RPT	-0-	-216163	-0-					Y	NO RPT

GALVAN-TREVINO C WELL #: 13H RRCID -> 294248 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8940 - 16956												
*11		0	46893	-0-	46893	46893	3805	1	43088	3	Y	-0-
*12		0	292379	-0-	292379	339272	4933	1	287446	3	Y	-0-
*01		0	295004	-0-	295004	634276	5889	1	289115	3	Y	-0-
*02		884900 X	250624	-0-	-634276	-0-	4414	1	246210	3	Y	-0-
03		202430 X	NO RPT	-0-	-202430	-0-					Y	NO RPT

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267												
ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900												
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
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

ENCINAL SWD WELL #: 2 RRCID -> 279157 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4658 - 4866												
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
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

PERDIDO ENERGY, LLC 653223												
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13791 - 17500												
10		3100 N	1652	-0-	-1448	843	1652	2			N	-0-
11		0	1213	-0-	1213	2056	1213	2			N	-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		0 N	1097	-0-	1097	-0-	1097	2			N	-0-
*02		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348												
10		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-
11		2700 X	1609	-0-	-1091	-0-	1609	2			N	-0-
12		2108 X	1109	-0-	-999	-0-	1109	2			N	-0-
01		1581 X	1480	-0-	-101	-0-	1480	2			N	-0-
*02		2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-
03		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT

NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095												
10		0	20873	-0-	20873	34878	20873	2			N	-0-
11		0	13747	-0-	13747	48625	13747	2			N	-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
*01		12412 X	12412	-0-	-0-	-0-	12412	2			N	-0-
*02		9228 X	9228	-0-	-0-	-0-	9228	2			N	-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.// 653223								
NYE		WELL #: 2H		RRCID -> 267455		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		-0-
11	0	5014	-0-	5014	5014	5014 2	N	-0-		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
*01	7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	7188 2	N	-0-		-0-
*02	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781 2	N	-0-		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ASCHE RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 267763		COMPL. DATE 07/14/2012		TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815		
10	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2	N	-0-		-0-
11	0	1176	-0-	1176	1176	1176 2	N	-0-		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 N	1000	-0-	1000	-0-	1000 2	N	-0-		-0-
*02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID -> 258752		COMPL. DATE 09/26/2010		TOTAL DEPTH 12597 PERF.16599 - 16722		
NUNLEY-TRAYLOR		WELL #: 1H								
10	0	3689	-0-	3689	3689	3689 2	N	-0-		-0-
11	0	3442	-0-	3442	7131	3442 2	N	-0-		-0-
12	9932 X	2801	-0-	-7131	-0-	2801 2	N	-0-		-0-
01	3813 X	1905	-0-	-1908	-0-	1905 2	N	-0-		-0-
02	3444 X	2204	-0-	-1240	-0-	2204 2	N	-0-		-0-
*03	3689 X	2082	-0-	-1607	-0-	2082 2	N	-0-		-0-

BRISCOE-NUNLEY "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 268487		COMPL. DATE 04/06/2011		TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408		
10	0	3688	-0-	3688	3688	3688 2	N	-0-		-0-
11	0	3439	-0-	3439	7127	3439 2	N	-0-		-0-
12	9906 X	2779	-0-	-7127	-0-	2779 2	N	-0-		-0-
01	3906 X	2049	-0-	-1857	-0-	2049 2	N	-0-		-0-
02	3332 X	2428	-0-	-904	-0-	2428 2	N	-0-		-0-
*03	3689 X	3538	-0-	-151	-0-	3538 2	N	-0-		-0-

PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		683407		RRCID -> 283958		COMPL. DATE 01/09/2018		TOTAL DEPTH 11230 PERF.11316 - 19823		
LA MUELA		WELL #: 1H								
10	0	23649	-0-	23649	23649	635 1	23014 3	N	-0-	-0-
11	0	9098	-0-	9098	32747	367 1	8731 3	N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	32747	-0-		N	-0-	-0-
*01	33327 X	580	-0-	-32747	-0-	580 3		N	-0-	-0-
*02	21364 X	3325	-0-	-18039	-0-	3325 3		N	-0-	-0-
03	40099 X	40099	-0-	-0-	-0-	40099 3		N	-0-	-0-

BRELENTHIN-MARTIN UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 284417		COMPL. DATE 01/21/2018		TOTAL DEPTH 11355 PERF.12068 - 19125		
10	0	30973	-0-	30973	30973	30973 3		N	-0-	-0-
11	0	22896	-0-	22896	53869	37 1	22859 3	N	-0-	-0-
12	0	29004	-0-	29004	82873	101 1	28903 3	N	-0-	-0-
*01	109054 X	26181	-0-	-82873	-0-	26181 3		N	-0-	-0-
*02	30072 X	26508	-0-	-3564	-0-	162 1	26346 3	N	-0-	-0-
03	30969 X	21913	-0-	-9056	-0-	196 1	21717 3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		//CONT.// 683407									
LA SANTA CRUZ-RACHAL		WELL #:		1H	RRCID ->	286473	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL DEPTH	10661	PERF.11476 - 19445
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	109944	-0-	109944	109944	109944 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	86284	-0-	86284	196228	86284 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	196228		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	196228		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	196228 X	-0-	-0-	-196228	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	109957 X	-0-	-0-	-109957	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

ESTHER SCHLETZE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286954	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	11352	PERF.12071 - 18586
10	0	41126	-0-	41126	41126	41126 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	43101	-0-	43101	84227	43101 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	43801	-0-	43801	128028	43801 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	173007 X	44979	-0-	-128028	-0-	44979 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	43008 X	32441	-0-	-10567	-0-	32441 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	44547 X	29326	-0-	-15221	-0-	29326 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HALL STATE UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	288843	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	11115	PERF.11653 - 22011
10	0	83392	-0-	83392	83392	83392 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	78638	-0-	78638	162030	78638 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	76562	-0-	76562	238592	76562 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	316455 X	77863	-0-	-238592	-0-	77863 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	75320 X	70778	-0-	-4542	-0-	70778 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	83390 X	76535	-0-	-6855	-0-	76535 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HALL STATE UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	288844	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	11264	PERF.11738 - 20316
10	0	76381	-0-	76381	76381	76381 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	72304	-0-	72304	148685	72304 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	70976	-0-	70976	219661	70976 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	287971 X	68310	-0-	-219661	-0-	68310 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	68992 X	59336	-0-	-9656	-0-	59336 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	76384 X	62760	-0-	-13624	-0-	62760 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HALL STATE UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	288909	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	11033	PERF.11751 - 22498
10	0	33027	-0-	33027	33027	33027 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	25524	-0-	25524	58551	25524 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	32362	-0-	32362	90913	32362 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	120509 X	29596	-0-	-90913	-0-	29596 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	29932 X	23390	-0-	-6542	-0-	23390 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	33015 X	20724	-0-	-12291	-0-	20724 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LA MUELA QUICK PSA		WELL #:		1H	RRCID ->	288951	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	11268	PERF.11439 - 21982
10	0	40129	-0-	40129	40129	40129 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	37762	-0-	37762	77891	37762 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	36263	-0-	36263	114154	36263 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	149865 X	35711	-0-	-114154	-0-	35711 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	43232 X	30309	-0-	-12923	-0-	30309 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	40114 X	33142	-0-	-6972	-0-	33142 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LA MUELA QUICK PSA		WELL #:		3H	RRCID ->	288980	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	11191	PERF.12797 - 21640
10	0	85710	-0-	85710	85710	85710 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	82591	-0-	82591	168301	82591 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	79715	-0-	79715	248016	79715 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	327649 X	79633	-0-	-248016	-0-	79633 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	78092 X	67326	-0-	-10766	-0-	67326 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	85715 X	71034	-0-	-14681	-0-	71034 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		//CONT.//		683407								
LA MUELA QUICK PSA		WELL #:		2H	RRCID ->	288981	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	11201	PERF.11309 - 21834	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		0	123042	-0-	123042	123042	123042	3	N	-0-		-0-
11		0	120343	-0-	120343	243385	120343	3	N	-0-		-0-
12		0	121990	-0-	121990	365375	121990	3	N	-0-		-0-
*01		485969 X	120594	-0-	-365375	-0-	120594	3	N	-0-		-0-
*02		112308 X	105529	-0-	-6779	-0-	105529	3	N	-0-		-0-
03		124341 X	113016	-0-	-11325	-0-	113016	3	N	-0-		-0-

SSS-BURKHOLDER UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	290366	COMPL. DATE	12/16/2020	TOTAL DEPTH	11080	PERF.11269 - 20438	
10		0	159445	-0-	159445	159445	159445	3	N	-0-		-0-
11		0	164739	-0-	164739	324184	164739	3	N	-0-		-0-
12		0	162465	-0-	162465	486649	162465	3	N	-0-		-0-
*01		641595 X	154946	-0-	-486649	-0-	154946	3	N	-0-		-0-
*02		158172 X	133493	-0-	-24679	-0-	133493	3	N	-0-		-0-
03		170221 X	138647	-0-	-31574	-0-	138647	3	N	-0-		-0-

SSS-BURKHOLDER UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	290476	COMPL. DATE	12/16/2020	TOTAL DEPTH	11074	PERF.11190 - 19640	
10		0	177423	-0-	177423	177423	177423	3	N	-0-		-0-
11		0	159604	-0-	159604	337027	159604	3	N	-0-		-0-
12		0	150537	-0-	150537	487564	150537	3	N	-0-		-0-
*01		630886 X	143322	-0-	-487564	-0-	143322	3	N	-0-		-0-
*02		160244 X	122771	-0-	-37473	-0-	122771	3	N	-0-		-0-
03		177413 X	130186	-0-	-47227	-0-	130186	3	N	-0-		-0-

QUICK-LA SANTA CRUZ PSA D		WELL #:		1H	RRCID ->	291744	COMPL. DATE	06/24/2021	TOTAL DEPTH	10718	PERF.11286 - 20309	
10		0	195966	-0-	195966	195966	195966	3	N	-0-		-0-
11		0	182339	-0-	182339	378305	182339	3	N	-0-		-0-
12		0	151059	-0-	151059	529364	151059	3	N	-0-		-0-
*01		635261 X	105897	-0-	-529364	-0-	105897	3	N	-0-		-0-
*02		180992 X	128039	-0-	-52953	-0-	128039	3	N	-0-		-0-
03		195951 X	118608	-0-	-77343	-0-	118608	3	N	-0-		-0-

LA SANTA CRUZ D		WELL #:		2H	RRCID ->	291747	COMPL. DATE	06/24/2021	TOTAL DEPTH	10697	PERF.11314 - 20655	
10		0	232444	-0-	232444	232444	232444	3	N	-0-		-0-
11		0	207424	-0-	207424	439868	207424	3	N	-0-		-0-
12		0	185681	-0-	185681	625549	185681	3	N	-0-		-0-
*01		696309 X	70760	-0-	-625549	-0-	70760	3	N	-0-		-0-
*02		210420 X	137716	-0-	-72704	-0-	137716	3	N	-0-		-0-
03		232438 X	161863	-0-	-70575	-0-	161863	3	N	-0-		-0-

CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	292206	COMPL. DATE	12/24/2021	TOTAL DEPTH	11135	PERF.11669 - 20189	
10		0	203648	-0-	203648	203648	203648	3	N	-0-		-0-
11		0	183360	-0-	183360	387008	183360	3	N	-0-		-0-
12		0	65149	-0-	65149	452157	65149	3	N	-0-		-0-
*01		456483 X	4326	-0-	-452157	-0-	4326	3	N	-0-		-0-
*02		183932 X	27052	-0-	-156880	-0-	27052	3	N	-0-		-0-
03		203639 X	120385	-0-	-83254	-0-	120385	3	N	-0-		-0-

CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	292212	COMPL. DATE	12/24/2021	TOTAL DEPTH	11160	PERF.11660 - 20109	
10		0	177695	-0-	177695	177695	177695	3	N	-0-		-0-
11		0	160082	-0-	160082	337777	160082	3	N	-0-		-0-
12		0	79079	-0-	79079	416856	79079	3	N	-0-		-0-
*01		534709 X	117853	-0-	-416856	-0-	117853	3	N	-0-		-0-
*02		160496 X	128437	-0-	-32059	-0-	128437	3	N	-0-		-0-
03		177692 X	131148	-0-	-46544	-0-	131148	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		//CONT.//		683407								
CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	292236	COMPL. DATE	12/24/2021	TOTAL DEPTH	11088	PERF.11751 - 19369	
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
10	0	156487	-0-	156487	156487	156487	3	N	-0-			-0-
11	0	141482	-0-	141482	297969	141482	3	N	-0-			-0-
12	0	80073	-0-	80073	378042	80073	3	N	-0-			-0-
*01	473012 X	94970	-0-	-378042	-0-	94970	3	N	-0-			-0-
*02	142492 X	105153	-0-	-37339	-0-	105153	3	N	-0-			-0-
03	156488 X	99434	-0-	-57054	-0-	99434	3	N	-0-			-0-

DORAN RANCH UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	292653	COMPL. DATE	10/23/2022	TOTAL DEPTH	11429	PERF.11597 - 20231	
10	0	193783	-0-	193783	193783	193783	3	N	-0-			-0-
11	0	219566	-0-	219566	413349	219566	3	N	-0-			-0-
12	0	202127	-0-	202127	615476	202127	3	N	-0-			-0-
*01	786690 X	171214	-0-	-615476	-0-	171214	3	N	-0-			-0-
*02	204932 X	81658	-0-	-123274	-0-	81658	3	N	-0-			-0-
03	226889 X	172212	-0-	-54677	-0-	172212	3	N	-0-			-0-

DORAN RANCH UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	292654	COMPL. DATE	10/23/2022	TOTAL DEPTH	11486	PERF.11442 - 22548	
10	0	244277	-0-	244277	244277	244277	3	N	-0-			-0-
11	0	229184	-0-	229184	473461	229184	3	N	-0-			-0-
12	0	237028	-0-	237028	710489	237028	3	N	-0-			-0-
*01	911084 X	200595	-0-	-710489	-0-	200595	3	N	-0-			-0-
*02	292796 X	184113	-0-	-108683	-0-	184113	3	N	-0-			-0-
03	244280 X	205985	-0-	-38295	-0-	205985	3	N	-0-			-0-

QUICK RANCH B		WELL #:		3H	RRCID ->	292684	COMPL. DATE	05/08/2022	TOTAL DEPTH	11276	PERF. N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUICK RANCH B		WELL #:		1H	RRCID ->	292828	COMPL. DATE	10/28/2022	TOTAL DEPTH	11314	PERF.11319 - 23872	
10	0	334532	-0-	334532	334532	334532	3	N	-0-			-0-
11	0	267304	-0-	267304	601836	267304	3	N	-0-			-0-
12	0	371029	-0-	371029	972865	371029	3	N	-0-			-0-
*01	1317879 X	345014	-0-	-972865	-0-	345014	3	N	-0-			-0-
*02	415912 X	298707	-0-	-117205	-0-	298707	3	N	-0-			-0-
03	371039 X	239376	-0-	-131663	-0-	239376	3	N	-0-			-0-

QUICK RANCH B		WELL #:		2H	RRCID ->	292894	COMPL. DATE	10/28/2022	TOTAL DEPTH	11256	PERF.11558 - 22565	
10	0	330896	-0-	330896	330896	330896	3	N	-0-			-0-
11	0	317410	-0-	317410	648306	317410	3	N	-0-			-0-
12	0	370136	-0-	370136	1018442	370136	3	N	-0-			-0-
*01	1368345 X	349903	-0-	-1018442	-0-	349903	3	N	-0-			-0-
*02	351260 X	300096	-0-	-51164	-0-	300096	3	N	-0-			-0-
03	370140 X	281398	-0-	-88742	-0-	281398	3	N	-0-			-0-

HUNTER - MARTIN T UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	294096	COMPL. DATE	12/30/2022	TOTAL DEPTH	11396	PERF. N/A	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		//CONT.// 683407								
SPRINGER		WELL #: 0 2H		RRCID ->	294126	COMPL. DATE	10/21/2022	TOTAL DEPTH	11153 PERF.11281 - 19086	
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0	61547	-0-	61547	61547	61547 3	N	-0-		-0-
11	0	387099	-0-	387099	448646	387099 3	N	-0-		-0-
*12	0	353898	-0-	353898	802544	353898 3	N	-0-		-0-
01	0 W	353898	-0-	353898	1156442	353898 3	N	-0-		-0-
02	0 W	289393	-0-	289393	1445835	289393 3	N	-0-		-0-
03	0 W	281205	-0-	281205	1727040	281205 3	N	-0-		-0-

SANTA CRUZ-LA MUELA G PSA B		WELL #: 2H		RRCID ->	294135	COMPL. DATE	12/08/2022	TOTAL DEPTH	11208 PERF.11510 - 21134	
*12	0	449586	-0-	449586	449586	449586 3	N	-0-		-0-
*01	899172 X	449586	-0-	-449586	-0-	449586 3	N	-0-		-0-
02	395108 X	395108	-0-	-0-	-0-	395108 3	N	-0-		-0-
03	407895 X	407895	-0-	-0-	-0-	407895 3	N	-0-		-0-

BURKHOLDER-RJ UNIT A		WELL #: 1H		RRCID ->	294159	COMPL. DATE	10/17/2022	TOTAL DEPTH	11128 PERF.11087 - 20670	
10	0	170214	-0-	170214	170214	168714 3	N	1500 4	-0-	-0-
11	0	467486	-0-	467486	637700	467486 3	N		-0-	-0-
*12	0	441610	-0-	441610	1079310	441610 3	N		-0-	-0-
*01	1520920 X	441610	-0-	-1079310	-0-	441610 3	N		-0-	-0-
02	461552 X	378545	-0-	-83007	-0-	378545 3	N		-0-	-0-
03	511004 X	396246	-0-	-114758	-0-	396246 3	N		-0-	-0-

BURKHOLDER-RJ UNIT B		WELL #: 2H		RRCID ->	294160	COMPL. DATE	10/17/2022	TOTAL DEPTH	11172 PERF.11222 - 21045	
10	0	189659	-0-	189659	189659	188759 3	N	900 4	-0-	-0-
11	0	461487	-0-	461487	651146	461487 3	N		-0-	-0-
*12	0	439255	-0-	439255	1090401	439255 3	N		-0-	-0-
*01	1529656 X	439255	-0-	-1090401	-0-	439255 3	N		-0-	-0-
02	481628 X	374235	-0-	-107393	-0-	374235 3	N		-0-	-0-
03	533231 X	388999	-0-	-144232	-0-	388999 3	N		-0-	-0-

SPRINGER - SSS O UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	294232	COMPL. DATE	10/21/2022	TOTAL DEPTH	11178 PERF.11275 - 19698	
10	0	56208	-0-	56208	56208	55678 3	N	530 4	-0-	-0-
11	0	387337	-0-	387337	443545	387337 3	N		-0-	-0-
*12	0	391825	-0-	391825	835370	391825 3	N		-0-	-0-
*01	1227195 X	391825	-0-	-835370	-0-	391825 3	N		-0-	-0-
02	385252 X	333258	-0-	-51994	-0-	333258 3	N		-0-	-0-
03	426529 X	347801	-0-	-78728	-0-	347801 3	N		-0-	-0-

SANTA CRUZ-LA MUELA G PSA A		WELL #: 1H		RRCID ->	294233	COMPL. DATE	12/08/2022	TOTAL DEPTH	11331 PERF.11583 - 21356	
*12	0	325702	-0-	325702	325702	325702 3	N		-0-	-0-
*01	651404 X	325702	-0-	-325702	-0-	325702 3	N		-0-	-0-
02	DELQ PR	340036	-0-	340036	340036	340036 3	N		-0-	-0-
03	717922 X	377886	-0-	-340036	-0-	377886 3	N		-0-	-0-

HUNTER - MARTIN T UNIT B		WELL #: 2H		RRCID ->	294345	COMPL. DATE	12/19/2022	TOTAL DEPTH	11405 PERF. N/A	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NIESCHWIETZ -BURKHOLDER R UNIT B		WELL #: 2H		RRCID ->	294493	COMPL. DATE	03/13/2023	TOTAL DEPTH	11226 PERF.11768 - 18991	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462								
NUECES MINERALS COMPANY				WELL #: 2001H	RRCID -> 251773	COMPL. DATE 09/06/2009	TOTAL DEPTH 12944	PERF.12972	- 17119			
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: 451H	RRCID -> 254365	COMPL. DATE 11/16/2014	TOTAL DEPTH 10985	PERF.11590	- 14874			
10	1116 N	961	-0-	-155	-0-	53 1	842 3	Y	48	18 0		34
						13 4	53 9					
11	990 N	897	-0-	-93	-0-	51 1	775 3	Y	53			87
						13 4	58 9					
12	930 N	699	-0-	-231	-0-	38 1	598 3	Y	48	61 0		74
						10 4	53 9					
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-	64 0		10
02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	60 1	879 3	Y	60	15 0		55
						16 4	66 9					
03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	63 1	866 3	Y	99			154
						16 4	109 9					

SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: 291H	RRCID -> 255011	COMPL. DATE 10/28/2014	TOTAL DEPTH 11640	PERF.11650	- 16452			
10	4247 X	3627	-0-	-620	-0-	209 1	3317 3	Y	35	36 0		25
						62 4	39 9					
11	3960 X	3182	-0-	-778	-0-	192 1	2901 3	Y	28			53
						58 4	31 9					
12	3596 X	2975	-0-	-621	-0-	173 1	2719 3	Y	27	38 0		42
						53 4	30 9					
01	3627 X	3038	-0-	-589	-0-	145 1	2817 3	Y	29	37 0		34
						44 4	32 9					
02	3276 X	2582	-0-	-694	-0-	160 1	2347 3	Y	23	36 0		21
						50 4	25 9					
03	3627 X	2920	-0-	-707	-0-	191 1	2639 3	Y	30			51
						57 4	33 9					

GOODRIDGE				WELL #: 2401H	RRCID -> 255146	COMPL. DATE 10/08/2011	TOTAL DEPTH 12760	PERF.13250	- 18042			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-			N	-0-			-0-
12	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-			N	-0-			-0-
01	2728 X	1425	-0-	-1303	-0-	1425 3		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-			-0-

NUECES MINERALS COMPANY				WELL #: 1501H	RRCID -> 255435	COMPL. DATE 12/15/2009	TOTAL DEPTH 12556	PERF.12855	- 17452			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
STS "A"		WELL #: 361H		RRCID -> 255968		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 452 H		RRCID -> 258206		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032								
10	0	560	-0-	560	962	29 1	462 3	Y	56	49 0						39
						7 4	62 9									
11	0	423	-0-	423	1385	24 1	358 3	Y	32							71
						6 4	35 9									
12	0	440	-0-	440	1825	23 1	366 3	Y	41	50 0						62
						6 4	45 9									
01	0	403	-0-	403	2228	18 1	344 3	Y	33	54 0						41
						5 4	36 9									
02	2656 X	428	-0-	-2228	-0-	25 1	372 3	Y	22	43 0						20
						7 4	24 9									
03	429 X	429	-0-	-0-	-0-	25 1	347 3	Y	46							66
						6 4	51 9									

HUBBARD RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 260060		COMPL. DATE 10/31/2010		TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353								
10	1178 N	675	-0-	-503	-0-	63 1	569 3	Y	39	36 0						14
						43 9										
11	1020 N	650	-0-	-370	-0-	62 1	556 3	Y	29	33 0						10
						32 9										
12	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	129 1	1187 3	Y	202	132 0						80
						222 9										
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	85 1	868 3	Y	67	116 0						31
						74 9										
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	73 1	927 3	Y	129	102 0						58
						142 9										
03	1550 N	963	-0-	-587	-0-	94 1	778 3	Y	83	101 0						40
						91 9										

NUECES MINERALS COMPANY		WELL #: 371H		RRCID -> 260072		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926								
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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 451C		RRCID -> 260340		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826								
10	0	61	-0-	61	61	3 1	54 3	Y	3	1 0						2
						1 4	3 9									
11	0	-0-	-0-	-0-	61			Y	-0-							2
12	0	-0-	-0-	-0-	61			Y	-0-	1 0						1
01	0	-0-	-0-	-0-	61			Y	-0-	1 0						-0-
02	61 N	-0-	-0-	-61	-0-			Y	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462											
BRIGGS RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	260468	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	9707 - 15124			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
10	1860 N	1641	-0-	-219	-0-	148	1	1340	3	Y	139	119	0	49	
11	1680 N	1544	-0-	-136	-0-	153	9	1255	3	Y	136	140	0	45	
12	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	139	1	1597	3	Y	148	135	0	58	
01	1643 N	1531	-0-	-112	-0-	150	9	1268	3	Y	126	126	0	58	
02	1428 N	1359	-0-	-69	-0-	124	1	1126	3	Y	131	130	0	59	
03	1922 N	954	-0-	-968	-0-	139	9	774	3	Y	78	100	0	37	
						89	1								
						144	9								
						94	1								
						86	9								

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		452B	RRCID ->	260588	COMPL. DATE	07/26/2011	TOTAL DEPTH	11329	PERF.	11300 - 17334			
10	14B2 EXT	522	-0-	522	4741	29	1	459	3	Y	24	181	0	17	
11	0	716	-0-	716	5457	8	4	603	3	Y	56			73	
12	0	1155	-0-	1155	6612	11	4	62	9						
01	0	2476	-0-	2476	9088	61	1	959	3	Y	106	51	0	128	
02	2800 N	634	-0-	-2166	6922	18	4	117	9						
03	3100 N	1150	-0-	-1950	4972	108	1	2105	3	Y	213	112	0	229	
						29	4	234	9						
						34	1	500	3	Y	83	236	0	76	
						9	4	91	9						
						68	1	934	3	Y	118			194	
						18	4	130	9						

GOODRIDGE		WELL #:		B 1H	RRCID ->	266321	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	12858	PERF.	12730 - 19530			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0	585	-0-	585	585	585	3			N	-0-			-0-	
12	0	12322	-0-	12322	12907	12322	3			N	-0-			-0-	
01	0	6663	-0-	6663	19570	6663	3			N	-0-			-0-	
02	25008 X	5438	-0-	-19570	-0-	5438	3			N	-0-			-0-	
03	7254 X	5443	-0-	-1811	-0-	5443	3			N	-0-			-0-	

COOKE RANCH		WELL #:		B 5H	RRCID ->	266323	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10790 - 16025				
10	1674 N	1505	-0-	-169	-0-	117	1	1219	3	Y	114	108	0	6	1	132
11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	44	4	125	9							
12	1550 N	1384	-0-	-166	-0-	115	1	1181	3	Y	90	114	0	4	1	104
01	1519 N	1510	-0-	-9	-0-	39	4	99	9							
02	1344 N	508	-0-	-836	-0-	122	1	1117	3	Y	97	94	0	3	1	104
03	1395 N	1	-0-	-1394	-0-	38	4	107	9							
						125	1	1233	3	Y	98	109	0	93		
						44	4	108	9							
						22	1	428	3	Y	40	114	0	2	1	17
						14	4	44	9							
						1	3			Y	-0-	17	0	-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.//		703462									
BRIGGS RANCH			WELL #:		505H	RRCID ->	266324	COMPL. DATE	03/29/2013	TOTAL DEPTH	9216	PERF.	9430	- 15260
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	

10	2945 X	2410	-0-	-535	-0-	223 1	2023 3	Y	149	131 0			52	
11	2850 X	2254	-0-	-596	-0-	164 9	1883 3	Y	148	151 0			49	
12	2852 X	1563	-0-	-1289	-0-	208 1	1301 3	Y	109	115 0			43	
01	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	163 9	2420 3	Y	157	128 0			72	
02	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	142 1	1968 3	Y	153	156 0			69	
03	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	120 9	2018 3	Y	146	145 0			70	
						236 1								
						173 9								
						156 1								
						168 9								
						244 1								
						161 9								

CARTWRIGHT			WELL #:		B 1H	RRCID ->	266325	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	10184	PERF.	10773	- 15310
10	1488 N	489	-0-	-999	-0-	62 1	371 3	Y	41	98 0	5 1		58	
11	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	11 4	1403 3	Y	216	50 0	2 1		222	
12	1302 N	746	-0-	-556	-0-	221 1	536 3	Y	94	200 0	5 1		111	
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	38 4	103 9	Y	-0-	111 0			-0-	
02	1764 N	-0-	-0-	-1764	-0-	92 1		Y	-0-				-0-	
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	15 4		Y	-0-				-0-	

LIGHT RANCH			WELL #:		346H	RRCID ->	266326	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	9126	PERF.	9400	- 14151
10	2449 N	1595	-0-	-854	-0-	154 1	1400 3	Y	37	33 0			13	
11	2010 N	1634	-0-	-376	-0-	41 9	1414 3	Y	58	52 0			19	
12	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	156 1	1522 3	Y	80	68 0			31	
01	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	64 9	1698 3	Y	83	76 0			38	
02	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	166 1	1496 3	Y	82	83 0			37	
03	1767 N	1706	-0-	-61	-0-	88 9	1465 3	Y	58	67 0			28	
						165 1								
						91 9								
						118 1								
						90 9								
						177 1								
						64 9								

CARTWRIGHT			WELL #:		A 1H	RRCID ->	266330	COMPL. DATE	11/23/2011	TOTAL DEPTH	10822	PERF.	10863	- 14665
10	4216 X	4074	-0-	-142	-0-	542 1	3260 3	Y	154	169 0	9 1		183	
11	4620 X	4102	-0-	-518	-0-	103 4	3302 3	Y	167	158 0	6 1		186	
12	4774 X	1620	-0-	-3154	-0-	522 1	184 9	Y	67	168 0	5 1		80	
01	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-	94 4	1287 3	Y	-0-	80 0			-0-	
02	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-	221 1	74 9	Y	-0-				-0-	
03	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-	38 4		Y	-0-				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
CARTWRIGHT		WELL #: A 2H		RRCID -> 266331		COMPL. DATE 12/05/2011		TOTAL DEPTH 10416		PERF.10789 - 15583	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	4123 X	3186	-0-	-937	-0-	399 1	2394 3	N	281	274 0	14 1
						84 4	309 9				329
11	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	565 1	3570 3	N	281	284 0	11 1
						114 4	309 9				315
12	4247 X	1681	-0-	-2566	-0-	224 1	1303 3	N	101	284 0	8 1
						43 4	111 9				124
01	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-			N	-0-	124 0	-0-
02	4256 X	-0-	-0-	-4256	-0-			N	-0-		-0-
03	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-			N	-0-		-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 293B		RRCID -> 267023		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 11681		PERF.11400 - 16697	
10	11785 X	11785	-0-	-0-	-0-	691 1	10976 3	Y	-0-	111 0	-0-
						118 4					
11	10110 X	10110	-0-	-0-	-0-	621 1	9376 3	Y	-0-		-0-
						113 4					
12	12059 X	5447	-0-	-6612	-0-	317 1	4974 3	Y	53		53
						98 4	58 9				
01	12059 X	11434	-0-	-625	-0-	539 1	10492 3	Y	238	46 0	245
						141 4	262 9				
02	11523 X	11523	-0-	-0-	-0-	703 1	10324 3	Y	279	268 0	256
						189 4	307 9				
03	11780 X	9933	-0-	-1847	-0-	641 1	8870 3	Y	235		491
						163 4	259 9				
CARTWRIGHT		WELL #: D 1H		RRCID -> 267024		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 10566		PERF.11027 - 15196	
10	4929 X	4807	-0-	-122	-0-	634 1	3806 3	N	213	344 0	18 1
						133 4	234 9				273
11	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	667 1	4215 3	N	264	236 0	9 1
						134 4	290 9				292
12	4960 X	2202	-0-	-2758	-0-	297 1	1729 3	N	108	263 0	7 1
						57 4	119 9				130
01	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-			N	-0-	130 0	-0-
02	4956 X	-0-	-0-	-4956	-0-			N	-0-		-0-
03	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-			N	-0-		-0-
ZAPP		WELL #: A 3H		RRCID -> 267043		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 9469		PERF. 9485 - 14623	
10	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	175 1	1222 3	Y	265	222 1	156
						292 9					
11	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	152 1	1238 3	Y	249	231 1	174
						274 9					
12	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	140 1	1275 3	Y	249	380 1	43
						274 9					
01	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	133 1	1278 3	Y	291	225 1	109
						320 9					
02	1540 X	1499	-0-	-41	-0-	148 1	1081 3	Y	245	241 1	113
						270 9					
03	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	139 1	1879 3	Y	199	234 1	78
						219 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) REPSOL OIL & GAS USA, LLC BRIGGS RANCH		//CONT.// 39744 500 //CONT.// 703462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
		WELL #: E 4H		RRCID -> 267201		COMPL. DATE 02/26/2012			TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	110	1	1003	3	Y	97	79	0	34
						107	9							
11	1410 N	1075	-0-	-335	-0-	99	1	892	3	Y	76	85	0	25
						84	9							
12	1178 N	966	-0-	-212	-0-	84	1	775	3	Y	97	84	0	38
						107	9							
01	1209 N	854	-0-	-355	-0-	69	1	708	3	Y	70	76	0	32
						77	9							
02	1008 N	987	-0-	-21	-0-	66	1	833	3	Y	80	76	0	36
						88	9							
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	107	1	882	3	Y	77	76	0	37
						85	9							
NUECES MINERALS COMPANY		WELL #: 372A		RRCID -> 267204		COMPL. DATE 08/15/2011			TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372					
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-
WEEKS A UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 267325		COMPL. DATE 06/15/2012			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210					
10	6820 X	6498	-0-	-322	-0-	199	1	6053	3	Y	157	87	1	155
						73	4	173	9					
11	6600 X	6279	-0-	-321	-0-	214	1	5765	3	Y	212	273	1	94
						67	4	233	9					
12	6820 X	6291	-0-	-529	-0-	212	1	5825	3	Y	231	172	1	153
						254	9							
01	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	202	1	6136	3	Y	240	186	1	207
						1	4	264	9					
02	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	193	1	5355	3	Y	318	303	1	222
						350	9							
03	6510 X	6508	-0-	-2	-0-	237	1	6014	3	Y	234	241	1	215
						257	9							
WEEKS D UNIT		WELL #: E 1H		RRCID -> 267353		COMPL. DATE 06/12/2012			TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338					
10	6510 X	5744	-0-	-766	-0-	178	1	5410	3	Y	83	94	1	82
						65	4	91	9					
11	6300 X	3890	-0-	-2410	-0-	135	1	3640	3	Y	66	119	1	29
						42	4	73	9					
12	6510 X	3567	-0-	-2943	-0-	122	1	3351	3	Y	85	58	1	56
						94	9							
01	6355 X	4778	-0-	-1577	-0-	151	1	4585	3	Y	38	61	1	33
						42	9							
02	5740 X	4065	-0-	-1675	-0-	141	1	3895	3	Y	26	41	1	18
						29	9							
03	5735 X	1900	-0-	-3835	-0-	68	1	1723	3	Y	99	26	1	91
						109	9							
CARTWRIGHT		WELL #: F 2H		RRCID -> 267354		COMPL. DATE 08/06/2013			TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	4	-0-	4	4	1	1	3	3	Y	-0-			-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
CARTWRIGHT		WELL #: G 2H		RRCID -> 267811		COMPL. DATE 06/29/2012			TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	0	3	-0-	3	92	3 3				Y	-0-				-0-
11	0	367	-0-	367	459	49 1	312 3			Y	-0-				-0-
						6 4									
12	0	12	-0-	12	471	2 1	10 3			Y	-0-				-0-
01	0	12	-0-	12	483	2 1	10 3			Y	-0-				-0-
02	497 N	14	-0-	-483	-0-	1 1	13 3			Y	-0-				-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	14 1	148 3			Y	-0-				-0-
						3 4									

BELLOWS		WELL #: B 4H		RRCID -> 267812		COMPL. DATE 07/30/2013			TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572			
10	7502 X	7048	-0-	-454	-0-	572 1	5951 3	Y	294	286 0	15 1	344
						202 4	323 9					
11	7260 X	6778	-0-	-482	-0-	560 1	5724 3	Y	288	296 0	12 1	324
						177 4	317 9					
12	7502 X	6368	-0-	-1134	-0-	585 1	5357 3	Y	232	293 0	8 1	255
						171 4	255 9					
01	7285 X	3844	-0-	-3441	-0-	329 1	3245 3	Y	147	263 0		139
						108 4	162 9					
02	6580 X	-0-	-0-	-6580	-0-			Y	1	138 0	2 1	-0-
03	7037 X	4141	-0-	-2896	-0-	159 1	3710 3	Y	142	104 0		38
						116 4	156 9					

BELLOWS		WELL #: A 3H		RRCID -> 267817		COMPL. DATE 07/23/2013			TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980			
10	7564 X	6976	-0-	-588	-0-	572 1	5943 3	Y	235	218 0	11 1	274
						202 4	259 9					
11	7320 X	6645	-0-	-675	-0-	554 1	5664 3	Y	229	236 0	9 1	258
						175 4	252 9					
12	7409 X	5979	-0-	-1430	-0-	539 1	4935 3	Y	315	233 0	6 1	334
						158 4	347 9					
01	6975 X	3448	-0-	-3527	-0-	297 1	2926 3	Y	115	340 0		109
						98 4	127 9					
02	6300 X	-0-	-0-	-6300	-0-			Y	-0-	107 0	1 1	-0-
03	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-			Y	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 291B		RRCID -> 267826		COMPL. DATE 12/30/2014			TOTAL DEPTH 11340 PERF.11520 - 14602			
10	6665 X	6285	-0-	-380	-0-	361 1	5739 3	Y	74	74 0		51
						104 4	81 9					
11	6420 X	5426	-0-	-994	-0-	326 1	4930 3	Y	67			118
						96 4	74 9					
12	6417 X	5407	-0-	-1010	-0-	314 1	4921 3	Y	72	83 0		107
						93 4	79 9					
01	6293 X	5546	-0-	-747	-0-	263 1	5120 3	Y	77	94 0		90
						78 4	85 9					
02	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	368 1	5406 3	Y	77	97 0		70
						112 4	85 9					
03	6293 X	6092	-0-	-201	-0-	397 1	5484 3	Y	86			156
						116 4	95 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3937 X	3697	-0-	-240	-0-	210	1	3333	3	Y	84	76	0	59
						62	4	92	9					
11	3810 X	3263	-0-	-547	-0-	194	1	2927	3	Y	76			135
						58	4	84	9					
12	3844 X	2867	-0-	-977	-0-	165	1	2582	3	Y	64	95	0	104
						50	4	70	9					
01	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	185	1	3593	3	Y	90	91	0	103
						56	4	99	9					
02	3332 X	3295	-0-	-37	-0-	201	1	2951	3	Y	74	109	0	68
						62	4	81	9					
03	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	241	1	3326	3	Y	83			151
						71	4	91	9					

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842

10	14B2 EXT	519	-0-	519	519	24	1	382	3	Y	97	29	0	68
						6	4	107	9					
11	14B2 EXT	169	-0-	169	688	8	1	127	3	Y	29			97
						2	4	32	9					
12	14B2 EXT	32	-0-	32	720	2	1	29	3	Y	1	68	0	30
						1	9							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	720					Y	-0-	26	0	4
02	14B2 EXT	387	-0-	387	1107	17	1	243	3	Y	112	13	0	103
						4	4	123	9					
03	14B2 EXT	71	-0-	71	1178	4	1	58	3	Y	7			110
						1	4	8	9					

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798

10	0	275	-0-	275	504	16	1	257	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
11	0	261	-0-	261	765	16	1	242	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
12	0	125	-0-	125	890	5	1	77	3	Y	38			38
						1	4	42	9					
01	0	242	-0-	242	1132	12	1	228	3	Y	-0-	33	0	5
						2	4							
02	1132 X	-0-	-0-	-1132	-0-					Y	-0-	5	0	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234

10	0	934	-0-	934	1745	50	1	797	3	Y	68	65	0	47
						12	4	75	9					
11	0	745	-0-	745	2490	43	1	645	3	Y	42			89
						11	4	46	9					
12	0	683	-0-	683	3173	37	1	581	3	Y	50	63	0	76
						10	4	55	9					
01	0	811	-0-	811	3984	36	1	709	3	Y	51	67	0	60
						10	4	56	9					
02	4383 X	399	-0-	-3984	-0-	23	1	338	3	Y	29	63	0	26
						6	4	32	9					
03	781 X	781	-0-	-0-	-0-	48	1	667	3	Y	49			75
						12	4	54	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
10	1488 N	1456	-0-	-32	-0-	134	1	1219	3	Y	94	80	0	33
11	1470 N	1402	-0-	-68	-0-	103	9	1173	3	Y	90	93	0	30
12	1519 N	1334	-0-	-185	-0-	130	1	1111	3	Y	93	86	0	37
01	1457 N	1381	-0-	-76	-0-	99	9	1178	3	Y	80	80	0	37
02	1316 N	1254	-0-	-62	-0-	121	1	1074	3	Y	86	84	0	39
03	1333 N	1325	-0-	-8	-0-	102	9	1106	3	Y	77	79	0	37

BRIGGS RANCH		WELL #: C 3H		RRCID -> 268963		COMPL. DATE 02/11/2013			TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 14015					
10	1364 N	1188	-0-	-176	-0-	107	1	974	3	Y	97	88	0	34
11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	107	9	1048	3	Y	117	113	0	38
12	1395 N	1217	-0-	-178	-0-	116	1	976	3	Y	123	113	0	48
01	1178 N	1125	-0-	-53	-0-	129	9	934	3	Y	91	97	0	42
02	1204 N	986	-0-	-218	-0-	106	1	821	3	Y	91	92	0	41
03	1209 N	1083	-0-	-126	-0-	135	9	886	3	Y	82	84	0	39

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: G 5H		RRCID -> 269092		COMPL. DATE 07/15/2012			TOTAL DEPTH 11363 PERF.11316 - 15675					
10	806 N	749	-0-	-57	-0-	40	1	634	3	Y	59	18	0	41
11	810 N	647	-0-	-163	-0-	10	4	489	3	Y	107			148
12	806 N	441	-0-	-365	-0-	32	1	118	9		48	104	0	92
01	744 N	723	-0-	-21	-0-	8	4	359	3	Y	91	80	0	103
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	23	1	53	9		108	112	0	99
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	6	4	100	9		99			198

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: G 2H		RRCID -> 269096		COMPL. DATE 02/18/2013			TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042					
10	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	128	1	2031	3	Y	59	378	0	41
11	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	28	4	2107	3	Y	64			105
12	1984 N	1532	-0-	-452	-0-	32	4	70	9		98	74	0	129
01	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	84	1	1320	3	Y	74	112	0	91
02	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	20	4	108	9		163	104	0	150
03	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	128	1	2482	3	Y	25			175

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	496 N	291	-0-	-205	-0-	11 1	172 3	Y	95	67 0	66
						3 4	105 9				
11	360 N	203	-0-	-157	-0-	5 1	81 3	Y	105		171
						1 4	116 9				
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	10 1	157 3	Y	62	121 0	112
						3 4	68 9				
01	279 N	237	-0-	-42	-0-	8 1	162 3	Y	59	98 0	73
						2 4	65 9				
02	196 N	158	-0-	-38	-0-	7 1	109 3	Y	36	76 0	33
						2 4	40 9				
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	19 1	267 3	Y	46		79
						5 4	51 9				

BRIGGS RANCH		WELL #: I 1H		RRCID -> 269291		COMPL. DATE 07/24/2012		TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397			
10	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	214 1	1947 3	Y	86	67 0	30
						95 9					
11	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	201 1	1820 3	Y	101	98 0	33
						111 9					
12	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	198 1	1817 3	Y	101	94 0	40
						111 9					
01	2263 N	2091	-0-	-172	-0-	177 1	1818 3	Y	87	87 0	40
						96 9					
02	1988 N	1950	-0-	-38	-0-	134 1	1699 3	Y	106	98 0	48
						117 9					
03	2139 N	2008	-0-	-131	-0-	206 1	1703 3	Y	90	95 0	43
						99 9					

COOKE RANCH		WELL #: B 2H		RRCID -> 269293		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 10538 PERF.10790 - 15195			
10	589 N	528	-0-	-61	-0-	39 1	409 3	Y	60	180 0	92
						14 4	66 9				
11	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	104 1	1061 3	Y	251	79 0	261
						33 4	276 9				
12	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	117 1	1069 3	Y	233	236 0	252
						35 4	256 9				
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	41 1	405 3	Y	64	256 0	60
						14 4	70 9				
02	728 N	726	-0-	-2	-0-	34 1	676 3	Y	1	60 0	-0-
						15 4	1 9				
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	37 1	874 3	Y	1	1 0	-0-
						27 4	1 9				

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: E 1H		RRCID -> 269294		COMPL. DATE 06/24/2012		TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875			
10	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	134 1	2129 3	Y	238	192 0	166
						35 4	262 9				
11	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	122 1	1849 3	Y	210		376
						33 4	231 9				
12	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	106 1	1665 3	Y	191	265 0	302
						29 4	210 9				
01	2573 N	1808	-0-	-765	-0-	79 1	1533 3	Y	158	263 0	197
						22 4	174 9				
02	2100 N	1637	-0-	-463	-0-	92 1	1359 3	Y	145	209 0	133
						26 4	160 9				
03	2015 N	1534	-0-	-481	-0-	91 1	1255 3	Y	148		281
						25 4	163 9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.//		703462									
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: A 2H		RRCID -> 270312	COMPL. DATE	06/16/2013	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	11235	- 18077		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	3751 X	2872	-0-	-879	-0-	142	1	2260	3	Y	396	405	0	276
						34	4	436	9					
11	3120 X	2889	-0-	-231	-0-	150	1	2269	3	Y	394			670
						37	4	433	9					
12	2976 X	2783	-0-	-193	-0-	140	1	2192	3	Y	378	473	0	575
						35	4	416	9					
01	2883 X	2833	-0-	-50	-0-	116	1	2255	3	Y	393	501	0	467
						30	4	432	9					
02	2688 X	2577	-0-	-111	-0-	137	1	2011	3	Y	357	497	0	327
						36	4	393	9					
03	2976 X	2737	-0-	-239	-0-	153	1	2119	3	Y	388			715
						38	4	427	9					

BRIGGS RANCH			WELL #: S 1H		RRCID -> 270366	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	9593	- 13473		
10	2139 X	1923	-0-	-216	-0-	186	1	1690	3	Y	43	42	0	15
						47	9							
11	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	219	1	1980	3	Y	70	62	0	23
						77	9							
12	2604 X	2351	-0-	-253	-0-	223	1	2055	3	Y	66	63	0	26
						73	9							
01	2604 X	2576	-0-	-28	-0-	220	1	2262	3	Y	85	72	0	39
						94	9							
02	2352 X	2090	-0-	-262	-0-	147	1	1855	3	Y	80	83	0	36
						88	9							
03	2356 X	2211	-0-	-145	-0-	230	1	1903	3	Y	71	73	0	34
						78	9							

ZAPP			WELL #: G 1H		RRCID -> 270413	COMPL. DATE	03/15/2013	TOTAL DEPTH	9131	PERF.	9647	- 14592		
10	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	181	1	1946	3	N	192	163	1	113
						211	9							
11	1380 N	1072	-0-	-308	-0-	108	1	906	3	N	53	129	1	37
						58	9							
12	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	168	1	1595	3	N	196	199	1	34
						216	9							
01	2108 N	2052	-0-	-56	-0-	165	1	1727	3	N	145	125	1	54
						160	9							
02	1008 N	595	-0-	-413	-0-	114	1	397	3	N	76	95	1	35
						84	9							
03	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	153	1	2115	3	N	156	130	1	61
						172	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: Y 2H		RRCID -> 270416	COMPL. DATE	06/12/2013	TOTAL DEPTH	10883	PERF.	11277	- 16504		
10	2294 N	2163	-0-	-131	-0-	111	1	1762	3	Y	239	244	0	166
						27	4	263	9					
11	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	114	1	1716	3	Y	237			403
						28	4	261	9					
12	2077 N	2053	-0-	-24	-0-	107	1	1671	3	Y	225	285	0	343
						27	4	248	9					
01	2170 N	1987	-0-	-183	-0-	84	1	1625	3	Y	233	299	0	277
						22	4	256	9					
02	1988 N	1772	-0-	-216	-0-	97	1	1430	3	Y	199	294	0	182
						26	4	219	9					
03	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	120	1	1663	3	Y	250			432
						30	4	275	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 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
10	1116 N	319	-0-	-797	-0-	159	1	59	3	Y	92	103	1	54	
						101	9								
11	1080 N	696	-0-	-384	-0-	118	1	402	3	Y	160	102	1	112	
						176	9								
12	1116 N	861	-0-	-255	-0-	166	1	522	3	Y	157	242	1	27	
						173	9								
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	156	1	208	3	Y	161	128	1	60	
						177	9								
02	644 N	607	-0-	-37	-0-	140	1	328	3	Y	126	128	1	58	
						139	9								
03	868 N	250	-0-	-618	-0-	123	1	35	3	Y	84	109	1	33	
						92	9								

LIGHT RANCH WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327

10	5053 X	4473	-0-	-580	-0-	430	1	3904	3	Y	126	110	0	44	
						139	9								
11	4650 X	3792	-0-	-858	-0-	365	1	3297	3	Y	118	123	0	39	
						130	9								
12	4712 X	3290	-0-	-1422	-0-	311	1	2862	3	Y	106	103	0	42	
						117	9								
01	4712 X	4709	-0-	-3	-0-	407	1	4177	3	Y	114	103	0	53	
						125	9								
02	4256 X	3995	-0-	-261	-0-	284	1	3591	3	Y	109	113	0	49	
						120	9								
03	4464 X	1855	-0-	-2609	-0-	198	1	1636	3	Y	19	59	0	9	
						21	9								

HUBBARD WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802

10	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-			-0-	
11	1320 N	13	-0-	-1307	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-	
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	47	1	488	3	Y	32	17	0	15	
						35	9								
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	5	18	0	2	
						6	9								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0	-0-	

COOKE RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 270532 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 11153 - 16494

10	0	9570	-0-	9570	15731	795	1	8260	3	Y	208	181	0	9	1	240
						286	4	229	9							
11	0	9521	-0-	9521	25252	806	1	8238	3	Y	197	207	0	8	1	222
						260	4	217	9							
12	0	6516	-0-	6516	31768	604	1	5531	3	Y	184	201	0	5	1	200
						179	4	202	9							
01	0	3358	-0-	3358	35126	260	1	2567	3	Y	403	224	0			379
						88	4	443	9							
02	37926 X	2800	-0-	-35126	-0-	121	1	2399	3	Y	184	480	0	6	1	77
						78	4	202	9							
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	77	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 CRISP RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3410 X	2448	-0-	-962	-0-	201 1	1822 3	N	386	324 0		135	
11	2460 X	2297	-0-	-163	-0-	425 9	1692 3	N	380	390 0		125	
12	2542 X	2006	-0-	-536	-0-	418 9	1471 3	N	341	332 0		134	
01	2542 X	2182	-0-	-360	-0-	160 1	1636 3	N	352	324 0		162	
02	2212 X	1925	-0-	-287	-0-	375 9	1404 3	N	373	367 0		168	
03	2449 X	2098	-0-	-351	-0-	159 1	1510 3	N	368	359 0		177	
						387 9							
						111 1							
						410 9							
						183 1							
						405 9							

COOKE RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10873 - 16153

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544

10	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	240 1	3820 3	Y	188	162 0		131
11	3960 X	2999	-0-	-961	-0-	58 4	207 9	Y	113			244
12	4092 X	3063	-0-	-1029	-0-	176 1	2655 3	Y	137	172 0		209
01	4340 X	3309	-0-	-1031	-0-	44 4	124 9	Y	151	182 0		178
02	3920 X	2082	-0-	-1838	-0-	172 1	2696 3	Y	98	186 0		90
03	4340 X	1858	-0-	-2482	-0-	44 4	151 9	Y	71			161
						152 1	2952 3	Y				
						39 4	166 9	Y				
						124 1	1817 3	Y				
						33 4	108 9	Y				
						118 1	1632 3	Y				
						30 4	78 9	Y				

WEEKS B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259

10	8184 X	7170	-0-	-1014	-0-	220 1	6680 3	Y	172	138 1		169
11	7920 X	6557	-0-	-1363	-0-	81 4	189 9	Y	178	268 1		79
12	8866 X	6541	-0-	-2325	-0-	225 1	6066 3	Y	169	136 1		112
01	8866 X	5641	-0-	-3225	-0-	70 4	196 9	Y	150	132 1		130
02	8008 X	3539	-0-	-4469	-0-	223 1	6132 3	Y	75	153 1		52
03	7161 X	6608	-0-	-553	-0-	186 9	5301 3	Y	76	58 1		70
						174 1	165 9	Y				
						120 1	3336 3	Y				
						83 9						
						247 1	6277 3	Y				
						84 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462										
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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10	1798 N	58	-0-	-1740	-0-	6	1	52	3	Y	-0-	1	0	-0-
11	1530 N	73	-0-	-1457	-0-	7	1	64	3	Y	2	1	0	1
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	2	9	37	1	Y	38	24	0	15
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	42	9	31	1	Y	18	25	0	8
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	20	9	17	1	Y	22	20	0	10
03	403 N	294	-0-	-109	-0-	24	9	28	1	Y	31	26	0	15
						34	9							

J A CRISP RANCH UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 271106	COMPL. DATE 04/16/2013	TOTAL DEPTH 9327	PERF. 9693	- 14033						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10	2325 X	2112	-0-	-213	-0-	199	1	1804	3	Y	99	72	0	35
11	2250 X	1868	-0-	-382	-0-	109	9	173	1	Y	118	114	0	39
12	2325 X	1675	-0-	-650	-0-	130	9	150	1	Y	129	117	0	51
01	2108 X	1512	-0-	-596	-0-	142	9	122	1	Y	121	116	0	56
02	1904 X	1859	-0-	-45	-0-	133	9	127	1	Y	117	120	0	53
03	2108 X	1633	-0-	-475	-0-	129	9	166	1	Y	83	96	0	40
						91	9							

WEEKS C UNIT		WELL #: C 3H		RRCID -> 271122	COMPL. DATE 11/18/2012	TOTAL DEPTH 9689	PERF.10071	- 16542						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10	6696 X	5902	-0-	-794	-0-	184	1	5575	3	Y	69	56	1	68
11	6480 X	4503	-0-	-1977	-0-	67	4	158	1	Y	45	93	1	20
12	6696 X	3802	-0-	-2894	-0-	49	4	134	1	Y	-0-	20	1	-0-
01	6324 X	5596	-0-	-728	-0-	176	1	176	1	Y	52	7	1	45
02	5628 X	4294	-0-	-1334	-0-	1	4	147	1	Y	71	66	1	50
03	5890 X	5850	-0-	-40	-0-	78	9	221	1	Y	9	51	1	8
						10	9							

LIGHT RANCH		WELL #: G 2H		RRCID -> 271155	COMPL. DATE 04/12/2013	TOTAL DEPTH 9064	PERF. 9457	- 13711						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	214	1	1943	3	Y	27	20	0	9
11	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	30	9	364	1	Y	68	55	0	22
12	4185 X	3243	-0-	-942	-0-	75	9	312	1	Y	54	55	0	21
01	4185 X	1599	-0-	-2586	-0-	59	9	141	1	Y	9	26	0	4
02	3780 X	843	-0-	-2937	-0-	10	9	62	1	Y	-0-	4	0	-0-
03	3844 X	1057	-0-	-2787	-0-	114	1	114	1	Y	2	1	0	1
						2	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.// 703462									
FARRELL-MORENO B UNIT			WELL #: B 1H		RRCID -> 271190			COMPL. DATE 05/25/2013			TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9636 - 17276	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

10	3255 X	2697	-0-	-558	-0-	219 1 486 9	1992 3	Y	442	390 0	155	
11	3150 X	2955	-0-	-195	-0-	248 1 465 9	2242 3	Y	423	439 0	139	
12	3038 X	1643	-0-	-1395	-0-	132 1 300 9	1211 3	Y	273	305 0	107	
01	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	240 1 561 9	2461 3	Y	510	382 0	235	
02	2772 X	2473	-0-	-299	-0-	147 1 466 9	1860 3	Y	424	468 0	191	
03	3069 X	2649	-0-	-420	-0-	239 1 433 9	1977 3	Y	394	396 0	189	

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: 7541H		RRCID -> 271302			COMPL. DATE 06/15/2013			TOTAL DEPTH 11437 PERF.11718 - 17518	

10	8153 X	6219	-0-	-1934	-0-	350 1 98 4	5565 3	Y	187	168 0	130	
11	6750 X	6002	-0-	-748	-0-	354 1 101 4	5348 3	Y	181		311	
12	6603 X	5217	-0-	-1386	-0-	297 1 86 4	4660 3	Y	158	219 0	250	
01	6541 X	5713	-0-	-828	-0-	266 1 77 4	5182 3	Y	171	218 0	203	
02	5628 X	5197	-0-	-431	-0-	315 1 94 4	4628 3	Y	145	215 0	133	
03	6231 X	5595	-0-	-636	-0-	358 1 102 4	4956 3	Y	163		296	

DELGADO			WELL #: G 2H		RRCID -> 271309			COMPL. DATE 07/01/2013			TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9780 - 13886	

10	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	193 1 394 9	1755 3	Y	358	303 0	125	
11	2250 X	2240	-0-	-10	-0-	185 1 382 9	1673 3	Y	347	358 0	114	
12	2325 X	2055	-0-	-270	-0-	166 1 364 9	1525 3	Y	331	315 0	130	
01	2356 X	2163	-0-	-193	-0-	161 1 353 9	1649 3	Y	321	303 0	148	
02	2128 X	2109	-0-	-19	-0-	127 1 378 9	1604 3	Y	344	337 0	155	
03	2356 X	2015	-0-	-341	-0-	192 1 232 9	1591 3	Y	211	265 0	101	

MORENO-FARRELL A UNIT			WELL #: A 2H		RRCID -> 271661			COMPL. DATE 08/30/2013			TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 15560	

10	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	180 1 305 9	1634 3	N	277	241 0	97	
11	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	151 1 233 9	1366 3	N	212	239 0	70	
12	2232 N	1597	-0-	-635	-0-	144 1 131 9	1322 3	N	119	142 0	47	
01	2108 N	1535	-0-	-573	-0-	121 1 172 9	1242 3	N	156	131 0	72	
02	1624 N	1526	-0-	-98	-0-	97 1 201 9	1228 3	N	183	172 0	83	
03	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	169 1 332 9	1397 3	N	302	240 0	145	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
COOKE RANCH		WELL #: C 1H		RRCID -> 271680		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 10545 PERF.11000 - 15722			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	374 1	3885 3	N	185	195 0	219
						133 4	204 9				
11	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	362 1	3699 3	N	182	189 0	205
						115 4	200 9				
12	4340 X	4159	-0-	-181	-0-	379 1	3475 3	N	175	185 0	190
						112 4	193 9				
01	4340 X	4279	-0-	-61	-0-	365 1	3602 3	N	174	200 0	164
						121 4	191 9				
02	3920 X	1916	-0-	-2004	-0-	86 1	1708 3	N	61	197 0	25
						55 4	67 9				
03	4340 X	1058	-0-	-3282	-0-	40 1	943 3	N	41	55 0	11
						30 4	45 9				

COOKE RANCH		WELL #: C 2SL		RRCID -> 271681		COMPL. DATE 09/22/2013		TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COOKE RANCH		WELL #: C 3H		RRCID -> 271683		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042			
10	0	5940	-0-	5940	11894	481 1	5005 3	N	248	249 0	291
						181 4	273 9				
11	0	6050	-0-	6050	17944	501 1	5122 3	N	234	250 0	265
						170 4	257 9				
12	0	5217	-0-	5217	23161	476 1	4364 3	N	206	239 0	226
						150 4	227 9				
01	0	5861	-0-	5861	29022	500 1	4935 3	N	226	239 0	213
						177 4	249 9				
02	31506 X	2484	-0-	-29022	-0-	112 1	2224 3	N	66	248 0	28
						75 4	73 9				
03	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	54 1	1256 3	N	38	56 0	10
						41 4	42 9				

BELLOWS		WELL #: B 1H		RRCID -> 271803		COMPL. DATE 08/10/2013		TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653			
10	7595 X	6861	-0-	-734	-0-	559 1	5815 3	Y	259	259 0	304
						202 4	285 9				
11	7350 X	6525	-0-	-825	-0-	542 1	5543 3	Y	241	262 0	273
						175 4	265 9				
12	7595 X	6460	-0-	-1135	-0-	593 1	5432 3	Y	234	247 0	253
						178 4	257 9				
01	7161 X	3208	-0-	-3953	-0-	274 1	2703 3	Y	125	260 0	118
						93 4	138 9				
02	6468 X	-0-	-0-	-6468	-0-			Y	1	117 0	-0-
03	6851 X	586	-0-	-6265	-0-	23 1	533 3	Y	12	9 0	3
						17 4	13 9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.//		703462									
CRISP H UNIT			WELL #:		3H	RRCID ->	271919	COMPL. DATE	02/22/2014	TOTAL DEPTH	9595	PERF.10108 -	15091	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	2976 X	2707	-0-	-269	-0-	240	1	2184	3	Y	257	216	0	90
						283	9							
11	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	245	1	2210	3	Y	281	278	0	93
						309	9							
12	2790 X	2600	-0-	-190	-0-	225	1	2071	3	Y	276	260	0	109
						304	9							
01	2759 X	2470	-0-	-289	-0-	199	1	2042	3	Y	208	221	0	96
						229	9							
02	2576 X	2252	-0-	-324	-0-	148	1	1877	3	Y	206	209	0	93
						227	9							
03	2852 X	2128	-0-	-724	-0-	209	1	1726	3	Y	175	184	0	84
						193	9							

BRIGGS RANCH			WELL #:		2H	RRCID ->	271956	COMPL. DATE	01/31/2012	TOTAL DEPTH	9072	PERF. 9617 -	15478	
10	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	100	1	907	3	Y	252	361	0	88
						277	9							
11	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	86	1	779	3	Y	324	305	0	107
						356	9							
12	1612 N	1174	-0-	-438	-0-	82	1	754	3	Y	307	293	0	121
						338	9							
01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	81	1	836	3	Y	358	314	0	165
						394	9							
02	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	66	1	840	3	Y	284	321	0	128
						312	9							
03	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	158	1	1308	3	Y	303	286	0	145
						333	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #:		E 2H	RRCID ->	272022	COMPL. DATE	09/08/2013	TOTAL DEPTH	10857	PERF.11301 -	17293	
10	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	117	1	1853	3	Y	222	201	0	155
						32	4	244	9					
11	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	109	1	1643	3	Y	176			331
						30	4	194	9					
12	1984 N	1495	-0-	-489	-0-	80	1	1254	3	Y	125	233	0	223
						23	4	138	9					
01	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	132	1	2565	3	Y	212	194	0	241
						37	4	233	9					
02	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	108	1	1588	3	Y	168	255	0	154
						31	4	185	9					
03	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	118	1	1634	3	Y	180			334
						33	4	198	9					

BRIGGS RANCH G UNIT #2			WELL #:		G 6H	RRCID ->	272102	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9560 -	14163	
10	1333 N	1332	-0-	-1	-0-	116	1	1050	3	Y	151	128	0	53
						166	9							
11	1380 N	1327	-0-	-53	-0-	116	1	1047	3	Y	149	153	0	49
						164	9							
12	1302 N	1298	-0-	-4	-0-	110	1	1012	3	Y	160	146	0	63
						176	9							
01	1333 N	1287	-0-	-46	-0-	101	1	1036	3	Y	136	136	0	63
						150	9							
02	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	82	1	1037	3	Y	149	145	0	67
						164	9							
03	1302 N	1175	-0-	-127	-0-	112	1	930	3	Y	121	130	0	58
						133	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: O 1H		RRCID -> 272759		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 11204 PERF.11841 - 16370			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	8388 X	8388	-0-	-0-	-0-	481 1 139 4	7645 3 123 9	Y	112	120 0	78
11	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	422 1 125 4	6374 3 99 9	Y	90		168
12	8308 X	6801	-0-	-1507	-0-	395 1 118 4	6197 3 91 9	Y	83	119 0	132
01	8308 X	6884	-0-	-1424	-0-	327 1 97 4	6359 3 101 9	Y	92	115 0	109
02	7504 X	6098	-0-	-1406	-0-	376 1 115 4	5517 3 90 9	Y	82	115 0	76
03	8308 X	6025	-0-	-2283	-0-	393 1 115 4	5428 3 89 9	Y	81		157

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: O 3H		RRCID -> 272764		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 11224 PERF.11667 - 16531			
10	7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	418 1 120 4	6647 3 119 9	Y	108	113 0	75
11	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	434 1 126 4	6549 3 113 9	Y	103		178
12	7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	439 1 130 4	6889 3 119 9	Y	108	126 0	160
01	7409 X	7043	-0-	-366	-0-	334 1 98 4	6504 3 107 9	Y	97	139 0	118
02	6748 X	3353	-0-	-3395	-0-	207 1 63 4	3040 3 43 9	Y	39	121 0	36
03	7564 X	4725	-0-	-2839	-0-	308 1 89 4	4253 3 75 9	Y	68		104

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B451H		RRCID -> 274907		COMPL. DATE 10/12/2014		TOTAL DEPTH 10861 PERF.12049 - 19214			
10	7192 X	4225	-0-	-2967	-0-	220 1 57 4	3501 3 447 9	N	406	408 0	283
11	6960 X	4051	-0-	-2909	-0-	218 1 58 4	3294 3 481 9	N	437		720
12	5425 X	3760	-0-	-1665	-0-	200 1 54 4	3142 3 364 9	N	331	509 0	542
01	4650 X	3977	-0-	-673	-0-	186 1 51 4	3622 3 118 9	N	107	472 0	177
02	4172 X	3546	-0-	-626	-0-	199 1 56 4	2929 3 362 9	N	329	204 0	302
03	4216 X	3933	-0-	-283	-0-	239 1 64 4	3301 3 329 9	N	299		601

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B452H		RRCID -> 275071		COMPL. DATE 10/12/2014		TOTAL DEPTH 10783 PERF.11755 - 19119			
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462								
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		B453H	RRCID ->	275662	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	10869	PERF.11480	- 18897
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	400 1	6349 3	Y	495	562 0	345	
						99 4	545 9					
11	6420 X	3945	-0-	-2475	-0-	211 1	3186 3	Y	449		794	
						54 4	494 9					
12	6634 X	3109	-0-	-3525	-0-	161 1	2519 3	Y	352	561 0	585	
						42 4	387 9					
01	6634 X	3853	-0-	-2781	-0-	163 1	3168 3	Y	435	509 0	511	
						43 4	479 9					
02	5992 X	3675	-0-	-2317	-0-	216 1	3170 3	Y	209	528 0	192	
						59 4	230 9					
03	6634 X	4445	-0-	-2189	-0-	261 1	3607 3	Y	464		656	
						67 4	510 9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		A 7H	RRCID ->	275925	COMPL. DATE	12/26/2014	TOTAL DEPTH	10811	PERF.11151	- 19050
10	0	4924	-0-	4924	9663	269 1	4278 3	Y	270	374 0	188	
						80 4	297 9					
11	0	4604	-0-	4604	14267	272 1	4112 3	Y	125		313	
						82 4	138 9					
12	0	4471	-0-	4471	18738	240 1	3771 3	Y	352	221 0	444	
						73 4	387 9					
01	0	5765	-0-	5765	24503	251 1	4892 3	Y	496	386 0	554	
						76 4	546 9					
02	29418 X	4915	-0-	-24503	-0-	275 1	4041 3	Y	466	593 0	427	
						86 4	513 9					
03	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	311 1	4303 3	Y	392		819	
						93 4	431 9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		A 6H	RRCID ->	275938	COMPL. DATE	02/15/2015	TOTAL DEPTH	10744	PERF.11240	- 18696
10	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	162 1	2579 3	Y	334	314 0	233	
						41 4	367 9					
11	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	162 1	2445 3	Y	267		500	
						42 4	294 9					
12	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	175 1	2739 3	Y	376	353 0	523	
						46 4	414 9					
01	3162 X	2563	-0-	-599	-0-	108 1	2107 3	Y	290	455 0	358	
						29 4	319 9					
02	2856 X	2387	-0-	-469	-0-	135 1	1980 3	Y	214	376 0	196	
						37 4	235 9					
03	3379 X	2121	-0-	-1258	-0-	129 1	1780 3	Y	162		358	
						34 4	178 9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		A 8H	RRCID ->	276119	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	10774	PERF.11328	- 19270
10	0	3762	-0-	3762	7521	191 1	3038 3	Y	441	447 0	307	
						48 4	485 9					
11	0	3442	-0-	3442	10963	183 1	2768 3	Y	404		711	
						47 4	444 9					
12	0	192	-0-	192	11155	10 1	159 3	Y	18	502 0	227	
						3 4	20 9					
01	0	3693	-0-	3693	14848	161 1	3125 3	Y	331	198 0	360	
						43 4	364 9					
02	17527 X	2679	-0-	-14848	-0-	146 1	2143 3	Y	318	387 0	291	
						40 4	350 9					
03	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	109 1	1509 3	Y	228		519	
						28 4	251 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
COOKE RANCH		WELL #: A 2H		RRCID -> 276657		COMPL. DATE 02/21/2015		TOTAL DEPTH 10633		PERF.11033 - 16891					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	118 N	118	-0-	-0-	-0-	9 1	94 3	12 3	12 3	Y	11	19 0	1 1		14
						3 4	12 9	12 9							
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8 1	78 3	21 9	21 9	Y	19	12 0			21
						2 4	21 9								
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	11 1	98 3	25 9	25 9	Y	23	19 0	1 1		24
						3 4	25 9								
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9 1	91 3	24 9	24 9	Y	22	25 0			21
						3 4	24 9								
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7 1	130 3	21 9	21 9	Y	19	32 0			8
						4 4	21 9								
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	2 1	47 3	95 9	95 9	Y	86	71 0			23
						1 4	95 9								

COOKE RANCH		WELL #: A 3SL		RRCID -> 276669		COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL DEPTH 10558		PERF. 0 - 17063					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

COOKE RANCH		WELL #: A 4H		RRCID -> 276679		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 10657		PERF.10922 - 16894					
10	0	14133	-0-	14133	21716	1136 1	11813 3	774 9	774 9	Y	704	310 0	16 1		758
						410 4	774 9								
11	0	13914	-0-	13914	35630	1143 1	11693 3	708 9	708 9	Y	644	653 0	26 1		723
						370 4	708 9								
12	0	11708	-0-	11708	47338	1065 1	9753 3	570 9	570 9	Y	518	653 0	18 1		570
						320 4	570 9								
01	0	9236	-0-	9236	56574	797 1	7855 3	316 9	316 9	Y	287	587 0			270
						268 4	316 9								
02	62309 X	5735	-0-	-56574	-0-	257 1	5096 3	213 9	213 9	Y	194	378 0	5 1		81
						169 4	213 9								
03	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	75 1	1751 3	41 9	41 9	Y	37	108 0			10
						56 4	41 9								

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 4H		RRCID -> 277087		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 10829		PERF.11056 - 16016					
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	1253	-0-	1253	1253	55 1	1079 3	105 9	105 9	N	95				95
						14 4	105 9								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1253					N	-0-	95 0			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1253					N	-0-				-0-

COOKE RANCH		WELL #: A 1H		RRCID -> 277598		COMPL. DATE 02/01/2015		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10982 - 16830					
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	7 0			1
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1 0			-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9 1	84 3	2 9	2 9	Y	2				2
						3 4	2 9								
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5 1	45 3	1 9	1 9	Y	1	2 0			1
						2 4	1 9								
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4 1	73 3	2 9	2 9	Y	2	2 0			1
						2 4	2 9								
03	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 3				Y	-0-	1 0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 8H RRCID -> 277757 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	4123 X	3118	-0-	-1005	-0-	155	1	2461	3	Y	423	486	0		295
						37	4	465	9						
11	3600 X	3111	-0-	-489	-0-	167	1	2529	3	Y	340				635
						41	4	374	9						
12	3968 X	614	-0-	-3354	-0-	35	1	551	3	Y	17	448	0		204
						9	4	19	9						
01	3968 X	842	-0-	-3126	-0-	37	1	728	3	Y	61	178	0		87
						10	4	67	9						
02	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	222	1	3265	3	Y	312	113	0		286
						58	4	343	9						
03	3224 X	1714	-0-	-1510	-0-	102	1	1414	3	Y	157				443
						25	4	173	9						

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 7H RRCID -> 277758 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11076 - 16003

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	985	-0-	985	985	42	1	814	3	Y	107				107
						11	4	118	9						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	985					Y	-0-	107	0		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	985					Y	-0-				-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 6H RRCID -> 277759 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11002 - 16064

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	416	-0-	416	416	18	1	350	3	Y	39				39
						5	4	43	9						
02	14B2 EXT	925	-0-	925	1341	57	1	833	3	Y	18	40	0		17
						15	4	20	9						
03	14B2 EXT	439	-0-	439	1780	29	1	405	3	Y	-0-				17
						5	4								

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 5H RRCID -> 277772 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11060 - 16010

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	917	-0-	917	917	40	1	787	3	Y	72				72
						11	4	79	9						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	917					Y	-0-	72	0		-0-
03	14B2 EXT	1462	-0-	1462	2379	87	1	1208	3	Y	132				132
						22	4	145	9						

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 3H RRCID -> 277916 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11126 - 16132

10	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	230	1	3657	3	Y	654	749	0		456
						55	4	719	9						
11	4380 X	2621	-0-	-1759	-0-	139	1	2106	3	Y	310				766
						35	4	341	9						
12	5270 X	380	-0-	-4890	-0-	22	1	339	3	Y	13	541	0		238
						5	4	14	9						
01	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-	207	0		31
02	4760 X	1655	-0-	-3105	-0-	89	1	1314	3	Y	207	48	0		190
						24	4	228	9						
03	4650 X	2163	-0-	-2487	-0-	130	1	1803	3	Y	180				370
						32	4	198	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 2H		RRCID -> 277920		COMPL. DATE 09/27/2015		TOTAL DEPTH 10845		PERF.10974 - 16214						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M			CODE		CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	1215	-0-	1215	1215	54	1	1052	3	Y	86					86
						14	4	95	9							
02	14B2 EXT	404	-0-	404	1619	23	1	342	3	Y	30	88	0			28
						6	4	33	9							
03	14B2 EXT	185	-0-	185	1804	11	1	154	3	Y	15					43
						3	4	17	9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 1H		RRCID -> 278266		COMPL. DATE 10/18/2015		TOTAL DEPTH 10744		PERF.11075 - 16036						
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	66	-0-	66	66	3	1	54	3	Y	7					7
						1	4	8	9							
02	4064 X	3998	-0-	-66	-0-	220	1	3231	3	Y	443	43	0			407
						60	4	487	9							
03	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	185	1	2564	3	Y	375					782
						48	4	413	9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: D 1H		RRCID -> 282047		COMPL. DATE 02/05/2017		TOTAL DEPTH 11427		PERF.11135 - 19947						
10	16137 X	16137	-0-	-0-	-0-	919	1	14597	3	Y	316	602	0			220
						273	4	348	9							
11	15476 X	15476	-0-	-0-	-0-	924	1	13962	3	Y	282					502
						280	4	310	9							
12	16451 X	16451	-0-	-0-	-0-	950	1	14899	3	Y	284	354	0			432
						290	4	312	9							
01	14555 X	14555	-0-	-0-	-0-	689	1	13405	3	Y	229	376	0			285
						209	4	252	9							
02	12740 X	12406	-0-	-334	-0-	764	1	11219	3	Y	167	299	0			153
						239	4	184	9							
03	14105 X	13194	-0-	-911	-0-	858	1	11868	3	Y	191					344
						258	4	210	9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: D 3H		RRCID -> 282291		COMPL. DATE 02/05/2017		TOTAL DEPTH 10801		PERF.11127 - 19370						
10	8246 X	7327	-0-	-919	-0-	388	1	6169	3	Y	609	686	0			425
						100	4	670	9							
11	7980 X	7971	-0-	-9	-0-	448	1	6762	3	Y	584					1009
						119	4	642	9							
12	8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	430	1	6746	3	Y	678	712	0			975
						116	4	746	9							
01	8029 X	7923	-0-	-106	-0-	346	1	6724	3	Y	690	849	0			816
						94	4	759	9							
02	7448 X	6846	-0-	-602	-0-	389	1	5708	3	Y	583	864	0			535
						108	4	641	9							
03	8246 X	7523	-0-	-723	-0-	450	1	6225	3	Y	662					1197
						120	4	728	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.// 703462									
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: I 2H		RRCID -> 282332		COMPL. DATE 01/30/2017			TOTAL DEPTH 10946 PERF.11540 - 17429		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	455 1	7234 3	Y	428	422 0	298	
						124 4	471 9					
11	7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	441 1	6656 3	Y	402		700	
						123 4	442 9					
12	7874 X	6177	-0-	-1697	-0-	344 1	5388 3	Y	316	494 0	522	
						97 4	348 9					
01	8277 X	3941	-0-	-4336	-0-	180 1	3493 3	Y	197	455 0	264	
						51 4	217 9					
02	7476 X	7387	-0-	-89	-0-	434 1	6380 3	Y	406	298 0	372	
						126 4	447 9					
03	8277 X	7220	-0-	-1057	-0-	448 1	6193 3	Y	414		786	
						124 4	455 9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: I 1H		RRCID -> 282333		COMPL. DATE 01/30/2017			TOTAL DEPTH 10847 PERF.11477 - 17762		
10	8928 X	7084	-0-	-1844	-0-	373 1	5924 3	Y	625	623 0	436	
						99 4	688 9					
11	8640 X	6753	-0-	-1887	-0-	368 1	5553 3	Y	665		1101	
						100 4	732 9					
12	7905 X	7878	-0-	-27	-0-	420 1	6579 3	Y	694	777 0	1018	
						116 4	763 9					
01	8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	374 1	7269 3	Y	816	887 0	947	
						104 4	898 9					
02	6552 X	5916	-0-	-636	-0-	336 1	4937 3	Y	497	988 0	456	
						96 4	547 9					
03	7874 X	7427	-0-	-447	-0-	440 1	6078 3	Y	718		1174	
						119 4	790 9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: D 2H		RRCID -> 282414		COMPL. DATE 02/05/2017			TOTAL DEPTH 11417 PERF.11292 - 19501		
10	15717 X	13772	-0-	-1945	-0-	789 1	12530 3	Y	204	186 0	142	
						229 4	224 9					
11	15180 X	13603	-0-	-1577	-0-	816 1	12325 3	Y	200		342	
						242 4	220 9					
12	13762 X	13762	-0-	-0-	-0-	797 1	12498 3	Y	207	242 0	307	
						239 4	228 9					
01	13764 X	13041	-0-	-723	-0-	618 1	12024 3	Y	195	267 0	235	
						184 4	215 9					
02	12684 X	11098	-0-	-1586	-0-	683 1	10038 3	Y	152	247 0	140	
						210 4	167 9					
03	14043 X	13605	-0-	-438	-0-	884 1	12224 3	Y	215		355	
						260 4	237 9					
COOKE RANCH			WELL #: F 2SL		RRCID -> 283239		COMPL. DATE 02/17/2017			TOTAL DEPTH 10491 PERF.11211 - 15676		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.//		703462									
COOKE RANCH L			WELL #: L 1H		RRCID ->	283829	COMPL. DATE	02/17/2017	TOTAL DEPTH	10471	PERF.11056	- 16076		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

10		0	13457	-0-	13457	27092	1099 1	11427 3	Y	487	488 0	25 1		572
							395 4	536 9						
11		0	12835	-0-	12835	39927	1066 1	10898 3	Y	480	494 0	20 1		538
							343 4	528 9						
12		0	10971	-0-	10971	50898	1007 1	9225 3	Y	398	486 0	13 1		437
							301 4	438 9						
01		0	13889	-0-	13889	64787	1190 1	11735 3	Y	513	467 0			483
							400 4	564 9						
02		74501 X	9714	-0-	-64787	-0-	436 1	8663 3	Y	302	650 0	9 1		126
							283 4	332 9						
03		8467 X	8467	-0-	-0-	-0-	327 1	7638 3	Y	236	299 0			63
							242 4	260 9						

CARTWRIGHT			WELL #: G 1H		RRCID ->	284110	COMPL. DATE	03/03/2018	TOTAL DEPTH	10058	PERF.10738	- 18518		
10		7750 X	7435	-0-	-315	-0-	575 1	5978 3	Y	617	800 0	41 1		757
							203 4	679 9						
11		7500 X	7203	-0-	-297	-0-	566 1	5791 3	Y	606	653 0	26 1		684
							179 4	667 9						
12		7750 X	6547	-0-	-1203	-0-	568 1	5200 3	Y	557	618 0	17 1		606
							166 4	613 9						
01		7750 X	7350	-0-	-400	-0-	593 1	5851 3	Y	645	644 0			607
							196 4	710 9						
02		6720 X	6322	-0-	-398	-0-	272 1	5395 3	Y	439	851 0	11 1		184
							172 4	483 9						
03		7440 X	4657	-0-	-2783	-0-	172 1	4019 3	Y	311	412 0			83
							124 4	342 9						

CARTWRIGHT			WELL #: G 3H		RRCID ->	284111	COMPL. DATE	03/03/2018	TOTAL DEPTH	10139	PERF.11077	- 19004		
10		6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	504 1	5244 3	Y	518	538 0	27 1		613
							178 4	570 9						
11		6210 X	5825	-0-	-385	-0-	461 1	4717 3	Y	456	528 0	21 1		520
							145 4	502 9						
12		6417 X	5280	-0-	-1137	-0-	461 1	4225 3	Y	417	469 0	13 1		455
							135 4	459 9						
01		6417 X	6054	-0-	-363	-0-	499 1	4917 3	Y	431	480 0			406
							164 4	474 9						
02		5796 X	4756	-0-	-1040	-0-	206 1	4079 3	Y	309	578 0	8 1		129
							131 4	340 9						
03		6417 X	4335	-0-	-2082	-0-	161 1	3748 3	Y	281	335 0			75
							117 4	309 9						

CARTWRIGHT			WELL #: G 4H		RRCID ->	284112	COMPL. DATE	03/03/2018	TOTAL DEPTH	10058	PERF.11182	- 19105		
10		8339 X	8183	-0-	-156	-0-	642 1	6673 3	Y	581	648 0	33 1		695
							229 4	639 9						
11		8070 X	7431	-0-	-639	-0-	596 1	6094 3	Y	501	599 0	24 1		573
							190 4	551 9						
12		8339 X	3024	-0-	-5315	-0-	268 1	2455 3	Y	202	517 0	14 1		244
							79 4	222 9						
01		8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-			Y	-0-	244 0			-0-
02		7532 X	-0-	-0-	-7532	-0-			Y	-0-				-0-
03		8184 X	3810	-0-	-4374	-0-	146 1	3400 3	Y	143	105 0			38
							107 4	157 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
COOKE RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 284307 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11038 - 15302														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	650 1	6755 3	Y	467	494 0	25 1	554		
						229 4	514 9							
11	7770 X	7769	-0-	-1	-0-	629 1	6438 3	Y	458	477 0	19 1	516		
						198 4	504 9							
12	8029 X	7149	-0-	-880	-0-	637 1	5834 3	Y	447	466 0	13 1	484		
						186 4	492 9							
01	8029 X	7867	-0-	-162	-0-	657 1	6478 3	Y	470	512 0		442		
						215 4	517 9							
02	7252 X	5017	-0-	-2235	-0-	224 1	4443 3	Y	189	545 0	7 1	79		
						142 4	208 9							
03	8029 X	5907	-0-	-2122	-0-	227 1	5307 3	Y	189	218 0		50		
						165 4	208 9							

COOKE RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 284308 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11085 - 15982														
10	2914 X	2724	-0-	-190	-0-	215 1	2237 3	Y	175	188 0	10 1	208		
						79 4	193 9							
11	2820 X	2796	-0-	-24	-0-	225 1	2305 3	Y	174	179 0	7 1	196		
						75 4	191 9							
12	2914 X	2569	-0-	-345	-0-	228 1	2084 3	Y	170	177 0	5 1	184		
						70 4	187 9							
01	2914 X	2812	-0-	-102	-0-	233 1	2299 3	Y	182	195 0		171		
						80 4	200 9							
02	2632 X	2120	-0-	-512	-0-	93 1	1854 3	Y	102	227 0	3 1	43		
						61 4	112 9							
03	2883 X	2408	-0-	-475	-0-	91 1	2129 3	Y	109	123 0		29		
						68 4	120 9							

COOKE RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 284309 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11007 - 15842														
10	12865 X	11315	-0-	-1550	-0-	926 1	9623 3	Y	371	369 0	19 1	435		
						358 4	408 9							
11	12450 X	10748	-0-	-1702	-0-	895 1	9154 3	Y	352	375 0	15 1	397		
						312 4	387 9							
12	12369 X	9815	-0-	-2554	-0-	905 1	8294 3	Y	293	359 0	10 1	321		
						294 4	322 9							
01	11997 X	11323	-0-	-674	-0-	974 1	9602 3	Y	357	341 0		337		
						354 4	393 9							
02	10276 X	8237	-0-	-2039	-0-	371 1	7362 3	Y	227	463 0	6 1	95		
						254 4	250 9							
03	11315 X	9158	-0-	-2157	-0-	354 1	8262 3	Y	242	273 0		64		
						276 4	266 9							

COOKE RANCH WELL #: L 3SL RRCID -> 284424 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10907 - 16520														
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 3H		RRCID -> 284669		COMPL. DATE 07/01/2017			TOTAL DEPTH 10859 PERF.11542 - 16615						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	7564 X	6525	-0-	-1039	-0-	359 1	5697 3	93 4	376 9	Y	342	385 0			239
11	7260 X	5434	-0-	-1826	-0-	302 1	4564 3	81 4	487 9	Y	443				682
12	7099 X	6148	-0-	-951	-0-	337 1	5282 3	91 4	438 9	Y	398	482 0			598
01	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	316 1	6151 3	86 4	425 9	Y	386	521 0			463
02	6076 X	5964	-0-	-112	-0-	352 1	5163 3	99 4	350 9	Y	318	490 0			291
03	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	418 1	5779 3	112 4	454 9	Y	413				704
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 5H		RRCID -> 284670		COMPL. DATE 07/01/2017			TOTAL DEPTH 11439 PERF.11918 - 16319						
10	10912 X	9886	-0-	-1026	-0-	571 1	9066 3	171 4	78 9	Y	71	76 0			49
11	10560 X	9284	-0-	-1276	-0-	562 1	8490 3	164 4	68 9	Y	62				111
12	10354 X	10172	-0-	-182	-0-	593 1	9298 3	182 4	99 9	Y	90	78 0			123
01	10354 X	9146	-0-	-1208	-0-	437 1	8495 3	133 4	81 9	Y	74	107 0			90
02	8932 X	8068	-0-	-864	-0-	500 1	7338 3	157 4	73 9	Y	66	96 0			60
03	10168 X	9125	-0-	-1043	-0-	598 1	8263 3	180 4	84 9	Y	76				136
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 6H		RRCID -> 284671		COMPL. DATE 07/01/2017			TOTAL DEPTH 11439 PERF.11563 - 16044						
10	10699 X	10699	-0-	-0-	-0-	609 1	9670 3	154 4	266 9	Y	242	246 0			169
11	9720 X	9687	-0-	-33	-0-	581 1	8775 3	151 4	180 9	Y	164				333
12	10044 X	9562	-0-	-482	-0-	551 1	8634 3	169 4	208 9	Y	189	235 0			287
01	10044 X	9556	-0-	-488	-0-	451 1	8767 3	137 4	201 9	Y	183	250 0			220
02	9072 X	8637	-0-	-435	-0-	529 1	7768 3	166 4	174 9	Y	158	233 0			145
03	10044 X	9385	-0-	-659	-0-	606 1	8373 3	183 4	223 9	Y	203				348
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 7H		RRCID -> 284672		COMPL. DATE 07/01/2017			TOTAL DEPTH 11392 PERF.11554 - 16247						
10	7719 X	7447	-0-	-272	-0-	429 1	6814 3	128 4	76 9	Y	69	70 0			48
11	7470 X	7075	-0-	-395	-0-	427 1	6454 3	130 4	64 9	Y	58				106
12	7657 X	7373	-0-	-284	-0-	430 1	6746 3	132 4	65 9	Y	59	75 0			90
01	7502 X	7442	-0-	-60	-0-	355 1	6905 3	108 4	74 9	Y	67	78 0			79
02	6720 X	6300	-0-	-420	-0-	390 1	5726 3	123 4	61 9	Y	55	83 0			51
03	7440 X	6955	-0-	-485	-0-	455 1	6288 3	137 4	75 9	Y	68				119

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 4H		RRCID -> 284673		COMPL. DATE 07/01/2017		TOTAL DEPTH 10946		PERF.11861 - 16746	
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	
10	6107 X	6037	-0-	-70	-0-	330 1	5249 3	Y	336	367 0	234
11	5910 X	5783	-0-	-127	-0-	88 4	370 9	Y	301		535
12	6107 X	5356	-0-	-751	-0-	333 1	5028 3	Y	278	377 0	436
01	6107 X	5824	-0-	-283	-0-	91 4	331 9	Y	329	379 0	386
02	5460 X	5069	-0-	-391	-0-	298 1	4670 3	Y	277	409 0	254
03	6045 X	5744	-0-	-301	-0-	82 4	306 9	Y	359		613
						263 1	5126 3	Y			
						73 4	362 9	Y			
						298 1	4381 3	Y			
						85 4	305 9	Y			
						354 1	4899 3	Y			
						96 4	395 9	Y			
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 6H		RRCID -> 285387		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 11369		PERF.11509 - 17936	
10	11067 X	9952	-0-	-1115	-0-	559 1	8876 3	Y	332	361 0	231
11	10710 X	9534	-0-	-1176	-0-	152 4	365 9	Y	289		520
12	11067 X	10181	-0-	-886	-0-	563 1	8496 3	Y	345	367 0	498
01	11067 X	9869	-0-	-1198	-0-	157 4	318 9	Y	344	434 0	408
02	9660 X	8526	-0-	-1134	-0-	578 1	9059 3	Y	287	432 0	263
03	10168 X	7844	-0-	-2324	-0-	164 4	380 9	Y	264		527
						458 1	8903 3	Y			
						130 4	378 9	Y			
						514 1	7546 3	Y			
						150 4	316 9	Y			
						500 1	6915 3	Y			
						139 4	290 9	Y			
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 7H		RRCID -> 285388		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 11353		PERF.11484 - 17705	
10	11501 X	9986	-0-	-1515	-0-	556 1	8834 3	Y	403	405 0	281
11	10560 X	9419	-0-	-1141	-0-	153 4	443 9	Y	365		646
12	10788 X	9548	-0-	-1240	-0-	550 1	8312 3	Y	378	456 0	568
01	9982 X	9262	-0-	-720	-0-	155 4	402 9	Y	366	494 0	440
02	9016 X	8540	-0-	-476	-0-	538 1	8440 3	Y	333	467 0	306
03	9982 X	9358	-0-	-624	-0-	154 4	416 9	Y	390		696
						427 1	8310 3	Y			
						122 4	403 9	Y			
						511 1	7512 3	Y			
						151 4	366 9	Y			
						591 1	8172 3	Y			
						166 4	429 9	Y			
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 10H		RRCID -> 285707		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 11390		PERF.11377 - 16381	
10	8401 X	8052	-0-	-349	-0-	439 1	6969 3	Y	483	555 0	337
11	8130 X	7896	-0-	-234	-0-	113 4	531 9	Y	437		774
12	8401 X	7875	-0-	-526	-0-	453 1	6842 3	Y	445	546 0	673
01	8401 X	7345	-0-	-1056	-0-	120 4	481 9	Y	430	586 0	517
02	7448 X	7004	-0-	-444	-0-	436 1	6832 3	Y	399	550 0	366
03	8153 X	7634	-0-	-519	-0-	117 4	490 9	Y	455		821
						332 1	6450 3	Y			
						90 4	473 9	Y			
						411 1	6039 3	Y			
						115 4	439 9	Y			
						473 1	6535 3	Y			
						125 4	501 9	Y			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 9H		RRCID -> 285708		COMPL. DATE 09/24/2018			TOTAL DEPTH 11403 PERF.11465 - 17609			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	9796 X	8947	-0-	-849	-0-	488 1	7754 3	Y	525	617 0		366
						127 4	578 9					
11	9480 X	9152	-0-	-328	-0-	528 1	7969 3	Y	467			833
						141 4	514 9					
12	9796 X	8591	-0-	-1205	-0-	474 1	7437 3	Y	502	588 0		747
						128 4	552 9					
01	9796 X	7868	-0-	-1928	-0-	356 1	6933 3	Y	438	650 0		535
						97 4	482 9					
02	8540 X	7132	-0-	-1408	-0-	420 1	6163 3	Y	392	567 0		360
						118 4	431 9					
03	9455 X	7694	-0-	-1761	-0-	475 1	6567 3	Y	477			837
						127 4	525 9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 8H		RRCID -> 285709		COMPL. DATE 09/24/2018			TOTAL DEPTH 11368 PERF.11254 - 17620			
10	10416 X	10148	-0-	-268	-0-	557 1	8854 3	Y	531	547 0		370
						153 4	584 9					
11	10080 X	9915	-0-	-165	-0-	570 1	8612 3	Y	521			891
						160 4	573 9					
12	10416 X	9655	-0-	-761	-0-	534 1	8373 3	Y	542	629 0		804
						152 4	596 9					
01	10230 X	10148	-0-	-82	-0-	459 1	8921 3	Y	579	700 0		683
						131 4	637 9					
02	9268 X	8758	-0-	-510	-0-	515 1	7569 3	Y	475	722 0		436
						151 4	523 9					
03	10261 X	9528	-0-	-733	-0-	592 1	8186 3	Y	531			967
						166 4	584 9					
COOKE RANCH		WELL #: C 4H		RRCID -> 287641		COMPL. DATE 06/22/2019			TOTAL DEPTH 10911 PERF.10798 - 15760			
10	20367 X	18592	-0-	-1775	-0-	1500 1	15597 3	Y	856	839 0	43 1	1003
						553 4	942 9					
11	19710 X	17571	-0-	-2139	-0-	1441 1	14738 3	Y	833	865 0	34 1	937
						476 4	916 9					
12	20367 X	13405	-0-	-6962	-0-	1214 1	11116 3	Y	638	846 0	23 1	706
						373 4	702 9					
01	20171 X	20171	-0-	-0-	-0-	1704 1	16803 3	Y	978	763 0		921
						588 4	1076 9					
02	17528 X	10353	-0-	-7175	-0-	466 1	9247 3	Y	301	1082 0	14 1	126
						309 4	331 9					
03	18600 X	1594	-0-	-17006	-0-	62 1	1440 3	Y	41	156 0		11
						47 4	45 9					
COOKE RANCH		WELL #: C 6H		RRCID -> 287643		COMPL. DATE 06/21/2019			TOTAL DEPTH 10909 PERF.10836 - 16075			
10	16740 X	14270	-0-	-2470	-0-	1168 1	12146 3	Y	468	491 0	25 1	554
						441 4	515 9					
11	16200 X	12261	-0-	-3939	-0-	1023 1	10465 3	Y	386	478 0	19 1	443
						348 4	425 9					
12	16213 X	11351	-0-	-4862	-0-	1042 1	9544 3	Y	396	400 0	11 1	428
						329 4	436 9					
01	15903 X	13590	-0-	-2313	-0-	1166 1	11500 3	Y	464	455 0		437
						414 4	510 9					
02	14364 X	6953	-0-	-7411	-0-	315 1	6249 3	Y	174	531 0	7 1	73
						198 4	191 9					
03	14260 X	1128	-0-	-13132	-0-	44 1	1026 3	Y	24	91 0		6
						32 4	26 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
COOKE RANCH		WELL #: C 5H		RRCID -> 287644		COMPL. DATE 06/22/2019			TOTAL DEPTH 10898 PERF.10995 - 15929			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	16895 X	15867	-0-	-1028	-0-	1286 1	13365 3	Y	664	557 0	28 1	762
						486 4	730 9					
11	17010 X	15477	-0-	-1533	-0-	1269 1	12983 3	Y	721	657 0	26 1	800
						432 4	793 9					
12	17577 X	11342	-0-	-6235	-0-	1026 1	9402 3	Y	536	722 0	20 1	594
						324 4	590 9					
01	17577 X	15011	-0-	-2566	-0-	1274 1	12560 3	Y	659	632 0		621
						452 4	725 9					
02	14448 X	7366	-0-	-7082	-0-	330 1	6553 3	Y	239	750 0	10 1	100
						220 4	263 9					
03	15996 X	1174	-0-	-14822	-0-	45 1	1056 3	Y	35	126 0		9
						34 4	39 9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 2H		RRCID -> 288105		COMPL. DATE 02/25/2020			TOTAL DEPTH 11341 PERF.11681 - 18072			
10	16833 X	13986	-0-	-2847	-0-	800 1	12709 3	Y	222	473 0		155
						233 4	244 9					
11	16290 X	14109	-0-	-2181	-0-	851 1	12849 3	Y	142			297
						253 4	156 9					
12	16833 X	14162	-0-	-2671	-0-	824 1	12927 3	Y	149	209 0		237
						247 4	164 9					
01	16833 X	13741	-0-	-3092	-0-	654 1	12733 3	Y	144	207 0		174
						196 4	158 9					
02	15204 X	13167	-0-	-2037	-0-	814 1	11953 3	Y	135	186 0		123
						251 4	149 9					
03	14570 X	14367	-0-	-203	-0-	938 1	12975 3	Y	161			284
						277 4	177 9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 3H		RRCID -> 288106		COMPL. DATE 02/27/2020			TOTAL DEPTH 11336 PERF.11434 - 18599			
10	15717 X	14353	-0-	-1364	-0-	812 1	12906 3	Y	363	370 0		253
						236 4	399 9					
11	14850 X	14000	-0-	-850	-0-	831 1	12546 3	Y	343			596
						246 4	377 9					
12	14446 X	13233	-0-	-1213	-0-	759 1	11904 3	Y	312	421 0		487
						227 4	343 9					
01	14353 X	12659	-0-	-1694	-0-	599 1	11645 3	Y	215	424 0		278
						178 4	237 9					
02	13076 X	9364	-0-	-3712	-0-	576 1	8466 3	Y	132	289 0		121
						177 4	145 9					
03	14477 X	12770	-0-	-1707	-0-	827 1	11439 3	Y	237			358
						243 4	261 9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 4H		RRCID -> 288107		COMPL. DATE 03/04/2020			TOTAL DEPTH 11354 PERF.11278 - 19599			
10	20987 X	20316	-0-	-671	-0-	1163 1	18476 3	Y	304	256 0		212
						343 4	334 9					
11	20310 X	19067	-0-	-1243	-0-	1147 1	17326 3	Y	227			439
						344 4	250 9					
12	20987 X	18111	-0-	-2876	-0-	1052 1	16495 3	Y	223	310 0		352
						319 4	245 9					
01	20305 X	18903	-0-	-1402	-0-	898 1	17462 3	Y	247	307 0		292
						271 4	272 9					
02	18340 X	16418	-0-	-1922	-0-	1012 1	14860 3	Y	210	310 0		192
						315 4	231 9					
03	20305 X	17624	-0-	-2681	-0-	1150 1	15903 3	Y	207			399
						343 4	228 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.//		703462												
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #:		J	5H	RRCID -> 288108			COMPL. DATE 03/02/2020			TOTAL DEPTH 11332 PERF.11286 - 19904				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	

10		20026 X	18736	-0-	-1290	-0-	1073	1	17044	3	Y	282	280	0		197	
							309	4	310	9							
11		17636 X	17636	-0-	-0-	-0-	1046	1	15796	3	Y	443				640	
							307	4	487	9							
12		20026 X	11491	-0-	-8535	-0-	664	1	10420	3	Y	191	452	0		379	
							197	4	210	9							
01		20026 X	8838	-0-	-11188	-0-	418	1	8132	3	Y	149	330	0		198	
							124	4	164	9							
02		18088 X	10273	-0-	-7815	-0-	631	1	9274	3	Y	159	211	0		146	
							193	4	175	9							
03		18724 X	9990	-0-	-8734	-0-	650	1	8986	3	Y	149				295	
							190	4	164	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #:		J	6H	RRCID -> 288109			COMPL. DATE 02/29/2020			TOTAL DEPTH 11334 PERF.11299 - 20511				

10		29574 X	26369	-0-	-3205	-0-	1509	1	23974	3	Y	416	621	0		290	
							428	4	458	9							
11		28620 X	25551	-0-	-3069	-0-	1536	1	23192	3	Y	344				634	
							445	4	378	9							
12		29078 X	25555	-0-	-3523	-0-	1482	1	23242	3	Y	360	447	0		547	
							435	4	396	9							
01		27931 X	25443	-0-	-2488	-0-	1206	1	23458	3	Y	387	476	0		458	
							353	4	426	9							
02		24164 X	22607	-0-	-1557	-0-	1392	1	20447	3	Y	316	484	0		290	
							420	4	348	9							
03		26412 X	24520	-0-	-1892	-0-	1597	1	22081	3	Y	346				636	
							461	4	381	9							

COOKE RANCH			WELL #:		G	1H	RRCID -> 288817			COMPL. DATE 02/12/2020			TOTAL DEPTH 10885 PERF.10750 - 19780				

10		50003 X	43493	-0-	-6510	-0-	3592	1	37346	3	Y	1148	1125	0	57	1	1346
							1292	4	1263	9							
11		48390 X	40876	-0-	-7514	-0-	3438	1	35161	3	Y	1064	1160	0	46	1	1204
							1107	4	1170	9							
12		50003 X	40196	-0-	-9807	-0-	3728	1	34151	3	Y	1093	1088	0	30	1	1179
							1115	4	1202	9							
01		46283 X	40094	-0-	-6189	-0-	3473	1	34247	3	Y	1097	1243	0			1033
							1167	4	1207	9							
02		41412 X	31274	-0-	-10138	-0-	1420	1	28189	3	Y	677	1408	0	19	1	283
							920	4	745	9							
03		43493 X	7773	-0-	-35720	-0-	302	1	7054	3	Y	175	411	0			47
							224	4	193	9							

COOKE RANCH			WELL #:		G	3H	RRCID -> 288818			COMPL. DATE 02/12/2020			TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 19796				

10		45756 X	39501	-0-	-6255	-0-	3254	1	33828	3	Y	1119	1106	0	56	1	1313
							1188	4	1231	9							
11		44280 X	37165	-0-	-7115	-0-	3110	1	31807	3	Y	1118	1132	0	45	1	1254
							1018	4	1230	9							
12		44981 X	35970	-0-	-9011	-0-	3326	1	30464	3	Y	1063	1133	0	31	1	1153
							1011	4	1169	9							
01		42253 X	36935	-0-	-5318	-0-	3187	1	31420	3	Y	1126	1218	0			1061
							1089	4	1239	9							
02		37660 X	28444	-0-	-9216	-0-	1287	1	25542	3	Y	701	1450	0	19	1	293
							844	4	771	9							
03		39494 X	4992	-0-	-34502	-0-	197	1	4590	3	Y	53	332	0			14
							147	4	58	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
COOKE RANCH		WELL #: G 2H		RRCID -> 288960		COMPL. DATE 02/12/2020			TOTAL DEPTH 10885 PERF.10728 - 19998			
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
10	39764 X	39764	-0-	-0-	-0-	3285 1	34152 3	Y	1017	781 0	40 1	1154
						1208 4	1119 9					
11	35370 X	29211	-0-	-6159	-0-	2436 1	24914 3	Y	961	995 0	39 1	1081
						804 4	1057 9					
12	36549 X	28637	-0-	-7912	-0-	2637 1	24157 3	Y	941	977 0	27 1	1018
						808 4	1035 9					
01	36549 X	28549	-0-	-8000	-0-	2461 1	24270 3	Y	883	1069 0		832
						847 4	971 9					
02	33012 X	21319	-0-	-11693	-0-	965 1	19144 3	Y	514	1116 0	15 1	215
						645 4	565 9					
03	36549 X	4888	-0-	-31661	-0-	191 1	4451 3	Y	92	282 0		25
						145 4	101 9					
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC		781863										
MARIA LUISA		WELL #: 1H		RRCID -> 288973		COMPL. DATE 10/20/2019			TOTAL DEPTH 11822 PERF.12237 - 18180			
10	21028 X	21028	-0-	-0-	-0-	21028 2		N	-0-			-0-
11	13200 X	1525	-0-	-11675	-0-	1525 2		N	-0-			-0-
12	28919 X	28919	-0-	-0-	-0-	28919 2		N	-0-			-0-
01	22095 X	22095	-0-	-0-	-0-	22095 2		N	-0-			-0-
02	21174 X	21174	-0-	-0-	-0-	21174 2		N	-0-			-0-
*03	14996 X	14996	-0-	-0-	-0-	14996 2		N	-0-			-0-
MARIA LUISA		WELL #: 2H		RRCID -> 288978		COMPL. DATE 10/20/2019			TOTAL DEPTH 11817 PERF.12910 - 18726			
10	24311 X	24311	-0-	-0-	-0-	24311 2		N	-0-			-0-
11	5700 X	3244	-0-	-2456	-0-	3244 2		N	-0-			-0-
12	29063 X	29063	-0-	-0-	-0-	29063 2		N	-0-			-0-
01	19518 X	19518	-0-	-0-	-0-	19518 2		N	-0-			-0-
02	19756 X	19756	-0-	-0-	-0-	19756 2		N	-0-			-0-
*03	14054 X	14054	-0-	-0-	-0-	14054 2		N	-0-			-0-
LINDSAY RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 288986		COMPL. DATE 10/26/2019			TOTAL DEPTH 12619 PERF.13452 - 22890			
10	88107 X	88107	-0-	-0-	-0-	8 1	88099 2	N	-0-			-0-
11	101220 X	33046	-0-	-68174	-0-	33046 2		N	-0-			-0-
12	104594 X	71393	-0-	-33201	-0-	71393 2		N	-0-			-0-
01	104594 X	91343	-0-	-13251	-0-	91343 2		N	-0-			-0-
02	88592 X	23603	-0-	-64989	-0-	23603 2		N	-0-			-0-
03	88102 X	48155	-0-	-39947	-0-	48155 2		N	-0-			-0-
STATE MARY		WELL #: 1H		RRCID -> 289491		COMPL. DATE 06/21/2019			TOTAL DEPTH 12114 PERF.12550 - 20025			
10	31558 X	27069	-0-	-4489	-0-	3 1	27066 2	N	-0-			-0-
11	30780 X	49	-0-	-30731	-0-	49 2		N	-0-			-0-
12	31806 X	1150	-0-	-30656	-0-	1150 2		N	-0-			-0-
01	31806 X	30992	-0-	-814	-0-	30992 2		N	-0-			-0-
02	26850 X	26850	-0-	-0-	-0-	26850 2		N	-0-			-0-
*03	33113 X	33113	-0-	-0-	-0-	33113 2		N	-0-			-0-
STATE MARY		WELL #: 2H		RRCID -> 289541		COMPL. DATE 11/27/2018			TOTAL DEPTH 12098 PERF.12516 - 20417			
10	41633 X	35253	-0-	-6380	-0-	3 1	35250 2	N	-0-			-0-
11	43980 X	-0-	-0-	-43980	-0-			N	-0-			-0-
12	45446 X	6288	-0-	-39158	-0-	6288 2		N	-0-			-0-
01	45446 X	22641	-0-	-22805	-0-	22641 2		N	-0-			-0-
02	41314 X	41314	-0-	-0-	-0-	41314 2		N	-0-			-0-
*03	42492 X	42492	-0-	-0-	-0-	42492 2		N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863																
STATE EDITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290541 COMPL. DATE 01/29/2021													TOTAL DEPTH 13235 PERF.13519 - 24133			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		145607 X	121675	-0-	-23932	-0-	11	1	121664	2	N	-0-				-0-
11		130380 X	36492	-0-	-93888	-0-	36492	2			N	-0-				-0-
12		142104 X	37415	-0-	-104689	-0-	37415	2			N	-0-				-0-
01		142104 X	99362	-0-	-42742	-0-	99362	2			N	-0-				-0-
02		128352 X	-0-	-0-	-128352	-0-					N	-0-				-0-
03		121675 X	120677	-0-	-998	-0-	120677	2			N	-0-				-0-

STATE MARY WELL #: 4H RRCID -> 292691 COMPL. DATE 02/04/2022													TOTAL DEPTH 12078 PERF.12706 - 21106			
10		226765 X	155453	-0-	-71312	-0-	15	1	155438	2	N	-0-				-0-
11		219450 X	-0-	-0-	-219450	-0-					N	-0-				-0-
12		221991 X	-0-	-0-	-221991	-0-					N	-0-				-0-
01		221991 X	108699	-0-	-113292	-0-	108699	2			N	-0-				-0-
02		144620 X	102719	-0-	-41901	-0-	102719	2			N	-0-				-0-
03		161636 X	161636	-0-	-0-	-0-	161636	2			N	-0-				-0-

STATE EDITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292708 COMPL. DATE 03/15/2022													TOTAL DEPTH 13161 PERF.13365 - 23770			
10		297509 X	297509	-0-	-0-	-0-	28	1	297481	2	N	-0-				-0-
11		113283 X	113283	-0-	-0-	-0-	113283	2			N	-0-				-0-
12		199499 X	199499	-0-	-0-	-0-	199499	2			N	-0-				-0-
01		201433 X	201433	-0-	-0-	-0-	201433	2			N	-0-				-0-
02		14448 X	-0-	-0-	-14448	-0-					N	-0-				-0-
*03		202037 X	202037	-0-	-0-	-0-	202037	2			N	-0-				-0-

STATE MARY WELL #: 7H RRCID -> 294488 COMPL. DATE 02/02/2023													TOTAL DEPTH 12307 PERF.12805 - 19549			
02		324000 X	NO RPT	-0-	-324000	-0-					N	NO RPT				-0-
03		372000 X	NO RPT	-0-	-372000	-0-					N	NO RPT				-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915													TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888			
BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010																
10		5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	203	1	4947	3	Y	-0-				-0-
							5	4								
11		4950 X	4098	-0-	-852	-0-	164	1	3930	3	Y	-0-				-0-
							4	4								
12		4588 X	1755	-0-	-2833	-0-	75	1	1669	3	Y	-0-				-0-
							11	4								
01		6045 X	3914	-0-	-2131	-0-	163	1	3750	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
02		5460 X	2764	-0-	-2696	-0-	122	1	2634	3	Y	-0-				-0-
							8	4								
03		5146 X	4979	-0-	-167	-0-	221	1	4743	3	Y	-0-				-0-
							15	4								

MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010													TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600			
10		1240 X	1118	-0-	-122	-0-	34	1	1084	2	Y	-0-				-0-
11		1080 X	1007	-0-	-73	-0-	34	1	973	2	Y	-0-				-0-
12		1116 X	1114	-0-	-2	-0-	38	1	1076	2	Y	-0-				-0-
01		1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	8	1	1108	2	Y	-0-				-0-
02		1008 X	933	-0-	-75	-0-	42	1	891	2	Y	-0-				-0-
03		1116 X	856	-0-	-260	-0-	48	1	808	2	Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10		0	2348	-0-	2348	5010	35	1	2313	2	N	-0-
11		0	3306	-0-	3306	8316	35	1	3271	2	N	-0-
12		0	3605	-0-	3605	11921	30	1	3575	2	N	-0-
01		0	2866	-0-	2866	14787	12	1	2854	2	N	-0-
02		18123 X	3336	-0-	-14787	-0-	16	1	3320	2	N	-0-
03		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	25	1	3133	2	N	-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323												
10		4247 X	1237	-0-	-3010	-0-	1237	2			Y	-0-
11		4110 X	1580	-0-	-2530	-0-	1580	2			Y	-0-
12		3131 X	1425	-0-	-1706	-0-	1425	2			Y	-0-
01		0	577	-0-	577	577	577	2			Y	-0-
02		2920 X	2343	-0-	-577	-0-	2343	2			Y	-0-
03		1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-

BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801												
10		0	301	-0-	301	486	12	1	289	3	Y	-0-
11		14B2 EXT	133	-0-	133	619	5	1	128	3	Y	-0-
12		14B2 EXT	178	-0-	178	797	8	1	169	3	Y	-0-
01		14B2 EXT	189	-0-	189	986	8	1	181	3	Y	-0-
02		1220 X	234	-0-	-986	-0-	10	1	223	3	Y	-0-
03		381 X	381	-0-	-0-	-0-	17	1	363	3	Y	-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A												
10		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-
11		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-
12		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-
01		0	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-
02		1019 N	1017	-0-	-2	-0-	1017	2			Y	-0-
03		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-

FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-

FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499												
10		0	2123	-0-	2123	7894	32	1	2091	2	N	-0-
11		0	2065	-0-	2065	9959	22	1	2043	2	N	-0-
12		0	1545	-0-	1545	11504	13	1	1532	2	N	-0-
01		0	41	-0-	41	11545	41	2			N	-0-
02		11546 X	1	-0-	-11545	-0-	1	2			N	-0-
03		12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
10		5301 X	5069	-0-	-232	-0-	200	1	4864	3	Y	-0-		-0-
							5	4						
11		5100 X	4351	-0-	-749	-0-	174	1	4173	3	Y	-0-		-0-
							4	4						
12		4898 X	4448	-0-	-450	-0-	190	1	4231	3	Y	-0-		-0-
							27	4						
01		5518 X	4684	-0-	-834	-0-	195	1	4487	3	Y	-0-		-0-
							2	4						
02		4984 X	4204	-0-	-780	-0-	184	1	4007	3	Y	-0-		-0-
							13	4						
03		5084 X	966	-0-	-4118	-0-	43	1	920	3	Y	-0-		-0-
							3	4						
FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445														
10		0	3903	-0-	3903	11986	58	1	3845	2	N	-0-		-0-
11		0	3328	-0-	3328	15314	36	1	3292	2	N	-0-		-0-
12		0	3353	-0-	3353	18667	28	1	3325	2	N	-0-		-0-
01		0	34	-0-	34	18701	34	2			N	-0-		-0-
02		18701 X	-0-	-0-	-18701	-0-					N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155														
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818														
10		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-		-0-
11		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-		-0-
12		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-		-0-
01		0	205	-0-	205	205	205	2			Y	-0-		-0-
02		574 N	369	-0-	-205	-0-	369	2			Y	-0-		-0-
03		310 N	275	-0-	-35	-0-	275	2			Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	535	-0-	535	1852	21	1 4	513	3	Y	-0-		-0-
11	0	396	-0-	396	2248	16	1 4	380	3	Y	-0-		-0-
12	0	679	-0-	679	2927	29	1 4	646	3	Y	-0-		-0-
01	0	681	-0-	681	3608	28	1 4	652	3	Y	-0-		-0-
02	2800 N	804	-0-	-1996	1612	35	1 4	766	3	Y	-0-		-0-
03	2272 N	660	-0-	-1612	-0-	29	1 4	629	3	Y	-0-		-0-
						2	4						

FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755													
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687													
10	0	790	-0-	790	2564	12	1 2	778	2	N	-0-		-0-
11	0	1127	-0-	1127	3691	12	1 2	1115	2	N	-0-		-0-
12	0	856	-0-	856	4547	7	1 2	849	2	N	-0-		-0-
01	0	3	-0-	3	4550	3	2			N	-0-		-0-
02	4550 X	-0-	-0-	-4550	-0-					N	-0-		-0-
03	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	9	1 2	1050	2	N	-0-		-0-

BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061													
10	0	249	-0-	249	828	10	1 4	239	3	Y	-0-		-0-
11	0	282	-0-	282	1110	11	1 4	271	3	Y	-0-		-0-
12	0	234	-0-	234	1344	10	1 4	215	3	Y	7	4 1	3
01	0	680	-0-	680	2024	28	1 4	646	3	Y	5	5 1	3
02	2486 N	462	-0-	-2024	-0-	20	1 4	438	3	Y	2	4 1	1
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	24	1 4	514	3	Y	-0-	1 1	-0-
						2	4						

ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201													
10	0	1854	-0-	1854	5891	73	1 4	1779	3	N	-0-		-0-
11	0	1630	-0-	1630	7521	66	1 4	1563	3	N	-0-		-0-
12	0	1600	-0-	1600	9121	68	1 4	1522	3	N	-0-		-0-
01	0	1605	-0-	1605	10726	67	1 4	1538	3	N	-0-		-0-
02	2800 N	1486	-0-	-1314	9412	65	1 4	1416	3	N	-0-		-0-
03	3100 N	1623	-0-	-1477	7935	72	1 4	1546	3	N	-0-		-0-
						5	4						

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		0	951	-0-	951	2626	14	1	937	2	N	-0-
11		0	1024	-0-	1024	3650	11	1	1013	2	N	-0-
12		0	941	-0-	941	4591	8	1	933	2	N	-0-
01		0	49	-0-	49	4640	49	2			N	-0-
02		4781 X	141	-0-	-4640	-0-	1	1	140	2	N	-0-
03		551 X	551	-0-	-0-	-0-	4	1	547	2	N	-0-

BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901												
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377												
10		2542 X	2382	-0-	-160	-0-	92	1	2246	3	Y	24
							2	4	42	9		
11		2430 X	2321	-0-	-109	-0-	91	1	2180	3	Y	15
							2	4	48	9		
12		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	114	1	2537	3	Y	9
							16	4	21	9		
01		2573 X	2439	-0-	-134	-0-	101	1	2324	3	Y	8
							1	4	13	9		
02		2324 X	1875	-0-	-449	-0-	82	1	1781	3	Y	3
							6	4	6	9		
03		2697 X	1880	-0-	-817	-0-	83	1	1785	3	Y	5
							6	4	6	9		

BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446												
10		614 X	614	-0-	-0-	-0-	24	1	589	3	Y	-0-
							1	4				
11		238 X	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	Y	-0-
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
01		434 X	167	-0-	-267	-0-	7	1	160	3	Y	-0-
02		560 X	286	-0-	-274	-0-	13	1	273	3	Y	-0-
03		620 X	235	-0-	-385	-0-	10	1	224	3	Y	-0-
							1	4				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011														TOTAL DEPTH 12085		PERF.12327 - 17378	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	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	
10		0	845	-0-	845		2963	32 1	778 3	Y			31	19 1		20	
								1 4	34 9								
11		0	878	-0-	878		3841	33 1	786 3	Y			53	55 1		18	
								1 4	58 9								
12		0	919	-0-	919		4760	36 1	802 3	Y			69	56 1		31	
								5 4	76 9								
01		0	772	-0-	772		5532	31 1	709 3	Y			29	42 1		18	
								32 9									
02		2800 N	749	-0-	-2051		3481	30 1	643 3	Y			67	37 1		48	
								2 4	74 9								
03		3100 N	468	-0-	-2632		849	20 1	439 3	Y			6	40 1		14	
								2 4	7 9								

FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011														TOTAL DEPTH 9548		PERF.10097 - 14901	
10		0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-	
12		0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-	
01		0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-	

FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012														TOTAL DEPTH 9464		PERF.10070 - 15421	
10		5856 X	5856	-0-	-0-		-0-	88 1	5768 2	N			-0-			-0-	
11		5130 X	4400	-0-	-730		-0-	47 1	4353 2	N			-0-			-0-	
12		6014 X	3750	-0-	-2264		-0-	31 1	3719 2	N			-0-			-0-	
01		6014 X	-0-	-0-	-6014		-0-			N			-0-			-0-	
02		5292 X	-0-	-0-	-5292		-0-			N			-0-			-0-	
03		5859 X	724	-0-	-5135		-0-	6 1	718 2	N			-0-			-0-	

HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011														TOTAL DEPTH 12253		PERF.12240 - 17562	
10		930 N	-0-	-0-	-930		-0-					N	149	370 1		313	
11		400 N	400	-0-	-0-		-0-		125 9	N			114			427	
12		775 N	673	-0-	-102		-0-	544 3	129 9	N			117	380 1		164	
01		0	666	-0-	666		666	533 3	133 9	N			121	141 1		144	
02		1482 N	816	-0-	-666		-0-	686 3	130 9	N			118			262	
03		682 N	627	-0-	-55		-0-	485 3	142 9	N			129			391	

ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012														TOTAL DEPTH 9711		PERF. 9996 - 16101	
10		0	6813	-0-	6813		27782	339 1	6334 3	Y			115	113 1		7	
								13 4	127 9								
11		0	862	-0-	862		28644	24 1	779 3	Y			54	59 1		2	
								59 9									
12		0	999	-0-	999		29643	15 1	976 3	Y			7	9 1		-0-	
								8 9									
01		0	280	-0-	280		29923	4 1	258 3	Y			16	16 1		-0-	
								18 9									
02		29923 X	-0-	-0-	-29923		-0-			Y			-0-			-0-	
03		868 X	-0-	-0-	-868		-0-			Y			-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
 ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	95	1 1770	3 2	Y	2	2	1				-0-
11	2550 X	798	-0-	-1752	-0-	23	1 768	3 6	Y	5	5	1				-0-
12	2635 X	227	-0-	-2408	-0-	3	1 185	3 39	Y	35	34	1				1
01	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-				Y	3	4	1				-0-
*02	1792 X	852	-0-	-940	-0-	13	1 837	3 1	Y	1	1	1				-0-
03	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-	1	4 1	9	Y	1	1	1				-0-

FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062

10	0	6369	-0-	6369	18163	95	1 6274	2	N	-0-						-0-
11	0	6056	-0-	6056	24219	65	1 5991	2	N	-0-						-0-
12	0	4100	-0-	4100	28319	34	1 4066	2	N	-0-						-0-
01	0	3995	-0-	3995	32314	16	1 3979	2	N	-0-						-0-
02	38077 X	5763	-0-	-32314	-0-	28	1 5735	2	N	-0-						-0-
03	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	63	1 7771	2	N	-0-						-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866

10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		Y	-0-						-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-						-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-						-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-						-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-						-0-

ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663

10	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	1811	1 3614	3 89	Y	81	60	1				56
11	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	1617	1 3701	3 91	Y	83						139
12	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	1645	1 3614	3 91	Y	83	196	1				26
01	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	1416	1 3772	3 62	Y	56	65	1				17
*02	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	875	1 2962	3 20	Y	18	23	1				12
*03	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	1349	1 3475	3 17	Y	15	22	1				5

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934

10	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2		Y	-0-						-0-
11	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2		Y	-0-						-0-
12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		Y	-0-						-0-
01	0	1711	-0-	1711	1711	1711	2		Y	-0-						-0-
02	2800 N	2805	-0-	5	1716	2805	2		Y	-0-						-0-
03	3100 N	1504	-0-	-1596	120	1504	2		Y	-0-						-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
Y BAR EF		WELL #:		1H	RRCID ->	267927	COMPL. DATE	01/11/2011	TOTAL DEPTH	11100	PERF.11597	- 15774	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823				N	-0-			-0-

ALDERMAN 'A'		WELL #:		1H	RRCID ->	268123	COMPL. DATE	05/13/2012	TOTAL DEPTH	9787	PERF.10179	- 15402
10	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	854 1	1705 3	Y	85	45 1		59
11	3390 X	2147	-0-	-1243	-0-	633 1	1449 3	Y	59			118
12	3503 X	2516	-0-	-987	-0-	762 1	1674 3	Y	73	168 1		23
01	3162 X	2397	-0-	-765	-0-	627 1	1670 3	Y	91	86 1		28
*02	2408 X	1819	-0-	-589	-0-	391 1	1323 3	Y	95	57 1		66
03	2666 X	2028	-0-	-638	-0-	537 1	1383 3	Y	98	130 1		34

LARRY MILES		WELL #:		1H	RRCID ->	269445	COMPL. DATE	02/20/2013	TOTAL DEPTH	13532	PERF.13744	- 17904
10	0	4943	-0-	4943	14552	150 1	4793 2	Y	-0-			-0-
11	0	3741	-0-	3741	18293	128 1	3613 2	Y	-0-			-0-
12	0	4560	-0-	4560	22853	155 1	4405 2	Y	-0-			-0-
01	0	4089	-0-	4089	26942	30 1	4059 2	Y	-0-			-0-
02	30967 X	4025	-0-	-26942	-0-	180 1	3845 2	Y	-0-			-0-
03	4929 X	3007	-0-	-1922	-0-	168 1	2839 2	Y	-0-			-0-

ARN EF		WELL #:		6H	RRCID ->	270645	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	9559	PERF. 9977	- 14646
10	4123 X	69	-0-	-4054	-0-	4 1	65 3	Y	-0-			-0-
11	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-			Y	-0-			-0-
12	4433 X	627	-0-	-3806	-0-	9 1	618 3	Y	-0-			-0-
01	2573 X	338	-0-	-2235	-0-	5 1	330 3	Y	3	3 1		-0-
*02	127 X	127	-0-	-0-	-0-	2 1	125 3	Y	-0-			-0-
*03	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	16 1	988 3	Y	43	43 1		-0-

ARN EF		WELL #:		7H	RRCID ->	270650	COMPL. DATE	03/29/2013	TOTAL DEPTH	9592	PERF.10105	- 14596
10	2046 X	1122	-0-	-924	-0-	54 1	1005 3	Y	55	54 1		4
11	2520 X	1333	-0-	-1187	-0-	36 1	1186 3	Y	100	100 1		4
12	2604 X	1703	-0-	-901	-0-	23 1	1581 3	Y	89	92 1		1
01	2263 X	1817	-0-	-446	-0-	24 1	1660 3	Y	120	119 1		2
*02	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	18 1	1245 3	Y	103	103 1		2
*03	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	25 1	1540 3	Y	153	154 1		1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013												TOTAL DEPTH	9905	PERF.10464	- 15043
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10		0	5278	-0-	5278	16549	79	1	5199	2	N	-0-		-0-	
11		0	5225	-0-	5225	21774	56	1	5169	2	N	-0-		-0-	
12		0	5316	-0-	5316	27090	44	1	5272	2	N	-0-		-0-	
01		0	70	-0-	70	27160	70	2			N	-0-		-0-	
02		27160 X	-0-	-0-	-27160	-0-					N	-0-		-0-	
03		439 X	439	-0-	-0-	-0-	4	1	435	2	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013												TOTAL DEPTH	9877	PERF.10830	- 15532
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12		0	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-		-0-	
ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013												TOTAL DEPTH	9658	PERF. 9606	- 14248
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01		0	-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-	
ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012												TOTAL DEPTH	9551	PERF. 9978	- 16796
10		4433 X	3999	-0-	-434	-0-	188	1	3512	3	Y	265	259	1	
							7	4	292	9				17	
11		4410 X	3829	-0-	-581	-0-	107	1	3533	3	Y	169	179	1	
							3	4	186	9				7	
12		4743 X	2967	-0-	-1776	-0-	41	1	2815	3	Y	100	106	1	
							1	4	110	9				1	
01		4743 X	2532	-0-	-2211	-0-	33	1	2318	3	Y	164	163	1	
							1	4	180	9				2	
*02		8068 X	8068	-0-	-0-	-0-	107	1	7298	3	Y	592	580	1	
							12	4	651	9				14	
*03		4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	64	1	3939	3	Y	511	522	1	
							562	9						3	
ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012												TOTAL DEPTH	9519	PERF. 9937	- 16798
10		3720 X	3668	-0-	-52	-0-	167	1	3108	3	Y	352	338	1	
							6	4	387	9				23	
11		4320 X	3024	-0-	-1296	-0-	83	1	2737	3	Y	184	199	1	
							2	4	202	9				8	
12		4464 X	3370	-0-	-1094	-0-	45	1	3087	3	Y	215	220	1	
							1	4	237	9				3	
01		4154 X	2299	-0-	-1855	-0-	30	1	2101	3	Y	152	153	1	
							1	4	167	9				2	
02		3304 X	-0-	-0-	-3304	-0-					Y	-0-	2	1	
03		3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	144	1	2690	3	Y	211	204	1		14
						6	4	232	9						
11	3270 X	3163	-0-	-107	-0-	88	1	2904	3	Y	153	161	1		6
						3	4	168	9						
12	3658 X	2848	-0-	-810	-0-	39	1	2690	3	Y	107	111	1		2
						1	4	118	9						
01	3720 X	2078	-0-	-1642	-0-	28	1	1949	3	Y	91	92	1		1
						1	4	100	9						
*02	3360 X	1963	-0-	-1397	-0-	25	1	1715	3	Y	200	196	1		5
						3	4	220	9						
03	3255 X	1690	-0-	-1565	-0-	25	1	1567	3	Y	89	93	1		1
						98	9								

WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731															
10	6665 X	6167	-0-	-498	-0-	239	1	5834	3	Y	80	53	1		57
						6	4	88	9						
11	6480 X	5462	-0-	-1018	-0-	215	1	5158	3	Y	76	107	1		26
						5	4	84	9						
12	6851 X	4448	-0-	-2403	-0-	188	1	4175	3	Y	54	51	1		29
						26	4	59	9						
01	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	298	1	6853	3	Y	46	66	1		9
						2	4	51	9						
02	5880 X	4579	-0-	-1301	-0-	199	1	4322	3	Y	40	32	1		17
						14	4	44	9						
03	6169 X	5010	-0-	-1159	-0-	217	1	4658	3	Y	109	68	1		58
						15	4	120	9						

FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155															
10	0	16060	-0-	16060	45971	240	1	15820	2	N	-0-				-0-
11	0	10400	-0-	10400	56371	111	1	10289	2	N	-0-				-0-
12	0	9187	-0-	9187	65558	76	1	9111	2	N	-0-				-0-
01	0	1239	-0-	1239	66797	5	1	1234	2	N	-0-				-0-
02	67042 X	245	-0-	-66797	-0-	1	1	244	2	N	-0-				-0-
03	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	24	1	2971	2	N	-0-				-0-

FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463															
10	0	10621	-0-	10621	31581	159	1	10462	2	N	-0-				-0-
11	0	10300	-0-	10300	41881	110	1	10190	2	N	-0-				-0-
12	0	464	-0-	464	42345	4	1	460	2	N	-0-				-0-
01	0	2084	-0-	2084	44429	8	1	2076	2	N	-0-				-0-
02	45547 X	1118	-0-	-44429	-0-	5	1	1113	2	N	-0-				-0-
03	605 X	605	-0-	-0-	-0-	5	1	600	2	N	-0-				-0-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600															
10	7874 X	6326	-0-	-1548	-0-	245	1	5964	3	Y	101	70	1		73
						6	4	111	9						
11	7620 X	6776	-0-	-844	-0-	266	1	6366	3	Y	125	155	1		43
						6	4	138	9						
12	7874 X	6323	-0-	-1551	-0-	266	1	5912	3	Y	97	88	1		52
						38	4	107	9						
01	7068 X	6346	-0-	-722	-0-	258	1	5910	3	Y	161	183	1		30
						1	4	177	9						
02	5712 X	5099	-0-	-613	-0-	219	1	4741	3	Y	113	96	1		47
						15	4	124	9						
03	7006 X	5882	-0-	-1124	-0-	256	1	5482	3	Y	115	101	1		61
						17	4	127	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	6107 X	5485	-0-	-622	-0-	213	1	5183	3	Y	76	49 1	55
						5	4	84	9				
11	5550 X	3929	-0-	-1621	-0-	155	1	3693	3	Y	71	101 1	25
						3	4	78	9				
12	6107 X	1785	-0-	-4322	-0-	74	1	1652	3	Y	44	45 1	24
						11	4	48	9				
01	6107 X	5094	-0-	-1013	-0-	207	1	4756	3	Y	118	120 1	22
						1	4	130	9				
02	5516 X	3254	-0-	-2262	-0-	141	1	3067	3	Y	33	41 1	14
						10	4	36	9				
03	5487 X	2435	-0-	-3052	-0-	108	1	2308	3	Y	11	19 1	6
						7	4	12	9				
FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322													
10	0	27230	-0-	27230	83403	408	1	26822	2	N	-0-		-0-
11	0	26398	-0-	26398	109801	282	1	26116	2	N	-0-		-0-
12	0	15375	-0-	15375	125176	126	1	15249	2	N	-0-		-0-
01	0	628	-0-	628	125804	3	1	625	2	N	-0-		-0-
02	126354 X	550	-0-	-125804	-0-	3	1	547	2	N	-0-		-0-
03	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	48	1	5958	2	N	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423													
10	0	149	-0-	149	487	2	1	147	2	N	-0-		-0-
11	0	158	-0-	158	645	2	1	156	2	N	-0-		-0-
12	0	210	-0-	210	855	2	1	208	2	N	-0-		-0-
01	0	979	-0-	979	1834	4	1	975	2	N	-0-		-0-
02	2592 N	758	-0-	-1834	-0-	4	1	754	2	N	-0-		-0-
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	7	1	898	2	N	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16589													
10	0	-0-	-0-	-0-	46291					N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	46291					N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	46291					N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	46291					N	-0-		-0-
02	46291 X	-0-	-0-	-46291	-0-					N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638													
10	28227 X	28227	-0-	-0-	-0-	423	1	27804	2	N	-0-		-0-
11	38715 X	38715	-0-	-0-	-0-	413	1	38302	2	N	-0-		-0-
12	32435 X	32435	-0-	-0-	-0-	267	1	32168	2	N	-0-		-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-		-0-
03	20044 X	20044	-0-	-0-	-0-	161	1	19883	2	N	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888													
10	0	39429	-0-	39429	92650	590	1	38839	2	N	-0-		-0-
11	0	31822	-0-	31822	124472	340	1	31482	2	N	-0-		-0-
12	0	28976	-0-	28976	153448	238	1	28738	2	N	-0-		-0-
01	0	4	-0-	4	153452	4	2			N	-0-		-0-
02	153452 X	-0-	-0-	-153452	-0-					N	-0-		-0-
03	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
10		0	-0-	-0-	-0-	27				Y	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	27				Y	-0-			-0-
12		0	19	-0-	19	46	19	3		Y	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	46				Y	-0-			-0-
02		46 N	-0-	-0-	-46	-0-				Y	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655														
10		0	1071	-0-	1071	3058	16	1	1055	2	N	-0-		-0-
11		0	1042	-0-	1042	4100	11	1	1031	2	N	-0-		-0-
12		0	1260	-0-	1260	5360	10	1	1250	2	N	-0-		-0-
01		0	10	-0-	10	5370	10	2			N	-0-		-0-
02		5512 X	142	-0-	-5370	-0-	1	1	141	2	N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000														
10		6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	252	1	6123	3	Y	-0-		-0-
							6	4						
11		4320 X	4066	-0-	-254	-0-	163	1	3900	3	Y	-0-		-0-
							3	4						
12		6851 X	6125	-0-	-726	-0-	262	1	5826	3	Y	-0-		-0-
							37	4						
01		6851 X	2882	-0-	-3969	-0-	120	1	2761	3	Y	-0-		-0-
							1	4						
02		5768 X	187	-0-	-5581	-0-	8	1	178	3	Y	-0-		-0-
							1	4						
03		7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	322	1	6919	3	Y	-0-		-0-
							22	4						

FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728														
10		0	9140	-0-	9140	25853	137	1	9003	2	N	-0-		-0-
11		0	7155	-0-	7155	33008	76	1	7079	2	N	-0-		-0-
12		0	5189	-0-	5189	38197	43	1	5146	2	N	-0-		-0-
01		0	697	-0-	697	38894	3	1	694	2	N	-0-		-0-
02		38894 X	-0-	-0-	-38894	-0-					N	-0-		-0-
03		514 X	514	-0-	-0-	-0-	4	1	510	2	N	-0-		-0-

FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462														
10		0	20544	-0-	20544	65838	308	1	20236	2	N	-0-		-0-
11		0	2482	-0-	2482	68320	26	1	2456	2	N	-0-		-0-
12		0	9	-0-	9	68329	9	2			N	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	68329					N	-0-		-0-
02		68329 X	-0-	-0-	-68329	-0-					N	-0-		-0-
03		911 X	911	-0-	-0-	-0-	7	1	904	2	N	-0-		-0-

FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251														
10		0	42454	-0-	42454	113625	636	1	41818	2	N	-0-		-0-
11		0	39819	-0-	39819	153444	425	1	39394	2	N	-0-		-0-
12		0	42063	-0-	42063	195507	346	1	41717	2	N	-0-		-0-
01		0	349	-0-	349	195856	1	1	348	2	N	-0-		-0-
02		195937 X	81	-0-	-195856	-0-	81	2			N	-0-		-0-
03		15466 X	15466	-0-	-0-	-0-	124	1	15342	2	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	0	15605	-0-	15605	45782	234	1	15371	2	N	-0-				-0-
11	0	12988	-0-	12988	58770	139	1	12849	2	N	-0-				-0-
12	0	13338	-0-	13338	72108	110	1	13228	2	N	-0-				-0-
01	0	11600	-0-	11600	83708	47	1	11553	2	N	-0-				-0-
02	96809 X	13101	-0-	-83708	-0-	63	1	13038	2	N	-0-				-0-
03	11771 X	11771	-0-	-0-	-0-	95	1	11676	2	N	-0-				-0-

FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510															
10	0	15478	-0-	15478	40576	232	1	15246	2	N	-0-				-0-
11	0	23444	-0-	23444	64020	250	1	23194	2	N	-0-				-0-
12	0	28235	-0-	28235	92255	232	1	28003	2	N	-0-				-0-
01	0	25602	-0-	25602	117857	104	1	25498	2	N	-0-				-0-
02	144931 X	27074	-0-	-117857	-0-	130	1	26944	2	N	-0-				-0-
03	33113 X	33113	-0-	-0-	-0-	266	1	32847	2	N	-0-				-0-

FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546															
10	0	13172	-0-	13172	36674	197	1	12975	2	N	-0-				-0-
11	0	11973	-0-	11973	48647	128	1	11845	2	N	-0-				-0-
12	0	11525	-0-	11525	60172	95	1	11430	2	N	-0-				-0-
01	0	11781	-0-	11781	71953	48	1	11733	2	N	-0-				-0-
02	79788 X	7835	-0-	-71953	-0-	38	1	7797	2	N	-0-				-0-
03	8952 X	8952	-0-	-0-	-0-	72	1	8880	2	N	-0-				-0-

BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895															
10	7688 X	7312	-0-	-376	-0-	288	1	7017	3	Y	-0-				-0-
11	9456 X	9456	-0-	-0-	-0-	379	1	9069	3	Y	-0-				-0-
12	8990 X	8868	-0-	-122	-0-	379	1	8435	3	Y	-0-				-0-
01	10974 X	9285	-0-	-1689	-0-	387	1	8895	3	Y	-0-				-0-
02	9912 X	7753	-0-	-2159	-0-	340	1	7389	3	Y	-0-				-0-
03	9765 X	7589	-0-	-2176	-0-	337	1	7229	3	Y	-0-				-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801															
10	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	1608	1	3479	3	Y	516	556	1		203
11	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	1422	1	2747	3	Y	473	476	1		200
12	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	1682	1	2678	3	Y	401	423	1		178
01	0	3023	-0-	3023	3023	1074	1	1643	3	Y	276	329	1		125
02	7086 X	4063	-0-	-3023	-0-	1851	1	1689	3	Y	470	287	1		308
03	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	1714	1	1704	3	Y	479	588	1		199

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LA SALLE		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691																
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
10	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	881	1	1906	3	Y	216	329	1			85
						65	4	238	9							
11	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	892	1	1723	3	Y	96	140	1			41
						12	4	106	9							
12	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	1043	1	1662	3	Y	106	100	1			47
						23	4	117	9							
01	0	3435	-0-	3435	3435	1187	1	1816	3	Y	391	261	1			177
						2	4	430	9							
02	7747 X	4312	-0-	-3435	-0-	1947	1	1778	3	Y	526	358	1			345
						8	4	579	9							
03	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	1809	1	1798	3	Y	494	634	1			205
						10	4	543	9							
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729																
10	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	513	1	1109	3	Y	409	380	1			161
						38	4	450	9							
11	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	548	1	1060	3	Y	488	443	1			206
						8	4	537	9							
12	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	956	1	1521	3	Y	274	359	1			121
						20	4	301	9							
01	0	1388	-0-	1388	1388	487	1	745	3	Y	141	198	1			64
						1	4	155	9							
02	4091 X	2703	-0-	-1388	-0-	1194	1	1090	3	Y	377	194	1			247
						4	4	415	9							
03	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	1029	1	1023	3	Y	365	461	1			151
						6	4	402	9							
FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075																
10	0	9323	-0-	9323	26609	140	1	9183	2	N	-0-					-0-
11	0	7045	-0-	7045	33654	75	1	6970	2	N	-0-					-0-
12	0	5745	-0-	5745	39399	47	1	5698	2	N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	39399	-0-		-0-		N	-0-					-0-
02	44764 X	5365	-0-	-39399	-0-	26	1	5339	2	N	-0-					-0-
03	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	53	1	6538	2	N	-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287																
10	0	38873	-0-	38873	115149	582	1	38291	2	N	-0-					-0-
11	0	36970	-0-	36970	152119	394	1	36576	2	N	-0-					-0-
12	0	37881	-0-	37881	190000	311	1	37570	2	N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	190000	-0-		-0-		N	-0-					-0-
02	221798 X	31798	-0-	-190000	-0-	152	1	31646	2	N	-0-					-0-
03	45842 X	45842	-0-	-0-	-0-	369	1	45473	2	N	-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195																
10	0	19758	-0-	19758	83139	296	1	19462	2	N	-0-					-0-
11	0	21195	-0-	21195	104334	226	1	20969	2	N	-0-					-0-
12	0	20819	-0-	20819	125153	171	1	20648	2	N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	125153	-0-		-0-		N	-0-					-0-
02	143384 X	18231	-0-	-125153	-0-	87	1	18144	2	N	-0-					-0-
03	26167 X	26167	-0-	-0-	-0-	210	1	25957	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/15/2014												TOTAL DEPTH	12735	PERF.13357 - 19378		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-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-
BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014												TOTAL DEPTH	12661	PERF.12970 - 19018		
10	15066 X	10594	-0-	-4472	-0-	418	1	10166	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
11	14855 X	14855	-0-	-0-	-0-	595	1	14247	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
12	14322 X	12225	-0-	-2097	-0-	522	1	11628	3	Y	-0-					-0-
						75	4									
01	13671 X	12721	-0-	-950	-0-	531	1	12187	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
02	12348 X	2115	-0-	-10233	-0-	93	1	2016	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
03	15345 X	1398	-0-	-13947	-0-	62	1	1332	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017												TOTAL DEPTH	9818	PERF. 9963 - 17462		
10	0	13387	-0-	13387	39833	200	1	13187	2	N	-0-					-0-
11	0	10840	-0-	10840	50673	116	1	10724	2	N	-0-					-0-
12	0	12778	-0-	12778	63451	105	1	12673	2	N	-0-					-0-
01	0	8502	-0-	8502	71953	35	1	8467	2	N	-0-					-0-
02	82178 X	10225	-0-	-71953	-0-	49	1	10176	2	N	-0-					-0-
03	9551 X	9551	-0-	-0-	-0-	77	1	9474	2	N	-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 06/20/2016												TOTAL DEPTH	9691	PERF. 9804 - 16825		
10	0	7123	-0-	7123	22515	107	1	7016	2	N	-0-					-0-
11	0	7343	-0-	7343	29858	78	1	7265	2	N	-0-					-0-
12	0	5646	-0-	5646	35504	46	1	5600	2	N	-0-					-0-
01	0	4016	-0-	4016	39520	16	1	4000	2	N	-0-					-0-
02	44070 X	4550	-0-	-39520	-0-	22	1	4528	2	N	-0-					-0-
03	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	37	1	4572	2	N	-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016												TOTAL DEPTH	9847	PERF. 9829 - 17570		
10	0	32239	-0-	32239	97989	483	1	31756	2	N	-0-					-0-
11	0	30703	-0-	30703	128692	328	1	30375	2	N	-0-					-0-
12	0	29976	-0-	29976	158668	246	1	29730	2	N	-0-					-0-
01	0	8788	-0-	8788	167456	36	1	8752	2	N	-0-					-0-
02	200026 X	32570	-0-	-167456	-0-	156	1	32414	2	N	-0-					-0-
03	33164 X	33164	-0-	-0-	-0-	267	1	32897	2	N	-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 09/20/2017												TOTAL DEPTH	9728	PERF. 9880 - 16828		
10	0	1522	-0-	1522	4618	23	1	1499	2	N	-0-					-0-
11	0	1493	-0-	1493	6111	16	1	1477	2	N	-0-					-0-
12	0	1159	-0-	1159	7270	10	1	1149	2	N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	7270					N	-0-					-0-
02	8979 X	1709	-0-	-7270	-0-	8	1	1701	2	N	-0-					-0-
03	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	9	1	1066	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	645 1	1396 3	48 4	249 9	Y	226	228 1		89
11	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	603 1	1165 3	8 4	227 9	Y	206	208 1		87
12	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	680 1	1083 3	15 4	213 9	Y	194	195 1		86
01	0	2489	-0-	2489	2489	881 1	1347 3	1 4	260 9	Y	236	215 1		107
02	3944 X	1455	-0-	-2489	-0-	655 1	597 3	2 4	201 9	Y	183	170 1		120
03	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	585 1	582 3	3 4	206 9	Y	187	229 1		78
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926														
10	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	393 1	849 3	28 4	268 9	Y	244	233 1		96
11	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	395 1	763 3	5 4	234 9	Y	213	219 1		90
12	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	424 1	674 3	9 4	227 9	Y	206	205 1		91
01	0	1330	-0-	1330	1330	430 1	657 3	243 9		Y	221	212 1		100
02	2700 X	1370	-0-	-1330	-0-	616 1	562 3	2 4	190 9	Y	173	159 1		114
03	992 X	992	-0-	-0-	-0-	397 1	394 3	2 4	199 9	Y	181	220 1		75
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240														
10	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	1272 1	2751 3	94 4	259 9	Y	235	207 1		92
11	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	1346 1	2600 3	18 4	207 9	Y	188	201 1		79
12	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	1485 1	2365 3	32 4	160 9	Y	145	160 1		64
01	0	4053	-0-	4053	4053	1529 1	2339 3	2 4	183 9	Y	166	155 1		75
02	7559 X	3506	-0-	-4053	-0-	1728 1	1577 3	6 4	195 9	Y	177	136 1		116
03	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	1758 1	1748 3	9 4	224 9	Y	204	235 1		85
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984														
10	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	1650 1	3569 3	122 4	441 9	Y	401	422 1		158
11	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	1739 1	3361 3	24 4	585 9	Y	532	465 1		225
12	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	1954 1	3111 3	42 4	579 9	Y	526	518 1		233
01	0	5841	-0-	5841	5841	2051 1	3136 3	3 4	651 9	Y	592	557 1		268
02	10075 X	4234	-0-	-5841	-0-	2013 1	1838 3	7 4	376 9	Y	342	386 1		224
03	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	2069 1	2057 3	11 4	649 9	Y	590	569 1		245

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
FASKEN STATE		WELL #:		38H	RRCID ->	277971	COMPL. DATE	07/02/2016	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	9974 - 17848
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	0	189	-0-	189	912		3	1	186	2	N	-0-
11	0	205	-0-	205	1117		2	1	203	2	N	-0-
12	0	162	-0-	162	1279		1	1	161	2	N	-0-
01	0	216	-0-	216	1495		1	1	215	2	N	-0-
02	1648 X	153	-0-	-1495	-0-		1	1	152	2	N	-0-
03	162 X	162	-0-	-0-	-0-		1	1	161	2	N	-0-

FASKEN STATE		WELL #:		35H	RRCID ->	277984	COMPL. DATE	07/02/2016	TOTAL DEPTH	9858	PERF.	10127 - 16865
10	0	1289	-0-	1289	7214		19	1	1270	2	N	-0-
11	0	781	-0-	781	7995		8	1	773	2	N	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	7995						N	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	7995						N	-0-
02	7995 X	-0-	-0-	-7995	-0-						N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

FASKEN STATE		WELL #:		36H	RRCID ->	277986	COMPL. DATE	06/28/2016	TOTAL DEPTH	9916	PERF.	10168 - 17730
10	0	18504	-0-	18504	53996		277	1	18227	2	N	-0-
11	0	16537	-0-	16537	70533		176	1	16361	2	N	-0-
12	0	15682	-0-	15682	86215		129	1	15553	2	N	-0-
01	0	16843	-0-	16843	103058		69	1	16774	2	N	-0-
02	118284 X	15226	-0-	-103058	-0-		73	1	15153	2	N	-0-
03	16542 X	16542	-0-	-0-	-0-		133	1	16409	2	N	-0-

FASKEN STATE		WELL #:		37H	RRCID ->	277987	COMPL. DATE	09/21/2017	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	10016 - 16900
10	0	22989	-0-	22989	66391		344	1	22645	2	N	-0-
11	0	20824	-0-	20824	87215		222	1	20602	2	N	-0-
12	0	20437	-0-	20437	107652		168	1	20269	2	N	-0-
01	0	20730	-0-	20730	128382		84	1	20646	2	N	-0-
02	148446 X	20064	-0-	-128382	-0-		96	1	19968	2	N	-0-
03	22072 X	22072	-0-	-0-	-0-		177	1	21895	2	N	-0-

FASKEN STATE		WELL #:		39H	RRCID ->	278458	COMPL. DATE	07/14/2015	TOTAL DEPTH	9602	PERF.	10225 - 16886
10	0	9910	-0-	9910	29706		148	1	9762	2	N	-0-
11	0	9328	-0-	9328	39034		100	1	9228	2	N	-0-
12	0	9425	-0-	9425	48459		77	1	9348	2	N	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	48459						N	-0-
02	54984 X	6525	-0-	-48459	-0-		31	1	6494	2	N	-0-
03	10393 X	10393	-0-	-0-	-0-		84	1	10309	2	N	-0-

FASKEN STATE		WELL #:		40H	RRCID ->	278459	COMPL. DATE	06/30/2015	TOTAL DEPTH	9615	PERF.	10350 - 16663
10	0	19461	-0-	19461	59604		291	1	19170	2	N	-0-
11	0	20111	-0-	20111	79715		215	1	19896	2	N	-0-
12	0	18995	-0-	18995	98710		156	1	18839	2	N	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	98710						N	-0-
02	112421 X	13711	-0-	-98710	-0-		66	1	13645	2	N	-0-
03	26718 X	26718	-0-	-0-	-0-		215	1	26503	2	N	-0-

FASKEN STATE		WELL #:		41H	RRCID ->	278460	COMPL. DATE	06/16/2015	TOTAL DEPTH	9626	PERF.	9834 - 16827
10	0	2123	-0-	2123	5956		32	1	2091	2	N	-0-
11	0	2123	-0-	2123	8079		23	1	2100	2	N	-0-
12	0	2194	-0-	2194	10273		18	1	2176	2	N	-0-
01	0	2	-0-	2	10275		2	2			N	-0-
02	11607 X	1332	-0-	-10275	-0-		6	1	1326	2	N	-0-
03	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-		32	1	3893	2	N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10111 - 16500												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	26330	-0-	26330	43943	394	1	25936	2	N	-0-	-0-
11	0	19887	-0-	19887	63830	212	1	19675	2	N	-0-	-0-
12	0	18742	-0-	18742	82572	154	1	18588	2	N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	82572					N	-0-	-0-
02	94181 X	11609	-0-	-82572	-0-	56	1	11553	2	N	-0-	-0-
03	24063 X	24063	-0-	-0-	-0-	193	1	23870	2	N	-0-	-0-

FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494												
10	0	1269	-0-	1269	5489	19	1	1250	2	N	-0-	-0-
11	0	4736	-0-	4736	10225	51	1	4685	2	N	-0-	-0-
12	0	6157	-0-	6157	16382	51	1	6106	2	N	-0-	-0-
01	0	6894	-0-	6894	23276	28	1	6866	2	N	-0-	-0-
02	29400 X	6124	-0-	-23276	-0-	29	1	6095	2	N	-0-	-0-
03	7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	60	1	7348	2	N	-0-	-0-

FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9551 PERF.10135 - 18676												
10	0	23952	-0-	23952	68856	359	1	23593	2	N	-0-	-0-
11	0	20489	-0-	20489	89345	219	1	20270	2	N	-0-	-0-
12	0	21604	-0-	21604	110949	178	1	21426	2	N	-0-	-0-
01	0	19040	-0-	19040	129989	78	1	18962	2	N	-0-	-0-
02	150929 X	20940	-0-	-129989	-0-	100	1	20840	2	N	-0-	-0-
03	23361 X	23361	-0-	-0-	-0-	188	1	23173	2	N	-0-	-0-

FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651												
10	0	23157	-0-	23157	73170	347	1	22810	2	N	-0-	-0-
11	0	23163	-0-	23163	96333	247	1	22916	2	N	-0-	-0-
12	0	23851	-0-	23851	120184	196	1	23655	2	N	-0-	-0-
01	0	13762	-0-	13762	133946	56	1	13706	2	N	-0-	-0-
02	133949 X	3	-0-	-133946	-0-	3	2			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10089 - 16094												
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764												
10	0	6309	-0-	6309	22247	94	1	6215	2	N	-0-	-0-
11	0	7101	-0-	7101	29348	76	1	7025	2	N	-0-	-0-
12	0	7653	-0-	7653	37001	63	1	7590	2	N	-0-	-0-
01	0	6864	-0-	6864	43865	28	1	6836	2	N	-0-	-0-
02	48802 X	4937	-0-	-43865	-0-	24	1	4913	2	N	-0-	-0-
03	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	49	1	6041	2	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN-JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	13733 X	13118	-0-	-615	-0-	514 1	12532 3	13 4	59 9	Y	54	21 1		34
11	12990 X	10182	-0-	-2808	-0-	407 1	9736 3	9 4	30 9	Y	27	52 1		9
12	12152 X	9324	-0-	-2828	-0-	398 1	8856 3	57 4	13 9	Y	12	16 1		5
01	12152 X	6481	-0-	-5671	-0-	270 1	6190 3	1 4	20 9	Y	18	12 1		11
02	11844 X	7711	-0-	-4133	-0-	338 1	7345 3	24 4	4 9	Y	4	12 1		3
03	13113 X	9396	-0-	-3717	-0-	417 1	8949 3	28 4	2 9	Y	2	2 1		3
BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13288 - 20348														
10	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	87 1	2126 3	2 4	39 9	Y	35	14 1		22
11	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	84 1	2001 3	1 4	35 9	Y	32	43 1		11
12	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	81 1	1799 3	11 4	20 9	Y	18	21 1		8
01	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	104 1	2399 3	1 4	3 9	Y	3	9 1		2
02	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	79 1	1726 3	6 4	7 9	Y	6	4 1		4
03	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	87 1	1868 3	6 4	23 9	Y	21	4 1		21
BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757														
10	0	2823	-0-	2823	5957	111 1	2709 3	3 4		Y	-0-			-0-
11	0	3038	-0-	3038	8995	122 1	2914 3	2 4		Y	-0-			-0-
12	0	2734	-0-	2734	11729	117 1	2600 3	17 4		Y	-0-			-0-
01	0	1656	-0-	1656	13385	69 1	1587 3			Y	-0-			-0-
02	16059 X	2674	-0-	-13385	-0-	118 1	2548 3	8 4		Y	-0-			-0-
03	3131 X	656	-0-	-2475	-0-	29 1	625 3	2 4		Y	-0-			-0-
BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12612 - 19187														
10	12245 X	10701	-0-	-1544	-0-	417 1	10142 3	10 4	132 9	Y	120	46 1		75
11	11580 X	10616	-0-	-964	-0-	421 1	10079 3	9 4	107 9	Y	97	139 1		33
12	11501 X	5197	-0-	-6304	-0-	220 1	4901 3	32 4	44 9	Y	40	55 1		18
01	11656 X	3457	-0-	-8199	-0-	144 1	3306 3	1 4	6 9	Y	5	20 1		3
02	16353 X	16353	-0-	-0-	-0-	716 1	15578 3	51 4	8 9	Y	7	5 1		5
03	10974 X	7168	-0-	-3806	-0-	317 1	6819 3	22 4	10 9	Y	9	4 1		10

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	30174	-0-	30174	85903	452	1	29722	2	N	-0-					-0-
11		0	29884	-0-	29884	115787	319	1	29565	2	N	-0-					-0-
12		0	23660	-0-	23660	139447	194	1	23466	2	N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	139447					N	-0-					-0-
02		149140 X	9693	-0-	-139447	-0-	46	1	9647	2	N	-0-					-0-
03		42984 X	42984	-0-	-0-	-0-	346	1	42638	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9750 - 16070																	
10		0	20132	-0-	20132	59247	301	1	19831	2	N	-0-					-0-
11		0	18994	-0-	18994	78241	203	1	18791	2	N	-0-					-0-
12		0	11076	-0-	11076	89317	91	1	10985	2	N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	89317					N	-0-					-0-
02		111937 X	22620	-0-	-89317	-0-	108	1	22512	2	N	-0-					-0-
03		39512 X	39512	-0-	-0-	-0-	318	1	39194	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9594 - 15550																	
10		0	15309	-0-	15309	48925	229	1	15080	2	N	-0-					-0-
11		0	19174	-0-	19174	68099	205	1	18969	2	N	-0-					-0-
12		0	8978	-0-	8978	77077	74	1	8904	2	N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	77077					N	-0-					-0-
02		81617 X	4540	-0-	-77077	-0-	22	1	4518	2	N	-0-					-0-
03		19862 X	19862	-0-	-0-	-0-	160	1	19702	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 16601																	
10		0	39909	-0-	39909	106002	598	1	39311	2	N	-0-					-0-
11		0	35846	-0-	35846	141848	382	1	35464	2	N	-0-					-0-
12		0	33682	-0-	33682	175530	277	1	33405	2	N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	175530					N	-0-					-0-
02		189118 X	13588	-0-	-175530	-0-	65	1	13523	2	N	-0-					-0-
03		36654 X	36654	-0-	-0-	-0-	295	1	36359	2	N	-0-					-0-

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 281539 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10619 - 16850																	
10		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	906	1	1958	3	Y	191	202	1			75
							66	4	210	9							
11		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	883	1	1705	3	Y	182	180	1			77
							12	4	200	9							
12		2728 X	2271	-0-	-457	-0-	814	1	1297	3	Y	129	149	1			57
							18	4	142	9							
01		0	2310	-0-	2310	2310	846	1	1294	3	Y	154	141	1			70
							1	4	169	9							
02		4010 X	1700	-0-	-2310	-0-	887	1	810	3	Y	-0-	70	1			-0-
							3	4									
03		3131 X	2357	-0-	-774	-0-	1179	1	1172	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011																	
10		0	14700	-0-	14700	53593	220	1	14480	2	N	-0-					-0-
11		0	18803	-0-	18803	72396	201	1	18602	2	N	-0-					-0-
12		0	19595	-0-	19595	91991	161	1	19434	2	N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	91991					N	-0-					-0-
02		115696 X	23705	-0-	-91991	-0-	114	1	23591	2	N	-0-					-0-
03		21390 X	21390	-0-	-0-	-0-	172	1	21218	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
FASKEN STATE																	
WELL #: 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	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
10		0	23672	-0-	23672	66267	354	1	23318	2	N	-0-				-0-	
11		0	20318	-0-	20318	86585	217	1	20101	2	N	-0-				-0-	
12		0	20026	-0-	20026	106611	165	1	19861	2	N	-0-				-0-	
01		0	3679	-0-	3679	110290	15	1	3664	2	N	-0-				-0-	
02		133943 X	23653	-0-	-110290	-0-	113	1	23540	2	N	-0-				-0-	
03		19559 X	19559	-0-	-0-	-0-	157	1	19402	2	N	-0-				-0-	

FASKEN STATE													TOTAL DEPTH	9427	PERF.10073	- 17080	
WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017																	
10		0	37267	-0-	37267	101501	558	1	36709	2	N	-0-				-0-	
11		0	28052	-0-	28052	129553	299	1	27753	2	N	-0-				-0-	
12		0	29187	-0-	29187	158740	240	1	28947	2	N	-0-				-0-	
01		0	-0-	-0-	-0-	158740					N	-0-				-0-	
02		199884 X	41144	-0-	-158740	-0-	197	1	40947	2	N	-0-				-0-	
03		24406 X	24406	-0-	-0-	-0-	196	1	24210	2	N	-0-				-0-	

FASKEN STATE													TOTAL DEPTH	9746	PERF.10234	- 17577	
WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 09/18/2017																	
10		0	13187	-0-	13187	39858	197	1	12990	2	N	-0-				-0-	
11		0	12249	-0-	12249	52107	131	1	12118	2	N	-0-				-0-	
12		0	13483	-0-	13483	65590	111	1	13372	2	N	-0-				-0-	
01		0	-0-	-0-	-0-	65590					N	-0-				-0-	
02		79484 X	13894	-0-	-65590	-0-	67	1	13827	2	N	-0-				-0-	
03		14585 X	14585	-0-	-0-	-0-	117	1	14468	2	N	-0-				-0-	

FASKEN STATE													TOTAL DEPTH	9758	PERF.10329	- 17504	
WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017																	
10		0	23775	-0-	23775	70801	356	1	23419	2	N	-0-				-0-	
11		0	20763	-0-	20763	91564	222	1	20541	2	N	-0-				-0-	
12		0	20077	-0-	20077	111641	165	1	19912	2	N	-0-				-0-	
01		0	-0-	-0-	-0-	111641					N	-0-				-0-	
02		125314 X	13673	-0-	-111641	-0-	65	1	13608	2	N	-0-				-0-	
03		29197 X	29197	-0-	-0-	-0-	235	1	28962	2	N	-0-				-0-	

WASHBURN RANCH 01-ST5 B													TOTAL DEPTH	10717	PERF.10516	- 17417	
WELL #: 04H RRCID -> 281827 COMPL. DATE 05/03/2014																	
10	DLQ	G-10	5856	-0-	5856	5856	1687	1	3650	3	Y	358	338	1		141	
							125	4	394	9							
11	DLQ	G-10	4075	-0-	4075	9931	1275	1	2462	3	Y	292	309	1		124	
							17	4	321	9							
12		13884 X	3953	-0-	-9931	-0-	1387	1	2208	3	Y	298	290	1		132	
							30	4	328	9							
01		0	2439	-0-	2439	2439	859	1	1314	3	Y	241	264	1		109	
							1	4	265	9							
02		4971 X	2532	-0-	-2439	-0-	1159	1	1058	3	Y	283	206	1		186	
							4	4	311	9							
03		5859 X	4149	-0-	-1710	-0-	1856	1	1845	3	Y	398	419	1		165	
							10	4	438	9							

FASKEN STATE													TOTAL DEPTH	9644	PERF.10111	- 16943	
WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017																	
10		0	30073	-0-	30073	82543	450	1	29623	2	N	-0-				-0-	
11		0	24180	-0-	24180	106723	258	1	23922	2	N	-0-				-0-	
12		0	23707	-0-	23707	130430	195	1	23512	2	N	-0-				-0-	
01		0	3662	-0-	3662	134092	15	1	3647	2	N	-0-				-0-	
02		158293 X	24201	-0-	-134092	-0-	116	1	24085	2	N	-0-				-0-	
03		27940 X	27940	-0-	-0-	-0-	225	1	27715	2	N	-0-				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 03H RRCID -> 281869 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10594 - 17360															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	1269	1	2747	3	Y	333	361	1	131
							94	4	366	9					
11		4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	1361	1	2630	3	Y	286	296	1	121
							19	4	315	9					
12		3782 X	3533	-0-	-249	-0-	1244	1	1980	3	Y	257	264	1	114
							26	4	283	9					
01		0	3640	-0-	3640	3640	1300	1	1989	3	Y	316	287	1	143
							3	4	348	9					
02		7698 X	4058	-0-	-3640	-0-	1904	1	1737	3	Y	374	272	1	245
							6	4	411	9					
03		4464 X	3944	-0-	-520	-0-	1773	1	1762	3	Y	364	458	1	151
							9	4	400	9					

FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866															
10		0	30978	-0-	30978	85574	464	1	30514	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		0	23614	-0-	23614	109188	252	1	23362	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		0	24082	-0-	24082	133270	198	1	23884	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		0	3775	-0-	3775	137045	15	1	3760	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		168104 X	31059	-0-	-137045	-0-	149	1	30910	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		30488 X	30488	-0-	-0-	-0-	245	1	30243	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747															
10		0	28115	-0-	28115	83264	421	1	27694	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		0	25649	-0-	25649	108913	274	1	25375	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		0	23503	-0-	23503	132416	193	1	23310	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		0	18173	-0-	18173	150589	74	1	18099	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		174410 X	23821	-0-	-150589	-0-	114	1	23707	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		25190 X	25190	-0-	-0-	-0-	203	1	24987	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

FASKEN STATE WELL #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10416 - 17554															
10		0	28739	-0-	28739	83780	430	1	28309	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		0	24729	-0-	24729	108509	264	1	24465	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		0	24746	-0-	24746	133255	203	1	24543	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		0	6504	-0-	6504	139759	26	1	6478	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		170019 X	30260	-0-	-139759	-0-	145	1	30115	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		22637 X	22637	-0-	-0-	-0-	182	1	22455	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760															
10		0	20349	-0-	20349	68090	305	1	20044	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		0	18107	-0-	18107	86197	193	1	17914	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		0	19445	-0-	19445	105642	160	1	19285	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		0	3674	-0-	3674	109316	15	1	3659	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		129881 X	20565	-0-	-109316	-0-	98	1	20467	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		18635 X	18635	-0-	-0-	-0-	150	1	18485	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
					(I)	(-)		AMT	AMT	M		AMT	AMT		
10		4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	1319	1	2853	3	Y	305	321	1	120
							97	4	336	9					
11		4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	1533	1	2962	3	Y	321	305	1	136
							21	4	353	9					
12		3317 X	2773	-0-	-544	-0-	1001	1	1593	3	Y	144	216	1	64
							21	4	158	9					
01		0	5406	-0-	5406	5406	1931	1	2954	3	Y	471	322	1	213
							3	4	518	9					
02		9173 X	3767	-0-	-5406	-0-	1796	1	1639	3	Y	296	315	1	194
							6	4	326	9					
03		4712 X	2981	-0-	-1731	-0-	1381	1	1373	3	Y	200	311	1	83
							7	4	220	9					
FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 17518															
10		0	38016	-0-	38016	112967	569	1	37447	2	N	-0-			-0-
11		0	33383	-0-	33383	146350	356	1	33027	2	N	-0-			-0-
12		0	37143	-0-	37143	183493	305	1	36838	2	N	-0-			-0-
01		0	11792	-0-	11792	195285	48	1	11744	2	N	-0-			-0-
02		233808 X	38523	-0-	-195285	-0-	184	1	38339	2	N	-0-			-0-
03		35285 X	35285	-0-	-0-	-0-	284	1	35001	2	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 17490															
10		0	5014	-0-	5014	14212	75	1	4939	2	N	-0-			-0-
11		0	2836	-0-	2836	17048	30	1	2806	2	N	-0-			-0-
12		0	2222	-0-	2222	19270	18	1	2204	2	N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	19270	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02		23915 X	4645	-0-	-19270	-0-	22	1	4623	2	N	-0-			-0-
03		640 X	640	-0-	-0-	-0-	5	1	635	2	N	-0-			-0-
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849															
10		2170 X	1967	-0-	-203	-0-	536	1	1161	3	Y	209	225	1	82
							40	4	230	9					
11		2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	748	1	1445	3	Y	203	199	1	86
							10	4	223	9					
12		2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	719	1	1145	3	Y	158	174	1	70
							16	4	174	9					
01		0	1808	-0-	1808	1808	628	1	960	3	Y	199	179	1	90
							1	4	219	9					
02		3285 X	1477	-0-	-1808	-0-	653	1	596	3	Y	205	161	1	134
							2	4	226	9					
03		2511 X	1971	-0-	-540	-0-	837	1	832	3	Y	270	292	1	112
							5	4	297	9					
BRACKEN-JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975															
10		12090 X	10193	-0-	-1897	-0-	399	1	9723	3	Y	55	21	1	35
							10	4	61	9					
11		11700 X	10544	-0-	-1156	-0-	421	1	10074	3	Y	36	59	1	12
							9	4	40	9					
12		11439 X	9264	-0-	-2175	-0-	394	1	8776	3	Y	34	31	1	15
							57	4	37	9					
01		11377 X	9592	-0-	-1785	-0-	399	1	9173	3	Y	15	21	1	9
							3	4	17	9					
02		9744 X	7439	-0-	-2305	-0-	325	1	7067	3	Y	22	15	1	16
							23	4	24	9					
03		10881 X	2288	-0-	-8593	-0-	100	1	2147	3	Y	31	13	1	34
							7	4	34	9					

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	11377 X	8326	-0-	-3051	-0-	326	1	7933	3	Y	54	21	1	34
11	11010 X	1424	-0-	-9586	-0-	8	4	59	9	Y	-0-	34	1	-0-
12	10912 X	3786	-0-	-7126	-0-	1	4	1366	3	Y	2	1	1	1
01	11071 X	11071	-0-	-0-	-0-	162	1	3599	3	Y	29	12	1	18
02	9352 X	2554	-0-	-6798	-0-	23	4	2	9	Y	3	19	1	2
03	8339 X	895	-0-	-7444	-0-	460	1	10576	3	Y	-0-	2	1	-0-
						3	4	32	9					
						112	1	2431	3	Y				
						8	4	3	9					
						40	1	853	3	Y				
						2	4							
NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12943 - 20391														
10	27280 X	19545	-0-	-7735	-0-	633	1	18912	2	N	-0-			-0-
11	20550 X	15148	-0-	-5402	-0-	502	1	14646	2	N	-0-			-0-
12	20863 X	15668	-0-	-5195	-0-	561	1	15107	2	N	-0-			-0-
01	0	16330	-0-	16330	16330	624	1	15706	2	N	-0-			-0-
02	34391 X	18061	-0-	-16330	-0-	723	1	17338	2	N	-0-			-0-
03	19530 X	18532	-0-	-998	-0-	747	1	17785	2	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9793 - 16327														
10	37200 X	35728	-0-	-1472	-0-	535	1	35193	2	N	-0-			-0-
11	36000 X	30122	-0-	-5878	-0-	321	1	29801	2	N	-0-			-0-
12	36394 X	33306	-0-	-3088	-0-	274	1	33032	2	N	-0-			-0-
01	36394 X	-0-	-0-	-36394	-0-					N	-0-			-0-
02	34904 X	34904	-0-	-0-	-0-	167	1	34737	2	N	-0-			-0-
03	38243 X	38243	-0-	-0-	-0-	308	1	37935	2	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9623 - 16261														
10	25296 X	23007	-0-	-2289	-0-	345	1	22662	2	N	-0-			-0-
11	23220 X	19460	-0-	-3760	-0-	208	1	19252	2	N	-0-			-0-
12	23994 X	19481	-0-	-4513	-0-	160	1	19321	2	N	-0-			-0-
01	19220 X	-0-	-0-	-19220	-0-					N	-0-			-0-
02	21043 X	21043	-0-	-0-	-0-	101	1	20942	2	N	-0-			-0-
03	25704 X	25704	-0-	-0-	-0-	207	1	25497	2	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 9143 PERF.10246 - 16286														
10	23994 X	22795	-0-	-1199	-0-	341	1	22454	2	N	-0-			-0-
11	23220 X	18863	-0-	-4357	-0-	201	1	18662	2	N	-0-			-0-
12	23064 X	19266	-0-	-3798	-0-	158	1	19108	2	N	-0-			-0-
01	23777 X	-0-	-0-	-23777	-0-					N	-0-			-0-
02	22717 X	22717	-0-	-0-	-0-	109	1	22608	2	N	-0-			-0-
03	26459 X	26459	-0-	-0-	-0-	213	1	26246	2	N	-0-			-0-
NMC EF WELL #: 2H RRCID -> 283747 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13100 - 20600														
10	21266 X	20024	-0-	-1242	-0-	649	1	19375	2	N	-0-			-0-
11	20220 X	19447	-0-	-773	-0-	645	1	18802	2	N	-0-			-0-
12	21049 X	18067	-0-	-2982	-0-	647	1	17420	2	N	-0-			-0-
01	0	16991	-0-	16991	16991	649	1	16342	2	N	-0-			-0-
02	31895 X	14904	-0-	-16991	-0-	597	1	14307	2	N	-0-			-0-
03	20088 X	16698	-0-	-3390	-0-	673	1	16025	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 65H RRCID -> 283870 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10252 - 17835												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
10		30876 X	28259	-0-	-2617	-0-	423 1	27836 2	N	-0-		-0-
11		29550 X	25867	-0-	-3683	-0-	276 1	25591 2	N	-0-		-0-
12		30256 X	27160	-0-	-3096	-0-	223 1	26937 2	N	-0-		-0-
01		30256 X	19744	-0-	-10512	-0-	80 1	19664 2	N	-0-		-0-
02		26152 X	23337	-0-	-2815	-0-	112 1	23225 2	N	-0-		-0-
03		28272 X	27974	-0-	-298	-0-	225 1	27749 2	N	-0-		-0-

FASKEN STATE WELL #: 103H RRCID -> 283890 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9955 - 17618												
10		40548 X	30377	-0-	-10171	-0-	455 1	29922 2	N	-0-		-0-
11		38700 X	30356	-0-	-8344	-0-	324 1	30032 2	N	-0-		-0-
12		39432 X	32216	-0-	-7216	-0-	265 1	31951 2	N	-0-		-0-
01		39277 X	33592	-0-	-5685	-0-	137 1	33455 2	N	-0-		-0-
02		34916 X	24693	-0-	-10223	-0-	118 1	24575 2	N	-0-		-0-
03		32209 X	30831	-0-	-1378	-0-	248 1	30583 2	N	-0-		-0-

FASKEN STATE WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10257 - 17493												
10		33418 X	31707	-0-	-1711	-0-	475 1	31232 2	N	-0-		-0-
11		31080 X	25065	-0-	-6015	-0-	267 1	24798 2	N	-0-		-0-
12		32612 X	30066	-0-	-2546	-0-	247 1	29819 2	N	-0-		-0-
01		32612 X	25939	-0-	-6673	-0-	106 1	25833 2	N	-0-		-0-
02		28644 X	21699	-0-	-6945	-0-	104 1	21595 2	N	-0-		-0-
03		31713 X	27172	-0-	-4541	-0-	218 1	26954 2	N	-0-		-0-

FASKEN STATE WELL #: 67H RRCID -> 283960 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10226 - 17809												
10		32798 X	30012	-0-	-2786	-0-	449 1	29563 2	N	-0-		-0-
11		30360 X	26823	-0-	-3537	-0-	286 1	26537 2	N	-0-		-0-
12		31372 X	28279	-0-	-3093	-0-	232 1	28047 2	N	-0-		-0-
01		31341 X	18290	-0-	-13051	-0-	75 1	18215 2	N	-0-		-0-
02		27104 X	23950	-0-	-3154	-0-	115 1	23835 2	N	-0-		-0-
03		30008 X	27076	-0-	-2932	-0-	218 1	26858 2	N	-0-		-0-

FASKEN STATE WELL #: 104H RRCID -> 284058 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10073 - 17504												
10		43679 X	40413	-0-	-3266	-0-	605 1	39808 2	N	-0-		-0-
11		42060 X	38458	-0-	-3602	-0-	410 1	38048 2	N	-0-		-0-
12		43059 X	36147	-0-	-6912	-0-	297 1	35850 2	N	-0-		-0-
01		42842 X	39839	-0-	-3003	-0-	162 1	39677 2	N	-0-		-0-
02		38108 X	29832	-0-	-8276	-0-	143 1	29689 2	N	-0-		-0-
03		41004 X	41004	-0-	-0-	-0-	330 1	40674 2	N	-0-		-0-

FASKEN STATE WELL #: 105H RRCID -> 284109 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10139 - 17715												
10		37293 X	33836	-0-	-3457	-0-	507 1	33329 2	N	-0-		-0-
11		35580 X	32138	-0-	-3442	-0-	343 1	31795 2	N	-0-		-0-
12		36301 X	30730	-0-	-5571	-0-	253 1	30477 2	N	-0-		-0-
01		36022 X	34292	-0-	-1730	-0-	140 1	34152 2	N	-0-		-0-
02		32004 X	25243	-0-	-6761	-0-	121 1	25122 2	N	-0-		-0-
03		34903 X	34903	-0-	-0-	-0-	281 1	34622 2	N	-0-		-0-

NMC EF WELL #: 4H RRCID -> 284350 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12791 - 19747												
10		28985 X	23584	-0-	-5401	-0-	764 1	22820 2	N	-0-		-0-
11		26640 X	21088	-0-	-5552	-0-	699 1	20389 2	N	-0-		-0-
12		26598 X	20151	-0-	-6447	-0-	721 1	19430 2	N	-0-		-0-
01		0	18576	-0-	18576	18576	710 1	17866 2	N	-0-		-0-
02		34048 X	15472	-0-	-18576	-0-	619 1	14853 2	N	-0-		-0-
03		23591 X	21312	-0-	-2279	-0-	859 1	20453 2	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE							
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
WASHBURN RANCH WELL #: 02 RRCID -> 284391										COMPL. DATE 09/09/2013		TOTAL DEPTH 11230		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NMC EF WELL #: 3H RRCID -> 284590										COMPL. DATE 04/29/2018		TOTAL DEPTH 12738		PERF.12741 - 19394			
10		30566 X	25844	-0-	-4722	-0-	838	1	25006	2	N	-0-					-0-
11		27300 X	24465	-0-	-2835	-0-	811	1	23654	2	N	-0-					-0-
12		28520 X	26817	-0-	-1703	-0-	960	1	25857	2	N	-0-					-0-
01		0	21312	-0-	21312	21312	814	1	20498	2	N	-0-					-0-
02		38505 X	17193	-0-	-21312	-0-	688	1	16505	2	N	-0-					-0-
03		26815 X	25407	-0-	-1408	-0-	1024	1	24383	2	N	-0-					-0-

STS 1 EF WELL #: 1H RRCID -> 284614										COMPL. DATE 12/12/2017		TOTAL DEPTH 12682		PERF.13369 - 21415			
10		32913 X	32913	-0-	-0-	-0-	312	1	32601	2	N	-0-					-0-
11		30992 X	30992	-0-	-0-	-0-	302	1	30690	2	N	-0-					-0-
12		34968 X	30158	-0-	-4810	-0-	231	1	29927	2	N	-0-					-0-
01		0	30250	-0-	30250	30250	25	1	30225	2	N	-0-					-0-
02		56295 X	26045	-0-	-30250	-0-	26045	2			N	-0-					-0-
03		32922 X	27473	-0-	-5449	-0-	27473	2			N	-0-					-0-

BRACKEN EF WELL #: 25H RRCID -> 284714										COMPL. DATE 07/06/2018		TOTAL DEPTH 12774		PERF.13213 - 19894			
10		28737 X	25444	-0-	-3293	-0-	999	1	24357	3	Y	57	22	1			36
							25	4	63	9							
11		27030 X	23811	-0-	-3219	-0-	952	1	22790	3	Y	44	65	1			15
							21	4	48	9							
12		27559 X	24072	-0-	-3487	-0-	1026	1	22827	3	Y	66	51	1			30
							146	4	73	9							
01		27311 X	23129	-0-	-4182	-0-	963	1	22112	3	Y	44	46	1			28
							6	4	48	9							
02		23296 X	17159	-0-	-6137	-0-	751	1	16323	3	Y	29	36	1			21
							53	4	32	9							
03		25451 X	21153	-0-	-4298	-0-	934	1	20061	3	Y	85	18	1			88
							64	4	94	9							

BRACKEN EF A WELL #: 26H RRCID -> 284715										COMPL. DATE 07/09/2018		TOTAL DEPTH 12836		PERF.13434 - 22655			
10		45663 X	40150	-0-	-5513	-0-	1581	1	38530	3	Y	-0-	3	1			-0-
							39	4									
11		43080 X	37662	-0-	-5418	-0-	1509	1	36120	3	Y	-0-					-0-
							33	4									
12		43741 X	36930	-0-	-6811	-0-	1573	1	35003	3	Y	117	64	1			53
							225	4	129	9							
01		43369 X	37365	-0-	-6004	-0-	1547	1	35521	3	Y	262	150	1			165
							9	4	288	9							
02		36960 X	31520	-0-	-5440	-0-	1374	1	29869	3	Y	164	211	1			118
							97	4	180	9							
03		40145 X	30481	-0-	-9664	-0-	1345	1	28887	3	Y	142	97	1			163
							93	4	156	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 69H RRCID -> 284717 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9866 - 15662														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		39122 X	36893	-0-	-2229	-0-		552 1	36341 2	N	-0-			-0-
11		38190 X	35323	-0-	-2867	-0-		377 1	34946 2	N	-0-			-0-
12		39463 X	33449	-0-	-6014	-0-		275 1	33174 2	N	-0-			-0-
01		38254 X	-0-	-0-	-38254	-0-				N	-0-			-0-
02		33600 X	11519	-0-	-22081	-0-		55 1	11464 2	N	-0-			-0-
03		55544 X	55544	-0-	-0-	-0-		447 1	55097 2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 70H RRCID -> 284718 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9727 - 15541														
10		29698 X	24971	-0-	-4727	-0-		374 1	24597 2	N	-0-			-0-
11		27570 X	25829	-0-	-1741	-0-		276 1	25553 2	N	-0-			-0-
12		27838 X	4921	-0-	-22917	-0-		40 1	4881 2	N	-0-			-0-
01		27652 X	64	-0-	-27588	-0-		64 2		N	-0-			-0-
02		22988 X	254	-0-	-22734	-0-		1 1	253 2	N	-0-			-0-
03		29556 X	29556	-0-	-0-	-0-		238 1	29318 2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 107H RRCID -> 284734 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9663 - 15181														
10		53382 X	45780	-0-	-7602	-0-		686 1	45094 2	N	-0-			-0-
11		48210 X	44039	-0-	-4171	-0-		470 1	43569 2	N	-0-			-0-
12		47213 X	41993	-0-	-5220	-0-		345 1	41648 2	N	-0-			-0-
01		46903 X	-0-	-0-	-46903	-0-				N	-0-			-0-
02		42280 X	-0-	-0-	-42280	-0-				N	-0-			-0-
03		51201 X	51201	-0-	-0-	-0-		412 1	50789 2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 108H RRCID -> 284735 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9658 - 15564														
10		42780 X	42137	-0-	-643	-0-		631 1	41506 2	N	-0-			-0-
11		41640 X	40425	-0-	-1215	-0-		431 1	39994 2	N	-0-			-0-
12		43183 X	34857	-0-	-8326	-0-		287 1	34570 2	N	-0-			-0-
01		43183 X	-0-	-0-	-43183	-0-				N	-0-			-0-
02		38584 X	-0-	-0-	-38584	-0-				N	-0-			-0-
03		44235 X	44235	-0-	-0-	-0-		356 1	43879 2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 109H RRCID -> 284736 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9706 - 15278														
10		30349 X	28418	-0-	-1931	-0-		426 1	27992 2	N	-0-			-0-
11		28800 X	27034	-0-	-1766	-0-		288 1	26746 2	N	-0-			-0-
12		29171 X	4541	-0-	-24630	-0-		37 1	4504 2	N	-0-			-0-
01		29171 X	-0-	-0-	-29171	-0-				N	-0-			-0-
02		25844 X	5	-0-	-25839	-0-		5 2		N	-0-			-0-
03		28427 X	22337	-0-	-6090	-0-		180 1	22157 2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 68H RRCID -> 284737 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9769 - 15688														
10		43493 X	39199	-0-	-4294	-0-		587 1	38612 2	N	-0-			-0-
11		39960 X	35962	-0-	-3998	-0-		384 1	35578 2	N	-0-			-0-
12		40672 X	39519	-0-	-1153	-0-		325 1	39194 2	N	-0-			-0-
01		46258 X	46258	-0-	-0-	-0-		188 1	46070 2	N	-0-			-0-
02		45436 X	45436	-0-	-0-	-0-		218 1	45218 2	N	-0-			-0-
03		45367 X	45367	-0-	-0-	-0-		365 1	45002 2	N	-0-			-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 2H RRCID -> 284809 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9890 - 16328														
10		49259 X	40841	-0-	-8418	-0-		250 1	40591 2	N	-0-			-0-
11		47370 X	746	-0-	-46624	-0-		746 2		N	-0-			-0-
12		47616 X	2144	-0-	-45472	-0-		2144 2		N	-0-			-0-
01		47430 X	25	-0-	-47405	-0-		25 2		N	-0-			-0-
02		41664 X	21	-0-	-41643	-0-		21 2		N	-0-			-0-
03		40827 X	3163	-0-	-37664	-0-		3163 2		N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 71H RRCID -> 284991 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10080 - 15891												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
10		46686 X	42027	-0-	-4659	-0-	629	1	41398	2	N	-0-
11		42660 X	38937	-0-	-3723	-0-	415	1	38522	2	N	-0-
12		42377 X	39945	-0-	-2432	-0-	328	1	39617	2	N	-0-
01		42377 X	39973	-0-	-2404	-0-	163	1	39810	2	N	-0-
02		38178 X	38178	-0-	-0-	-0-	183	1	37995	2	N	-0-
03		42036 X	40176	-0-	-1860	-0-	323	1	39853	2	N	-0-

FASKEN STATE WELL #: 111H RRCID -> 284992 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9707 - 17598												
10		53227 X	49501	-0-	-3726	-0-	741	1	48760	2	N	-0-
11		50910 X	45277	-0-	-5633	-0-	483	1	44794	2	N	-0-
12		51336 X	23526	-0-	-27810	-0-	193	1	23333	2	N	-0-
01		51336 X	21525	-0-	-29811	-0-	88	1	21437	2	N	-0-
02		45024 X	22720	-0-	-22304	-0-	109	1	22611	2	N	-0-
03		49507 X	29539	-0-	-19968	-0-	238	1	29301	2	N	-0-

FASKEN STATE WELL #: 112H RRCID -> 284993 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9756 - 17429												
10		43369 X	41068	-0-	-2301	-0-	615	1	40453	2	N	-0-
11		40650 X	37971	-0-	-2679	-0-	405	1	37566	2	N	-0-
12		43015 X	43015	-0-	-0-	-0-	354	1	42661	2	N	-0-
01		45257 X	45257	-0-	-0-	-0-	184	1	45073	2	N	-0-
02		43865 X	43865	-0-	-0-	-0-	210	1	43655	2	N	-0-
03		45309 X	45309	-0-	-0-	-0-	364	1	44945	2	N	-0-

FASKEN STATE WELL #: 110H RRCID -> 285000 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9891 - 15731												
10		45353 X	41727	-0-	-3626	-0-	625	1	41102	2	N	-0-
11		43080 X	38163	-0-	-4917	-0-	407	1	37756	2	N	-0-
12		43679 X	37243	-0-	-6436	-0-	306	1	36937	2	N	-0-
01		43679 X	35825	-0-	-7854	-0-	146	1	35679	2	N	-0-
02		38444 X	35122	-0-	-3322	-0-	168	1	34954	2	N	-0-
03		41726 X	38204	-0-	-3522	-0-	307	1	37897	2	N	-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: A 1H RRCID -> 285330 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9957 - 16075												
10		33821 X	28901	-0-	-4920	-0-	177	1	28724	2	N	-0-
11		32580 X	642	-0-	-31938	-0-	642	2			N	-0-
12		31713 X	346	-0-	-31367	-0-	346	2			N	-0-
01		31713 X	1868	-0-	-29845	-0-	1868	2			N	-0-
02		27972 X	22699	-0-	-5273	-0-	22699	2			N	-0-
03		37240 X	37240	-0-	-0-	-0-	37240	2			N	-0-

OCHO MDL WELL #: A 1H RRCID -> 285336 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12681 - 21867												
10		27001 X	24231	-0-	-2770	-0-	1265	1	22966	2	N	-0-
11		25680 X	9056	-0-	-16624	-0-	487	1	8569	2	N	-0-
12		26629 X	-0-	-0-	-26629	-0-					N	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		21896 X	124	-0-	-21772	-0-	124	2			N	-0-
03		31444 X	31444	-0-	-0-	-0-	6	1	31438	2	N	-0-

NMC EF WELL #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 12467 PERF.12550 - 20130												
10		37014 X	24958	-0-	-12056	-0-	809	1	24149	2	N	-0-
11		30540 X	26684	-0-	-3856	-0-	885	1	25799	2	N	-0-
12		34162 X	27129	-0-	-7033	-0-	971	1	26158	2	N	-0-
01		0	28991	-0-	28991	28991	1108	1	27883	2	N	-0-
02		52860 X	23869	-0-	-28991	-0-	955	1	22914	2	N	-0-
03		27559 X	24892	-0-	-2667	-0-	1003	1	23889	2	N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
OCHO MDL WELL #: A 2H RRCID -> 285405 COMPL. DATE 12/01/2018												TOTAL DEPTH	12067	PERF.12763	- 21328	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		13485 X	12455	-0-	-1030	-0-	650	1	11805	2	N	-0-				-0-
11		14940 X	7450	-0-	-7490	-0-	400	1	7050	2	N	-0-				-0-
12		15438 X	-0-	-0-	-15438	-0-					N	-0-				-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		23757 X	23757	-0-	-0-	-0-	17	1	23740	2	N	-0-				-0-
03		12462 X	2964	-0-	-9498	-0-	1	1	2963	2	N	-0-				-0-

NMC EF WELL #: 6H RRCID -> 285479 COMPL. DATE 10/03/2018												TOTAL DEPTH	12525	PERF.12645	- 20197	
10		49011 X	42262	-0-	-6749	-0-	1370	1	40892	2	N	-0-				-0-
11		43320 X	36982	-0-	-6338	-0-	1226	1	35756	2	N	-0-				-0-
12		48267 X	18834	-0-	-29433	-0-	674	1	18160	2	N	-0-				-0-
01		0	14962	-0-	14962	14962	572	1	14390	2	N	-0-				-0-
02		39760 X	15657	-0-	-24103	-0-	627	1	15030	2	N	-0-				-0-
03		42253 X	17955	-0-	-24298	-0-	724	1	17231	2	N	-0-				-0-

NUECES WELL #: A 2H RRCID -> 285562 COMPL. DATE 01/22/2019												TOTAL DEPTH	13535	PERF.13466	- 20126	
10		12400 X	9659	-0-	-2741	-0-	1346	1	8313	2	N	-0-				-0-
11		11700 X	6815	-0-	-4885	-0-	1595	1	5220	2	N	-0-				-0-
12		12090 X	8130	-0-	-3960	-0-	1475	1	6655	2	N	-0-				-0-
01		0	8657	-0-	8657	8657	1824	1	6833	2	N	-0-				-0-
02		16431 X	7774	-0-	-8657	-0-	1253	1	6521	2	N	-0-				-0-
03		9672 X	9427	-0-	-245	-0-	1703	1	7724	2	N	-0-				-0-

SR RYAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285993 COMPL. DATE 07/04/2018												TOTAL DEPTH	13580	PERF.14186	- 21520	
10		61132 X	61012	-0-	-120	-0-	3802	1	57210	3	N	-0-				-0-
11		59160 X	57639	-0-	-1521	-0-	3358	1	54281	3	N	-0-				-0-
12		59179 X	57245	-0-	-1934	-0-	3457	1	53788	3	N	-0-				-0-
01		59179 X	56054	-0-	-3125	-0-	3404	1	52650	3	N	-0-				-0-
02		55104 X	49013	-0-	-6091	-0-	3002	1	46011	3	N	-0-				-0-
03		61008 X	53105	-0-	-7903	-0-	3451	1	49654	3	N	-0-				-0-

NUECES WELL #: A 1H RRCID -> 286104 COMPL. DATE 01/22/2019												TOTAL DEPTH	13592	PERF.13475	- 20425	
10		17453 X	12864	-0-	-4589	-0-	1793	1	11071	2	N	-0-				-0-
11		15840 X	8663	-0-	-7177	-0-	2028	1	6635	2	N	-0-				-0-
12		16368 X	11455	-0-	-4913	-0-	2078	1	9377	2	N	-0-				-0-
01		0	9638	-0-	9638	9638	2031	1	7607	2	N	-0-				-0-
02		22234 X	12596	-0-	-9638	-0-	2030	1	10566	2	N	-0-				-0-
03		12865 X	10807	-0-	-2058	-0-	1952	1	8855	2	N	-0-				-0-

NMC EF WELL #: 7H RRCID -> 286134 COMPL. DATE 11/21/2018												TOTAL DEPTH	13429	PERF.14180	- 20734	
10		22568 X	13473	-0-	-9095	-0-	437	1	13036	2	N	-0-				-0-
11		21060 X	11782	-0-	-9278	-0-	391	1	11391	2	N	-0-				-0-
12		20863 X	8255	-0-	-12608	-0-	295	1	7960	2	N	-0-				-0-
01		0	5637	-0-	5637	5637	215	1	5422	2	N	-0-				-0-
02		17220 X	5397	-0-	-11823	-0-	216	1	5181	2	N	-0-				-0-
03		13485 X	5885	-0-	-7600	-0-	237	1	5648	2	N	-0-				-0-

LARRY MILES WELL #: 2H RRCID -> 286152 COMPL. DATE 08/10/2018												TOTAL DEPTH	13070	PERF.13681	- 22530	
10		0	35086	-0-	35086	274904	1063	1	34023	2	Y	-0-				-0-
11		0	30579	-0-	30579	305483	1043	1	29536	2	Y	-0-				-0-
12		0	30941	-0-	30941	336424	1054	1	29887	2	Y	-0-				-0-
01		0	27905	-0-	27905	364329	203	1	27702	2	Y	-0-				-0-
02		390548 X	26219	-0-	-364329	-0-	1175	1	25044	2	Y	-0-				-0-
03		35092 X	25311	-0-	-9781	-0-	1411	1	23900	2	Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
RIO BRAVO STATE EF WELL #: 101H RRCID -> 286253 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9792 - 16348																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		63333 X	52448	-0-	-10885	-0-	322	1	52126	2	N	-0-				-0-
11		59970 X	756	-0-	-59214	-0-	756	2			N	-0-				-0-
12		61225 X	1571	-0-	-59654	-0-	1571	2			N	-0-				-0-
01		60791 X	39	-0-	-60752	-0-	39	2			N	-0-				-0-
02		53284 X	1	-0-	-53283	-0-	1	2			N	-0-				-0-
03		52452 X	2218	-0-	-50234	-0-	2218	2			N	-0-				-0-

ASCHE WELL #: A 2H RRCID -> 286296 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12456 - 18430																
10		0	29009	-0-	29009	87808	2935	1	26074	2	N	-0-				-0-
11		0	26483	-0-	26483	114291	2879	1	23604	2	N	-0-				-0-
12		0	28152	-0-	28152	142443	2913	1	25239	2	N	-0-				-0-
01		0	27239	-0-	27239	169682	2862	1	24377	2	N	-0-				-0-
02		193277 X	23595	-0-	-169682	-0-	2448	1	21147	2	N	-0-				-0-
03		25811 X	25811	-0-	-0-	-0-	2708	1	23103	2	N	-0-				-0-

FASKEN STATE WELL #: 72H RRCID -> 286463 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10024 - 19229																
10		58838 X	40401	-0-	-18437	-0-	605	1	39796	2	N	-0-				-0-
11		55230 X	21607	-0-	-33623	-0-	231	1	21376	2	N	-0-				-0-
12		55707 X	27698	-0-	-28009	-0-	228	1	27470	2	N	-0-				-0-
01		55614 X	28479	-0-	-27135	-0-	116	1	28363	2	N	-0-				-0-
02		49560 X	27209	-0-	-22351	-0-	130	1	27079	2	N	-0-				-0-
03		40393 X	28999	-0-	-11394	-0-	233	1	28766	2	N	-0-				-0-

ASCHE WELL #: A 1H RRCID -> 286471 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12746 - 20223																
10		28334 X	16114	-0-	-12220	-0-	1630	1	14484	2	N	-0-				-0-
11		22320 X	14397	-0-	-7923	-0-	1565	1	12832	2	N	-0-				-0-
12		21018 X	14339	-0-	-6679	-0-	1484	1	12855	2	N	-0-				-0-
01		18166 X	13354	-0-	-4812	-0-	1403	1	11951	2	N	-0-				-0-
02		15792 X	11853	-0-	-3939	-0-	1230	1	10623	2	N	-0-				-0-
03		16120 X	12048	-0-	-4072	-0-	1264	1	10784	2	N	-0-				-0-

FASKEN STATE WELL #: 73H RRCID -> 286554 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9627 PERF.10070 - 19248																
10		49848 X	26514	-0-	-23334	-0-	397	1	26117	2	N	-0-				-0-
11		46770 X	4446	-0-	-42324	-0-	47	1	4399	2	N	-0-				-0-
12		47058 X	8400	-0-	-38658	-0-	69	1	8331	2	N	-0-				-0-
01		47058 X	7747	-0-	-39311	-0-	32	1	7715	2	N	-0-				-0-
02		41524 X	17897	-0-	-23627	-0-	86	1	17811	2	N	-0-				-0-
03		26505 X	18497	-0-	-8008	-0-	149	1	18348	2	N	-0-				-0-

CRESCENT C RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 286646 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13860 - 21145																
10		9734 X	9053	-0-	-681	-0-	768	1	8285	2	N	-0-				-0-
11		9420 X	7667	-0-	-1753	-0-	879	1	6788	2	N	-0-				-0-
12		8308 X	8049	-0-	-259	-0-	918	1	7131	2	N	-0-				-0-
01		0	5433	-0-	5433	5433	588	1	4845	2	N	-0-				-0-
02		13506 X	8073	-0-	-5433	-0-	882	1	7191	2	N	-0-				-0-
03		9052 X	8142	-0-	-910	-0-	913	1	7229	2	N	-0-				-0-

CRESCENT C RANCH A WELL #: 2H RRCID -> 287045 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13656 - 18955																
10		14351 X	14351	-0-	-0-	-0-	1218	1	13133	2	N	-0-				-0-
11		9291 X	9291	-0-	-0-	-0-	1065	1	8226	2	N	-0-				-0-
12		12500 X	12500	-0-	-0-	-0-	1426	1	11074	2	N	-0-				-0-
01		0	10775	-0-	10775	10775	1166	1	9609	2	N	-0-				-0-
02		21155 X	10380	-0-	-10775	-0-	1134	1	9246	2	N	-0-				-0-
03		10717 X	10717	-0-	-0-	-0-	1202	1	9515	2	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 75H RRCID -> 287053 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF.10047 - 19102														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		59892 X	51763	-0-	-8129	-0-	775	1	50988	2	N	-0-	-0-	-0-
11		56460 X	51061	-0-	-5399	-0-	545	1	50516	2	N	-0-	-0-	-0-
12		60840 X	60840	-0-	-0-	-0-	500	1	60340	2	N	-0-	-0-	-0-
01		61709 X	61709	-0-	-0-	-0-	251	1	61458	2	N	-0-	-0-	-0-
02		60170 X	60170	-0-	-0-	-0-	288	1	59882	2	N	-0-	-0-	-0-
03		64950 X	64950	-0-	-0-	-0-	522	1	64428	2	N	-0-	-0-	-0-

RIO BRAVO STATE EF A WELL #: 3H RRCID -> 287164 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9800 - 19618														
10		63736 X	54026	-0-	-9710	-0-	331	1	53695	2	N	-0-	-0-	-0-
11		61080 X	2871	-0-	-58209	-0-	2871	2			N	-0-	-0-	-0-
12		60047 X	10	-0-	-60037	-0-	10	2			N	-0-	-0-	-0-
01		59303 X	2705	-0-	-56598	-0-	2705	2			N	-0-	-0-	-0-
02		52388 X	30367	-0-	-22021	-0-	30367	2			N	-0-	-0-	-0-
03		63779 X	63779	-0-	-0-	-0-	63779	2			N	-0-	-0-	-0-

RIO BRAVO STATE EF B WELL #: 4H RRCID -> 287165 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9847 - 19561														
10		60109 X	48633	-0-	-11476	-0-	298	1	48335	2	N	-0-	-0-	-0-
11		57570 X	649	-0-	-56921	-0-	649	2			N	-0-	-0-	-0-
12		56575 X	-0-	-0-	-56575	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01		54808 X	25349	-0-	-29459	-0-	25349	2			N	-0-	-0-	-0-
02		48132 X	36504	-0-	-11628	-0-	36504	2			N	-0-	-0-	-0-
03		48639 X	21666	-0-	-26973	-0-	21666	2			N	-0-	-0-	-0-

RIO BRAVO STATE EF C WELL #: 102H RRCID -> 287171 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9610 - 19428														
10		85719 X	85719	-0-	-0-	-0-	526	1	85193	2	N	-0-	-0-	-0-
11		37410 X	4332	-0-	-33078	-0-	1	1	4331	2	N	-0-	-0-	-0-
12		79148 X	79148	-0-	-0-	-0-	79148	2			N	-0-	-0-	-0-
01		70770 X	70770	-0-	-0-	-0-	70770	2			N	-0-	-0-	-0-
02		50080 X	50080	-0-	-0-	-0-	50080	2			N	-0-	-0-	-0-
03		93807 X	93807	-0-	-0-	-0-	93807	2			N	-0-	-0-	-0-

SR SCHULZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287476 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 14603 PERF.14773 - 21881														
10		36270 X	31072	-0-	-5198	-0-	3333	1	27739	2	N	-0-	-0-	-0-
11		35100 X	31414	-0-	-3686	-0-	3277	1	28137	2	N	-0-	-0-	-0-
12		34999 X	28681	-0-	-6318	-0-	3120	1	25561	2	N	-0-	-0-	-0-
01		33914 X	33260	-0-	-654	-0-	3585	1	29675	2	N	-0-	-0-	-0-
02		29092 X	2828	-0-	-26264	-0-	1613	1	1215	2	N	-0-	-0-	-0-
03		32457 X	7	-0-	-32450	-0-	7	1			N	-0-	-0-	-0-

SAN ROMAN WELL #: 2H RRCID -> 287855 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 11678 PERF.11599 - 18181														
10		90427 X	66432	-0-	-23995	-0-	66432	2			N	-0-	-0-	-0-
11		87510 X	49701	-0-	-37809	-0-	49701	2			N	-0-	-0-	-0-
12		82522 X	73742	-0-	-8780	-0-	73742	2			N	-0-	-0-	-0-
01		75547 X	27235	-0-	-48312	-0-	27235	2			N	-0-	-0-	-0-
02		66220 X	43809	-0-	-22411	-0-	43809	2			N	-0-	-0-	-0-
03		73749 X	23845	-0-	-49904	-0-	23845	2			N	-0-	-0-	-0-

SAN ROMAN WELL #: 3H RRCID -> 287856 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11695 - 19322														
10		99665 X	57572	-0-	-42093	-0-	57572	2			N	-0-	-0-	-0-
11		93570 X	59824	-0-	-33746	-0-	59824	2			N	-0-	-0-	-0-
12		93930 X	86938	-0-	-6992	-0-	86938	2			N	-0-	-0-	-0-
01		91109 X	12267	-0-	-78842	-0-	12267	2			N	-0-	-0-	-0-
02		78008 X	2854	-0-	-75154	-0-	2854	2			N	-0-	-0-	-0-
03		86924 X	1211	-0-	-85713	-0-	1211	2			N	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
SAN ROMAN WELL #: 1H RRCID -> 288755 COMPL. DATE 05/03/2022												TOTAL DEPTH	11660	PERF.11698	- 18015
M O	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		
10	94953 X	65041	-0-	-29912	-0-	65041	2		N	-0-			-0-		
11	91890 X	50675	-0-	-41215	-0-	50675	2		N	-0-			-0-		
12	86924 X	79011	-0-	-7913	-0-	79011	2		N	-0-			-0-		
01	79918 X	28079	-0-	-51839	-0-	28079	2		N	-0-			-0-		
02	69804 X	41554	-0-	-28250	-0-	41554	2		N	-0-			-0-		
03	79019 X	-0-	-0-	-79019	-0-				N	-0-			-0-		

RIO BRAVO STATE EF D WELL #: 5H RRCID -> 288756 COMPL. DATE 05/29/2019												TOTAL DEPTH	9511	PERF.10004	- 17186
10	76818 X	62340	-0-	-14478	-0-	382	1	61958	2	N	-0-		-0-		
11	74340 X	3713	-0-	-70627	-0-	1	1	3712	2	N	-0-		-0-		
12	74307 X	70	-0-	-74237	-0-	70	2		N	-0-			-0-		
01	73780 X	54	-0-	-73726	-0-	54	2		N	-0-			-0-		
02	64596 X	1534	-0-	-63062	-0-	1534	2		N	-0-			-0-		
03	62341 X	57	-0-	-62284	-0-	57	2		N	-0-			-0-		

SAN ROMAN WELL #: 4H RRCID -> 288840 COMPL. DATE 07/23/2021												TOTAL DEPTH	11020	PERF.11695	- 17709
10	56296 X	40168	-0-	-16128	-0-	40168	2		N	-0-			-0-		
11	52020 X	40430	-0-	-11590	-0-	40430	2		N	-0-			-0-		
12	52196 X	52196	-0-	-0-	-0-	52196	2		N	-0-			-0-		
01	49910 X	15928	-0-	-33982	-0-	15928	2		N	-0-			-0-		
02	43092 X	9	-0-	-43083	-0-	9	2		N	-0-			-0-		
03	52204 X	4120	-0-	-48084	-0-	4120	2		N	-0-			-0-		

SAN ROMAN WELL #: 5H RRCID -> 288907 COMPL. DATE 07/25/2021												TOTAL DEPTH	11384	PERF.11480	- 19037
10	79732 X	63464	-0-	-16268	-0-	63464	2		N	-0-			-0-		
11	74850 X	11744	-0-	-63106	-0-	11744	2		N	-0-			-0-		
12	77345 X	65031	-0-	-12314	-0-	65031	2		N	-0-			-0-		
01	77345 X	28785	-0-	-48560	-0-	28785	2		N	-0-			-0-		
02	63196 X	-0-	-0-	-63196	-0-				N	-0-			-0-		
03	65038 X	-0-	-0-	-65038	-0-				N	-0-			-0-		

SAN ROMAN WELL #: 6H RRCID -> 288908 COMPL. DATE 07/25/2021												TOTAL DEPTH	11043	PERF.11517	- 18413
10	58404 X	37188	-0-	-21216	-0-	37188	2		N	-0-			-0-		
11	53460 X	40745	-0-	-12715	-0-	40745	2		N	-0-			-0-		
12	61175 X	61175	-0-	-0-	-0-	61175	2		N	-0-			-0-		
01	54033 X	19150	-0-	-34883	-0-	19150	2		N	-0-			-0-		
02	44436 X	-0-	-0-	-44436	-0-				N	-0-			-0-		
03	61163 X	-0-	-0-	-61163	-0-				N	-0-			-0-		

BRACKEN EF B WELL #: 32H RRCID -> 289033 COMPL. DATE 05/01/2019												TOTAL DEPTH	13144	PERF.13196	- 20766
10	25152 X	25152	-0-	-0-	-0-	990	1	24137	3	Y	-0-		-0-		
						25	4								
11	23130 X	22978	-0-	-152	-0-	919	1	21994	3	Y	41	27	14		
						20	4	45	9						
12	31868 X	24301	-0-	-7567	-0-	1035	1	23061	3	Y	51	42	23		
						149	4	56	9						
01	31868 X	20589	-0-	-11279	-0-	857	1	19682	3	Y	41	38	26		
						5	4	45	9						
02	25256 X	17131	-0-	-8125	-0-	750	1	16312	3	Y	14	30	10		
						54	4	15	9						
03	25141 X	19534	-0-	-5607	-0-	867	1	18608	3	Y	-0-	8	2		
						59	4								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
LA MESA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 289123 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10500 - 19993												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	37341	-0-	37341	176175	329	1	37012	2	N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	176175					N	-0-	-0-
12	0	11096	-0-	11096	187271	71	1	11025	2	N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	187271					N	-0-	-0-
02	187280 X	9	-0-	-187271	-0-	9	2			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LA MESA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 289138 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10165 - 19729												
10	0	46550	-0-	46550	182726	410	1	46140	2	N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	182726					N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	182726					N	-0-	-0-
01	0	33505	-0-	33505	216231	4	1	33501	2	N	-0-	-0-
02	241351 X	25120	-0-	-216231	-0-	25120	2			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BRACKEN EF C WELL #: 31H RRCID -> 289357 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13113 PERF.13376 - 20437												
10	23312 X	18169	-0-	-5143	-0-	715	1	17436	3	Y	-0-	-0-
						18	4					
11	22440 X	17704	-0-	-4736	-0-	709	1	16979	3	Y	-0-	-0-
						16	4					
12	20739 X	17446	-0-	-3293	-0-	745	1	16594	3	Y	-0-	-0-
						107	4					
01	19437 X	16632	-0-	-2805	-0-	694	1	15934	3	Y	-0-	-0-
						4	4					
02	17556 X	14012	-0-	-3544	-0-	614	1	13354	3	Y	-0-	-0-
						44	4					
03	18290 X	13524	-0-	-4766	-0-	600	1	12881	3	Y	2	2
						41	4	2	9			

LA MESA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 289449 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10450 - 19883												
10	0	45242	-0-	45242	194542	398	1	44844	2	N	-0-	-0-
11	0	122	-0-	122	194664	1	1	121	2	N	-0-	-0-
12	0	96	-0-	96	194760	1	1	95	2	N	-0-	-0-
01	0	5	-0-	5	194765	5	2			N	-0-	-0-
02	194765 X	-0-	-0-	-194765	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LA MESA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 289450 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 9668 PERF.10250 - 19780												
10	0	56466	-0-	56466	231862	497	1	55969	2	N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	231862					N	-0-	-0-
12	0	1	-0-	1	231863	1	2			N	-0-	-0-
01	0	32055	-0-	32055	263918	4	1	32051	2	N	-0-	-0-
02	344524 X	80606	-0-	-263918	-0-	80606	2			N	-0-	-0-
03	51437 X	51437	-0-	-0-	-0-	51437	2			N	-0-	-0-

LA MESA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 289451 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10475 - 19954												
10	92411 X	58602	-0-	-33809	-0-	516	1	58086	2	N	-0-	-0-
11	88980 X	-0-	-0-	-88980	-0-					N	-0-	-0-
12	89652 X	359	-0-	-89293	-0-	2	1	357	2	N	-0-	-0-
01	89652 X	140	-0-	-89512	-0-	140	2			N	-0-	-0-
02	78708 X	855	-0-	-77853	-0-	855	2			N	-0-	-0-
03	58590 X	-0-	-0-	-58590	-0-					N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
LA MESA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 289452 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10495 - 20011													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	38719 X	25528	-0-	-13191	-0-	225 1	25303	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	378 X	378	-0-	-0-	-0-	3 1	375	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	365 X	365	-0-	-0-	-0-	2 1	363	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522 2			N	-0-	-0-	-0-	
02	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980 2			N	-0-	-0-	-0-	
03	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2281 2			N	-0-	-0-	-0-	

NMC EF WELL #: 10H RRCID -> 289738 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13500 - 20870													
10	31341 X	24731	-0-	-6610	-0-	802 1	23929	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	29250 X	22915	-0-	-6335	-0-	760 1	22155	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	28489 X	21458	-0-	-7031	-0-	768 1	20690	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	0	19045	-0-	-19045	19045	728 1	18317	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	37834 X	18789	-0-	-19045	-0-	752 1	18037	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	24738 X	16348	-0-	-8390	-0-	659 1	15689	2	N	-0-	-0-	-0-	

FASKEN STATE WELL #: 116H RRCID -> 290288 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9544 - 17715													
10	74245 X	62738	-0-	-11507	-0-	939 1	61799	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	69210 X	56047	-0-	-13163	-0-	598 1	55449	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	68355 X	62279	-0-	-6076	-0-	512 1	61767	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	65999 X	58936	-0-	-7063	-0-	240 1	58696	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	59612 X	51423	-0-	-8189	-0-	246 1	51177	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	62744 X	55484	-0-	-7260	-0-	446 1	55038	2	N	-0-	-0-	-0-	

FASKEN STATE WELL #: 118H RRCID -> 290309 COMPL. DATE 11/29/2020 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9670 - 17791													
10	83483 X	68521	-0-	-14962	-0-	1026 1	67495	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	77640 X	58708	-0-	-18932	-0-	626 1	58082	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	77004 X	66066	-0-	-10938	-0-	543 1	65523	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	75392 X	63730	-0-	-11662	-0-	260 1	63470	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	65296 X	55535	-0-	-9761	-0-	266 1	55269	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	68510 X	59416	-0-	-9094	-0-	478 1	58938	2	N	-0-	-0-	-0-	

FASKEN STATE WELL #: 117H RRCID -> 290314 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9598 - 17656													
10	70215 X	55898	-0-	-14317	-0-	837 1	55061	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	64620 X	49215	-0-	-15405	-0-	525 1	48690	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	63643 X	54568	-0-	-9075	-0-	449 1	54119	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	61907 X	51670	-0-	-10237	-0-	210 1	51460	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	53340 X	43809	-0-	-9531	-0-	210 1	43599	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	55893 X	47797	-0-	-8096	-0-	384 1	47413	2	N	-0-	-0-	-0-	

LA MESA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 290600 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10050 - 20257													
10	171616 X	138693	-0-	-32923	-0-	1220 1	137473	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	157320 X	119752	-0-	-37568	-0-	818 1	118934	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	156798 X	123281	-0-	-33517	-0-	785 1	122496	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	150660 X	125567	-0-	-25093	-0-	15 1	125552	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	131068 X	94821	-0-	-36247	-0-	94821 2			N	-0-	-0-	-0-	
03	138694 X	1	-0-	-138693	-0-	1 2			N	-0-	-0-	-0-	

LA MESA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 290601 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9975 - 20262													
10	171802 X	133482	-0-	-38320	-0-	1174 1	132308	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	156570 X	113579	-0-	-42991	-0-	775 1	112804	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	155465 X	113993	-0-	-41472	-0-	725 1	113268	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	149358 X	68883	-0-	-80475	-0-	8 1	68875	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	130564 X	81823	-0-	-48741	-0-	81823 2			N	-0-	-0-	-0-	
03	133486 X	118259	-0-	-15227	-0-	118259 2			N	-0-	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																		
LA MESA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 290602 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10600 - 20314																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
						(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
10		164734 X	121792	-0-	-42942	-0-			1071	1	120721	2	N	-0-				-0-
11		146430 X	88179	-0-	-58251	-0-			602	1	87577	2	N	-0-				-0-
12		143778 X	91287	-0-	-52491	-0-			581	1	90706	2	N	-0-				-0-
01		137516 X	95750	-0-	-41766	-0-			11	1	95739	2	N	-0-				-0-
02		119000 X	84016	-0-	-34984	-0-			84016	2			N	-0-				-0-
03		121799 X	87437	-0-	-34362	-0-			87437	2			N	-0-				-0-

LA MESA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 290612 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9900 - 20094																		
10		181443 X	139923	-0-	-41520	-0-			1231	1	138692	2	N	-0-				-0-
11		165570 X	118450	-0-	-47120	-0-			809	1	117641	2	N	-0-				-0-
12		165168 X	118493	-0-	-46675	-0-			754	1	117739	2	N	-0-				-0-
01		158131 X	120340	-0-	-37791	-0-			14	1	120326	2	N	-0-				-0-
02		136080 X	107246	-0-	-28834	-0-			107246	2			N	-0-				-0-
03		139934 X	114413	-0-	-25521	-0-			114413	2			N	-0-				-0-

LA MESA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 290621 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10075 - 20305																		
10		166563 X	120722	-0-	-45841	-0-			1062	1	119660	2	N	-0-				-0-
11		86506 X	86506	-0-	-0-	-0-			591	1	85915	2	N	-0-				-0-
12		146010 X	90069	-0-	-55941	-0-			573	1	89496	2	N	-0-				-0-
01		136214 X	69428	-0-	-66786	-0-			8	1	69420	2	N	-0-				-0-
02		116620 X	73674	-0-	-42946	-0-			73674	2			N	-0-				-0-
03		120714 X	93951	-0-	-26763	-0-			93951	2			N	-0-				-0-

LA MESA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 290623 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10075 - 20402																		
10		159309 X	115831	-0-	-43478	-0-			1019	1	114812	2	N	-0-				-0-
11		142470 X	81063	-0-	-61407	-0-			553	1	80510	2	N	-0-				-0-
12		139624 X	85937	-0-	-53687	-0-			547	1	85390	2	N	-0-				-0-
01		132091 X	95109	-0-	-36982	-0-			11	1	95098	2	N	-0-				-0-
02		113120 X	84160	-0-	-28960	-0-			84160	2			N	-0-				-0-
03		115816 X	102935	-0-	-12881	-0-			102935	2			N	-0-				-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 1H RRCID -> 291856 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 3226 PERF. N/A																		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

RIO BRAVO EF WELL #: 6H RRCID -> 291891 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9600 - 16296																		
10		119660 X	84083	-0-	-35577	-0-			516	1	83567	2	N	-0-				-0-
11		108000 X	5722	-0-	-102278	-0-			1	1	5721	2	N	-0-				-0-
12		103788 X	17	-0-	-103771	-0-			17	2			N	-0-				-0-
01		96906 X	4	-0-	-96902	-0-			4	2			N	-0-				-0-
02		81900 X	121	-0-	-81779	-0-			121	2			N	-0-				-0-
03		124279 X	124279	-0-	-0-	-0-			124279	2			N	-0-				-0-

RIO BRAVO EF WELL #: 7H RRCID -> 291892 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9700 - 16991																		
10		132432 X	93199	-0-	-39233	-0-			571	1	92628	2	N	-0-				-0-
11		119730 X	6762	-0-	-112968	-0-			1	1	6761	2	N	-0-				-0-
12		115475 X	87	-0-	-115388	-0-			87	2			N	-0-				-0-
01		108066 X	3	-0-	-108063	-0-			3	2			N	-0-				-0-
02		91084 X	38	-0-	-91046	-0-			38	2			N	-0-				-0-
03		93186 X	31535	-0-	-61651	-0-			31535	2			N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
RIO BRAVO EF WELL #: 105H RRCID -> 291895 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9400 - 16401												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
10		150660 X	109985	-0-	-40675	-0-	674	1	109311	2	N	-0-
11		134310 X	7687	-0-	-126623	-0-	1	1	7686	2	N	-0-
12		132432 X	91	-0-	-132341	-0-	91	2			N	-0-
01		125364 X	44	-0-	-125320	-0-	44	2			N	-0-
02		106428 X	-0-	-0-	-106428	-0-					N	-0-
03		109988 X	89502	-0-	-20486	-0-	89502	2			N	-0-

ARN EF WELL #: 10H RRCID -> 292156 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9578 - 16256												
10		57195 X	42513	-0-	-14682	-0-	2054	1	38340	3	Y	120
							77	4	2042	9		
11		53250 X	38807	-0-	-14443	-0-	1104	1	36469	3	Y	46
							35	4	1199	9		
12		53940 X	37403	-0-	-16537	-0-	526	1	35826	3	Y	14
							10	4	1041	9		
01		0	34784	-0-	34784	34784	477	1	33186	3	Y	13
							15	4	1106	9		
*02		63516 X	28732	-0-	-34784	-0-	402	1	27378	3	Y	19
							43	4	909	9		
03		41230 X	32830	-0-	-8400	-0-	503	1	31386	3	Y	5
							5	4	936	9		

ARN EF WELL #: 12H RRCID -> 292159 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9785 - 16282												
10		52700 X	38769	-0-	-13931	-0-	1901	1	35496	3	Y	76
							72	4	1300	9		
11		50310 X	31582	-0-	-18728	-0-	907	1	29965	3	Y	26
							29	4	681	9		
12		50313 X	32353	-0-	-17960	-0-	459	1	31298	3	Y	8
							9	4	587	9		
01		0	30093	-0-	30093	30093	418	1	29075	3	Y	7
							13	4	587	9		
*02		55433 X	25340	-0-	-30093	-0-	358	1	24397	3	Y	11
							38	4	547	9		
03		36487 X	29162	-0-	-7325	-0-	451	1	28157	3	Y	3
							5	4	549	9		

ARN EF WELL #: 11H RRCID -> 292215 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9766 - 16196												
10		54560 X	39541	-0-	-15019	-0-	1932	1	36065	3	Y	87
							73	4	1471	9		
11		52800 X	35254	-0-	-17546	-0-	1009	1	33344	3	Y	33
							32	4	869	9		
12		52018 X	34607	-0-	-17411	-0-	490	1	33411	3	Y	9
							9	4	697	9		
01		0	31789	-0-	31789	31789	440	1	30609	3	Y	9
							13	4	727	9		
*02		58268 X	26479	-0-	-31789	-0-	374	1	25448	3	Y	13
							39	4	618	9		
03		39122 X	30253	-0-	-8869	-0-	466	1	29090	3	Y	4
							5	4	692	9		

LA MESA RANCH WELL #: 111H RRCID -> 293219 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10114 - 14764												
10		SHUT IN	73574	-0-	73574	555096	647	1	72927	2	N	-0-
11		614863 X	59767	-0-	-555096	-0-	408	1	59359	2	N	-0-
12		163897 X	55869	-0-	-108028	-0-	356	1	55513	2	N	-0-
01		0	815	-0-	815	815	815	2			N	-0-
02		70448 X	168	-0-	-70280	-0-	168	2			N	-0-
03		73563 X	51078	-0-	-22485	-0-	51078	2			N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
LA MESA RANCH WELL #: 110H RRCID -> 293220 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10219 - 14950																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		SHUT IN	66380	-0-	66380	527475	584	1	65796	2	N	-0-					-0-
11		0	4770	-0-	4770	532245	33	1	4737	2	N	-0-					-0-
12		0	59012	-0-	59012	591257	376	1	58636	2	N	-0-					-0-
*01		592042 X	785	-0-	-591257	-0-	785	2			N	-0-					-0-
*02		63588 X	-0-	-0-	-63588	-0-					N	-0-					-0-
03		66371 X	37078	-0-	-29293	-0-	37078	2			N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 112H RRCID -> 293228 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10130 - 14517																	
10		SHUT IN	54480	-0-	54480	458494	479	1	54001	2	N	-0-					-0-
11		0	48059	-0-	48059	506553	328	1	47731	2	N	-0-					-0-
12		0	52338	-0-	52338	558891	333	1	52005	2	N	-0-					-0-
*01		559657 X	766	-0-	-558891	-0-	766	2			N	-0-					-0-
*02		52080 X	-0-	-0-	-52080	-0-					N	-0-					-0-
03		54467 X	2	-0-	-54465	-0-	2	2			N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 293237 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10322 - 14972																	
10		SHUT IN	82491	-0-	82491	800737	726	1	81765	2	N	-0-					-0-
11		862018 X	61281	-0-	-800737	-0-	418	1	60863	2	N	-0-					-0-
12		248775 X	55658	-0-	-193117	-0-	354	1	55304	2	N	-0-					-0-
01		0	32461	-0-	32461	32461	4	1	32457	2	N	-0-					-0-
02		89465 X	57004	-0-	-32461	-0-	57004	2			N	-0-					-0-
03		82491 X	35649	-0-	-46842	-0-	35649	2			N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 293251 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10533 - 15001																	
10		SHUT IN	73048	-0-	73048	690520	643	1	72405	2	N	-0-					-0-
11		692756 X	2236	-0-	-690520	-0-	15	1	2221	2	N	-0-					-0-
12		229927 X	770	-0-	-229157	-0-	5	1	765	2	N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		68124 X	-0-	-0-	-68124	-0-					N	-0-					-0-
03		73036 X	42511	-0-	-30525	-0-	42511	2			N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 293252 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10334 - 14983																	
10		SHUT IN	69238	-0-	69238	663634	609	1	68629	2	N	-0-					-0-
11		713512 X	49878	-0-	-663634	-0-	341	1	49537	2	N	-0-					-0-
12		229927 X	45452	-0-	-184475	-0-	289	1	45163	2	N	-0-					-0-
01		0	9488	-0-	9488	9488	1	1	9487	2	N	-0-					-0-
02		66612 X	-0-	-0-	-66612	-0-					N	-0-					-0-
03		69223 X	-0-	-0-	-69223	-0-					N	-0-					-0-

OTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293436 COMPL. DATE 05/29/2022 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12892 - 18791																	
10		SHUT IN	174485	-0-	174485	1287474	3611	1	170874	2	N	-0-					-0-
11		1441776 X	154302	-0-	-1287474	-0-	6004	1	148298	2	N	-0-					-0-
12		356438 X	140849	-0-	-215589	-0-	5866	1	134983	2	N	-0-					-0-
01		0	128340	-0-	128340	128340	6656	1	121684	2	N	-0-					-0-
*02		233435 X	105095	-0-	-128340	-0-	5232	1	99863	2	N	-0-					-0-
03		174499 X	108038	-0-	-66461	-0-	5804	1	102234	2	N	-0-					-0-

SAN ROMAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 293861 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 11765 PERF.12026 - 19928																	
10		0	302803	-0-	302803	993281	166	1	302637	2	N	-0-					-0-
11		0	235526	-0-	235526	1228807	73	1	235453	2	N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	1228807					N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	1228807					N	-0-					-0-
02		1392882 X	164075	-0-	-1228807	-0-	13	1	164062	2	N	-0-					-0-
03		421445 X	162510	-0-	-258935	-0-	18	1	162492	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FASKEN STATE WELL #: 119H RRCID -> 294202 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9820 - 19376															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		0	263615	-0-	263615	384510	3948	1	259667	2	N	-0-			-0-
11		0	209810	-0-	209810	594320	2239	1	207571	2	N	-0-			-0-
12		0	180560	-0-	180560	774880	1484	1	179076	2	N	-0-			-0-
01		0	156602	-0-	156602	931482	638	1	155964	2	N	-0-			-0-
02		1056729 X	125247	-0-	-931482	-0-	600	1	124647	2	N	-0-			-0-
03		288300 X	NO RPT	-0-	-288300	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 120H RRCID -> 294240 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9540 - 19511															
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*01		0	193114	-0-	193114	193114	787	1	192327	2	N	-0-			-0-
*02		0	179037	-0-	179037	372151	857	1	178180	2	N	-0-			-0-
*03		561252 X	189101	-0-	-372151	-0-	1521	1	187580	2	N	-0-			-0-

ARN EF A WELL #: 13H RRCID -> 294264 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9683 - 16507															
11		0	43685	-0-	43685	43685	1178	1	38907	3	Y	3239	3103	1	136
							37	4	3563	9					
12		0	135210	-0-	135210	178895	1819	1	124029	3	Y	8479	8492	1	123
							35	4	9327	9					
*01		0	122186	-0-	122186	301081	1620	1	112589	3	Y	7208	7234	1	97
							48	4	7929	9					
*02		397413 X	96332	-0-	-301081	-0-	1304	1	88811	3	Y	5526	5497	1	126
							138	4	6079	9					
*03		99398 X	99398	-0-	-0-	-0-	1476	1	92047	3	Y	5327	5420	1	33
							15	4	5860	9					

ARN EF B WELL #: 14H RRCID -> 294265 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9915 - 16373															
11		0	43447	-0-	43447	43447	1160	1	38325	3	Y	3568	3418	1	150
							37	4	3925	9					
12		0	151543	-0-	151543	194990	2038	1	138892	3	Y	9614	9624	1	140
							38	4	10575	9					
*01		0	134606	-0-	134606	329596	1785	1	124068	3	Y	7909	7943	1	106
							53	4	8700	9					
*02		436171 X	106575	-0-	-329596	-0-	1445	1	98431	3	Y	5951	5921	1	136
							153	4	6546	9					
03		109926 X	109324	-0-	-602	-0-	1627	1	101512	3	Y	5607	5708	1	35
							17	4	6168	9					

ARN EF C WELL #: 15H RRCID -> 294266 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 10028 - 16302															
11		0	53443	-0-	53443	53443	1456	1	48090	3	Y	3501	3354	1	147
							46	4	3851	9					
12		0	158026	-0-	158026	211469	2137	1	145665	3	Y	9257	9269	1	135
							41	4	10183	9					
*01		0	138267	-0-	138267	349736	1845	1	128181	3	Y	7443	7478	1	100
							54	4	8187	9					
*02		461201 X	111465	-0-	-349736	-0-	1519	1	103445	3	Y	5764	5732	1	132
							161	4	6340	9					
*03		115793 X	115793	-0-	-0-	-0-	1735	1	108251	3	Y	5263	5362	1	33
							18	4	5789	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
ARN EF D WELL #: 16H RRCID -> 294286 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9928 - 17310														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	56138	-0-	56138	56138	1522	1	50275	3	Y	3903	3739	1	164
						48	4	4293	9					
12	0	166030	-0-	166030	222168	2246	1	153125	3	Y	9651	9675	1	140
						43	4	10616	9					
*01	0	99860	-0-	99860	322028	1330	1	92456	3	Y	5486	5553	1	73
						39	4	6035	9					
*02	430177 X	108149	-0-	-322028	-0-	1465	1	99810	3	Y	6107	6040	1	140
						156	4	6718	9					
*03	133062 X	133062	-0-	-0-	-0-	1986	1	123903	3	Y	6502	6601	1	41
						21	4	7152	9					
ARN EF WELL #: 17H RRCID -> 294425 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9833 - 16525														
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	60792 X	NO RPT	-0-	-60792	-0-					Y	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC. 945936 BURKS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750														
10	0	7424	-0-	7424	7424	971	1	6453	2	N	-0-			19
11	0	7180	-0-	7180	14604	1365	1	5815	2	N	-0-			19
12	0	8557	-0-	8557	23161	2499	1	6058	2	N	-0-			19
01	0	5742	-0-	5742	28903	996	1	4746	2	N	-0-			19
02	30067 X	1164	-0-	-28903	-0-	894	1	270	2	N	-0-			19
03	10856 X	10856	-0-	-0-	-0-	1116	1	9740	2	N	-0-			19
VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150														
10	0	6079	-0-	6079	6079	865	1	5214	2	Y	-0-			2
11	0	5585	-0-	5585	11664	892	1	4693	2	Y	-0-			2
12	0	4976	-0-	4976	16640	647	1	4329	2	Y	-0-			2
01	0	5806	-0-	5806	22446	909	1	4897	2	Y	-0-			2
02	27192 X	4746	-0-	-22446	-0-	895	1	3851	2	Y	-0-			2
03	6076 X	5353	-0-	-723	-0-	1087	1	4266	2	Y	-0-			2
VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950														
10	0	3868	-0-	3868	3868	550	1	3318	2	Y	-0-			1
11	0	4245	-0-	4245	8113	678	1	3567	2	Y	-0-			1
12	0	4455	-0-	4455	12568	579	1	3876	2	Y	-0-			1
01	0	4491	-0-	4491	17059	703	1	3788	2	Y	-0-			1
02	20685 X	3626	-0-	-17059	-0-	684	1	2942	2	Y	-0-			1
03	4464 X	3831	-0-	-633	-0-	778	1	3053	2	Y	-0-			1
VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600														
10	0	2799	-0-	2799	2799	398	1	2401	2	Y	-0-			1
11	0	2443	-0-	2443	5242	390	1	2053	2	Y	-0-			1
12	0	2485	-0-	2485	7727	323	1	2162	2	Y	-0-			1
01	0	2259	-0-	2259	9986	354	1	1905	2	Y	-0-			1
02	11509 X	1523	-0-	-9986	-0-	287	1	1236	2	Y	-0-			1
03	2790 X	1303	-0-	-1487	-0-	265	1	1038	2	Y	-0-			1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
VIRGINIA FEE		WELL #: G 4H		RRCID -> 264424		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	0	2660	-0-	2660	2660	378 1	2282 2	Y	-0-		-0-			14
11	0	2383	-0-	2383	5043	381 1	2002 2	Y	-0-		-0-			14
12	0	2591	-0-	2591	7634	337 1	2254 2	Y	-0-		-0-			14
01	0	2270	-0-	2270	9904	355 1	1915 2	Y	-0-		-0-			14
02	10960 X	1056	-0-	-9904	-0-	199 1	857 2	Y	-0-		-0-			14
03	2666 X	1192	-0-	-1474	-0-	242 1	950 2	Y	-0-		-0-			14

BURKS RANCH		WELL #: C 8H		RRCID -> 283129		COMPL. DATE 12/06/2017		TOTAL DEPTH 12116 PERF.12360 - 21818						
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			19
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			19
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			19
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			19
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			19
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			19

BURKS RANCH		WELL #: C 3H		RRCID -> 284519		COMPL. DATE 02/26/2018		TOTAL DEPTH 11334 PERF.12264 - 18090						
10	0	33460	-0-	33460	33460	5499 1	27961 2	N	-0-		-0-			-0-
11	0	31020	-0-	31020	64480	5258 1	25762 2	N	-0-		-0-			-0-
12	0	30668	-0-	30668	95148	5488 1	25180 2	N	-0-		-0-			-0-
01	0	27125	-0-	27125	122273	5377 1	21748 2	N	-0-		-0-			-0-
02	137109 X	14836	-0-	-122273	-0-	4955 1	9881 2	N	-0-		-0-			-0-
03	38120 X	38120	-0-	-0-	-0-	5425 1	32695 2	N	-0-		-0-			-0-

BURKS RANCH		WELL #: D 1H		RRCID -> 287453		COMPL. DATE 10/01/2021		TOTAL DEPTH 11658 PERF.12064 - 21939						
10	0	109247	-0-	109247	109247	3311 1	105936 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	0	96727	-0-	96727	205974	3132 1	93595 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	0	94032	-0-	94032	300006	3053 1	90979 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	0	89709	-0-	89709	389715	3097 1	86612 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	466981 X	77266	-0-	-389715	-0-	2565 1	74701 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	109244 X	83152	-0-	-26092	-0-	2925 1	80227 2	Y	-0-		-0-			-0-

BURKS RANCH		WELL #: D 5H		RRCID -> 288266		COMPL. DATE 10/01/2021		TOTAL DEPTH 11382 PERF.12176 - 22432						
10	0	107621	-0-	107621	107621	3261 1	104360 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	0	97701	-0-	97701	205322	3164 1	94537 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	0	97003	-0-	97003	302325	3150 1	93853 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	0	92932	-0-	92932	395257	3208 1	89724 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	471838 X	76581	-0-	-395257	-0-	2543 1	74038 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	107632 X	89540	-0-	-18092	-0-	3150 1	86390 2	Y	-0-		-0-			-0-

BURKS RANCH		WELL #: D 3H		RRCID -> 288369		COMPL. DATE 10/01/2021		TOTAL DEPTH 11403 PERF.12099 - 21908						
10	0	98945	-0-	98945	98945	2998 1	95947 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	0	89189	-0-	89189	188134	2888 1	86301 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	0	86233	-0-	86233	274367	2800 1	83433 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	0	81167	-0-	81167	355534	2802 1	78365 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	426213 X	70679	-0-	-355534	-0-	2347 1	68332 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	98952 X	76986	-0-	-21966	-0-	2708 1	74278 2	Y	-0-		-0-			-0-

BURKS RANCH		WELL #: S 5H		RRCID -> 289798		COMPL. DATE 11/09/2021		TOTAL DEPTH 11709 PERF.12649 - 23364						
10	0	80058	-0-	80058	80058	2426 1	77632 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	0	71507	-0-	71507	151565	2315 1	69192 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	0	70645	-0-	70645	222210	2294 1	68351 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	0	66430	-0-	66430	288640	2293 1	64137 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	345831 X	57191	-0-	-288640	-0-	1899 1	55292 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	80073 X	60239	-0-	-19834	-0-	2119 1	58120 2	Y	-0-		-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936							
BURKS RANCH			WELL #:		S 3H	RRCID ->	289799	COMPL. DATE	11/09/2021	TOTAL DEPTH	11781	PERF.12590 - 21168
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	0	56937	-0-	56937	56937	1725 1	55212	2	Y	-0-		-0-
11	0	52366	-0-	52366	109303	1696 1	50670	2	Y	-0-		-0-
12	0	46571	-0-	46571	155874	1512 1	45059	2	Y	-0-		-0-
01	0	43636	-0-	43636	199510	1506 1	42130	2	Y	-0-		-0-
02	237132 X	37622	-0-	-199510	-0-	1249 1	36373	2	Y	-0-		-0-
03	56947 X	39320	-0-	-17627	-0-	1383 1	37937	2	Y	-0-		-0-

BURKS RANCH			WELL #:		S 1H	RRCID ->	290168	COMPL. DATE	11/09/2021	TOTAL DEPTH	12177	PERF.12629 - 22552
10	0	72129	-0-	72129	72129	2186 1	69943	2	Y	-0-		-0-
11	0	63387	-0-	63387	135516	2052 1	61335	2	Y	-0-		-0-
12	0	62520	-0-	62520	198036	2030 1	60490	2	Y	-0-		-0-
01	0	56401	-0-	56401	254437	1947 1	54454	2	Y	-0-		-0-
02	302684 X	48247	-0-	-254437	-0-	1602 1	46645	2	Y	-0-		-0-
03	72137 X	55574	-0-	-16563	-0-	1955 1	53619	2	Y	-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
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-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-

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

HERRADURA RANCH "A"			WELL #:		4A	RRCID ->	160067	COMPL. DATE	08/02/1996	TOTAL DEPTH	1250	PERF. 876 - 888
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HERRADURA RANCH			WELL #:		7	RRCID ->	234729	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	980	PERF. 922 - 930
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HERRADURA (1ST YEGUA)		//CONT.//		40744 501	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
GGG OIL COMPANY, LTD.				302568												
HERRADURA RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	235213	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	926	PERF.	852 - 862				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

HERRADURA RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	253225	COMPL. DATE	01/02/2019	TOTAL DEPTH	959	PERF.	880 - 886				
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

HILBIG				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				
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

HILBIG UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	141014	COMPL. DATE	10/26/1991	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2334 - 2558				
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		11H	RRCID ->	145270	COMPL. DATE	03/29/1933	TOTAL DEPTH	2568	PERF.	2303 - 2564				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

HILBIG UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	145685	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2513 - 2579				
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP				
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280								
HILBIG UNIT NO. 1		WELL #:		7H	RRCID ->	145695	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2582 - 2603	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILBIG UNIT NO. 1		WELL #:		8H	RRCID ->	145702	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2753 - 2820	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILBIG UNIT NO. 1		WELL #:		9H	RRCID ->	145808	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2636 - 2678	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		4H	RRCID ->	145809	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2323 - 2446	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILBIG UNIT STORAGE RECORD		WELL #:		1	RRCID ->	146002	COMPL. DATE	08/06/1993	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		405
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1024	874 1	555
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	352 1	203
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	494		697
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1406	1633 1	470
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	978	1052 1	396

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		3H	RRCID ->	146004	COMPL. DATE	04/07/1993	TOTAL DEPTH	4990	PERF. 2630 - 2670	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		23H	RRCID ->	146012	COMPL. DATE	06/12/1993	TOTAL DEPTH	2682	PERF. 2621 - 2645	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP								
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280												
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		21H	RRCID ->	146013	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	2578	PERF. 2544 - 2578					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		19H	RRCID ->	146014	COMPL. DATE	06/17/1993	TOTAL DEPTH	2595	PERF. 2501 - 2595					
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		13H	RRCID ->	146015	COMPL. DATE	05/26/1971	TOTAL DEPTH	2636	PERF. N/A					
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		22H	RRCID ->	146207	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		12H	RRCID ->	146208	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	2707	PERF. 2632 - 2707					
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		27H	RRCID ->	146647	COMPL. DATE	11/15/1971	TOTAL DEPTH	2675	PERF. N/A					
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		18H	RRCID ->	146648	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	2587	PERF. 2365 - 3627					
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP				
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280								
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		26H	RRCID ->	146649	COMPL. DATE	09/28/1971	TOTAL DEPTH	2620	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		25H	RRCID ->	146650	COMPL. DATE	06/29/1993	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2650 - 2670	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		24H	RRCID ->	146651	COMPL. DATE	08/06/1996	TOTAL DEPTH	2625	PERF. 2406 - 2600	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		17H	RRCID ->	146652	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		6H	RRCID ->	147061	COMPL. DATE	04/06/1993	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2460 - 2568	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		27H	RRCID ->	151598	COMPL. DATE	11/15/1971	TOTAL DEPTH	2675	PERF. N/A	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		17H	RRCID ->	151599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

HOG & FROG (ANACACHO)		RHD HOLDINGS, L.L.C.		WILKERSON		41948 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA						
				WELL #: 1		RRCID -> 158938	COMPL. DATE 09/12/1996	TOTAL DEPTH 2876	PERF. 1350	-		1364				
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN)		LOLOCAV, LLC		EPPS		42298 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
				WELL #: 2		RRCID -> 091710	COMPL. DATE 01/15/1981	TOTAL DEPTH 6978	PERF. 4480	-		5198				
10	14B DENY		602	-0-	602	4475	602	1		N	-0-					-0-
11	H15 VIOL		510	-0-	510	4985	510	1		N	-0-					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4985				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4985				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4985				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4985				N	NO RPT					-0-

EPPS				WELL #: 3		RRCID -> 093161	COMPL. DATE 04/22/1981	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4911	-		5189				
10	14B DENY		525	-0-	525	2803	525	1		N	-0-					-0-
11	H15 VIOL		512	-0-	512	3315	512	1		N	-0-					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3315				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3315				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3315				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3315				N	NO RPT					-0-

EPPS				WELL #: 4		RRCID -> 100923	COMPL. DATE 04/29/1982	TOTAL DEPTH 6583	PERF. 6396	-		6424				
10	14B DENY		688	-0-	688	3692	688	1		N	-0-					43
11	H15 VIOL		388	-0-	388	4080	388	1		N	-0-					43
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4080				N	NO RPT					43
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4080				N	NO RPT					43
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4080				N	NO RPT					43
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4080				N	NO RPT					43

PATNO OIL & GAS COMPANY		EPPS		WELL #: 4701		RRCID -> 135345	COMPL. DATE 06/29/1990	TOTAL DEPTH 6482	PERF. 6415	-		6482				
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					43
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					43
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					43
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					43
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					43
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					43

UPP OPERATING, LLC		HOLMAN, A. D.		WELL #: 1026		RRCID -> 052690	COMPL. DATE 09/01/1990	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 4974	-		5028				
10	0		58	-0-	58	121	5	1	53	3	N	-0-				-0-
11	0		43	-0-	43	164	4	1	39	3	N	-0-				-0-
12	0		40	-0-	40	204	2	1	38	3	N	-0-				-0-
01	0		24	-0-	24	228	24	3			N	-0-				-0-
02	276 N		48	-0-	-228	-0-	1	1	47	3	N	-0-				-0-
03	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOLMAN RANCH, N (PENN) UPP OPERATING, LLC EPPS, H. C.		//CONT.// 42298 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
		WELL #: 4039		RRCID -> 053723	COMPL. DATE 10/12/1972	TOTAL DEPTH 6475	PERF. N/A					
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	41	-0-	41	41	3	1	38	3	Y	-0-	22
11	71 N	30	-0-	-41	-0-	2	1	28	3	Y	-0-	22
12	0	23	-0-	23	23	1	1	22	3	Y	-0-	22
01	0	98	-0-	98	121	1	1	97	3	Y	-0-	22
02	319 N	198	-0-	-121	-0-	198	3			Y	-0-	22
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	22

HOLMAN, W. T. O.		WELL #: 1025		RRCID -> 054077	COMPL. DATE 11/12/1972	TOTAL DEPTH 6500	PERF. N/A					
10	0	473	-0-	473	941	37	1	436	3	Y	-0-	6
11	0	462	-0-	462	1403	36	1	426	3	Y	-0-	6
12	0	335	-0-	335	1738	16	1	319	3	Y	-0-	6
01	0	259	-0-	259	1997	1	1	258	3	Y	-0-	6
02	2440 N	443	-0-	-1997	-0-	443	3			Y	-0-	6
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	6

MORRISS 83		WELL #: 2		RRCID -> 054295	COMPL. DATE 10/23/1972	TOTAL DEPTH 6350	PERF. N/A					
10	0	83	-0-	83	151	9	1	74	3	Y	-0-	-0-
11	0	70	-0-	70	221	8	1	62	3	Y	-0-	-0-
12	0	73	-0-	73	294	8	1	65	3	Y	-0-	-0-
01	0	78	-0-	78	372	9	1	69	3	Y	-0-	-0-
02	436 N	64	-0-	-372	-0-	7	1	57	3	Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MORRISS 84		WELL #: 2		RRCID -> 054297	COMPL. DATE 12/11/1972	TOTAL DEPTH 6250	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CAUTHORN -86-		WELL #: 1		RRCID -> 054353	COMPL. DATE 10/05/1972	TOTAL DEPTH 6870	PERF. N/A					
10	0	706	-0-	706	1491	135	1	569	3	Y	2	13
11	0	737	-0-	737	2228	146	1	589	3	Y	2	15
12	0	738	-0-	738	2966	151	1	587	3	Y	-0-	15
01	0	722	-0-	722	3688	147	1	572	3	Y	3	18
02	2800 N	765	-0-	-2035	1653	157	1	608	3	Y	-0-	18
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1653					Y	NO RPT	18

CAUTHORN -16-		WELL #: 1		RRCID -> 054396	COMPL. DATE 12/16/1972	TOTAL DEPTH 7196	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN -85-		//CONT.// 42298 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
		WELL #: 1		RRCID -> 056149		COMPL. DATE 08/16/1973			TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	547	-0-	547	1054	104 1	441 3	Y	2		11
11	0	521	-0-	521	1575	103 1	417 3	Y	1		12
12	0	531	-0-	531	2106	109 1	422 3	Y	-0-		12
01	0	501	-0-	501	2607	102 1	397 3	Y	2		14
02	2800 N	472	-0-	-2328	279	97 1	375 3	Y	-0-		14
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	279			Y	NO RPT		14

EPPS, H. C.		WELL #: 2038		RRCID -> 062782		COMPL. DATE 07/11/1975			TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A		
10	0	1	-0-	1	1	1 3		Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-
12	0	19	-0-	19	20	1 1	18 3	Y	-0-		-0-
01	0	24	-0-	24	44	24 3		Y	-0-		-0-
02	64 N	20	-0-	-44	-0-	20 3		Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MORRISS 84		WELL #: 3		RRCID -> 068479		COMPL. DATE 08/11/1976			TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A		
10	0	127	-0-	127	211	13 1	114 3	Y	-0-		-0-
11	0	181	-0-	181	392	20 1	161 3	Y	-0-		-0-
12	0	166	-0-	166	558	19 1	147 3	Y	-0-		-0-
01	0	195	-0-	195	753	22 1	173 3	Y	-0-		-0-
02	905 N	152	-0-	-753	-0-	17 1	135 3	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

EPPS, H. C.		WELL #: 338		RRCID -> 071997		COMPL. DATE 05/05/1977			TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A		
10	0	34	-0-	34	74	3 1	31 3	Y	-0-		-0-
11	0	17	-0-	17	91	1 1	16 3	Y	-0-		-0-
12	0	4	-0-	4	95	4 3		Y	-0-		-0-
01	0	1	-0-	1	96	1 3		Y	-0-		-0-
02	98 N	2	-0-	-96	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MORRISS 84		WELL #: 4		RRCID -> 085892		COMPL. DATE 12/06/1979			TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249		
10	0	189	-0-	189	372	20 1	169 3	Y	-0-		4
11	0	179	-0-	179	551	20 1	159 3	Y	-0-		4
12	0	186	-0-	186	737	21 1	165 3	Y	-0-		4
01	0	177	-0-	177	914	20 1	157 3	Y	-0-		4
02	1064 N	150	-0-	-914	-0-	17 1	133 3	Y	-0-		4
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4

CAUTHORN -85-		WELL #: 3		RRCID -> 088831		COMPL. DATE 06/30/1980			TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337		
10	0	124	-0-	124	238	24 1	100 3	Y	-0-		-0-
11	0	122	-0-	122	360	24 1	98 3	Y	-0-		-0-
12	0	125	-0-	125	485	26 1	99 3	Y	-0-		-0-
01	0	116	-0-	116	601	24 1	92 3	Y	-0-		-0-
02	716 N	115	-0-	-601	-0-	24 1	91 3	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) UPP OPERATING, LLC MORRISS 84		//CONT.// 42298 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
WELL #: 5 RRCID -> 162037 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CAUTHORN "85"		WELL #: 4		RRCID -> 163608		COMPL. DATE 01/20/1998			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6224						
10	0	440	-0-	440	859	84	1	356	3	Y	-0-				-0-
11	0	414	-0-	414	1273	82	1	332	3	Y	-0-				-0-
12	0	411	-0-	411	1684	84	1	327	3	Y	-0-				-0-
01	0	400	-0-	400	2084	82	1	318	3	Y	-0-				-0-
02	2415 N	331	-0-	-2084	-0-	68	1	263	3	Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CAUTHORN "86"		WELL #: 3		RRCID -> 167918		COMPL. DATE 07/16/1997			TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910						
10	0	546	-0-	546	1049	104	1	440	3	Y	2				10
11	0	512	-0-	512	1561	101	1	410	3	Y	1				11
12	0	520	-0-	520	2081	107	1	413	3	Y	-0-				11
01	0	506	-0-	506	2587	103	1	401	3	Y	2				13
02	2800 N	432	-0-	-2368	219	89	1	343	3	Y	-0-				13
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	219					Y	NO RPT				13

HOPKINS (ELLEN) HILCORP ENERGY COMPANY FOUR SQUARE RANCH		42554 500 386310		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EDWARDS						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 199883 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6766 - 11694															
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOSTETTER (FB-A) CINCO NATURAL RESOURCES CORP. RUCKMAN		42803 150 153474		NON-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	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 209205 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 16050 PERF. 13044 - 13160															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOSTETTER (QUEEN CITY 6800) 42803 346 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
H.E. GOUGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 272971 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6094 - 6102

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100) 42803 353 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195946 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16120 - 16166

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

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203414 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16270 - 16330

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

RUCKMAN WELL #: 9 RRCID -> 209854 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.16026 - 16058

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

HOSTETTER (WILCOX A) 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
HOSTETTER, A. M. WELL #: 7 RRCID -> 146657 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8435 - 8644

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

SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	774	-0-	774	774	222	1	543	2	Y	8	131	1			54
11	0	902	-0-	902	1676	226	1	666	2	Y	9					63
12	0	730	-0-	730	2406	171	1	550	2	Y	8					71
01	0	830	-0-	830	3236	233	1	591	2	Y	5					76
02	2800 N	758	-0-	-2042	1194	219	1	533	2	Y	5					81
03	1894 N	700	-0-	-1194	-0-	213	1	472	2	Y	14					95

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	95	-0-	95	95	24	1	71	2	N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	95				N	-0-		-0-
01	0	11	-0-	11	106	3	1	8	2	N	-0-	-0-
02	113 N	7	-0-	-106	-0-	2	1	5	2	N	-0-	-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-	-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	851	-0-	851	851	247	1	604	2	N	-0-	17
11	0	884	-0-	884	1735	224	1	660	2	N	-0-	17
12	0	651	-0-	651	2386	155	1	496	2	N	-0-	17
01	0	763	-0-	763	3149	216	1	547	2	N	-0-	17
02	2800 N	799	-0-	-2001	1148	233	1	566	2	N	-0-	17
03	1836 N	688	-0-	-1148	-0-	214	1	474	2	N	-0-	17

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	765	-0-	765	765	219	1	537	2	Y	8	52 1 -0-
11	0	885	-0-	885	1650	222	1	654	2	Y	8	8
12	0	743	-0-	743	2393	174	1	559	2	Y	9	17
01	0	845	-0-	845	3238	238	1	601	2	Y	5	22
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	438	6	9			Y	-0-	22
03	744 N	55	-0-	-689	-0-	17	1	37	2	Y	1	23

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

HOSTETTER (WILCOX 9,900)				42803 581	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474									
RUCKMAN				WELL #: 10	RRCID -> 208760	COMPL. DATE 03/13/2005	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10226	- 10380				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178		COMPL. DATE 01/15/1996				TOTAL DEPTH 10920	PERF. 9904	- 9932		
GOUGER, H. E. FEE NCT-4				WELL #: 8	RRCID -> 156685									
10	0	6115	-0-	6115	6115	1764	1	4320	2	Y	28	165	1	81
11	0	3156	-0-	3156	9271	797	1	2349	2	Y	9			90
12	0	6504	-0-	6504	15775	1538	1	4931	2	Y	32			122
01	0	89	-0-	89	15864	25	1	63	2	Y	1			123
02	15864 X	-0-	-0-	-15864	-0-					Y	-0-			123
03	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-			123

GOUGER, H.E. FEE NCT-4				WELL #: 5	RRCID -> 157469	COMPL. DATE 02/03/1996				TOTAL DEPTH 13000	PERF. 9858	- 9898		
10	0	232	-0-	232	232	67	1	164	2	Y	1	6	1	11
11	0	343	-0-	343	575	87	1	255	2	Y	1			12
12	0	276	-0-	276	851	65	1	210	2	Y	1			13
01	0	254	-0-	254	1105	71	1	179	2	Y	4			17
02	1445 N	340	-0-	-1105	-0-	88	1	213	2	Y	35			52
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	318	1	704	2	Y	5			57

YEAGER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 159100	COMPL. DATE 06/10/1996				TOTAL DEPTH 13310	PERF. 9940	- 9974		
10	0	1708	-0-	1708	1708	492	1	1206	2	N	9			50
11	0	1728	-0-	1728	3436	433	1	1276	2	N	17			67
12	0	1676	-0-	1676	5112	395	1	1267	2	N	13			80
01	0	2063	-0-	2063	7175	576	1	1458	2	N	26	62	1	44
02	2800 N	1770	-0-	-1030	6145	516	1	1252	2	N	2			46
03	3100 N	1542	-0-	-1558	4587	478	1	1058	2	N	5			51

YEAGER GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 160068	COMPL. DATE 09/05/1996				TOTAL DEPTH 13600	PERF. 9918	- 9958		
10	0	-0-	-0-	-0-	2631					N	-0-			124
11	0	-0-	-0-	-0-	2631					N	-0-			124
12	0	-0-	-0-	-0-	2631					N	-0-			124
01	0	-0-	-0-	-0-	2631					N	10	123	1	11
02	2631 X	-0-	-0-	-2631	-0-					N	-0-			11
03	2 X	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-			11

 HOSTETTER (WILCOX 10,000) 42803 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167676 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9866 - 9880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	327	-0-	327	327	95	1	232	2	N	-0-			27
11	0	380	-0-	380	707	96	1	284	2	N	-0-			27
12	0	745	-0-	745	1452	177	1	568	2	N	-0-			27
01	0	913	-0-	913	2365	259	1	654	2	N	-0-			27
02	2800 N	859	-0-	-1941	424	250	1	606	2	N	3			30
						3	9							
03	1205 N	781	-0-	-424	-0-	242	1	536	2	N	3	8	1	25
						3	9							

 HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER) 42803 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
 MARTIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197621 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 16501 PERF.10044 - 10180

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

 HOSTETTER (WILCOX 10300) 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
 SPICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130518 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10335 - 10410

10	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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-

 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 SPICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130821 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10212 - 10336

10	0	2632	-0-	2632	2632	762	1	1867	2	N	3			73
						3	9							
11	0	2890	-0-	2890	5522	730	1	2152	2	N	7			80
						8	9							
12	0	2239	-0-	2239	7761	532	1	1705	2	N	2			82
						2	9							
01	0	2646	-0-	2646	10407	748	1	1892	2	N	5			87
						6	9							
02	2800 N	2424	-0-	-376	10031	706	1	1715	2	N	3			90
						3	9							
03	3100 N	2189	-0-	-911	9120	680	1	1505	2	N	4			94
						4	9							

 GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 151645 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 10300) //CONT.// 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 153989 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10642 - 10662												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PENN, STELLA WELL #: 5 RRCID -> 154937 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10306 - 10374												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HOSTETTER (WILCOX 11000) 42803 752 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178												
PENN, STELLA WELL #: 7 RRCID -> 169812 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14764 PERF.10963 - 11186												
10	14B2	EXT	16	-0-	16	68	5 1	11 2	N	-0-		-0-
*11	68		-0-	-0-	-68	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOSTETTER (WILCOX 11100) 42803 754 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN												
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474												
RUCKMAN WELL #: 6 RRCID -> 209234 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11396 - 11624												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	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												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOSTETTER (WILCOX 12,700) 42803 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178												
YEAGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266224 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 15775 PERF.13044 - 13056												
10	14B2	EXT	345	-0-	345	345	100 1	245 2	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	16	-0-	16	361	4 1	12 2	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	147	-0-	147	508	35 1	112 2	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	212	-0-	212	720	60 1	152 2	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	127	-0-	127	847	37 1	90 2	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	52	-0-	52	899	16 1	36 2	N	-0-		-0-

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

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

MARTIN		WELL #: 2		RRCID ->	257609	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	16000	PERF.14020 - 14052
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300)		42803 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID ->	191548	COMPL. DATE	10/30/2002	TOTAL DEPTH	16050	PERF.15308 - 15512
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID ->	200267	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	16551	PERF.15218 - 15454
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	200273	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	16050	PERF.15118 - 15216
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID ->	201002	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	15930	PERF.15246 - 15368
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300)		//CONT.//		42803 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		//CONT.//		153474							
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	206646	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	16500	PERF.15336 - 15386
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	211324	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	16305	PERF.15210 - 15610
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	211332	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	16393	PERF.15238 - 15590
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	211563	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	15950	PERF.15176 - 15530
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	212167	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL DEPTH	16300	PERF.15194 - 15450
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
YEAGER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	206696	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	15664	PERF.15142 - 15375
10	0	269	-0-	269	269	78 1	191 2	N	-0-		-0-
11	0	1134	-0-	1134	1403	287 1	847 2	N	-0-		-0-
12	0	550	-0-	550	1953	131 1	419 2	N	-0-		-0-
01	0	713	-0-	713	2666	202 1	511 2	N	-0-		-0-
02	2800 N	601	-0-	-2199	467	175 1	426 2	N	-0-		-0-
03	1123 N	656	-0-	-467	-0-	204 1	452 2	N	-0-		-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300)			//CONT.//	42803 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			//CONT.//	412178										
YEAGER GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	210692	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	15110 - 15520		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE

10		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0	3	-0-	3			1 1	2 2	N	-0-			-0-
02		3 N	-0-	-0-	-3					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YEAGER GAS UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	220744	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	15805	PERF.	15135 - 15390		
10		0	228	-0-	228			66 1	162 2	N	-0-			-0-
11		0	115	-0-	115			29 1	86 2	N	-0-			-0-
12		0	4089	-0-	4089			972 1	3117 2	N	-0-			-0-
01		0	4285	-0-	4285			8717	1214 1	3071 2	N	-0-		-0-
02		12387 X	3670	-0-	-8717			-0-	1071 1	2599 2	N	-0-		-0-
03		3224 X	3107	-0-	-117			967 1	2140 2	N	-0-			-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250)				42805 257	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178										
STELLA PENN			WELL #:	6	RRCID ->	158075	COMPL. DATE	02/29/1996	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	6240 - 6246		
10		14B2 EXT	241	-0-	241			70 1	171 2	Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	548	-0-	548			139 1	409 2	Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0	3	-0-	3			1 1	2 2	Y	-0-			-0-
02		861 N	-0-	-0-	-861					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STELLA PENN			WELL #:	10	RRCID ->	272961	COMPL. DATE	11/16/2013	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6146 - 6162		
10		0	2	-0-	2			1 1	1 2	N	-0-			16
11		0	1	-0-	1			3	1 2	N	-0-			16
12		0	-0-	-0-	-0-			3		N	-0-			16
01		0	-0-	-0-	-0-			3		N	-0-			16
02		4 N	1	-0-	-3			1 2		N	-0-			16
03		1 N	1	-0-	-0-			1 2		N	-0-			16

STELLA PENN			WELL #:	2	RRCID ->	280522	COMPL. DATE	03/25/2016	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	5948 - 5962		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOSTETTER, N. (SLICK 8070)				42805 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178										
PENN, STELLA			WELL #:	8	RRCID ->	167677	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7964 - 7974		
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER) 42805 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067499 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9721 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	5983 X	4214	-0-	-1769	-0-	1220 1	2987 2	7 9	Y	6			61
11	0	5027	-0-	5027	5027	1274 1	3753 2	9	Y	-0-			61
12	0	4777	-0-	4777	9804	1135 1	3641 2	1 9	Y	1			62
01	0	6011	-0-	6011	15815	1703 1	4308 2	9	Y	-0-			62
02	21716 X	5901	-0-	-15815	-0-	1715 1	4164 2	22 9	Y	20			82
03	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	1642 1	3634 2	21 9	Y	19	53 1		48

 HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6) 42805 508 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 RENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146346 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8974 - 8977

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

 HUGH FITZSIMONS (OLMOS) 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC 334912
 SAN PEDRO RANCH WELL #: 1824 RRCID -> 243051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2684 - 2691

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

 HUGH FITZSIMONS (SAN MIGUEL) 43305 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC 334912
 SAN PEDRO RANCH WELL #: 1761 RRCID -> 241902 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3832 - 3868

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

 PRIME OPERATING COMPANY 677770
 FITZSIMONS "A" WELL #: 4212 RRCID -> 166532 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 3993 PERF. 3807 - 3846

10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-			-0-
11	480 N	281	-0-	-199	-0-	50 1	231 2		Y	-0-			-0-
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	113 1	284 2		Y	-0-			-0-
01	341 N	334	-0-	-7	-0-	121 1	213 2		Y	-0-			-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-				Y	-0-			-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			-0-

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) //CONT.//		43305 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		788997									
SAN AMBROSIA A		WELL #: 2001H		RRCID -> 287650		COMPL. DATE 04/16/2019		TOTAL DEPTH 4164 PERF. 4459 - 10980			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	18910 X	16926	-0-	-1984	-0-	831 1	15406 2	N	626	753 1	289
						689 9					
11	18300 X	16662	-0-	-1638	-0-	835 1	15088 2	N	672	746 1	215
						739 9					
12	19472 X	19472	-0-	-0-	-0-	961 1	17841 2	N	609	568 1	256
						670 9					
01	0	19696	-0-	19696	19696	1031 1	17774 2	N	810	767 1	299
						891 9					
02	35445 X	15749	-0-	-19696	-0-	774 1	14358 2	N	561	568 1	292
						617 9					
03	19468 X	16783	-0-	-2685	-0-	905 1	15174 2	N	640	737 1	195
						704 9					

IKE PRYOR (BRACERO)		44267 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.		546675								
PRYOR RANCH		WELL #: 2 T		RRCID -> 090281		COMPL. DATE 11/17/1979		TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2676 - 2715		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	49	-0-	49	49	49 1		N	-0-	-0-
11	0	47	-0-	47	96	47 1		N	-0-	-0-
12	0	37	-0-	37	133	37 1		N	-0-	-0-
01	0	39	-0-	39	172	39 1		N	-0-	-0-
02	212 N	40	-0-	-172	-0-	40 1		N	-0-	-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 1		N	-0-	-0-

IKE PRYOR (ESCONDIDO)		44267 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.		546675								
PRYOR RANCH		WELL #: 1A		RRCID -> 123543		COMPL. DATE 12/11/1986		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2352 - 2355		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

IKE PRYOR (OLMOS 2600)		44267 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.		546675								
PRYOR RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 123671		COMPL. DATE 12/11/1986		TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2636 - 2642		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

INDIO TANKS (PEARSALL)		44510 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
ATLAS OPERATING LLC		036587								
SHOOK		WELL #: 101H		RRCID -> 257891		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 10516 PERF.10632 - 15465		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	727	-0-	727	727	16 1	711 2	N	-0-	6
11	0	3028	-0-	3028	3755	80 1	2948 2	N	-0-	6
12	0	1938	-0-	1938	5693	52 1	1886 2	N	-0-	6
01	6351 X	658	-0-	-5693	-0-	22 1	636 2	N	-0-	6
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	4 1	106 2	N	-0-	6
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	6

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK															
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059															
PALS RANCH WELL #: 11H RRCID -> 278244 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10962 PERF.10960 - 13632															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1676 N	1155	-0-	-521	-0-	916	2	192	3	Y	43	77	1		136
11	0	1470	-0-	1470	1470	1196	2	250	3	Y	22	85	1		73
12	2907 N	1437	-0-	-1470	-0-	1159	2	105	3	Y	48	67	1		54
01	0	1600	-0-	1600	1600	1225	2	243	3	Y	56				110
02	2800 N	1615	-0-	-1185	415	1049	2	329	3	Y	42	65	1	1 8	86
03	1426 N	955	-0-	-471	-0-	774	2	93	3	Y	43	57	1		72

PALS RANCH WELL #: 12H RRCID -> 278258 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11140 - 14955															
10	0	2938	-0-	2938	2938	2387	2	518	3	Y	30	110	1		162
11	0	1642	-0-	1642	4580	1302	2	274	3	Y	60	101	1		121
12	0	2133	-0-	2133	6713	1847	2	170	3	Y	105	111	1		115
01	0	2165	-0-	2165	8878	1728	2	347	3	Y	82				197
02	10776 X	1898	-0-	-8878	-0-	1361	1	432	3	Y	95	117	1		175
03	2945 X	1826	-0-	-1119	-0-	1533	2	191	3	Y	93	117	1		151

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351															
SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				364
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				364
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				364
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				364
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				364
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				364

BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				268
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				268
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				268
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				268
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				268
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				268

JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				193
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				193
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				193
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				193
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				193
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				193

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK							
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351													
WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT		WELL #:		101H	RRCID ->	271065	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	11790	PERF.12130 - 16824				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			448
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			448
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			448
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			448
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			448
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			448

JACKSON, ET AL-EAST UNIT		WELL #:		101H	RRCID ->	271067	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	11656	PERF.11759 - 16549			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT		WELL #:		101H	RRCID ->	271744	COMPL. DATE	07/08/2013	TOTAL DEPTH	11520	PERF.11235 - 15587			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			340
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			340
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			340
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			340
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			340
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			340

WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT		WELL #:		101H	RRCID ->	272575	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	11783	PERF.12923 - 18238			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	16			48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699												
NHL		WELL #:		1H	RRCID ->	260470	COMPL. DATE	03/28/2011	TOTAL DEPTH	10677	PERF.10968 - 15170			
10	0	1144	-0-	1144	1144	1144	2		N	-0-				16
11	0	1150	-0-	1150	2294	1150	2		N	-0-				16
12	0	1107	-0-	1107	3401	1107	2		N	-0-				16
01	0	1040	-0-	1040	4441	1040	2		N	-0-				16
02	2800 N	999	-0-	-1801	2640	999	2		N	-0-				16
03	3100 N	1030	-0-	-2070	570	1030	2		N	-0-				16

FAITH-SAN PEDRO		WELL #:		A 1H	RRCID ->	261614	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	10329	PERF.10600 - 15416			
10	0	1670	-0-	1670	1670	1670	2		Y	-0-				-0-
11	0	3245	-0-	3245	4915	3245	2		Y	-0-				-0-
12	0	1954	-0-	1954	6869	1954	2		Y	-0-				-0-
01	0	1520	-0-	1520	8389	1520	2		Y	-0-				-0-
02	10432 X	2043	-0-	-8389	-0-	2043	2		Y	-0-				-0-
03	2480 X	1205	-0-	-1275	-0-	1205	2		Y	-0-				-0-

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MAVERICK							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699												
RALPH EDWARDS		WELL #:		E 1HP	RRCID ->	267780	COMPL. DATE	10/30/2011	TOTAL DEPTH	12569	PERF.12971	- 17934				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY				148108													
IRVIN FAMILY		WELL #:		3	RRCID ->	261501	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	11672	PERF.11514	- 15004					
10	0	407	-0-	407	407	386	3	21	9	Y	19					359	
11	0	522	-0-	522	929	496	3	26	9	Y	24					383	
12	0	522	-0-	522	1451	496	3	26	9	Y	24					407	
01	1451 X	-0-	-0-	-1451	-0-					Y	-0-					407	
02	476 X	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					407	
03	527 X	7	-0-	-520	-0-	7	3			Y	-0-					407	

CROMWELL		WELL #:		1H	RRCID ->	265363	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	11727	PERF.11873	- 15174				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1256
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1256
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1256
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1256
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1256
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1256

ALINE WILLIAMS UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	265483	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL DEPTH	11422	PERF.11935	- 16745				
10	0	690	-0-	690	690	656	3	34	9	Y	31	43	0			676
11	0	136	-0-	136	826	136	3			Y	-0-					676
12	0	136	-0-	136	962	136	3			Y	-0-					676
01	962 N	-0-	-0-	-962	-0-					Y	-0-					676
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					676
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	540	3	135	9	Y	123					799

ZCW		WELL #:		1H	RRCID ->	265567	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	11786	PERF.12183	- 15516				
10	0	1781	-0-	1781	1781	1617	3	164	9	Y	149	110	0			2928
11	0	366	-0-	366	2147	333	3	33	9	Y	30	37	0			2921
12	0	366	-0-	366	2513	333	3	33	9	Y	30	37	0			2914
01	5571 X	3058	-0-	-2513	-0-	2758	3	300	9	Y	273	166	0			3021
02	1792 X	-0-	-0-	-1792	-0-					Y	-0-					3021
03	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2614	3	262	9	Y	238	244	0			3015

PT UNIT C		WELL #:		1H	RRCID ->	271485	COMPL. DATE	08/24/2012	TOTAL DEPTH	11880	PERF.12114	- 17174				
10	0	216	-0-	216	216	207	3	9	9	Y	8	7	0			1033
11	0	383	-0-	383	599	361	3	22	9	Y	20	8	0			1045
12	982 X	383	-0-	-599	-0-	361	3	22	9	Y	20	8	0			1057
01	217 N	111	-0-	-106	-0-	104	3	7	9	Y	6					1063
02	364 N	275	-0-	-89	-0-	254	3	21	9	Y	19	17	0			1065
03	372 N	307	-0-	-65	-0-	284	3	23	9	Y	21	18	0			1068

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2480 N	2321	-0-	-159	-0-		14 1	2226 3	Y		74	74 1		109
							81 9							
11	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-		2256 3	144 9	Y		131	98 1		142
12	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-		1167 1	1112 3	Y		94	122 1		114
							103 9							
01	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-		1188 1	1286 3	Y		72	85 1		101
							79 9							
02	2240 X	874	-0-	-1366	-0-		423 1	412 3	Y		35	31 1		105
							39 9							
03	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-		1283 1	1270 3	Y		48	42 1		111
							53 9							
EL TORO RESOURCES LLC				250718		WELL #: 2683H		RRCID ->	243046	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	9515	PERF. 9917 - 12045
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
O'MEARA-WEBB 687 UNIT				WELL #: 1H		RRCID ->	253306	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	9745	PERF.10037 - 12143		
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-		386 3		N		-0-			-0-
11	270 N	258	-0-	-12	-0-		258 3		N		-0-			-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-		330 3		N		-0-			-0-
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-		606 3		N		-0-			-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-		414 3		N		-0-			-0-
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-		615 3		N		-0-			-0-
SHOOK				WELL #: 801H		RRCID ->	261610	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10605 - 15330		
10	558 N	117	-0-	-441	-0-		117 3		N		-0-			-0-
11	360 N	227	-0-	-133	-0-		227 3		N		-0-			-0-
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-		781 3		N		-0-			-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-		436 3		N		-0-			-0-
02	954 N	954	-0-	-0-	-0-		954 3		N		-0-			-0-
03	682 N	408	-0-	-274	-0-		408 3		N		-0-			-0-
BARCLAY				WELL #: 1621H		RRCID ->	261611	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	7244	PERF.10653 - 12643		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			55
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
COMANCHE RANCH				WELL #: 3101H		RRCID ->	262187	COMPL. DATE	02/23/2011	TOTAL DEPTH	8867	PERF. 9420 - 13341		
10	0	28	-0-	28	28		28 3		N		-0-			-0-
11	0	436	-0-	436	464		436 3		N		-0-			-0-
12	0	625	-0-	625	1089		625 3		N		-0-			-0-
01	0	405	-0-	405	1494		405 3		N		-0-			-0-
02	1855 N	361	-0-	-1494	-0-		361 3		N		-0-			-0-
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-		597 3		N		-0-			-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) EOG RESOURCES, INC. ROBERT HINDES		//CONT.//		44510 500 253162	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK				
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #:		1H	RRCID ->	267932	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	12068	PERF.	12300	-	16139
10	2015 X	1929	-0-	-86	-0-	142	1	1777	2	N	9			556
11	0	1698	-0-	1698	1698	10	9	1469	2	N	144	1	8	699
12	0	1735	-0-	1735	3433	158	9	1706	2	N	-0-			591
01	0	1622	-0-	1622	5055	29	1	1621	2	N	-0-			531
02	2800 N	1411	-0-	-1389	3666	14	1	1367	2	N	27			558
03	3100 N	1568	-0-	-1532	2134	30	9	1537	2	N	-0-			525
		WELL #:		4H	RRCID ->	263301	COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL DEPTH	9489	PERF.	11171	-	17222
EXCO OPERATING COMPANY, LP PENA CREEK III UNIT B				256915										
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-
AVANT		WELL #:		D 1HP	RRCID ->	268441	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	11683	PERF.	11511	-	16380
10	14B2 EXT	6091	-0-	6091	6091	6006	4	85	9	N	77	77	1	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6091					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6091					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6091					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	4703	-0-	4703	10794	2	1	4572	2	N	117			117
03	14B2 EXT	29242	-0-	29242	40036	129	9	16	1	N	546	485	1	178
		WELL #:		1	RRCID ->	260277	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	11953	PERF.	11548	-	11728
PROTEGE ENERGY III LLC MORO CREEK				681493										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SN EF MAVERICK, LLC FOGMT		WELL #:		2SP	RRCID ->	251799	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10129	PERF.	10350	-	12940
10	5859 X	2260	-0-	-3599	-0-	2260	3			N	-0-			-0-
11	5670 X	670	-0-	-5000	-0-	670	3			N	-0-			-0-
12	5859 X	4866	-0-	-993	-0-	4866	3			N	-0-			-0-
01	4681 X	3565	-0-	-1116	-0-	3565	3			N	-0-			-0-
02	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	3			N	-0-			-0-
03	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT			-0-
CAGE		WELL #:		2TV	RRCID ->	254758	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	9928	PERF.	10640	-	12900
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.// 44510 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK							
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102													
CAGE		WELL #:		3TV RRCID -> 256990		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 9903		PERF.10619 - 13229					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FOGMT		WELL #:		5SH RRCID -> 257846		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 10008		PERF.10572 - 13370					
10	0	10	-0-	10	10	10	3			N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	10	10				N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	10	10				N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	10	10				N	-0-				-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		10H RRCID -> 258538		COMPL. DATE 08/21/2010		TOTAL DEPTH 11593		PERF.12826 - 16403					
10	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	2201 X	22	-0-	-2179	-0-	22	3			N	-0-				-0-
01	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-				-0-
02	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-				-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY CRAWFORD RANCH		WELL #:		844344 12H RRCID -> 271439		COMPL. DATE 06/08/2013		TOTAL DEPTH 11419		PERF.11790 - 13490					
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	261	1	407	3	Y	-0-				6
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-				6
12	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			Y	-0-				6
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-				6
02	560 N	309	-0-	-251	-0-	309	3			Y	-0-				6
03	620 N NO RPT	-0-	-0-	-620	-0-	-0-				Y	NO RPT				6

VALENCE OPERATING COMPANY MURRAY		WELL #:		881167 2H RRCID -> 270510		COMPL. DATE 05/09/2013		TOTAL DEPTH 12347		PERF.13003 - 18181					
10	0	611	-0-	611	768	12	1	475	2	Y	97	89	1		10
						17	4	107	9						
11	0	68	-0-	68	836	1	1	53	2	Y	12	20	1		2
						1	4	13	9						
12	0	107	-0-	107	943	2	1	84	2	Y	16	16	1		2
						3	4	18	9						
01	0	-0-	-0-	-0-	943					Y	-0-	2	1		-0-
02	1541 N	598	-0-	-943	-0-	598	2			Y	-0-				-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

J. M. BRACKEN (7000 WILCOX) WHEELER, JOHN D.		WELL #:		45095 500 914255 2 RRCID -> 142503		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 6216 - 6816					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JACK MANN (PENN) TEXAKOMA E & P, LLC CARPENTER		45327 500 844133		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
WELL #:		1		RRCID -> 222339		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5984 - 6020				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	589 N	563	-0-	-26 B	-0-	563 3		N	-0-			-0-
11	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	1 1	645 3	N	-0-			-0-
12	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645 3		N	-0-			-0-
01	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 3		N	-0-			-0-
02	616 N	432	-0-	-184 B	-0-	1 1	431 3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

JACK RABBIT (HOLMAN) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		45335 200 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
WELL #:		1122E		RRCID -> 138627		COMPL. DATE 12/29/1990		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6150 - 6210				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		152E		RRCID -> 193136		COMPL. DATE 10/13/2002		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5829 - 6165		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1134E		RRCID -> 199877		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6150 - 6262		
10	0	440	-0-	440	880	440 3		N	-0-			-0-
11	0	410	-0-	410	1290	410 3		N	-0-			-0-
12	0	429	-0-	429	1719	429 3		N	-0-			-0-
01	0	426	-0-	426	2145	426 3		N	-0-			-0-
02	2529 N	384	-0-	-2145	-0-	384 3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOB (850) COASTAL BEND OIL CO. HORTON, F. B.		45459 500 161530		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN				
WELL #:		1		RRCID -> 000329		COMPL. DATE 01/03/1957		TOTAL DEPTH 975 PERF. N/A				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4030	2799	-0-	-1231	1765	124	1	2628	3	N	43			357
11	3900	2742	-0-	-1158	607	120	1	2566	3	N	51	184	1	224
12	0	2877	-0-	2877	3484	124	1	2722	3	N	28			252
01	0	2323	-0-	2323	5807	124	1	2136	3	N	57	185	1	124
02	3640	2300	-0-	-1340	4467	112	1	2149	3	N	35			159
03	4030	1649	-0-	-2381	2086	124	1	1489	3	N	33			192

JAKE HAMON (2650) 45501 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
 ARNOLD WELL SERVICE 032970
 RHODES, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 000330 COMPL. DATE 08/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2645 - 2650

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

JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800) 45502 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 BAKER, MYLA WELL #: 3 RRCID -> 000332 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7705 - 7719

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JENNINGS 300 (ANACACHO) 46220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
 PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
 JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 256494 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1607 - 1615

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT			-0-

JENNINGS WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612

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

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

JOHN HIGH (OLMOS NO. 2)		46865 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT								
THALMANN, DAVID VAC SERVICE INC		851060		RRCID -> 142379		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 3773		PERF. 3680		- 3685				
RUTH		WELL #: 1														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX)		46944 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 222570		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5258		- 5280				
BURKS RANCH "B"		WELL #: 4R														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120)		46944 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.		848007		RRCID -> 243069		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4882		- 4911				
BURKS RANCH "F"		WELL #: 11														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112			

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 232128		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 5688		PERF. 5030		- 5036				
BURKS RANCH "E"		WELL #: 9														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
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-			

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380)		46944 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
SOCO ATX LLC		100095		RRCID -> 254818		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5456		- 5466				
BURKS RANCH "D"		WELL #: 5W														
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 235695		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 5688		PERF. 5385		- 5388				
BURKS RANCH "E"		WELL #: 9														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

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

JORDAN (NAVARRO B)		47260 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MILAM			
BETRO, INC.		068324		WELL #: 1		RRCID -> 080444		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3332 - 3352	
COFFIELD M-11											
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	129	1	128	2	N	-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	120	1	113	2	N	-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	138	1	105	2	N	-0-
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	90	1	154	2	N	-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	88	1	130	2	N	-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	98	1	149	2	N	-0-

EAST-WEST RESOURCES, INC.		239000		WELL #: 1		RRCID -> 069214		COMPL. DATE 11/01/1976		TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A	
WOODS, G. T.											
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WOODS, G. T.				WELL #: 2		RRCID -> 069215		COMPL. DATE 10/26/1976		TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PLANTATION OPERATING CO., INC.		667907		WELL #: 1		RRCID -> 080443		COMPL. DATE 07/11/1978		TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3042 - 3054	
COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1)											
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.		778499		WELL #: 1		RRCID -> 068438		COMPL. DATE 04/20/1976		TOTAL DEPTH 3118 PERF. N/A	
CLAYTON, T. M.											
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT

VICEROY PETROLEUM, LP		885041		WELL #: 1		RRCID -> 066061		COMPL. DATE 07/31/1977		TOTAL DEPTH 5678 PERF. 3042 - 3050	
JORDAN											
10	0	63	-0-	63	120	63	2			N	-0-
11	143 N	23	-0-	-120	-0-	23	2			N	-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
VICEROY PETROLEUM, LP //CONT.// 885041
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 066062 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 3123 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	158	-0-	158	302	158	2	N	-0-		-0-
11	359 N	57	-0-	-302	-0-	57	2	N	-0-		-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOURDANTON 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 3 RRCID -> 057982 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7184 - 7200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	310 N	3	-0-	-307	-0-	1	1	2	3	Y	-0-
11	570 N	12	-0-	-558	-0-	3	1	9	3	Y	-0-
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	211	1	508	3	Y	-0-
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	63	1	144	3	Y	-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	Y	-0-
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	200	1	376	3	Y	-0-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 4 RRCID -> 074324 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7190 - 7215

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2022 - WELL PLUGGED 11/22/22

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109054 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7276 - 7353

10	403 N	282	-0-	-121	-0-	20	1	262	3	Y	-0-	42
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	29	1	381	3	Y	4	46
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	67	1	862	3	Y	-0-	21
01	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	117	1	1508	3	Y	10	31
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	57	1	624	3	Y	8	39
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	57	1	738	3	Y	6	45

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60

SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320

10	0	10063	-0-	10063	10063	2145	1	7346	3	Y	520	518	1	89		
11	0	6379	-0-	6379	16442	572	9	1400	1	4487	3	Y	447	484	1	52
12	0	9037	-0-	9037	25479	492	9	2434	1	5832	3	Y	701	638	1	115
01	0	10545	-0-	10545	36024	771	9	3098	1	6996	3	Y	410	461	1	64
02	43544 X	7520	-0-	-36024	-0-	451	9	2911	1	4214	3	Y	359	305	1	118
03	10075 X	9742	-0-	-333	-0-	395	9	3232	1	6072	3	Y	398	390	1	126

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA																			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261																			
SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

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

WALLACE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 150676 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7240 - 7258																			
10	1065	N		1065	-0-	-0-	-0-		76	1	960	3	Y	26					121
									29	9									
11	1031	N		1031	-0-	-0-	-0-		75	1	956	3	Y	-0-					121
12	992	N		926	-0-	-66	-0-		68	1	858	3	Y	-0-					121
01	981	N		981	-0-	-0-	-0-		73	1	888	3	Y	18	85	1			54
									20	9									
02	682	N		682	-0-	-0-	-0-		48	1	581	3	Y	48					102
									53	9									
03	1042	N		1042	-0-	-0-	-0-		79	1	963	3	Y	-0-					102

WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282																			
10	195	N		195	-0-	-0-	-0-		14	1	180	3	Y	1					5
									1	9									
11	150	N		3	-0-	-147	-0-		3	3			Y	-0-					5
12	208	N		208	-0-	-0-	-0-		15	1	193	3	Y	-0-					5
01	244	N		244	-0-	-0-	-0-		19	1	224	3	Y	1	4	1			2
									1	9									
02	227	N		227	-0-	-0-	-0-		17	1	208	3	Y	2					4
									2	9									
03	155	N		1	-0-	-154	-0-		1	3			Y	-0-					4

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326																			
10	6882	X		6636	-0-	-246	-0-		484	1	6126	3	Y	24					113
									26	9									
11	6450	X		5970	-0-	-480	-0-		436	1	5534	3	Y	-0-					113
12	6603	X		5835	-0-	-768	-0-		426	1	5409	3	Y	-0-					113
01	5169	X		5169	-0-	-0-	-0-		391	1	4759	3	Y	17	81	1			49
									19	9									
02	3320	X		3320	-0-	-0-	-0-		248	1	3021	3	Y	46					95
									51	9									
03	6634	X		5886	-0-	-748	-0-		447	1	5439	3	Y	-0-					95

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194																			
10	3828	X		3828	-0-	-0-	-0-		282	1	3546	3	Y	-0-					-0-
11	3673	X		3673	-0-	-0-	-0-		270	1	3403	3	Y	-0-					-0-
12	3627	X		3607	-0-	-20	-0-		265	1	3342	3	Y	-0-					-0-
01	4157	X		4157	-0-	-0-	-0-		317	1	3840	3	Y	-0-					-0-
02	3154	X		3154	-0-	-0-	-0-		241	1	2913	3	Y	-0-					-0-
03	4673	X		4673	-0-	-0-	-0-		359	1	4314	3	Y	-0-					-0-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	1860 N	1521	-0-	-339	-0-	110	1	1411	3	Y	-0-			48
11	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	132	1	1701	3	Y	7			55
						8	9							
12	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	105	1	1358	3	Y	-0-	36	1	19
01	2100 N	2110	-0-	10	10	151	1	1948	3	Y	10			29
						11	9							
02	886 N	876	-0-	-10	-0-	73	1	791	3	Y	11			40
						12	9							
03	1457 N	953	-0-	-504	-0-	68	1	875	3	Y	9			49
						10	9							

WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248														

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

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345														

10	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	174	1	2299	3	N	-0-			114
11	2070 N	1931	-0-	-139	-0-	133	1	1777	3	N	19			133
						21	9							
12	2139 N	1312	-0-	-827	-0-	91	1	1221	3	N	-0-	90	1	43
01	2139 N	475	-0-	-1664	-0-	37	1	415	3	N	21			64
						23	9							
02	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	189	1	2105	3	N	27			91
						30	9							
03	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	183	1	2460	3	N	23			114
						25	9							

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338														

10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	28	1	363	3	N	-0-			31
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	28	1	371	3	N	5			36
						6	9							
12	496 N	27	-0-	-469	-0-	2	1	25	3	N	-0-	30	1	6
01	403 N	55	-0-	-348	-0-	3	1	41	3	N	10			16
						11	9							
02	392 N	35	-0-	-357	-0-	2	1	23	3	N	9			25
						10	9							
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	19	3	N	7			32
						8	9							

WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352														

10	341 N	263	-0-	-78	-0-	19	1	238	3	Y	5			22
						6	9							
11	270 N	236	-0-	-34	-0-	17	1	219	3	Y	-0-			22
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	16	1	200	3	Y	-0-			22
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	220	3	Y	3	14	1	11
						3	9							
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	171	3	Y	8			19
						9	9							
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	3	Y	-0-			19

JOURDANTON		//CONT.//		47358 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ATASCOSA				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
S.P.J.S.T. LODGE		WELL #:		7	RRCID ->	241921	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7203 - 7229		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
10	3162 X	3040	-0-	-122	-0-	683	1	2356	3	Y	1	1	1	-0-
11	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	860	1	2774	3	Y	1	1	1	-0-
12	3286 X	2914	-0-	-372	-0-	854	1	2059	3	Y	1	1	1	-0-
01	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	837	1	1903	3	Y	1	1	1	-0-
02	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	856	1	1247	3	Y	1	1	1	-0-
03	3751 X	2368	-0-	-1383	-0-	820	1	1547	3	Y	1	1	1	-0-

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
10	0	602	-0-	602	602	120	1	481	3	Y	1	1	1	-0-
11	0	638	-0-	638	1240	135	1	502	3	Y	1	1	1	-0-
12	0	551	-0-	551	1791	147	1	403	3	Y	1	1	1	-0-
01	0	529	-0-	529	2320	144	1	384	3	Y	1	1	1	-0-
02	2800 N	506	-0-	-2294	26	190	1	315	3	Y	1	1	1	-0-
03	558 N	486	-0-	-72	-0-	153	1	332	3	Y	1	1	1	-0-

JOURDANTON (GEORGETOWN)				47358 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: ATASCOSA				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261										
SANDEEN, JOHN		WELL #:		5	RRCID ->	170311	COMPL. DATE	05/26/1998	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	7117 - 7139		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPJST LODGE				WELL #:	5	RRCID ->	278609	COMPL. DATE	09/02/2015	TOTAL DEPTH	7149	PERF.	6957 - 6988	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-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-

J. C. WALLACE				WELL #:	1	RRCID ->	284817	COMPL. DATE	04/23/2018	TOTAL DEPTH	7411	PERF.	7046 - 7093	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
10	0	4	-0-	4	4	4	3			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-
01	0	1	-0-	1	5			1	3	N	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	3	N	-0-			-0-

JUNCO (EAGLE FORD SHALE)			47665 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LA SALLE		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327									
BRISCOE-NUNLEY GU			WELL #: 1H		RRCID -> 256687		COMPL. DATE 09/26/2010		TOTAL DEPTH 12540		PERF. 16555 - 16558	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

10		0	3690	-0-	3690	3690	3690	2	N	-0-		-0-
11		0	3427	-0-	3427	7117	3427	2	N	-0-		-0-
12		4216	2780	-0-	-1436	5681	2780	2	N	-0-		-0-
01		3875	1803	-0-	-2072	3609	1803	2	N	-0-		-0-
02		3500	2142	-0-	-1358	2251	2142	2	N	-0-		-0-
*03		3875	1983	-0-	-1892	359	1983	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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		0	2058	-0-	2058	2058	2058	3	Y	-0-		1
11		3000 N	1997	-0-	-1003	1055	1997	3	Y	-0-		1
12		0	2051	-0-	2051	3106	2051	3	Y	-0-		1
01		0	2038	-0-	2038	5144	2038	3	Y	-0-		1
02		2800 N	1794	-0-	-1006	4138	1794	3	Y	-0-		1
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4138			Y	NO RPT		1

CANYON RANCH			WELL #: 2202EH		RRCID -> 149395		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 6686		PERF. 6830 - 8403	
10		0	3567	-0-	3567	3567	3567	3	Y	-0-		2
11		6999 X	3432	-0-	-3567	-0-	3432	3	Y	-0-		2
12		0	3420	-0-	3420	3420	3420	3	Y	-0-		2
01		0	3326	-0-	3326	6746	3326	3	Y	-0-		2
02		9657 X	2911	-0-	-6746	-0-	2911	3	Y	-0-		2
03		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			Y	NO RPT		2

CANYON RANCH			WELL #: 0051EH		RRCID -> 152134		COMPL. DATE 08/30/1994		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 6676 - 9100	
10		837 X	733	-0-	-104	-0-	733	3	Y	-0-		1
11		810 X	784	-0-	-26	-0-	784	3	Y	-0-		1
12		806 X	800	-0-	-6	-0-	800	3	Y	-0-		1
01		822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	3	Y	-0-		1
02		728 X	674	-0-	-54	-0-	674	3	Y	-0-		1
03		806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT		1

CANYON RANCH			WELL #: 2131EH		RRCID -> 154840		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 7080 - 9840	
10		0	342	-0-	342	342	342	3	Y	-0-		1
11		659 N	317	-0-	-342	-0-	317	3	Y	-0-		1
12		0	344	-0-	344	344	344	3	Y	-0-		1
01		0	341	-0-	341	685	341	3	Y	-0-		1
02		878 N	193	-0-	-685	-0-	193	3	Y	-0-		1
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

CANYON RANCH			WELL #: 0052EH		RRCID -> 155035		COMPL. DATE 07/23/1996		TOTAL DEPTH 8875		PERF. 6959 - 8875	
10		6200 X	4725	-0-	-1475	-0-	4725	3	Y	-0-		3
11		5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	3	Y	-0-		3
12		5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	3	Y	-0-		3
01		5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	3	Y	-0-		3
02		4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	3	Y	-0-		3
03		5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-			Y	NO RPT		3

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

CANYON RANCH		WELL #: 501EH		RRCID -> 157234		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 8477		PERF. 7019 - 7430	
10	5735 X	4782	-0-	-953	-0-	4782	3	N	-0-		3
11	5220 X	4590	-0-	-630	-0-	4590	3	N	-0-		3
12	5146 X	4734	-0-	-412	-0-	4734	3	N	-0-		3
01	4867 X	4702	-0-	-165	-0-	4702	3	N	-0-		3
02	4368 X	4260	-0-	-108	-0-	4260	3	N	-0-		3
03	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-			N	NO RPT		3

CANYON RANCH		WELL #: 2132EH		RRCID -> 157987		COMPL. DATE 07/21/1996		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 7438 - 9518	
10	0	918	-0-	918	918	918	3	Y	-0-		1
11	1791 N	873	-0-	-918	-0-	873	3	Y	-0-		1
12	0	930	-0-	930	930	930	3	Y	-0-		1
01	0	845	-0-	845	1775	845	3	Y	-0-		1
02	2368 N	593	-0-	-1775	-0-	593	3	Y	-0-		1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

CANYON RANCH		WELL #: 2204EH		RRCID -> 160937		COMPL. DATE 06/25/2000		TOTAL DEPTH 10171		PERF. 7763 - 10171	
10	0	2270	-0-	2270	2270	2270	3	Y	-0-		2
11	4315 X	2045	-0-	-2270	-0-	2045	3	Y	-0-		2
12	0	1935	-0-	1935	1935	1935	3	Y	-0-		2
01	0	1975	-0-	1975	3910	1975	3	Y	-0-		2
02	2800 N	1761	-0-	-1039	2871	1761	3	Y	-0-		2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2871			Y	NO RPT		2

CANYON RANCH		WELL #: 2133EH		RRCID -> 161879		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 7080 - 9840	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
12	0	17	-0-	17	17	17	3	Y	-0-		1
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	17		Y	-0-		1
02	17 N	-0-	-0-	-17	-0-			Y	-0-		1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

CANYON RANCH		WELL #: 2141EH		RRCID -> 162269		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH 6772		PERF. 7070 - 8875	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1271SH		RRCID -> 163401		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 9945		PERF. 6571 - 9945	
10	0	20	-0-	20	20	20	3	N	-0-		142
11	0	26	-0-	26	46	26	3	N	-0-		142
12	0	26	-0-	26	72	26	3	N	-0-		142
01	0	20	-0-	20	92	20	3	N	-0-		142
02	116 N	24	-0-	-92	-0-	24	3	N	-0-		142
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		142

CANYON RANCH		WELL #: 5012EH		RRCID -> 164741		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 9189		PERF. 7050 - 8780	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
		WELL #: 2162SH		RRCID -> 169757		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 6711 PERF. N/A			
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
10	0	3	-0-	3	3	3	3	N	-0-		-0-
11	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3	N	-0-		-0-
12	0	3	-0-	3	3	3	3	N	-0-		-0-
01	0	2	-0-	2	5	2	3	N	-0-		-0-
02	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MANN-MCDONALD		WELL #: 0051EH		RRCID -> 171894		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200			
10	0	1641	-0-	1641	3193	1641	3	N	-0-		1
11	0	1571	-0-	1571	4764	1571	3	N	-0-		1
12	0	1641	-0-	1641	6405	1641	3	N	-0-		1
01	0	1702	-0-	1702	8107	1702	3	N	-0-		1
02	2800 N	1502	-0-	-1298	6809	1502	3	N	-0-		1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6809			N	NO RPT		1

CANYON RANCH		WELL #: 2142E		RRCID -> 196154		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334			
10	14B2 EXT	416	-0-	416	416	416	3	N	-0-		1
*11	416	-0-	-0-	-416	-0-			N	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

CANYON RANCH		WELL #: 2122E		RRCID -> 196155		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814			
10	0	842	-0-	842	842	842	3	N	-0-		1
11	1662 N	820	-0-	-842	-0-	820	3	N	-0-		1
12	0	847	-0-	847	847	847	3	N	-0-		1
01	0	857	-0-	857	1704	857	3	N	-0-		1
02	2471 N	767	-0-	-1704	-0-	767	3	N	-0-		1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

CANYON RANCH		WELL #: 2102E		RRCID -> 196258		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH 213		WELL #: 11E		RRCID -> 199939		COMPL. DATE 11/09/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH 212		WELL #: 3E		RRCID -> 200451		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808			
10	0	116	-0-	116	116	116	3	N	-0-		-0-
11	0	27	-0-	27	143	27	3	N	-0-		-0-
12	0	46	-0-	46	189	46	3	N	-0-		-0-
01	0	61	-0-	61	250	61	3	N	-0-		-0-
02	267 N	17	-0-	-250	-0-	17	3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822												
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
12	0	30	-0-	30	30	30	3		N	-0-		1
01	0	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-		1
02	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1
UNIVERSITY 54-24 WELL #: 1 RRCID -> 243041 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190												
10	0	795	-0-	795	957	622	3	173	9	Y	157	143
11	0	497	-0-	497	1454	420	3	77	9	Y	70	212
12	0	850	-0-	850	2304	679	3	171	9	Y	155	188
01	3000 N	912	-0-	-2088	216	767	3	145	9	Y	132	123
02	1349 N	1133	-0-	-216	-0-	954	3	179	9	Y	163	95
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		95
MAYER RANCH 35 WELL #: 11 RRCID -> 243042 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512												
10	0	67	-0-	67	126	5	1	62	3	N	-0-	-0-
11	0	62	-0-	62	188	5	1	57	3	N	-0-	-0-
12	0	62	-0-	62	250	5	1	57	3	N	-0-	-0-
01	0	59	-0-	59	309	5	1	54	3	N	-0-	-0-
02	365 N	56	-0-	-309	-0-	5	1	51	3	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MAYER RANCH 40 WELL #: 11 RRCID -> 243708 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518												
10	0	806	-0-	806	1646	64	1	2	2	N	7	10
11	0	769	-0-	769	2415	732	3	8	9			12
12	0	773	-0-	773	3188	60	1	1	2	N	7	10
01	0	768	-0-	768	3956	700	3	8	9			16
02	2800 N	682	-0-	-2118	1838	62	1	709	3	N	2	24
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1838	2	9	1	2	N	10	24
POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244252 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244258 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KELLEY (ELLENBURGER)			//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
UPP OPERATING, LLC			//CONT.//		875310									
SIMMONS 72.5			WELL #:		5	RRCID ->	251220	COMPL. DATE	12/28/2008	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	6246 - 8014	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

MAYER, EDWIN S. JR. N			WELL #:		14	RRCID ->	251673	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8252 - 8350	
10	0	2033	-0-	2033	3590	154	1	1	2	N	72	15	1	2 8 80
						1799	3	79	9					
11	0	2036	-0-	2036	5626	132	1	1850	3	N	49	60	1	1 8 68
						54	9							
12	0	1918	-0-	1918	7544	130	1	1780	3	N	7	46	1	29
						8	9							
01	0	2017	-0-	2017	9561	139	1	1821	3	N	52	59	1	5 8 17
						57	9							
02	2800 N	1594	-0-	-1206	8355	103	1	1465	3	N	24	13	1	4 8 24
						26	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	8355					N	NO RPT			24

CHILDRESS 15			WELL #:		3	RRCID ->	251718	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	8751	PERF.	8560 - 8580	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 35			WELL #:		13	RRCID ->	252909	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	8445	PERF.	7384 - 8386	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARD 127			WELL #:		20	RRCID ->	253296	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	5510 - 8012	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40			WELL #:		9	RRCID ->	255154	COMPL. DATE	12/05/2009	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7220 - 8470	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 40		//CONT.// //CONT.//	48523 100 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS							
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

MAYER RANCH 40			WELL #: 10	RRCID -> 255155	COMPL. DATE 12/20/2009	TOTAL DEPTH 8601	PERF. 7256	-	8454				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 41			WELL #: 4	RRCID -> 255250	COMPL. DATE 12/21/2009	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7296	-	8648				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 41			WELL #: 3	RRCID -> 255293	COMPL. DATE 12/04/2009	TOTAL DEPTH 8625	PERF. 7272	-	8542				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40			WELL #: 8	RRCID -> 257561	COMPL. DATE 12/31/2009	TOTAL DEPTH 8458	PERF. 8090	-	8338				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL-ROUSSELOT "B"			WELL #: 4	RRCID -> 257853	COMPL. DATE 05/15/2010	TOTAL DEPTH 8812	PERF. 7278	-	8680				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER EDWIN S JR 27			WELL #: 4	RRCID -> 258378	COMPL. DATE 08/11/2010	TOTAL DEPTH 8553	PERF. 8200	-	8394				
10	0	1595	-0-	1595	3083	128 1 1455 3	6 2 6 9	N	5	2 8			16
11	0	1488	-0-	1488	4571	124 1 1362 3	2 2	N	-0-				16
12	0	1495	-0-	1495	6066	127 1 1 9	1367 3	N	1				17
01	0	1605	-0-	1605	7671	136 1 1464 3	2 2 3 9	N	3	3 8			17
02	9075 X	1404	-0-	-7671	-0-	125 1 1272 3	3 2 4 9	N	4	4 8			17
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				17

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC JONES RANCH		//CONT.// 48523 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
		//CONT.// 875310													
		WELL #: 1869	RRCID -> 258453	COMPL. DATE 05/04/2010	TOTAL DEPTH 8197	PERF. 6664	- 8162								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 13	RRCID -> 258467	COMPL. DATE 05/13/2010	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7070	- 8296								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NICKS, GERALD 5		WELL #: 12	RRCID -> 258472	COMPL. DATE 03/25/2010	TOTAL DEPTH 8738	PERF. 7286	- 8568								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NICKS, GERALD 5		WELL #: 13	RRCID -> 258476	COMPL. DATE 05/13/2010	TOTAL DEPTH 8668	PERF. 7244	- 8490								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 19	RRCID -> 258497	COMPL. DATE 06/28/2010	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6412	- 7964								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 3	RRCID -> 258501	COMPL. DATE 06/23/2010	TOTAL DEPTH 8594	PERF. 7026	- 8354								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 2	RRCID -> 258569	COMPL. DATE 06/25/2010	TOTAL DEPTH 8760	PERF. 7366	- 8278								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC MARIGLIANO			//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310 WELL #: 1604	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS					
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
			REYNOLDS 25	WELL #: 1	RRCID -> 261831	COMPL. DATE 03/21/2011	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6918	-	7804	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
			SHANNON 52	WELL #: 24	RRCID -> 262417	COMPL. DATE 06/17/2010	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 6466	-	8100	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
			MAYER RANCH 40	WELL #: 13	RRCID -> 265902	COMPL. DATE 09/24/2011	TOTAL DEPTH 8599	PERF. 7380	-	8482	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
			POWELL 7	WELL #: 2	RRCID -> 268329	COMPL. DATE 03/01/2012	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7352	-	8346	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
			MAYER EDWIN S JR 27	WELL #: 14	RRCID -> 270786	COMPL. DATE 09/13/2011	TOTAL DEPTH 9389	PERF. 7410	-	8264	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

LA CHUSA (SLIGO)		50678 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
UMMA RESOURCES, LLC		875670														
RIVES TRUST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 120254		COMPL. DATE 11/08/1985		TOTAL DEPTH 16443		PERF.15978		- 16014				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

GLAU, J.		WELL #: 1		RRCID -> 130170		COMPL. DATE 01/15/1989		TOTAL DEPTH 16020		PERF.15864		- 15924				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT				-0-	

LA CHUSA (WILCOX 6000)		50678 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN								
UMMA RESOURCES, LLC		875670														
RIVES TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 125000		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 6302		PERF. 5988		- 5994				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

LA JOLLA RANCH E. (SLIGO)		50834 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN								
UMMA RESOURCES, LLC		875670														
WHEELER, CLIFTON		WELL #: 1		RRCID -> 107743		COMPL. DATE 05/30/1983		TOTAL DEPTH 17570		PERF.16513		- 16603				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

LA ROSITA (GEORGETOWN)		50988 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK								
GEORGE, W.H. JR.		301271														
GEORGE, W. H. -18-		WELL #: 1		RRCID -> 055329		COMPL. DATE 04/23/1973		TOTAL DEPTH 7602		PERF. N/A						
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

LACKLAND (HOSSTON) GEOTHERMAL		51175 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEXAR								
U.S. GOVT. USAF ATC LACKLAND AFB		875413														
LACKLAND AFB		WELL #: 1		RRCID -> 110903		COMPL. DATE 11/15/1983		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3772		- 3972				
10	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

LANGTRY (CANYON)		51989 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
WHITEHEAD "B"		WELL #: 7803		RRCID -> 184012		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 12006 PERF.11040 - 11126								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WHITEHEAD "C"		WELL #: 7703		RRCID -> 185115		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WHITEHEAD "B"		WELL #: 7805		RRCID -> 185130		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11081 - 11437								
10	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-
WHITEHEAD "B"		WELL #: 7804		RRCID -> 185136		COMPL. DATE 04/21/2001		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074								
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-
LEONARD		WELL #: 4201		RRCID -> 189622		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
LEONARD		WELL #: 4203		RRCID -> 193206		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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
LEONARD G.U. 37-1		WELL #: 2		RRCID -> 194614		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374								
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-

LANGTRY (CANYON)		//CONT.//		51989 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WHITEHEAD "A"		WELL #:		7905	RRCID ->	196262	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	11910	PERF. 11361 - 11381				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	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-
LEONA (ELAINE)				53245 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: ZAVALA							
REO OPERATING LLC				701876											
FOLEY, NORMENT		WELL #:		1	RRCID ->	080118	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3184 - 3187				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FOLEY, NORMENT		WELL #:		6	RRCID ->	095266	COMPL. DATE	09/04/1981	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3152 - 3158				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FOLEY		WELL #:		1X	RRCID ->	189065	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3140 - 3142				
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-)				53264 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA							
PRODUCTION RESOURCES, INC.				680845											
WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	080750	COMPL. DATE	11/30/1978	TOTAL DEPTH	4348	PERF. 3376 - 3396				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				49
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				49
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				49
LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1)				53264 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA							
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222											
WEST, G. W.		WELL #:		8	RRCID ->	120088	COMPL. DATE	02/03/1986	TOTAL DEPTH	3682	PERF. 3502 - 3520				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1)		//CONT.//		53264 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAVALA	
PRODUCTION RESOURCES, INC.				680845								
WEST, G. W.		WELL #:		6	RRCID ->	000347	COMPL. DATE	01/17/1962	TOTAL DEPTH	4465	PERF.	3499 - 3505
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PERRY		WELL #:		1	RRCID ->	115103	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3504 - 3520
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LEONA RIVER (OLMOS, SECOND)		WELL #:		53264 800	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAVALA	
PRODUCTION RESOURCES, INC.				680845								
WEST, G. W.		WELL #:		10	RRCID ->	184782	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4223 - 4240
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LEONA RIVER, W. (ESCONDIDO D-1)		WELL #:		53270 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAVALA	
PRODUCTION RESOURCES, INC.				680845								
WINTERBOTHAM, J. M. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	082273	COMPL. DATE	05/09/1979	TOTAL DEPTH	3665	PERF.	3484 - 3506
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LETA (SAN MIGUEL)		WELL #:		53390 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAVALA	
TRINITY OPERATING (USG), LLC				870209								
GLASSCOCK, LETA J.		WELL #:		1	RRCID ->	053713	COMPL. DATE	05/21/1972	TOTAL DEPTH	5680	PERF.	N/A
10	DLQ G-10	310	-0-	310	1137	310 3			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	312	-0-	312	1449	312 3			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	398	-0-	398	1847	398 3			Y	-0-		-0-
01	0	363	-0-	363	2210	363 3			Y	-0-		-0-
02	2510 N	300	-0-	-2210	-0-	300 3			Y	-0-		-0-
03	403 N	232	-0-	-171	-0-	232 3			Y	-0-		-0-

GLASSCOCK, LETA J.		WELL #:		2	RRCID ->	053714	COMPL. DATE	10/05/1971	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	N/A
10	DLQ G-10	314	-0-	314	1299	314 3			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	323	-0-	323	1622	323 3			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	433	-0-	433	2055	433 3			Y	-0-		-0-
01	0	521	-0-	521	2576	521 3			Y	-0-		-0-
02	2800 N	445	-0-	-2355	221	445 3			Y	-0-		-0-
03	574 N	353	-0-	-221	-0-	353 3			Y	-0-		-0-

LETA (SAN MIGUEL-A) 53390 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
 SABINAL RESOURCES, INC. 742124
 GLASSCOCK, LETA WELL #: RRCID -> 222547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5300 - 5350

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
PLUGGED AND ABANDONED 09/26/2019									

LOMA ALTA (WILCOX B) 54475 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 CANNAN, MORRIS 129030
 HAGIST RANCH WELL #: 1 U RRCID -> 035242 COMPL. DATE 01/17/1965 TOTAL DEPTH 8143 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LOMA ALTA (WILCOX C) 54475 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MCMULLEN
 BRITANCO, L.L.C. 093620
 HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 095832 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7285 - 7295

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
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-	-0-	-0-					
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

HAGIST WELL #: 1C RRCID -> 152420 COMPL. DATE 11/00/1989 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370

10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	0	-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-	-0-	-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

LOMA ALTA (3500) 54475 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 BRITANCO, L.L.C. 093620
 HAGIST RANCH WELL #: 1S RRCID -> 101936 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3136 - 3292

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		691				N	NO RPT		-0-	
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-	

LORENZO (AUSTIN CHALK)		CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		GATES 010 CHK-B TR1		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CAPACITY		CNTY:
0	0	5099	-0-	5099	5099	F 2H	286620	02/07/2019	7451	7895	-	13750	WEBB
10	0	5099	-0-	5099	5099		435 1	3649 2	Y	838	814 1		126
11	0	3226	-0-	3226	8325		93 4	922 9					
12	0	1994	-0-	1994	10319		415 1	2090 2	Y	534	561 1	1 8	98
01	0	333	-0-	333	10652		134 4	587 9					
02	13694 X	3042	-0-	-10652	-0-		369 1	1158 2	Y	361	268 1	1 8	190
03	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-		70 4	397 9					
							313 1	3 4	Y	15	96 1		109
							17 9						
							316 1	2300 2	Y	299	267 1		141
							97 4	329 9					
							476 1	4477 2	Y	1367	1399 1		109
							289 4	1504 9					

FAITH-YANA GG UNIT		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CAPACITY		CNTY:			
0	0	7194	-0-	-3036	-0-	221 1 <th>6620 2 <th>N <th>321 <th>321 0 <th>7150 - 19756</th> </th></th></th></th>	6620 2 <th>N <th>321 <th>321 0 <th>7150 - 19756</th> </th></th></th>	N <th>321 <th>321 0 <th>7150 - 19756</th> </th></th>	321 <th>321 0 <th>7150 - 19756</th> </th>	321 0 <th>7150 - 19756</th>	7150 - 19756		
10	10230 X	7194	-0-	-3036	-0-	221 1	6620 2	N	321	321 0	-0-		
11	0	2747	-0-	2747	2747	353 9	209 1	2395 2	N	130	130 0	-0-	
12	0	2903	-0-	2903	5650	143 9	177 1	2635 2	N	83	83 0	-0-	
01	0	2495	-0-	2495	8145	91 9	173 1	1907 2	N	377	250 0	101 1	25
02	11272 X	3127	-0-	-8145	-0-	415 9	198 1	2778 2	N	137	33 0	126 1	3
03	7192 X	1415	-0-	-5777	-0-	151 9	67 1	1261 2	N	79	81 0		1
						87 9							

PGE BROWNE		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CAPACITY		CNTY:			
0	0	15909	-0-	-3063	-0-	12 1 <th>14075 2 <th>Y <th>1601</th> <th>1593 0 <th>7541 - 17414</th> </th></th></th>	14075 2 <th>Y <th>1601</th> <th>1593 0 <th>7541 - 17414</th> </th></th>	Y <th>1601</th> <th>1593 0 <th>7541 - 17414</th> </th>	1601	1593 0 <th>7541 - 17414</th>	7541 - 17414		
10	18972 X	15909	-0-	-3063	-0-	12 1	14075 2	Y	1601	1593 0	1 8	10	
11	15738 X	15738	-0-	-0-	-0-	61 4	16 1	13667 2	Y	1864	1859 0	5 8	10
12	16169 X	16169	-0-	-0-	-0-	5 4	19 1	2050 9					
01	0	12633	-0-	12633	12633	19 1	8 4	2235 9	Y	2032	2016 0	6 1	10
02	27174 X	14541	-0-	-12633	-0-	37 4	16 1	10908 2	Y	1520	1516 0	6 8	8
03	19093 X	19093	-0-	-0-	-0-	18 1	12 4	2079 9	Y	1890	1846 0	33 1	16
						12 4	22 1	16621 2	Y	2215	2211 0	4 8	16
						13 4		2437 9					

LORENZO (AUSTIN CHALK) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. PGE DOS		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 147699		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		106268 X	106069	-0-	-199	-0-	131 1	85338 2	Y	18100	18177 0	13 8				79
11		102840 X	83287	-0-	-19553	-0-	690 4	19910 9	Y	13526	13523 0	35 8				47
12		106268 X	79112	-0-	-27156	-0-	116 1	68257 2	Y	13154	13057 0	39 1				38
01		100316 X	83059	-0-	-17257	-0-	35 4	14879 9	Y	14007	13955 0	67 8				29
02		90608 X	75804	-0-	-14804	-0-	125 1	64466 2	Y	12049	11784 0	212 1				65
03		100316 X	79066	-0-	-21250	-0-	52 4	14469 9	Y	12083	12074 0	22 8				52
							142 1	67161 2	Y							
							348 4	15408 9	Y							
							113 1	62357 2	Y							
							80 4	13254 9	Y							
							119 1	65586 2	Y							
							70 4	13291 9	Y							

GATES 010 CHK-B TR1		WELL #: C 9H		RRCID -> 291896		COMPL. DATE 11/08/2021		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 7915		-		16167		
10		62775 X	49468	-0-	-13307	-0-	516 1	40358 2	Y	7813	7767 1					346
11		0	45252	-0-	45252	45252	8594 9	516 1	Y	6704	6355 1	10 8				685
12		0	40491	-0-	40491	85743	7374 9	447 1	Y	5854	6077 1	8 8				454
01		0	41890	-0-	41890	127633	6439 9	633 1	Y	6601	6285 1	6 8				764
02		159835 X	32202	-0-	-127633	-0-	7261 9	370 1	Y	4693	5073 1	3 8				381
03		49476 X	33515	-0-	-15961	-0-	5162 9	435 1	Y	5382	5499 1	4 8				260
							5920 9									

MEDFORD UNIT C LAS		WELL #: 7H		RRCID -> 292234		COMPL. DATE 11/04/2021		TOTAL DEPTH 7502		PERF. N/A						
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

GATES 010 CHK-A TR3		WELL #: O 10H		RRCID -> 293744		COMPL. DATE 10/28/2022		TOTAL DEPTH 7890		PERF. 8314		-		12858		
10		0	2594	-0-	2594	2594	2340 2	254 9	N	231	196 1					35
*11		0 A	106210	-0-	106210	108804	90524 2	15686 9	N	14260	14263 1	32 8				-0-
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	108804			N	NO RPT						-0-
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	108804			N	NO RPT						-0-
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	108804			N	NO RPT						-0-
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	108804			N	NO RPT						-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 20921 11/24/2022																

PGE BROWNE		WELL #: H 10H		RRCID -> 294100		COMPL. DATE 11/27/2022		TOTAL DEPTH 7203		PERF. 7842		-		18588		
11		SHUT IN	167	-0-	167	167	16 1	151 2	N	-0-						-0-
12		SHUT IN	17788	-0-	17788	17955	111 1	11864 2	N	5070	4925 1	8 8				137
*01		SHUT IN	68116	-0-	68116	86071	236 4	5577 9	N	17050	17016 1	62 8				109
							166 1	48101 2	N							
							1094 4	18755 9	N							
02		SHUT IN	100266	-0-	100266	186337	225 1	73568 2	N	23255	23167 1	34 8				163
							892 4	25581 9	N							
03		SHUT IN	5938	-0-	5938	192275	24 1	4178 2	N	1542	1687 1	2 8				16
							40 4	1696 9	N							

LORENZO (AUSTIN CHALK) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. PGE DOS		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 147699		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB				
		WELL #: N 10H		RRCID -> 294192	COMPL. DATE 11/01/2022	TOTAL DEPTH 7698	PERF. 7689	- 18819							
M O	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	155832	-0-	155832	155832	146	1	136907	2	N	17032	16918	0	44 8	70
						44	4	18735	9						
12	0 W	178601	-0-	178601	155832	225	1	152506	2	N	23435	23234	0	69 1	84
						91	4	25779	9			118	8		
01	0 W	187661	-0-	187661	155832	229	1	162045	2	N	22570	22494	0	98 8	62
						560	4	24827	9						
02	0 W	125429	-0-	125429	281261	144	1	108258	2	N	15386	15062	0	271 1	93
						102	4	16925	9			22	8		
03	0 W	123813	-0-	123813	405074	144	1	107435	2	N	14681	14675	0	27 8	72
						85	4	16149	9						
PGE DOS		WELL #: K 10H		RRCID -> 294335	COMPL. DATE 11/23/2022	TOTAL DEPTH 7664	PERF. 7688	- 16745							
11	0 W	15223	-0-	15223	15223	13	1	13548	2	N	1507	1497	0	4 8	6
						4	4	1658	9						
12	0 W	140780	-0-	140780	156003	166	1	121448	2	N	17362	17168	0	51 1	62
						68	4	19098	9			87	8		
01	0 W	120228	-0-	120228	276231	162	1	102137	2	N	15939	15888	0	70 8	43
						396	4	17533	9						
02	0 W	160715	-0-	160715	436946	205	1	136393	2	N	21794	21290	0	383 1	132
						144	4	23973	9			32	8		
03	0 W	151008	-0-	151008	587954	200	1	128307	2	N	20348	20340	0	37 8	103
						118	4	22383	9						
EOG RESOURCES, INC. CODIGO		253162		RRCID -> 294047	COMPL. DATE 06/01/2022	TOTAL DEPTH 9235	PERF. 9413	- 19857							
10	290594 X	178615	-0-	-111979	-0-	3172	1	150260	2	Y	22894	22884	1	6 8	231
						25183	9								
11	281220 X	72923	-0-	-208297	-0-	1377	1	61261	2	Y	9350	9347	1	3 8	231
						10285	9								
12	290594 X	183269	-0-	-107325	-0-	2903	1	154094	2	Y	23884	23959	1	10 8	146
						26272	9								
01	290594 X	139891	-0-	-150703	-0-	4651	1	118681	2	Y	15054	14994	1	7 8	199
						16559	9								
02	262472 X	131949	-0-	-130523	-0-	1263	1	117084	2	Y	12365	12484	1	3 8	77
						13602	9								
03	290594 X	129279	-0-	-161315	-0-	728	1	114606	2	Y	12677	12736	1	3 8	15
						13945	9								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR		499978		RRCID -> 293772	COMPL. DATE 04/23/2022	TOTAL DEPTH 8086	PERF. 8403	- 18708							
10	0	89717	-0-	89717	581153	6063	1	70742	3	Y	11738	11400	1		455
						12912	9								
11	0	80800	-0-	80800	661953	5206	1	62980	3	Y	11467	11885	1		37
						12614	9								
12	736320 X	74367	-0-	-661953	-0-	3034	1	60479	3	Y	9867	9534	1		370
						10854	9								
01	129115 X	70099	-0-	-59016	-0-	2647	1	57324	3	Y	9207	9552	1		25
						10128	9								
*02	116620 X	59016	-0-	-57604	-0-	2744	1	47966	3	Y	7551	7443	1		133
						8306	9								
03	89714 X	NO RPT	-0-	-89714	-0-					Y	NO RPT				133

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 11-DR		WELL #:		1002H	RRCID ->	293773	COMPL. DATE	02/10/2022	TOTAL DEPTH	7958	PERF.	9229 - 18697		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	58956 X	58956	-0-	-0-	-0-	3883	1	45301	3	N	8884	8620	1	344
						9772	9							
11	55212 X	55212	-0-	-0-	-0-	3444	1	41666	3	N	9184	9499	1	29
						10102	9							
12	76601 X	52340	-0-	-24261	-0-	2050	1	40863	3	N	8570	8277	1	322
						9427	9							
01	76601 X	49256	-0-	-27345	-0-	1769	1	38305	3	N	8347	8646	1	23
						9182	9							
*02	69188 X	43044	-0-	-26144	-0-	1890	1	33038	3	N	7378	7271	1	130
						8116	9							
03	58962 X	NO RPT	-0-	-58962	-0-					N	NO RPT			130

GATES 07-DR		WELL #:		1001H	RRCID ->	293774	COMPL. DATE	04/19/2022	TOTAL DEPTH	7919	PERF.	8378 - 18957		
10	91799 X	91799	-0-	-0-	-0-	5894	1	68770	3	N	15577	15122	1	603
						17135	9							
11	84119 X	84119	-0-	-0-	-0-	5116	1	61880	3	N	15566	16119	1	50
						17123	9							
12	0 W	79525	-0-	79525	79525	3071	1	61223	3	N	13846	13376	1	520
						15231	9							
01	0 W	74872	-0-	74872	154397	2657	1	57531	3	N	13349	13832	1	37
						14684	9							
*02	0 W	63482	-0-	63482	217879	2750	1	48075	3	N	11506	11340	1	203
						12657	9							
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	217879					N	NO RPT			203

GATES 11-DR		WELL #:		1003H	RRCID ->	293776	COMPL. DATE	02/10/2022	TOTAL DEPTH	7743	PERF.	8176 - 18591		
10	61569 X	61569	-0-	-0-	-0-	4195	1	48949	3	N	7659	7436	1	297
						8425	9							
11	57053 X	57053	-0-	-0-	-0-	3689	1	44623	3	N	7946	8218	1	25
						8741	9							
12	78523 X	60487	-0-	-18036	-0-	2489	1	49602	3	N	7633	7372	1	286
						8396	9							
01	78523 X	59386	-0-	-19137	-0-	2254	1	48815	3	N	7561	7826	1	21
						8317	9							
*02	70924 X	52274	-0-	-18650	-0-	2423	1	42358	3	N	6812	6713	1	120
						7493	9							
03	61566 X	NO RPT	-0-	-61566	-0-					N	NO RPT			120

COTULLA		WELL #:		1000H	RRCID ->	293792	COMPL. DATE	10/02/2022	TOTAL DEPTH	8214	PERF.	8500 - 18900		
10	0	62557	-0-	62557	62557	4386	1	50691	3	Y	6800	6512	1	288
						7480	9							
11	0	135764	-0-	135764	198321	9310	1	111552	3	Y	13547	13716	1	119
						14902	9							
12	332130 X	133809	-0-	-198321	-0-	5672	1	112917	3	Y	13836	13313	1	642
						15220	9							
01	0	119826	-0-	119826	119826	4519	1	100431	3	Y	13524	14010	1	156
						14876	9							
02	219262 X	99436	-0-	-119826	-0-	4701	1	82557	3	Y	11071	11013	1	214
						12178	9							
03	126201 X	NO RPT	-0-	-126201	-0-					Y	NO RPT			214

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #:		1000H	RRCID ->	293812	COMPL. DATE	12/03/2022	TOTAL DEPTH	8912	PERF.	9898 - 18415		
*12	303840 X	303840	-0-	-0-	-0-	4524	1	299316	3	N	-0-			-0-
*01	380554 X	380554	-0-	-0-	-0-	6664	1	373890	3	N	-0-			-0-
*02	335944 X	327171	-0-	-8773	-0-	4516	1	322655	3	N	-0-			-0-
*03	371938 X	NO RPT	-0-	-371938	-0-					N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
COTULLA		WELL #:		1001H	RRCID ->	293815	COMPL. DATE	10/02/2022	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	8400 - 18823
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	55317	-0-	55317	55317	3842	1	44404	3	N	6428	272
11	0	87360	-0-	87360	142677	7071	9	70948	3	N	9537	85
12	205542 X	62865	-0-	-142677	-0-	10491	9	51679	3	N	7809	363
01	76291 X	52858	-0-	-23433	-0-	2596	1	43341	3	N	6879	79
*02	68908 X	42304	-0-	-26604	-0-	8590	9	34730	3	N	5087	98
03	76291 X	NO RPT	-0-	-76291	-0-	1950	1			N	NO RPT	98
						7567	9					
						1978	1					
						5596	9					
SM ENERGY COMPANY				788997								
BRISCOE G		WELL #:		797H	RRCID ->	281247	COMPL. DATE	07/25/2016	TOTAL DEPTH	7588	PERF.	9325 - 9517
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BRISCOE R		WELL #:		227H	RRCID ->	281254	COMPL. DATE	06/29/2016	TOTAL DEPTH	7542	PERF.	12532 - 15439
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BRISCOE J GU3 STATE 34		WELL #:		7H	RRCID ->	282262	COMPL. DATE	11/21/2015	TOTAL DEPTH	7431	PERF.	7941 - 15956
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #:		14H	RRCID ->	282267	COMPL. DATE	02/26/2015	TOTAL DEPTH	7578	PERF.	7857 - 12641
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BRISCOE STATE AR (SA6)		WELL #:		207H	RRCID ->	282274	COMPL. DATE	01/24/2017	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	8212 - 16261
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
		WELL #: B910H		RRCID -> 289499		COMPL. DATE 09/07/2021				TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8865 - 21067			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	69936 X	-0-	-0-	-69936	-0-				Y	-0-			-0-
11	95641 X	95641	-0-	-0-	-0-	4632	1	83885	2	Y	6476	5742	734
12	69161 X	67512	-0-	-1649	-0-	7124	9						
01	0	59785	-0-	59785	59785	3111	1	57739	2	Y	6056	6134	574
02	105032 X	45247	-0-	-59785	-0-	6662	9						
03	69936 X	47549	-0-	-22387	-0-	3052	1	52684	2	Y	3681	3772	291
						4049	9						
						2171	1	40197	2	Y	2617	2663	182
						2879	9						
						2492	1	41735	2	Y	3020	2822	326
						3322	9						
GALVAN RANCH		WELL #: B916H		RRCID -> 289576		COMPL. DATE 10/27/2021				TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9228 - 20941			
10	76353 X	-0-	-0-	-76353	-0-				Y	-0-			-0-
11	90045 X	90045	-0-	-0-	-0-	4274	1	77432	2	Y	7581	6721	860
12	76811 X	76811	-0-	-0-	-0-	8339	9						
01	0	52103	-0-	52103	52103	3671	1	68139	2	Y	4546	4879	431
02	112049 X	59946	-0-	-52103	-0-	5001	9						
03	76353 X	48322	-0-	-28031	-0-	2698	1	46482	2	Y	2657	2734	210
						2923	9						
						2879	1	53307	2	Y	3418	3345	238
						3760	9						
						2541	1	42571	2	Y	2918	2771	315
						3210	9						
GALVAN RANCH		WELL #: B912H		RRCID -> 289682		COMPL. DATE 10/27/2021				TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9143 - 19947			
10	84457 X	84457	-0-	-0-	-0-	4184	1	77612	2	Y	2419	2318	120
11	55590 X	39690	-0-	-15900	-0-	2661	9						
12	55118 X	37456	-0-	-17662	-0-	2001	1	36250	2	Y	1308	1249	148
01	0	45573	-0-	45573	45573	1439	9						
02	81005 X	35432	-0-	-45573	-0-	1820	1	33788	2	Y	1680	1652	159
03	57536 X	37664	-0-	-19872	-0-	1848	9						
						2371	1	40906	2	Y	2087	2028	165
						2296	9						
						1733	1	32084	2	Y	1468	1495	102
						1615	9						
						2020	1	33821	2	Y	1657	1550	179
						1823	9						
GALVAN RANCH		WELL #: B914H		RRCID -> 289721		COMPL. DATE 11/03/2021				TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8959 - 20840			
10	187582 X	187582	-0-	-0-	-0-	9027	1	167455	2	Y	10091	9652	499
11	124950 X	118974	-0-	-5976	-0-	11100	9						
12	101540 X	101540	-0-	-0-	-0-	5834	1	105715	2	Y	6750	6355	765
01	0	69824	-0-	69824	69824	7425	9						
02	159605 X	89781	-0-	-69824	-0-	4851	1	90014	2	Y	6068	6173	575
03	129115 X	84961	-0-	-44154	-0-	6675	9						
						3601	1	62094	2	Y	3754	3840	297
						4129	9						
						4385	1	81161	2	Y	3850	3815	268
						4235	9						
						4507	1	75437	2	Y	4561	4258	492
						5017	9						

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
		WELL #: A956H		RRCID -> 291405		COMPL. DATE 04/06/2022				TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9352 - 20833					
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	140833 X	95375	-0-	-45458	-0-	4564 6144	1 9	84667	2	Y	5585	5473	0	128 1	276
11	136290 X	84912	-0-	-51378	-0-	4172 5117	1 9	75623	2	Y	4652	4329	0	72 1	527
12	122016 X	67770	-0-	-54246	-0-	3245 4303	1 9	60222	2	Y	3912	4009	0	59 1	371
01	0	79325	-0-	79325	79325	4070 5053	1 9	70202	2	Y	4594	4477	0	124 1	364
02	143994 X	64669	-0-	-79325	-0-	3119 3795	1 9	57755	2	Y	3450	3496	0	78 1	240
03	95387 X	59442	-0-	-35945	-0-	3180 3005	1 9	53257	2	Y	2732	2606	0	71 1	295
GALVAN RANCH		WELL #: A942H		RRCID -> 291443		COMPL. DATE 10/31/2021				TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9653 - 17472					
10	56048 X	35168	-0-	-20880	-0-	1725 1418	1 9	32025	2	Y	1289	1255	0	24 1	64
11	51420 X	30634	-0-	-20786	-0-	1539 1176	1 9	27919	2	Y	1069	995	0	17 1	121
12	44795 X	28545	-0-	-16250	-0-	1398 1200	1 9	25947	2	Y	1091	1095	0	14 1	103
01	0	29490	-0-	29490	29490	1584 607	1 9	27299	2	Y	552	576	0	35 1	44
02	53741 X	24251	-0-	-29490	-0-	1219 487	1 9	22545	2	Y	443	447	0	9 1	31
03	35154 X	26482	-0-	-8672	-0-	1463 536	1 9	24483	2	Y	487	456	0	9 1	53
BRISCOE C		WELL #:		2H RRCID -> 291460		COMPL. DATE 09/02/2021				TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6457 - 6592					
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A944H		RRCID -> 291637		COMPL. DATE 11/02/2021				TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9588 - 17483					
10	79205 X	53335	-0-	-25870	-0-	2596 2575	1 9	48164	2	Y	2341	2271	0	37 1	116
11	74970 X	47195	-0-	-27775	-0-	2341 2387	1 9	42467	2	Y	2170	2010	0	30 1	246
12	68076 X	42548	-0-	-25528	-0-	2063 2180	1 9	38305	2	Y	1982	2013	0	27 1	188
01	0	46588	-0-	46588	46588	2410 2639	1 9	41539	2	Y	2399	2334	0	63 1	190
02	84965 X	38377	-0-	-46588	-0-	1861 2083	1 9	34433	2	Y	1894	1911	0	41 1	132
03	53320 X	41706	-0-	-11614	-0-	2219 2369	1 9	37118	2	Y	2154	2015	0	39 1	232
GALVAN RANCH		WELL #:		15H RRCID -> 291650		COMPL. DATE 07/02/2021				TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8941 - 9103					
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY SAN AMBROSIA C (SA2)		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
		WELL #: 3318H		RRCID -> 292682		COMPL. DATE 12/28/2022		TOTAL DEPTH 6727		PERF. 6935		- 17768				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
10	61349 X	9935	-0-	-51414	-0-	429 1537	1 9	7969	2	Y	1397	1433	0	82	1	69
11	41730 X	4543	-0-	-37187	-0-	193 887	1 9	3463	2	Y	806	766	0	18	1	91
12	32302 X	3281	-0-	-29021	-0-	133 685	1 9	2463	2	Y	623	645	0	10	1	59
01	0	216	-0-	216	216	1 97	1 9	118	2	Y	88	120	0	20	1	7
02	35192 X	34976	-0-	-216	-0-	1505 5613	1 9	27858	2	Y	5103	4753	0	2	1	355
03	22627 X	22627	-0-	-0-	-0-	1137 2449	1 9	19041	2	Y	2226	2236	0	105	1	240
GALVAN RANCH		WELL #: C909H		RRCID -> 292782		COMPL. DATE 07/16/2022		TOTAL DEPTH 8429		PERF. 8771		- 18752				
10	268646 X	177929	-0-	-90717	-0-	8770 6459	1 9	162700	2	Y	5872	5804	0	174	1	291
11	259980 X	175219	-0-	-84761	-0-	8893 5189	1 9	161137	2	Y	4717	4398	0	75	1	535
12	268646 X	144467	-0-	-124179	-0-	7095 5719	1 9	131653	2	Y	5199	5181	0	60	1	493
01	0	104333	-0-	104333	104333	5544 3255	1 9	95534	2	Y	2959	3053	0	165	1	234
02	214186 X	109853	-0-	-104333	-0-	5459 3326	1 9	101068	2	Y	3024	2998	0	50	1	210
03	181071 X	103391	-0-	-77680	-0-	5617 3736	1 9	94038	2	Y	3396	3178	0	62	1	366
GALVAN RANCH		WELL #: C911H		RRCID -> 292783		COMPL. DATE 07/17/2022		TOTAL DEPTH 8429		PERF. 8826		- 18538				
10	251131 X	208761	-0-	-42370	-0-	10389 5647	1 9	192725	2	Y	5134	5067	0	146	1	254
11	243030 X	142793	-0-	-100237	-0-	7260 3970	1 9	131563	2	Y	3609	3388	0	66	1	409
12	251131 X	145354	-0-	-105777	-0-	7189 4769	1 9	133396	2	Y	4335	4287	0	46	1	411
01	0	117943	-0-	117943	117943	6300 2985	1 9	108658	2	Y	2714	2773	0	137	1	215
02	228709 X	110766	-0-	-117943	-0-	5543 2630	1 9	102593	2	Y	2391	2394	0	46	1	166
03	208754 X	102855	-0-	-105899	-0-	5624 3049	1 9	94182	2	Y	2772	2590	0	49	1	299
GALVAN RANCH		WELL #: A904H		RRCID -> 292875		COMPL. DATE 09/15/2022		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 9449		- 19430				
10	SHUT IN	161307	-0-	161307	183100	7743 9917	1 9	143647	2	Y	9015	8599	0	23	1	446
11	301714 X	118614	-0-	-183100	-0-	5733 9022	1 9	103859	2	Y	8202	7602	0	116	1	930
12	155744 X	89682	-0-	-66062	-0-	4208 7366	1 9	78108	2	Y	6696	6887	0	104	1	635
01	0	92017	-0-	92017	92017	4600 8094	1 9	79323	2	Y	7358	7199	0	212	1	582
02	167733 X	75716	-0-	-92017	-0-	3579 5926	1 9	66211	2	Y	5387	5469	0	125	1	375
03	155744 X	78628	-0-	-77116	-0-	4087 6052	1 9	68489	2	Y	5502	5173	0	111	1	593

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
		WELL #: B908H		RRCID -> 293232		COMPL. DATE 02/01/2023		TOTAL DEPTH 8729		PERF. 9105 - 21340				
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	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	SHUT IN	13816	-0-	13816	13816	568	1	10571	2	Y	2434	2314	0	120
11	SHUT IN	302435	-0-	302435	316251	14203	1	257308	2	Y	28113	25014	0	31 1 3188
12	633097 X	316846	-0-	-316251	-0-	30924	9	274033	2	Y	25499	25914	0	356 1 2417
01	0	298485	-0-	298485	298485	14764	1	255716	2	Y	25397	24996	0	808 1 2010
02	512903 X	214418	-0-	-298485	-0-	28049	9	184603	2	Y	18036	18359	0	433 1 1254
03	316851 X	225718	-0-	-91133	-0-	14832	1	194260	2	Y	18049	16986	0	371 1 1946
						27937	9							
						9975	1							
						19840	9							
						11604	1							
						19854	9							
GALVAN RANCH		WELL #: B918H		RRCID -> 293254		COMPL. DATE 02/01/2023		TOTAL DEPTH 8592		PERF. 8943 - 19631				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SHUT IN	165870	-0-	165870	165870	7891	1	142956	2	Y	13657	12108	0	1549
12	SHUT IN	244132	-0-	244132	410002	15023	9	211612	2	Y	19199	18755	0	173 1 1820
01	0	187206	-0-	187206	597208	11401	1	162262	2	Y	14123	14217	0	608 1 1118
02	770466 X	173258	-0-	-597208	-0-	21119	9	149226	2	Y	14520	14387	0	241 1 1010
03	249116 X	156258	-0-	-92858	-0-	9409	1	135178	2	Y	11825	11262	0	298 1 1275
						15535	9							
						8060	1							
						15972	9							
						8072	1							
						13008	9							
GALVAN RANCH		WELL #: B920H		RRCID -> 293255		COMPL. DATE 02/04/2023		TOTAL DEPTH 8665		PERF. 8990 - 20073				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SHUT IN	203689	-0-	203689	203689	9594	1	173822	2	Y	18430	16340	0	2090
12	SHUT IN	301897	-0-	301897	505586	20273	9	258010	2	Y	27262	26535	0	233 1 2584
01	0	241103	-0-	241103	746689	13899	1	204991	2	Y	22024	22001	0	864 1 1743
02	982345 X	235656	-0-	-746689	-0-	29988	9	202391	2	Y	20298	20254	0	375 1 1412
03	302901 X	234512	-0-	-68389	-0-	11886	1	200591	2	Y	19944	18788	0	417 1 2151
						24226	9							
						10937	1							
						22328	9							
						11983	1							
						21938	9							
GALVAN RANCH		WELL #: A943H		RRCID -> 293330		COMPL. DATE 12/04/2022		TOTAL DEPTH 9441		PERF. 9586 - 22773				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SHUT IN	175052	-0-	175052	175052	8527	1	158271	2	Y	7504	6793	0	711
01	SHUT-IN	352945	-0-	352945	527997	8254	9	314063	2	Y	18790	17776	0	238 1 1487
02	811728 X	283731	-0-	-527997	-0-	18213	1	253721	2	Y	14821	14957	0	320 1 1031
03	330305 X	294996	-0-	-35309	-0-	20669	9	263433	2	Y	14391	13565	0	305 1 1552
						13707	1							
						16303	9							
						15733	1							
						15830	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: A945H		RRCID -> 293331		COMPL. DATE 12/04/2022		TOTAL DEPTH 9384		PERF. 9436		- 22602	
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	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		SHUT IN	127920	-0-	127920	127920			Y	6075	5499 0	576	
01		SHUT-IN	131629	-0-	131629	259549	6197	1	Y	7029	6857 0	556	
02	451906 X	192357	-0-	-259549	-0-		6683	9			192 1		
03	212722 X	139449	-0-	-73273	-0-		6790	1	Y	9131	8932 0	635	
							7732	9			120 1	662	
							9346	1	Y	6140	5925 0		
							10044	9			188 1		
							7478	1	Y				
							6754	9					
GALVAN RANCH		WELL #: A 29M		RRCID -> 293731		COMPL. DATE 08/16/2022		TOTAL DEPTH 9637		PERF. N/A			
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
BRISCOE B (SA13)		WELL #: 2578H		RRCID -> 293790		COMPL. DATE 09/01/2022		TOTAL DEPTH 7104		PERF. 7136		- 19148	
10	0	90313	-0-	90313	90313	4195	1	77821	2	N	7543	373	
11	0	42149	-0-	42149	132462	8297	9	35804	2	N	3969	450	
12	164703 X	32241	-0-	-132462	-0-	1979	1	27256	2	N	3795 0		
01	0	32535	-0-	32535	32535	4366	9	3197	2	N	3294 0	303	
02	75292 X	31538	-0-	-43754	-0-	1468	1	3724	2	N	3631 0	295	
03	32240 X	24106	-0-	-8134	-0-	3517	9	2384	2	N	63 1	166	
						1557	1	20621	2	N	49 1	221	
						4096	9						
						1482	1						
						2622	9						
						1230	1						
						2255	9						
GALVAN RANCH		WELL #: A925H		RRCID -> 293854		COMPL. DATE 01/28/2023		TOTAL DEPTH 9386		PERF. 9527		- 20335	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		SHUT IN	9402	-0-	9402	9402	495	1	Y	324	298 0	26	
02		SHUT IN	244997	-0-	244997	254399	356	9	Y	13591	12666 0	945	
03		SHUT-IN	320218	-0-	320218	574617	11792	1	Y	21660	19990 0	2336	
							14950	9			6 1		
							16707	1	Y		279 1		
							23826	9					
GALVAN RANCH		WELL #: A927H		RRCID -> 293882		COMPL. DATE 09/12/2022		TOTAL DEPTH 9439		PERF. N/A			
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		SHUT IN	9847	-0-	9847	9847	526	1	Y	302	278 0	24	
02		SHUT IN	274634	-0-	274634	284481	332	9	Y	13529	12607 0	941	
03		SHUT-IN	329523	-0-	329523	614004	13313	1	Y	19175	17770 0	2068	
							14882	9			5 1		
							17383	1	Y		278 1		
							21093	9					

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G		WELL #: 59H		RRCID -> 293899		COMPL. DATE 12/20/2022		TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6967 - 7205								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	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-
BRISCOE G		WELL #: 13H		RRCID -> 293955		COMPL. DATE 12/09/2022		TOTAL DEPTH 7259 PERF. 6958 - 7212								
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-
BRISCOE R (SA27) STATE		WELL #: 1579H		RRCID -> 294237		COMPL. DATE 10/27/2022		TOTAL DEPTH 7589 PERF. N/A								
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	25330	-0-	25330	25330	1283	1	21478	2	N	2335	2083	0			252
						2569	9									
BRISCOE R (SA26) STATE		WELL #: 1568H		RRCID -> 294268		COMPL. DATE 11/11/2022		TOTAL DEPTH 7699 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	21491	-0-	21491	21491	1030	1	17261	2	N	2909	2595	0			314
						3200	9									
GALVAN RANCH LP		WELL #: 3009H		RRCID -> 294421		COMPL. DATE 01/24/2023		TOTAL DEPTH 7909 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-
GALVAN STATE		WELL #: 3029H		RRCID -> 294422		COMPL. DATE 01/09/2023		TOTAL DEPTH 7692 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-
GALVAN RANCH		WELL #: C970H		RRCID -> 294433		COMPL. DATE 02/19/2023		TOTAL DEPTH 8691 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-
SN EF MAVERICK, LLC		797102		RRCID -> 284578		COMPL. DATE 09/21/2017		TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7503 - 7510								
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 96H														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.//	54928 500 797110	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB		
		WELL #: D 23HD RRCID -> 271886			COMPL. DATE 05/10/2013	TOTAL DEPTH 8883	PERF. 9092	- 15396
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PILONCILLO		WELL #: F 2HB RRCID -> 272237			COMPL. DATE 01/15/2013	TOTAL DEPTH 9453	PERF. 9807	- 16870
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PILONCILLO		WELL #: A 31HC RRCID -> 282026			COMPL. DATE 08/30/2016	TOTAL DEPTH 8010	PERF. 8310	- 8465
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PILONCILLO		WELL #: A 25HX RRCID -> 282185			COMPL. DATE 08/11/2016	TOTAL DEPTH 8260	PERF. 8480	- 8531
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PILONCILLO		WELL #: A 18HU RRCID -> 282207			COMPL. DATE 11/22/2016	TOTAL DEPTH 8202	PERF. 8431	- 8511
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PILONCILLO		WELL #: A 25HZ RRCID -> 282295			COMPL. DATE 08/11/2016	TOTAL DEPTH 8256	PERF. 8405	- 8864
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PILONCILLO		WELL #: A 18HY RRCID -> 282441			COMPL. DATE 11/21/2016	TOTAL DEPTH 8169	PERF. 8458	- 8513
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 797110		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
		WELL #: A 23HF		RRCID -> 283050	COMPL. DATE 05/11/2017	TOTAL DEPTH 8019	PERF. 8312	- 8362				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: E 20HD		RRCID -> 283899	COMPL. DATE 08/07/2017	TOTAL DEPTH 9097	PERF. 9467	- 9479				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: D 17HA		RRCID -> 284365	COMPL. DATE 08/21/2017	TOTAL DEPTH 8629	PERF. 8823	- 8918				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: A 41HY		RRCID -> 284757	COMPL. DATE 10/19/2017	TOTAL DEPTH 7956	PERF. 8214	- 16307				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: A 25HC		RRCID -> 285787	COMPL. DATE 05/30/2018	TOTAL DEPTH 8093	PERF. 8415	- 14090				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: A 25HE		RRCID -> 285831	COMPL. DATE 06/02/2018	TOTAL DEPTH 8072	PERF. 8508	- 13846				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: A 14HZ		RRCID -> 286445	COMPL. DATE 08/11/2018	TOTAL DEPTH 7934	PERF. 8181	- 19018				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT./ 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SN OPERATING, LLC //CONT./ 797110
 PILONCILLO WELL #: A 42HC RRCID -> 287324 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8059 - 8103

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

PILONCILLO WELL #: A 43HW RRCID -> 287487 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8219 - 13613

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

PILONCILLO WELL #: A 43HY RRCID -> 288064 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8213 - 13623

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

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

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

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

10	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					13
11	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	3			N	-0-					13
12	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					13
01	0		361	-0-	361	361	361	3			N	-0-					13
02	691	N	330	-0-	-361	-0-	330	3			N	-0-					13
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					13

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
 LAS VEGAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173161 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6190 - 6262

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
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

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
 ATERRA EXPLORATION, LLC 036043
 LOS CUATROS WELL #: 1H RRCID -> 272029 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7485 - 11640

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			190
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			190
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			190
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			190
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			190
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			190

BAYLOR OPERATING, LLC 058832
 MAVERICK COUNTY WELL #: 3 RRCID -> 075783 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6198 - 6689

10	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3		N	-0-			13
11	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	3		N	-0-			13
12	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3		N	-0-			13
01	0		361	-0-	361	361	361	3		N	-0-			13
02	691	N	330	-0-	-361	-0-	330	3		N	-0-			13
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3		N	-0-			13

MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763

10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			13
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			13
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			13
01	0		361	-0-	361	361	361	3		N	-0-			13
02	691	N	330	-0-	-361	-0-	330	3		N	-0-			13
*03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			13

TURNNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464

10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			13
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			13
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			13
01	0		361	-0-	361	361	361	3		N	-0-			13
02	691	N	330	-0-	-361	-0-	330	3		N	-0-			13
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			13

TURNNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676

10	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3		N	-0-			13
11	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	3		N	-0-			13
12	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3		N	-0-			13
01	0		361	-0-	361	361	361	3		N	-0-			13
02	691	N	330	-0-	-361	-0-	330	3		N	-0-			13
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3		N	-0-			13

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640

10	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3		N	-0-			13
11	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	3		N	-0-			13
12	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3		N	-0-			13
01	0		361	-0-	361	361	361	3		N	-0-			13
02	691	N	330	-0-	-361	-0-	330	3		N	-0-			13
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3		N	-0-			13

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		465 N	454	-0-	-11	-0-	454 3	N	-0-			13
11		450 N	418	-0-	-32	-0-	418 3	N	-0-			13
12		403 N	381	-0-	-22	-0-	381 3	N	-0-			13
01		0	361	-0-	361	361	361 3	N	-0-			13
02		691 N	330	-0-	-361	-0-	330 3	N	-0-			13
03		372 N	338	-0-	-34	-0-	338 3	N	-0-			13

LEDDY		WELL #:		1	RRCID ->	171076	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6805 - 8020
10		465 N	454	-0-	-11	-0-	454 3	N	-0-			13
11		450 N	418	-0-	-32	-0-	418 3	N	-0-			13
12		403 N	381	-0-	-22	-0-	381 3	N	-0-			13
01		0	361	-0-	361	361	361 3	N	-0-			13
02		691 N	330	-0-	-361	-0-	330 3	N	-0-			13
03		372 N	338	-0-	-34	-0-	338 3	N	-0-			13

FIELD PETROLEUM CORP.		WELL #:		1H	RRCID ->	252815	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	8046	PERF.	6933 - 7973
10		0	4284	-0-	4284	7906	4283 2	1 9	N	1		56
11		0	3979	-0-	3979	11885	3979 2		N	-0-		56
12		0	3978	-0-	3978	15863	3978 2		N	-0-		56
01		0	3878	-0-	3878	19741	3878 2		N	-0-		56
02		22910 X	3169	-0-	-19741	-0-	3169 2		N	-0-		56
03		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758 2		N	-0-		56

HORIZON ENERGY		WELL #:		1A	RRCID ->	077334	COMPL. DATE	11/01/1977	TOTAL DEPTH	7072	PERF.	6340 - 6923
10		0	1928	-0-	1928	1928	1869 2	59 9	N	54		183
11		3000 N	1838	-0-	-1162	766	1816 2	22 9	N	20		203
12		0	1872	-0-	1872	2638	1863 2	9 9	N	8		211
01		0	1815	-0-	1815	4453	1793 2	22 9	N	20	183 1	48
02		2800 N	1642	-0-	-1158	3295	1633 2	9 9	N	8		56
03		3100 N	1911	-0-	-1189	2106	1852 2	59 9	N	54		110

BURR ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	077342	COMPL. DATE	04/30/1978	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	6592 - 6959
10		0	480	-0-	480	480	480 2		N	-0-		106
11		932 N	452	-0-	-480	-0-	452 2		N	-0-		106
12		0	587	-0-	587	587	554 2	33 9	N	30		136
01		0	488	-0-	488	1075	488 2		N	-0-		136
02		1510 N	435	-0-	-1075	-0-	435 2		N	-0-		136
03		589 N	489	-0-	-100	-0-	487 2	2 9	N	2		138

QUATRO OIL AND GAS, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	076701	COMPL. DATE	02/24/1978	TOTAL DEPTH	7281	PERF.	6492 - 6714
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MAVERICK			
QUEMADO ENERGY, L.L.C. 684599													
TAYLOR-CARSON TURNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081977 COMPL. DATE 03/20/1979										TOTAL DEPTH	7001	PERF.	6196 - 7001
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691													
LAS VEGAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 082178 COMPL. DATE 05/05/1979										TOTAL DEPTH	6422	PERF.	5809 - 6132
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			50	
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	
LAS VEGAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 142592 COMPL. DATE 06/17/1992										TOTAL DEPTH	6295	PERF.	5974 - 5984
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			42	
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	
XOG OPERATING LLC 945921													
TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978										TOTAL DEPTH	6705	PERF.	6678 - 6822
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME WELL #: 1 RRCID -> 080752 COMPL. DATE 01/03/1979										TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6182 - 6980
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
RITCHIE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 081133 COMPL. DATE 08/10/1978										TOTAL DEPTH	6509	PERF.	5913 - 6167
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

LULING-BRANYON (1700)			55679 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GUADALUPE			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710									
MERCER, ALF			WELL #:	29	RRCID ->	064769	COMPL. DATE	09/30/1975	TOTAL DEPTH	2208	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TABOR W. H.			WELL #:	63	RRCID ->	074319	COMPL. DATE	09/19/1977	TOTAL DEPTH	2040	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TABOR W. H.			WELL #:	62	RRCID ->	074320	COMPL. DATE	08/25/1977	TOTAL DEPTH	2060	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TABOR W. H.			WELL #:	64	RRCID ->	074321	COMPL. DATE	09/26/1977	TOTAL DEPTH	2100	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MERCER, MATTIE			WELL #:	15	RRCID ->	074323	COMPL. DATE	08/17/1977	TOTAL DEPTH	2145	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DORSET-TILLER			WELL #:	16	RRCID ->	082179	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL DEPTH	2065	PERF. 1785 - 1887	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCKEAN, A. J. & J. M.			WELL #:	29	RRCID ->	178403	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	2211	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

LYLES RANCH (ESCONDIDO)			55960 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
WILLIAMSON OPERATING CO.			925911								
LYLES, LORA			WELL #: 7		RRCID -> 082272		COMPL. DATE 04/12/1979		TOTAL DEPTH 525 PERF. 416 - 432		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

M.E.G. (OLMOS 3900)			56145 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT		
2 D OIL & GAS LLC			953828								
MCARTY			WELL #: 1		RRCID -> 271223		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 4156 - 4224		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN)			56157 190		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.			035060								
ALKEK			WELL #: 4		RRCID -> 140183		COMPL. DATE 06/05/1991		TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2459 - 2520		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ALKEK			WELL #: 8		RRCID -> 143920		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 2636 PERF. 2542 - 2636		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ALKEK			WELL #: 10		RRCID -> 146888		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2639 - 2852		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JOHNSTON UNIT			WELL #: 15		RRCID -> 192739		COMPL. DATE 01/08/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2346 - 3400		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.//		56157 190		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.//		035060									
JOHNSTON UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 195515		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2461 - 2919			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALKEK		WELL #: 16		RRCID -> 197031		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2385 - 5264			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ESPADA OPERATING LLC		254277		RRCID -> 243338		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313			
BANDERA ALKEK		WELL #: 2307									
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAGUELLITOS (5900)		56794 485		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE			
FIRST UNITED OIL & GAS CORP.		269053		RRCID -> 114864		COMPL. DATE 11/17/1984		TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5904 - 5913			
WITHERS		WELL #: 2									
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		138
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		138
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		138
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		138
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		138
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		138

MARTIN RANCH (EDWARDS)		57786 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE			
SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC		765601		RRCID -> 275272		COMPL. DATE 12/29/2015		TOTAL DEPTH 11559 PERF.10330 - 11396			
MEYERS SWD		WELL #: 2									
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARY ANNA (SAN MIGUEL-A)		57879 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
TERRA ENERGY		843153		RRCID -> 106614		COMPL. DATE 07/09/1983		TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2298 - 2302			
SEARCY		WELL #: 2 C									
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARY ANNA (SAN MIGUEL-D) 57879 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
 TERRA ENERGY 843153
 SEARCY WELL #: 2 T RRCID -> 106617 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2392 - 2396

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

MASSIE (STRAWN) 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
 WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 099806 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11102 - 11140

10	0	5100	-0-	5100	5100	5100	3			N	-0-					-0-
11	0	5638	-0-	5638	10738	5638	3			N	-0-					-0-
12	0	4887	-0-	4887	15625	4887	3			N	-0-					-0-
01	0	2786	-0-	2786	18411	2786	3			N	-0-					-0-
02	23944 X	5533	-0-	-18411	-0-	5533	3			N	-0-					-0-
03	5828 X	3509	-0-	-2319	-0-	3509	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

10	0	392	-0-	392	392	392	3			N	-0-					-0-
11	0	416	-0-	416	808	416	3			N	-0-					-0-
12	0	410	-0-	410	1218	410	3			N	-0-					-0-
01	0	235	-0-	235	1453	235	3			N	-0-					-0-
02	1977 N	524	-0-	-1453	-0-	524	3			N	-0-					-0-
03	403 N	306	-0-	-97	-0-	306	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

10	0	1908	-0-	1908	1908	1908	3			N	-0-					-0-
11	0	2145	-0-	2145	4053	2145	3			N	-0-					-0-
12	0	1967	-0-	1967	6020	1967	3			N	-0-					-0-
01	0	1181	-0-	1181	7201	1181	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	1338	-0-	-1462	5739	1338	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	1695	-0-	-1405	4334	1695	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

10	0	1154	-0-	1154	1154	1154	3			N	-0-					-0-
11	0	1262	-0-	1262	2416	1262	3			N	-0-					-0-
12	0	1139	-0-	1139	3555	1139	3			N	-0-					-0-
01	0	679	-0-	679	4234	679	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	1369	-0-	-1431	2803	1369	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	651	-0-	-2449	354	651	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

10	0	332	-0-	332	332	332	3			N	-0-					-0-
11	0	386	-0-	386	718	386	3			N	-0-					-0-
12	0	345	-0-	345	1063	345	3			N	-0-					-0-
01	0	221	-0-	221	1284	221	3			N	-0-					-0-
02	1592 N	308	-0-	-1284	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	341 N	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
ACTON, PAMELA		WELL #:		2	RRCID ->	103401	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11101 - 11173	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	777	-0-	777	777	777	3	N	-0-			-0-
11	0	862	-0-	862	1639	862	3	N	-0-			-0-
12	0	841	-0-	841	2480	841	3	N	-0-			-0-
01	0	456	-0-	456	2936	456	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	1162	-0-	-1638	1298	1162	3	N	-0-			-0-
03	1960 N	662	-0-	-1298	-0-	662	3	N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		3	RRCID ->	103785	COMPL. DATE	01/19/1983	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10892 - 11008	
10	0	1042	-0-	1042	1042	1042	3	N	-0-			-0-
11	0	1155	-0-	1155	2197	1155	3	N	-0-			-0-
12	0	1058	-0-	1058	3255	1058	3	N	-0-			-0-
01	0	581	-0-	581	3836	581	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	1204	-0-	-1596	2240	1204	3	N	-0-			-0-
03	2997 N	757	-0-	-2240	-0-	757	3	N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		2	RRCID ->	104730	COMPL. DATE	03/02/1983	TOTAL DEPTH	11842	PERF.11259 - 11546	
10	0	245	-0-	245	245	245	3	N	-0-			-0-
11	0	272	-0-	272	517	272	3	N	-0-			-0-
12	0	287	-0-	287	804	287	3	N	-0-			-0-
01	0	129	-0-	129	933	129	3	N	-0-			-0-
02	1143 N	210	-0-	-933	-0-	210	3	N	-0-			-0-
03	279 N	137	-0-	-142	-0-	137	3	N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		3	RRCID ->	105972	COMPL. DATE	05/09/1983	TOTAL DEPTH	12044	PERF.11246 - 11486	
10	0	569	-0-	569	569	569	3	N	-0-			-0-
11	0	618	-0-	618	1187	618	3	N	-0-			-0-
12	0	625	-0-	625	1812	625	3	N	-0-			-0-
01	0	328	-0-	328	2140	328	3	N	-0-			-0-
02	2797 N	657	-0-	-2140	-0-	657	3	N	-0-			-0-
03	620 N	319	-0-	-301	-0-	319	3	N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		3	RRCID ->	106432	COMPL. DATE	03/30/1983	TOTAL DEPTH	11822	PERF.11313 - 11756	
10	0	1625	-0-	1625	1625	1625	3	N	-0-			-0-
11	0	1931	-0-	1931	3556	1931	3	N	-0-			-0-
12	0	1811	-0-	1811	5367	1811	3	N	-0-			-0-
01	0	980	-0-	980	6347	980	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	2241	-0-	-559	5788	2241	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	1360	-0-	-1740	4048	1360	3	N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		5	RRCID ->	107525	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	12269	PERF.11566 - 11734	
10	0	482	-0-	482	482	482	3	N	-0-			-0-
11	0	588	-0-	588	1070	588	3	N	-0-			-0-
12	0	485	-0-	485	1555	485	3	N	-0-			-0-
01	0	205	-0-	205	1760	205	3	N	-0-			-0-
02	2495 N	735	-0-	-1760	-0-	735	3	N	-0-			-0-
03	496 N	433	-0-	-63	-0-	433	3	N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		4	RRCID ->	148510	COMPL. DATE	03/20/1994	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11130 - 11230	
10	0	273	-0-	273	273	273	3	N	-0-			-0-
11	0	324	-0-	324	597	324	3	N	-0-			-0-
12	0	322	-0-	322	919	322	3	N	-0-			-0-
01	0	158	-0-	158	1077	158	3	N	-0-			-0-
02	1542 N	465	-0-	-1077	-0-	465	3	N	-0-			-0-
03	310 N	265	-0-	-45	-0-	265	3	N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	149282	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10942 - 11070
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	1017	-0-	1017	1017	1017	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	1119	-0-	1119	2136	1119	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	1011	-0-	1011	3147	1011	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	661	-0-	661	3808	661	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	1446	-0-	-1354	2454	1446	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	812	-0-	-2288	166	812	3	N	-0-	-0-	-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		7	RRCID ->	150571	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL DEPTH	11595	PERF.11270 - 11513
10	0	861	-0-	861	861	861	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	634	-0-	634	1495	634	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	873	-0-	873	2368	873	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	535	-0-	535	2903	535	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	1073	-0-	-1727	1176	1073	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1798 N	622	-0-	-1176	-0-	622	3	N	-0-	-0-	-0-

MARLEY, JESS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	151313	COMPL. DATE	08/22/1994	TOTAL DEPTH	11300	PERF.11042 - 11230
10	0	178	-0-	178	178	178	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	196	-0-	196	374	196	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	186	-0-	186	560	186	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	102	-0-	102	662	102	3	N	-0-	-0-	-0-
02	911 N	249	-0-	-662	-0-	249	3	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	3	N	-0-	-0-	-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		4	RRCID ->	152991	COMPL. DATE	01/15/1995	TOTAL DEPTH	11473	PERF.11300 - 11473
10	0	625	-0-	625	625	625	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	675	-0-	675	1300	675	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	643	-0-	643	1943	643	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	362	-0-	362	2305	362	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	950	-0-	-1850	455	950	3	N	-0-	-0-	-0-
03	939 N	484	-0-	-455	-0-	484	3	N	-0-	-0-	-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		6	RRCID ->	153127	COMPL. DATE	01/26/1995	TOTAL DEPTH	11616	PERF.11393 - 11616
10	0	951	-0-	951	951	951	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	1009	-0-	1009	1960	1009	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	966	-0-	966	2926	966	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	473	-0-	473	3399	473	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	1631	-0-	-1169	2230	1631	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	907	-0-	-2193	37	907	3	N	-0-	-0-	-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		5	RRCID ->	153541	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11270 - 11590
10	0	382	-0-	382	382	382	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	426	-0-	426	808	426	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	410	-0-	410	1218	410	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	228	-0-	228	1446	228	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2021 N	575	-0-	-1446	-0-	575	3	N	-0-	-0-	-0-
03	403 N	332	-0-	-71	-0-	332	3	N	-0-	-0-	-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		2A	RRCID ->	157218	COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL DEPTH	11540	PERF.11250 - 11540
10	0	105	-0-	105	105	105	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	101	-0-	101	206	101	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	111	-0-	111	317	111	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	67	-0-	67	384	67	3	N	-0-	-0-	-0-
02	513 N	129	-0-	-384	-0-	129	3	N	-0-	-0-	-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
ACTON, PAMELA		WELL #:		6	RRCID ->	157575	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11295 - 11590
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	391	-0-	391	391	391 3		N	-0-		-0-
11	0	429	-0-	429	820	429 3		N	-0-		-0-
12	0	669	-0-	669	1489	669 3		N	-0-		-0-
01	0	783	-0-	783	2272	783 3		N	-0-		-0-
02	2800 N	1374	-0-	-1426	846	1374 3		N	-0-		-0-
03	1409 N	563	-0-	-846	-0-	563 3		N	-0-		-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		7	RRCID ->	157893	COMPL. DATE	02/22/1996	TOTAL DEPTH	11498	PERF.11202 - 11498
10	0	654	-0-	654	654	654 3		N	-0-		-0-
11	0	898	-0-	898	1552	898 3		N	-0-		-0-
12	0	839	-0-	839	2391	839 3		N	-0-		-0-
01	0	421	-0-	421	2812	421 3		N	-0-		-0-
02	2800 N	952	-0-	-1848	964	952 3		N	-0-		-0-
03	1544 N	580	-0-	-964	-0-	580 3		N	-0-		-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		8	RRCID ->	159575	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	11460	PERF.11260 - 11437
10	0	1860	-0-	1860	1860	1860 3		N	-0-		-0-
11	0	2059	-0-	2059	3919	2059 3		N	-0-		-0-
12	0	1868	-0-	1868	5787	1868 3		N	-0-		-0-
01	0	1037	-0-	1037	6824	1037 3		N	-0-		-0-
02	2800 N	2091	-0-	-709	6115	2091 3		N	-0-		-0-
03	3100 N	1068	-0-	-2032	4083	1068 3		N	-0-		-0-

MARLEY, JESS "B"		WELL #:		2RH	RRCID ->	160077	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	13155	PERF.11649 - 13155
10	0	647	-0-	647	647	647 3		N	-0-		-0-
11	0	729	-0-	729	1376	729 3		N	-0-		-0-
12	0	715	-0-	715	2091	715 3		N	-0-		-0-
01	0	426	-0-	426	2517	426 3		N	-0-		-0-
02	2800 N	1063	-0-	-1737	780	1063 3		N	-0-		-0-
03	1380 N	600	-0-	-780	-0-	600 3		N	-0-		-0-

WEST, WAYNE RANCH "B"		WELL #:		10	RRCID ->	165571	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	11637	PERF.11384 - 11637
10	0	654	-0-	654	654	654 3		N	-0-		-0-
11	0	683	-0-	683	1337	683 3		N	-0-		-0-
12	0	657	-0-	657	1994	657 3		N	-0-		-0-
01	0	365	-0-	365	2359	365 3		N	-0-		-0-
02	2800 N	914	-0-	-1886	473	914 3		N	-0-		-0-
03	840 N	367	-0-	-473	-0-	367 3		N	-0-		-0-

WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		8	RRCID ->	166926	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11025 - 11392
10	0	2288	-0-	2288	2288	2288 3		N	-0-		-0-
11	0	2661	-0-	2661	4949	2661 3		N	-0-		-0-
12	0	2436	-0-	2436	7385	2436 3		N	-0-		-0-
01	0	1384	-0-	1384	8769	1384 3		N	-0-		-0-
02	2800 N	3025	-0-	225	8994	3025 3		N	-0-		-0-
03	3100 N	1712	-0-	-1388	7606	1712 3		N	-0-		-0-

WEST, WAYNE RANCH "B"		WELL #:		9	RRCID ->	166943	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	11375	PERF.11050 - 11375
10	0	870	-0-	870	870	870 3		N	-0-		-0-
11	0	1294	-0-	1294	2164	1294 3		N	-0-		-0-
12	0	1190	-0-	1190	3354	1190 3		N	-0-		-0-
01	0	653	-0-	653	4007	653 3		N	-0-		-0-
02	2800 N	1328	-0-	-1472	2535	1328 3		N	-0-		-0-
03	3100 N	636	-0-	-2464	71	636 3		N	-0-		-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
MARLEY '68'		WELL #:		1H	RRCID ->	166947	COMPL. DATE	11/13/1997	TOTAL DEPTH	14086	PERF.11365 - 14086	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	1088	-0-	1088	1088	1088	3	N	-0-		-0-	
11	0	1158	-0-	1158	2246	1158	3	N	-0-		-0-	
12	0	1629	-0-	1629	3875	1629	3	N	-0-		-0-	
01	0	2191	-0-	2191	6066	2191	3	N	-0-		-0-	
02	2800 N	2992	-0-	192	6258	2992	3	N	-0-		-0-	
03	3100 N	1376	-0-	-1724	4534	1376	3	N	-0-		-0-	

ACTON, PAMELA		WELL #:		9	RRCID ->	167956	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	11737	PERF.11357 - 11737	
10	0	917	-0-	917	917	917	3	N	-0-		-0-	
11	0	989	-0-	989	1906	989	3	N	-0-		-0-	
12	0	903	-0-	903	2809	903	3	N	-0-		-0-	
01	0	512	-0-	512	3321	512	3	N	-0-		-0-	
02	2800 N	1157	-0-	-1643	1678	1157	3	N	-0-		-0-	
03	2343 N	665	-0-	-1678	-0-	665	3	N	-0-		-0-	

WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		7	RRCID ->	168119	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	12742	PERF.10871 - 11200	
10	0	1614	-0-	1614	1614	1614	3	N	-0-		-0-	
11	0	1907	-0-	1907	3521	1907	3	N	-0-		-0-	
12	0	1933	-0-	1933	5454	1933	3	N	-0-		-0-	
01	0	834	-0-	834	6288	834	3	N	-0-		-0-	
02	2800 N	2530	-0-	-270	6018	2530	3	N	-0-		-0-	
03	3100 N	1427	-0-	-1673	4345	1427	3	N	-0-		-0-	

ACTON, PAMELA		WELL #:		10H	RRCID ->	169789	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	13457	PERF.11366 - 13457	
10	0	132	-0-	132	132	132	3	N	-0-		-0-	
11	0	138	-0-	138	270	138	3	N	-0-		-0-	
12	0	135	-0-	135	405	135	3	N	-0-		-0-	
01	0	70	-0-	70	475	70	3	N	-0-		-0-	
02	612 N	137	-0-	-475	-0-	137	3	N	-0-		-0-	
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3	N	-0-		-0-	

WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		9	RRCID ->	172839	COMPL. DATE	04/23/1999	TOTAL DEPTH	11348	PERF.11001 - 11348	
10	0	2174	-0-	2174	2174	2174	3	N	-0-		-0-	
11	0	2165	-0-	2165	4339	2165	3	N	-0-		-0-	
12	0	2091	-0-	2091	6430	2091	3	N	-0-		-0-	
01	0	1316	-0-	1316	7746	1316	3	N	-0-		-0-	
02	2800 N	2868	-0-	68	7814	2868	3	N	-0-		-0-	
03	3100 N	1686	-0-	-1414	6400	1686	3	N	-0-		-0-	

WAYNE WEST RANCH "AB"		WELL #:		1	RRCID ->	172891	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10950 - 11400	
10	0	828	-0-	828	828	828	3	N	-0-		-0-	
11	0	915	-0-	915	1743	915	3	N	-0-		-0-	
12	0	846	-0-	846	2589	846	3	N	-0-		-0-	
01	0	526	-0-	526	3115	526	3	N	-0-		-0-	
02	2800 N	1311	-0-	-1489	1626	1311	3	N	-0-		-0-	
03	2947 N	1321	-0-	-1626	-0-	1321	3	N	-0-		-0-	

MARLEY, JESS		WELL #:		4	RRCID ->	173846	COMPL. DATE	05/05/1999	TOTAL DEPTH	11240	PERF.10873 - 11240	
10	0	1179	-0-	1179	1179	1179	3	N	-0-		-0-	
11	0	1295	-0-	1295	2474	1295	3	N	-0-		-0-	
12	0	1138	-0-	1138	3612	1138	3	N	-0-		-0-	
01	0	618	-0-	618	4230	618	3	N	-0-		-0-	
02	2800 N	1101	-0-	-1699	2531	1101	3	N	-0-		-0-	
03	3100 N	736	-0-	-2364	167	736	3	N	-0-		-0-	

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
MARLEY, JESS		WELL #:		3	RRCID ->	173849	COMPL. DATE	05/17/1999	TOTAL DEPTH	10995	PERF.10995 - 11275	
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
10	0	368	-0-	368	368	368	3	N	-0-			-0-
11	0	402	-0-	402	770	402	3	N	-0-			-0-
12	0	353	-0-	353	1123	353	3	N	-0-			-0-
01	0	175	-0-	175	1298	175	3	N	-0-			-0-
02	1688 N	390	-0-	-1298	-0-	390	3	N	-0-			-0-
03	341 N	250	-0-	-91	-0-	250	3	N	-0-			-0-

HENRY PETROLEUM LLC				378641								
COLE, B. J.		WELL #:		1	RRCID ->	146211	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11174 - 11404	
10	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2	N	-0-			-0-
11	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2	N	-0-			-0-
12	3906 X	3343	-0-	-563	-0-	3343	2	N	-0-			-0-
01	4371 X	2605	-0-	-1766	-0-	2605	2	N	-0-			-0-
02	3948 X	2572	-0-	-1376	-0-	2572	2	N	-0-			-0-
03	4340 X	1752	-0-	-2588	-0-	1752	2	N	-0-			-0-

WEST "E"		WELL #:		1	RRCID ->	152294	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11348 - 11548	
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2	N	-0-			-0-
11	870 N	756	-0-	-114	-0-	756	2	N	-0-			-0-
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2	N	-0-			-0-
01	868 N	626	-0-	-242	-0-	626	2	N	-0-			-0-
02	700 N	618	-0-	-82	-0-	618	2	N	-0-			-0-
03	713 N	349	-0-	-364	-0-	349	2	N	-0-			-0-

COLE, B.J.		WELL #:		3	RRCID ->	214673	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11578 - 11680	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	76	-0-	76	76	76	2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	75	-0-	75	151	75	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	17	-0-	17	168	17	2	N	-0-			-0-

OXY USA WTP LP		WELL #:		630555								
WEST -A-		WELL #:		1	RRCID ->	089655	COMPL. DATE	01/23/1991	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11100 - 11321	
10	0	3861	-0-	3861	3861	3861	2	N	-0-			-0-
11	0	3481	-0-	3481	7342	3481	2	N	-0-			-0-
12	0	3138	-0-	3138	10480	3138	2	N	-0-			-0-
01	0	2014	-0-	2014	12494	2014	2	N	-0-			-0-
02	15994 X	3500	-0-	-12494	-0-	3500	2	N	-0-			-0-
03	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2	N	-0-			-0-

WEST B		WELL #:		1	RRCID ->	093366	COMPL. DATE	02/02/1991	TOTAL DEPTH	12856	PERF.11051 - 11171	
10	0	55	-0-	55	86	55	2	N	-0-			-0-
11	0	113	-0-	113	199	113	2	N	-0-			-0-
12	0	84	-0-	84	283	84	2	N	-0-			-0-
01	0	182	-0-	182	465	182	2	N	-0-			-0-
02	976 N	511	-0-	-465	-0-	511	2	N	-0-			-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555								
WEST -D-				WELL #:	1	RRCID ->	099210	COMPL. DATE	07/14/1990	TOTAL DEPTH	11556	PERF.11139 - 11340
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
10		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209 2		N	-0-		-0-
11		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141 2		N	-0-		-0-
12		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832 2		N	-0-		-0-
01		1550 N	1213	-0-	-337	-0-	1213 2		N	-0-		-0-
02		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236 2		N	-0-		-0-
03		1550 N	1198	-0-	-352	-0-	1198 2		N	-0-		-0-

WEST -D-				WELL #:	2	RRCID ->	102469	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11364 - 11525
10		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2		N	-0-		-0-
11		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2		N	-0-		-0-
12		682 N	593	-0-	-89	-0-	593 2		N	-0-		-0-
01		682 N	360	-0-	-322	-0-	360 2		N	-0-		-0-
02		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-		-0-
03		589 N	324	-0-	-265	-0-	324 2		N	-0-		-0-

WEST "C"				WELL #:	2	RRCID ->	103543	COMPL. DATE	02/28/1991	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11086 - 11240
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		-0-
03		62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2		N	-0-		-0-

WEST -A-				WELL #:	2	RRCID ->	104731	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	11617	PERF.11294 - 11550
10		682 N	609	-0-	-73	-0-	609 2		N	-0-		-0-
11		660 N	557	-0-	-103	-0-	557 2		N	-0-		-0-
12		651 N	469	-0-	-182	-0-	469 2		N	-0-		-0-
01		620 N	368	-0-	-252	-0-	368 2		N	-0-		-0-
02		532 N	427	-0-	-105	-0-	427 2		N	-0-		-0-
03		465 N	314	-0-	-151	-0-	314 2		N	-0-		-0-

WEST "C"				WELL #:	4	RRCID ->	149238	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	11555	PERF.11188 - 11410
10		0	2227	-0-	2227	2227	2227 2		N	-0-		-0-
11		0	2228	-0-	2228	4455	2228 2		N	-0-		-0-
12		0	1998	-0-	1998	6453	1998 2		N	-0-		-0-
01		0	1172	-0-	1172	7625	1172 2		N	-0-		-0-
02		2800 N	2138	-0-	-662	6963	2138 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	1295	-0-	-1805	5158	1295 2		N	-0-		-0-

WEST "C"				WELL #:	3	RRCID ->	149598	COMPL. DATE	05/24/1994	TOTAL DEPTH	11615	PERF.11264 - 11458
10		0	645	-0-	645	645	645 2		N	-0-		-0-
11		0	522	-0-	522	1167	522 2		N	-0-		-0-
12		0	411	-0-	411	1578	411 2		N	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	1578			N	-0-		-0-
02		1989 N	411	-0-	-1578	-0-	411 2		N	-0-		-0-
03		403 N	387	-0-	-16	-0-	387 2		N	-0-		-0-

WEST -D-				WELL #:	3	RRCID ->	150232	COMPL. DATE	06/17/1994	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11298 - 11520
10		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2		N	-0-		-0-
11		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		N	-0-		-0-
12		775 N	655	-0-	-120	-0-	655 2		N	-0-		-0-
01		961 N	389	-0-	-572	-0-	389 2		N	-0-		-0-
02		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N	-0-		-0-
03		651 N	401	-0-	-250	-0-	401 2		N	-0-		-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555								
WEST B		WELL #:		2	RRCID ->	160123	COMPL. DATE	08/23/1996	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11134 - 11378	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2		N	-0-		-0-
11		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2		N	-0-		-0-
12		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2		N	-0-		-0-
01		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-		-0-
02		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2		N	-0-		-0-
03		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-		-0-

WEST "C"		WELL #:		5	RRCID ->	168638	COMPL. DATE	05/31/1998	TOTAL DEPTH	11648	PERF.11069 - 11271	
10		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2		N	-0-		-0-
11		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2		N	-0-		-0-
12		1240 N	1110	-0-	-130	-0-	1110 2		N	-0-		-0-
01		1333 N	699	-0-	-634	-0-	699 2		N	-0-		-0-
02		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2		N	-0-		-0-
03		1116 N	798	-0-	-318	-0-	798 2		N	-0-		-0-

WEST "C"		WELL #:		6	RRCID ->	168700	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	11692	PERF.11260 - 11428	
10		403 N	375	-0-	-28	-0-	375 2		N	-0-		-0-
11		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-		-0-
12		403 N	251	-0-	-152	-0-	251 2		N	-0-		-0-
01		372 N	195	-0-	-177	-0-	195 2		N	-0-		-0-
02		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-		-0-
03		248 N	223	-0-	-25	-0-	223 2		N	-0-		-0-

WEST "C"		WELL #:		7	RRCID ->	178470	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	11515	PERF.11258 - 11515	
10		744 N	623	-0-	-121	-0-	623 2		N	-0-		-0-
11		660 N	581	-0-	-79	-0-	581 2		N	-0-		-0-
12		651 N	592	-0-	-59	-0-	592 2		N	-0-		-0-
01		620 N	377	-0-	-243	-0-	377 2		N	-0-		-0-
02		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-		-0-
03		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2		N	-0-		-0-

WEST -D-		WELL #:		4	RRCID ->	178471	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	11464	PERF.11073 - 11464	
10		248 N	153	-0-	-95	-0-	153 2		N	-0-		-0-
11		210 N	186	-0-	-24	-0-	186 2		N	-0-		-0-
12		186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2		N	-0-		-0-
01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-		-0-
02		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-		-0-
03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-		-0-

WEST "C"		WELL #:		8	RRCID ->	178919	COMPL. DATE	09/02/2000	TOTAL DEPTH	11465	PERF.11160 - 11465	
10		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-		-0-
11		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-		-0-
12		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-		-0-
01		279 N	230	-0-	-49	-0-	230 2		N	-0-		-0-
02		252 N	229	-0-	-23	-0-	229 2		N	-0-		-0-
03		279 N	159	-0-	-120	-0-	159 2		N	-0-		-0-

WEST B		WELL #:		3	RRCID ->	179191	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11138 - 11400	
10		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889 2		N	-0-		-0-
11		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223 2		N	-0-		-0-
12		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266 2		N	-0-		-0-
01		1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2		N	-0-		-0-
02		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316 2		N	-0-		-0-
03		1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2		N	-0-		-0-

MAYA (S.M.D.)			58584 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION			800750									
PICKENS-COFFIELD			WELL #:	1	RRCID ->	183534	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	2315	PERF.	2088 - 2112
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER)			58670 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
INDIGO PETROLEUM, LLC			423832									
MAYFIELD "A"			WELL #:	1	RRCID ->	224626	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	8980 - 9012
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MAYFIELD "E"			WELL #:	1	RRCID ->	224889	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	9045	PERF.	8700 - 8800
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MAYFIELD "206"			WELL #:	1H	RRCID ->	230353	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	8768	PERF.	9016 - 11410
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MAYFIELD "A"			WELL #:	2H	RRCID ->	231908	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	9376	PERF.	9786 - 11733
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MEDINA (900)			60190 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA			
MEDINA GAS COMPANY			558778									
SCHMIDT, CHESTER R.			WELL #:	1	RRCID ->	064609	COMPL. DATE	10/01/1961	TOTAL DEPTH	1675	PERF.	991 - 1001
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MILANO, EAST (BUDA)		61344 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
ARBOL RESOURCES, INC.		028726										
BURNITT, PAULINE D.		WELL #: 1		RRCID -> 124756		COMPL. DATE 02/20/1986		TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4240 - 4279				
M O	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
10	1519 N	1442	-0-	-77	-0-	1440 2	2 9	N	2			148
11	0	1507	-0-	1507	1507	1507 2		N	-0-			148
12	0	1526	-0-	1526	3033	1526 2		N	-0-			148
01	0	1734	-0-	1734	4767	1734 2		N	-0-			148
02	1400 N	NO RPT	-0-	-1400	3367			N	NO RPT			148
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3367			N	NO RPT			148

CRISTINA		61344 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
		028726										
BURNITT, PAULINE D.		WELL #: 1		RRCID -> 185270		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321				
10	837 N	605	-0-	-232	-0-	605 2		N	-0-			24
11	0	496	-0-	496	496	496 2		N	-0-			24
12	0	691	-0-	691	1187	691 2		N	-0-			24
01	0	770	-0-	770	1957	770 2		N	-0-			24
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	1481			N	NO RPT			24
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1481			N	NO RPT			24

BURNITT, PAULINE D.		61344 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
		028726										
BURNITT, PAULINE D.		WELL #: 3		RRCID -> 191127		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340				
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-			-0-
11	0	562	-0-	562	562	562 2		N	-0-			-0-
12	0	704	-0-	704	1266	704 2		N	-0-			-0-
01	0	945	-0-	945	2211	945 2		N	-0-			-0-
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	1735			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1735			N	NO RPT			-0-

BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC		076738		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
BLACKBURN HUFF		076738										
BLACKBURN HUFF		WELL #: 1		RRCID -> 186571		COMPL. DATE 08/21/2011		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5960 - 5974				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINERVA-ROCKDALE		61858 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MILAM				
COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC.		169786										
JEFFRY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 128641		COMPL. DATE 05/15/1984		TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1260 - 1280				
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC		182068		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MILAM				
WENZEL, BENNIE -B-		182068										
WENZEL, BENNIE -B-		WELL #: 2		RRCID -> 147012		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 650 PERF. N/A				
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINERVA-ROCKDALE		//CONT.//		61858 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MILAM							
STEDMAN OIL & GAS CO.				816730											
PRATT, S. C. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	091648	COMPL. DATE	01/16/1981	TOTAL DEPTH	1306	PERF.	982 - 992		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEDMAN, S. C. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	091649	COMPL. DATE	01/17/1981	TOTAL DEPTH	1420	PERF.	944 - 966		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEJAS EXPLORATION INC.				841275											
BEATHARD, EARL				WELL #:	3	RRCID ->	112485	COMPL. DATE	02/20/1984	TOTAL DEPTH	1415	PERF.	1298 - 1320		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MULA PASTURE (EDWARDS LIME)				63672 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:	1	RRCID ->	140185	COMPL. DATE	11/18/1991	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10546 - 10619		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-			181
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-			181
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-			181
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-			181
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-			181
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-			181

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

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A)				65494 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA							
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.				174017											
MILBY				WELL #:	1 A	RRCID ->	141475	COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2118 - 2130		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) //CONT.// 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAVALA		
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017												
MILBY WELL #: 2 RRCID -> 141477 COMPL. DATE 04/23/1992										TOTAL DEPTH	2300	PERF. 2060 - 2102
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10	0	1171	-0-	1171	2030	1171 2			N	-0-		-0-
11	3000 N	1051	-0-	-1949	81	1051 2			N	-0-		-0-
12	0	543	-0-	543	624	543 2			N	-0-		-0-
01	1443 N	819	-0-	-624	-0-	819 2			N	-0-		-0-
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992										TOTAL DEPTH	2236	PERF. 2100 - 2114
10	0	920	-0-	920	1596	920 2			N	-0-		-0-
11	2421 N	825	-0-	-1596	-0-	825 2			N	-0-		-0-
12	0	427	-0-	427	427	427 2			N	-0-		-0-
01	1071 N	644	-0-	-427	-0-	644 2			N	-0-		-0-
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PANDALE (CANYON SAND) 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: VAL VERDE		
BONFIRE OPERATING LLC 082443												
BUNGER "30" WELL #: 5 RRCID -> 196012 COMPL. DATE 06/22/2003										TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4012 - 4298
10	0	182	-0-	182	182	182 3			N	-0-		-0-
11	0	174	-0-	174	356	174 3			N	-0-		-0-
12	0	190	-0-	190	546	190 3			N	-0-		-0-
01	0	162	-0-	162	708	162 3			N	-0-		-0-
02	922 N	214	-0-	-708	-0-	214 3			N	-0-		-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3			N	-0-		-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003										TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3590 - 3966
10	0	66	-0-	66	66	66 3			N	-0-		-0-
11	0	54	-0-	54	120	54 3			N	-0-		-0-
12	0	56	-0-	56	176	56 3			N	-0-		-0-
01	0	30	-0-	30	206	30 3			N	-0-		-0-
02	257 N	51	-0-	-206	-0-	51 3			N	-0-		-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3			N	-0-		-0-

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003										TOTAL DEPTH	4192	PERF. 4004 - 4109
10	0	132	-0-	132	132	132 3			N	-0-		-0-
11	0	109	-0-	109	241	109 3			N	-0-		-0-
12	0	113	-0-	113	354	113 3			N	-0-		-0-
01	0	61	-0-	61	415	61 3			N	-0-		-0-
02	517 N	102	-0-	-415	-0-	102 3			N	-0-		-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3			N	-0-		-0-

BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	4275	PERF. 2866 - 3700
10	0	1131	-0-	1131	1131	1131 3			N	-0-		-0-
11	0	1099	-0-	1099	2230	1099 3			N	-0-		-0-
12	0	1143	-0-	1143	3373	1143 3			N	-0-		-0-
01	0	1053	-0-	1053	4426	1053 3			N	-0-		-0-
02	2800 N	1033	-0-	-1767	2659	1033 3			N	-0-		-0-
03	3100 N	1119	-0-	-1981	678	1119 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	111	-0-	111	111	111 3		N	-0-			-0-
11	0	106	-0-	106	217	106 3		N	-0-			-0-
12	0	116	-0-	116	333	116 3		N	-0-			-0-
01	0	99	-0-	99	432	99 3		N	-0-			-0-
02	563 N	131	-0-	-432	-0-	131 3		N	-0-			-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-			-0-

MILLS 19		WELL #: 3		RRCID -> 202986		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014				
10	0	220	-0-	220	220	220 3		N	-0-			-0-
11	0	182	-0-	182	402	182 3		N	-0-			-0-
12	0	188	-0-	188	590	188 3		N	-0-			-0-
01	0	102	-0-	102	692	102 3		N	-0-			-0-
02	861 N	169	-0-	-692	-0-	169 3		N	-0-			-0-
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-			-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 7		RRCID -> 203272		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840				
10	0	14	-0-	14	14	14 3		N	-0-			-0-
11	0	12	-0-	12	26	12 3		N	-0-			-0-
12	0	12	-0-	12	38	12 3		N	-0-			-0-
01	0	7	-0-	7	45	7 3		N	-0-			-0-
02	56 N	11	-0-	-45	-0-	11 3		N	-0-			-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 6		RRCID -> 203274		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170				
10	0	7	-0-	7	7	7 3		N	-0-			-0-
11	0	6	-0-	6	13	6 3		N	-0-			-0-
12	0	6	-0-	6	19	6 3		N	-0-			-0-
01	0	3	-0-	3	22	3 3		N	-0-			-0-
02	27 N	5	-0-	-22	-0-	5 3		N	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 2		RRCID -> 203296		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125				
10	0	50	-0-	50	50	50 3		N	-0-			-0-
11	0	42	-0-	42	92	42 3		N	-0-			-0-
12	0	43	-0-	43	135	43 3		N	-0-			-0-
01	0	23	-0-	23	158	23 3		N	-0-			-0-
02	197 N	39	-0-	-158	-0-	39 3		N	-0-			-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-

BUNGER "30"		WELL #: 3		RRCID -> 206705		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUNGER "30"		WELL #: 8		RRCID -> 207226		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260				
10	0	52	-0-	52	52	52 3		N	-0-			-0-
11	0	43	-0-	43	95	43 3		N	-0-			-0-
12	0	44	-0-	44	139	44 3		N	-0-			-0-
01	0	24	-0-	24	163	24 3		N	-0-			-0-
02	238 N	75	-0-	-163	-0-	75 3		N	-0-			-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	48	-0-	48	48	48	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	40	-0-	40	88	40	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	41	-0-	41	129	41	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	22	-0-	22	151	22	3	N	-0-	-0-	-0-
02	188 N	37	-0-	-151	-0-	37	3	N	-0-	-0-	-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-	-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 4		RRCID -> 208530		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970			
10	0	36	-0-	36	36	36	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	30	-0-	30	66	30	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	31	-0-	31	97	31	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	17	-0-	17	114	17	3	N	-0-	-0-	-0-
02	142 N	28	-0-	-114	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-	-0-

MILLS TRUST "126"		WELL #: 3		RRCID -> 209207		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214			
10	0	82	-0-	82	82	82	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	80	-0-	80	162	80	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	83	-0-	83	245	83	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	76	-0-	76	321	76	3	N	-0-	-0-	-0-
02	361 N	40	-0-	-321	-0-	40	3	N	-0-	-0-	-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-	-0-

BUNGER "30"		WELL #: 6		RRCID -> 209211		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305			
10	0	673	-0-	673	673	673	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	654	-0-	654	1327	654	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	680	-0-	680	2007	680	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	627	-0-	627	2634	627	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	615	-0-	-2185	449	615	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1115 N	666	-0-	-449	-0-	666	3	N	-0-	-0-	-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 10		RRCID -> 209736		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320			
10	0	48	-0-	48	48	48	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	39	-0-	39	87	39	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	41	-0-	41	128	41	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	22	-0-	22	150	22	3	N	-0-	-0-	-0-
02	187 N	37	-0-	-150	-0-	37	3	N	-0-	-0-	-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-

BUNGER "30"		WELL #: 7		RRCID -> 209799		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458			
10	0	102	-0-	102	102	102	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	97	-0-	97	199	97	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	106	-0-	106	305	106	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	91	-0-	91	396	91	3	N	-0-	-0-	-0-
02	516 N	120	-0-	-396	-0-	120	3	N	-0-	-0-	-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-	-0-	-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 5		RRCID -> 211333		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954			
10	0	119	-0-	119	119	119	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	114	-0-	114	233	114	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	124	-0-	124	357	124	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	106	-0-	106	463	106	3	N	-0-	-0-	-0-
02	603 N	140	-0-	-463	-0-	140	3	N	-0-	-0-	-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	0	32	-0-	32	32	32	3			N	-0-		-0-
11	0	31	-0-	31	63	31	3			N	-0-		-0-
12	0	34	-0-	34	97	34	3			N	-0-		-0-
01	0	29	-0-	29	126	29	3			N	-0-		-0-
02	164 N	38	-0-	-126	-0-	38	3			N	-0-		-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-		-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #:		9	RRCID ->	212160	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	4713	PERF.	3458 - 3908	
10	0	62	-0-	62	62	62	3			N	-0-		-0-
11	0	51	-0-	51	113	51	3			N	-0-		-0-
12	0	53	-0-	53	166	53	3			N	-0-		-0-
01	0	29	-0-	29	195	29	3			N	-0-		-0-
02	243 N	48	-0-	-195	-0-	48	3			N	-0-		-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-		-0-

BUNGER "30"		WELL #:		11	RRCID ->	213038	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	4713	PERF.	3892 - 4544	
10	0	46	-0-	46	46	46	3			N	-0-		-0-
11	0	44	-0-	44	90	44	3			N	-0-		-0-
12	0	48	-0-	48	138	48	3			N	-0-		-0-
01	0	41	-0-	41	179	41	3			N	-0-		-0-
02	234 N	55	-0-	-179	-0-	55	3			N	-0-		-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-		-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY		WELL #:		859824	RRCID ->	066927	COMPL. DATE	12/28/1975	TOTAL DEPTH	4027	PERF.	2574 - 2878	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MILLS -128-		WELL #:		1	RRCID ->	071142	COMPL. DATE	10/12/1976	TOTAL DEPTH	17511	PERF.	N/A	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT		-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT		-0-

PEARSALL (AUSTIN CHALK)			69981 125		ASSOCIATED			49B		CNTY: FRIO				
TRINITY OPERATING (USG), LLC			870209											
LASITER-WOOD ET AL UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 257597			COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 9330		PERF. 6032 - 9330		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BAGGETT UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 257600			COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 8318		PERF. 6224 - 6573		
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PEARSALL (BUDA LIME)			69981 250		ASSOCIATED			49B		CNTY: FRIO				
BLACKBRUSH O & G, LLC			073059											
SHINER RANCH			WELL #: 6		RRCID -> 230632			COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 7811 - 8255		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
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

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		
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-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-

CML EXPLORATION, LLC			120648		RRCID -> 289800			COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 6664		PERF. 6738 - 13940		
RUSSELL			WELL #: 1											
10		0	1057	-0-	1057	1057	286	1	771	2	N	-0-		-0-
11		0	1607	-0-	1607	2664	556	1	1051	2	N	-0-		-0-
12		0	1678	-0-	1678	4342	776	1	902	2	N	-0-		-0-
01		0	1271	-0-	1271	5613	629	1	642	2	N	-0-		-0-
02	7520	R	1907	-0-	-5613	-0-	467	1	1440	2	N	-0-		-0-
03	1674	#	1580	-0-	-94	-0-	314	1	1266	2	N	-0-		-0-

PEARSALL (SAN MIGUEL)			69981 700		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: FRIO				
SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC			765601											
PEARSALL SWD			WELL #: 1		RRCID -> 266209			COMPL. DATE 12/03/2011		TOTAL DEPTH 4661		PERF. 4330 - 4360		
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEMBERTON (NAVARRO) Y OIL COMPANY INC. DREYFUS, JACK J.		70374 500 950440		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM						
		WELL #:	1	RRCID ->	137179	COMPL. DATE	11/11/1988	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 1983 - 1989				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC COVERT, F. M.		70411 210 250718		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
		WELL #:	1690H	RRCID ->	200654	COMPL. DATE	02/08/2004	TOTAL DEPTH	5875	PERF. 5785 - 7306				
10	11	12	01	02	03									
10	651	N	578	-0-	-73	-0-	554	3	24	9	N	22		433
11	1050	N	384	-0-	-666	-0-	384	3			N	-0-		433
12	1085	N	689	-0-	-396	-0-	689	3			N	-0-		433
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	881	3		11	9	N	10	443
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	727	3		75	9	N	68	346
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-		346

KOTHMAN		WELL #:		1673H	RRCID ->	200741	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	6037	PERF. 5903 - 6983
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MYERS		WELL #:		1684H	RRCID ->	200961	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	5831	PERF. 5787 - 7037			
10	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	3			N	-0-		17
11	510	N	181	-0-	-329	-0-	181	3			N	-0-		17
12	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	3			N	-0-		17
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-		17
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-		17
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-		17

VIVIAN, G. W.		WELL #:		1687H	RRCID ->	201742	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	5935	PERF. 5820 - 6673			
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-		58
11	1740	N	653	-0-	-1087	-0-	653	3			N	-0-		58
12	1891	N	1289	-0-	-602	-0-	1289	3			N	-0-		58
01	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-		58
02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-		58
03	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-		58

KOTHMAN		WELL #:		1675H	RRCID ->	202114	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	6028	PERF. 5951 - 7425
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC KOTHMAN		//CONT.// //CONT.//	70411 210 250718	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT							
		WELL #: 1691H		RRCID -> 202947	COMPL. DATE 03/26/2004	TOTAL DEPTH 5971	PERF. 5862	- 6909					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
COMANCHE RANCH		WELL #: W102H		RRCID -> 205342	COMPL. DATE 10/05/2004	TOTAL DEPTH 4659	PERF. 4600	- 6600					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
COMANCHE RANCH		WELL #: 1015H		RRCID -> 207293	COMPL. DATE 09/21/2004	TOTAL DEPTH 5028	PERF. 5000	- 6600					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
COMANCHE RANCH		WELL #: 1091H		RRCID -> 208308	COMPL. DATE 07/11/2004	TOTAL DEPTH 5055	PERF. 4990	- 7197					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-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 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KOTHMAN		WELL #: 2691 H		RRCID -> 210715	COMPL. DATE 03/24/2005	TOTAL DEPTH 5943	PERF. 5922	- 6932					
10	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	3		N	-0-			-0-
11	570 N	260	-0-	-310	-0-	260	3		N	-0-			-0-
12	589 N	489	-0-	-100	-0-	489	3		N	-0-			-0-
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			-0-
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			-0-
COVERT		WELL #: 118H		RRCID -> 211755	COMPL. DATE 03/24/2004	TOTAL DEPTH 6024	PERF. 6105	- 7502					
10	434 N	367	-0-	-67	-0-	367	3		N	-0-			32
11	570 N	256	-0-	-314	-0-	256	3		N	-0-			32
12	589 N	447	-0-	-142	-0-	447	3		N	-0-			32
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-			32
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			32
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-			32
KOTHMAN		WELL #: 1629H		RRCID -> 212844	COMPL. DATE 03/01/2008	TOTAL DEPTH 6070	PERF. 5874	- 7189					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC WEBB, F.J. UNIT 1		//CONT.// 70411 210 //CONT.// 250718		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1678ST RRCID -> 215220 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5963 - 7295																
10	713 N	591	-0-	-122	-0-	591	3			N	-0-					40
11	1050 N	394	-0-	-656	-0-	394	3			N	-0-					40
12	1085 N	749	-0-	-336	-0-	749	3			N	-0-					40
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					40
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					40
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					40

O'MEARA WELL #: 1679 RRCID -> 216216 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246																
10	279 N	208	-0-	-71	-0-	208	3			N	-0-					22
11	270 N	139	-0-	-131	-0-	139	3			N	-0-					22
12	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					22
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					22
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					22
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					22

COVERT, F. M. WELL #: 1472H RRCID -> 221049 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010																
10	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					23
11	210 N	91	-0-	-119	-0-	91	3			N	-0-					23
12	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					23
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					23
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					23
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					23

KOTHMAN WELL #: 1674H RRCID -> 223793 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610																
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	238	-0-	238	-0-	238	3			N	-0-					33
02	379 N	141	-0-	-238	-0-	141	3			N	-0-					33
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					33

WEBB, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 228815 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524																
10	93 N	17	-0-	-76	-0-	17	3			N	-0-					70
11	90 N	2	-0-	-88	-0-	2	3			N	-0-					70
12	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					70
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					70
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					70
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					70

HAMILTON, CLAY HAMILTON 348557 WELL #: 171 H RRCID -> 251336 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844																
10	0	371	-0-	371	371	371	2			N	-0-					-0-
11	0	410	-0-	410	781	410	2			N	-0-					-0-
12	0	392	-0-	392	1173	392	2			N	-0-					-0-
01	0	412	-0-	412	1585	412	2			N	-0-					-0-
02	1956 N	371	-0-	-1585	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03	403 N	330	-0-	-73	-0-	330	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PENA CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.//		70411 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC				609267							
PENA CREEK SWD		WELL #:		1	RRCID ->	265229	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	8352	PERF. 7439 - 8352
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PENA CREEK SWD		WELL #:		2	RRCID ->	272009	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	8375	PERF. 7379 - 8375
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (OLMOS 2350)				70411 321	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DIMMIT			
DAO OIL AND GAS				199804							
GROCE, J. G.		WELL #:		1	RRCID ->	147830	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	6885	PERF. 2350 - 2355
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FLINT OAK ENERGY, LLC				273933							
KOTHMAN, I.O.K.		WELL #:		25	RRCID ->	088334	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2226 - 2231
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KOTHMAN, I. O. K.		WELL #:		1	RRCID ->	124152	COMPL. DATE	09/29/1987	TOTAL DEPTH	3429	PERF. 2625 - 2750
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (OLMOS 2400)				70411 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
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
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (OLMOS 2400)		//CONT.// 70411 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT								
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933														
MEYERS, J. S. ET AL		WELL #: 304		RRCID -> 126378		COMPL. DATE 09/26/1982		TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2141 - 2602								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB, J.A.		WELL #: 15		RRCID -> 152975		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2222 - 2540								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENDENCIA (ESCONDIDO)		70453 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT								
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC.		013831														
HALSELL RANCH -26-		WELL #: 1		RRCID -> 070270		COMPL. DATE 01/05/1977		TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENDENCIA (OLMOS)		70453 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT								
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC.		013831														
HALSELL RANCH -14-		WELL #: 1		RRCID -> 075787		COMPL. DATE 12/23/1976		TOTAL DEPTH 1870 PERF. 712 - 1352								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO RANCH (OLMOS)		71507 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT								
HARRISON INTERESTS, LTD.		360320														
HARRISON INTERESTS LTD. -H- FEE		WELL #: 1		RRCID -> 071125		COMPL. DATE 09/27/1975		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 5104 - 5142								
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

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					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILOSA, EAST (2ND SAN MIGUEL)		71520 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
MUNOZ FARMS OPERATING CO., LLC		593191											
PERLITZ-WRANGLER		WELL #: 2		RRCID -> 209362		COMPL. DATE 03/07/2005		TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2532 - 2538					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POLECAT CREEK (PENN)		72221 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EDWARDS					
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		319765											
COTTLE		WELL #: 1		RRCID -> 150089		COMPL. DATE 02/16/1994		TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5752 - 5838					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE)		73107 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK					
FIELD PETROLEUM CORP.		266906											
PALOMA "E"		WELL #: 153		RRCID -> 181892		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5088 - 5130					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233

PATTERSON ENERGY CORPORATION		643402		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK					
BRISCOE-SANER		2047											
		WELL #: 2047		RRCID -> 186238		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5078 - 5092					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

BRISCOE-SANER		643402		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK					
		1046											
		WELL #: 1046		RRCID -> 188396		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 5191 PERF. 5000 - 5016					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63

PRUE RANCH (OLMOS A) LP OPERATING, LLC HITZFELDER			73305 260 480178		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FRIO					
			WELL #:	4	RRCID -> 175067	COMPL. DATE 08/01/1999	TOTAL DEPTH 3205	PERF. 2591	- 2601			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HITZFELDER			73305 260 480178		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FRIO					
			WELL #:	6	RRCID -> 193850	COMPL. DATE 03/27/1998	TOTAL DEPTH 3875	PERF. 2530	- 2540			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

SNOOTS B			73305 260 480178		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FRIO					
			WELL #:	3	RRCID -> 290443	COMPL. DATE 06/03/2020	TOTAL DEPTH 3297	PERF. 2550	- 2555			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 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	10			10

RHODE (7300) COLUMBUS ENERGY, LLC R. G. LINDHOLM GAS UNIT			76198 710 169313		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN					
			WELL #:	2	RRCID -> 194094	COMPL. DATE 04/01/2003	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 7447	- 7451			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LINDHOLM GU 86			76198 710 169313		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN					
			WELL #:	1	RRCID -> 221358	COMPL. DATE 04/25/2006	TOTAL DEPTH 11525	PERF. 7503	- 7761			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE (10,600 WILCOX) COLUMBUS ENERGY, LLC LINDHOLM C S			76198 950 169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
WELL #:			1A	RRCID ->	112239	COMPL. DATE	10/26/1983	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10613 - 10662	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	0	267	-0-	267	267	12 1	255 3	Y	-0-		77	
11	0	-0-	-0-	-0-	267			Y	-0-		77	
12	0	-0-	-0-	-0-	267			Y	-0-		77	
01	0	4861	-0-	4861	5128	239 1	4536 3	Y	78		155	
						86 9						
02	7181 X	2053	-0-	-5128	-0-	90 1	1916 3	Y	43	95 1	103	
						47 9						
03	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	59 1	2352 3	Y	29		132	
						32 9						

LINDHOLM, R. G.			WELL #:		1	RRCID ->	112584	COMPL. DATE	06/04/1984	TOTAL DEPTH	10800 PERF.10517 - 10553	
10	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	218 1	4851 3	Y	-0-		209	
11	1710 X	1551	-0-	-159	-0-	71 1	1480 3	Y	-0-		209	
12	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	237 1	5593 3	Y	-0-		209	
01	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	265 1	5313 3	Y	-0-		209	
02	4060 X	3015	-0-	-1045	-0-	137 1	2878 3	Y	-0-		209	
03	4495 X	4000	-0-	-495	-0-	116 1	3884 3	Y	-0-		209	

RHODE, D. W. 26			WELL #:		1	RRCID ->	115105	COMPL. DATE	01/04/1985	TOTAL DEPTH	10851 PERF.10506 - 10556	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0	-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-	

RHODE, D. W. 26			WELL #:		2	RRCID ->	119199	COMPL. DATE	10/12/1985	TOTAL DEPTH	10788 PERF.10518 - 10580	
10	4805 X	3192	-0-	-1613	-0-	136 1	3045 3	Y	10	36 1	76	
						11 9						
11	4650 X	2156	-0-	-2494	-0-	94 1	2062 3	Y	-0-		76	
12	15157 X	15157	-0-	-0-	-0-	614 1	14294 3	Y	226	70 1	232	
						249 9						
01	12151 X	12151	-0-	-0-	-0-	558 1	11417 3	Y	160	192 1	200	
						176 9						
02	8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	388 1	8229 3	Y	110	99 1	211	
						121 9						
03	9127 X	9127	-0-	-0-	-0-	223 1	8814 3	Y	82	203 1	90	
						90 9						

RHODE, D. W. 26			WELL #:		3	RRCID ->	119564	COMPL. DATE	12/07/1985	TOTAL DEPTH	10730 PERF.10519 - 10564	
10	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5 3		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-	
02	1367 X	1362	-0-	-5	-0-	61 1	1273 3	Y	25		25	
						28 9						
03	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	85 1	3071 3	Y	36		61	
						40 9						

 RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 119903 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461

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
10	4557 X	1237	-0-	-3320	-0-	53 1	1180 3	Y	4	46 1	90
						4 9					
11	4410 X	368	-0-	-4042	-0-	15 1	353 3	Y	-0-		90
12	4557 X	1472	-0-	-3085	-0-	60 1	1391 3	Y	19	83 1	26
						21 9					
01	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	64 1	1307 3	Y	20	22 1	24
						22 9					
02	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	55 1	1161 3	Y	19	12 1	31
						21 9					
03	9962 X	9962	-0-	-0-	-0-	269 1	9566 3	Y	115	24 1	122
						127 9					

 LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134358 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652

10	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	141 1	3171 3	Y	-0-		68
11	1110 X	292	-0-	-818	-0-	16 1	276 3	Y	-0-		68
12	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	118 1	2696 3	Y	-0-		68
01	3317 X	2920	-0-	-397	-0-	136 1	2784 3	Y	-0-		68
02	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	306 1	6414 3	Y	-0-		68
03	3317 X	3309	-0-	-8	-0-	95 1	3214 3	Y	-0-		68

 LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136506 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		54
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		54
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		54
01	0	1544	-0-	1544	1544	84 1	1460 3	Y	-0-		54
02	2703 X	1159	-0-	-1544	-0-	52 1	1107 3	Y	-0-		54
03	679 X	679	-0-	-0-	-0-	24 1	655 3	Y	-0-		54

 LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750

10	0	1178	-0-	1178	1178	51 1	1127 3	Y	-0-		38
11	0	-0-	-0-	-0-	1178			Y	-0-		38
12	0	-0-	-0-	-0-	1178			Y	-0-		38
01	0	1874	-0-	1874	3052	92 1	1750 3	Y	29		67
						32 9					
02	2800 N	962	-0-	-1838	1214	42 1	898 3	Y	20	41 1	46
						22 9					
03	2078 N	864	-0-	-1214	-0-	23 1	833 3	Y	7		53
						8 9					

 LINDHOLM, C. S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144901 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654

10	0	1483	-0-	1483	15067	64 1	1419 3	Y	-0-		66
11	0	-0-	-0-	-0-	15067			Y	-0-		66
12	0	-0-	-0-	-0-	15067			Y	-0-		66
01	0	1020	-0-	1020	16087	45 1	968 3	Y	6		72
						7 9					
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	13287			Y	-0-	44 1	28
03	3100 N	1324	-0-	-1776	11511	30 1	1279 3	Y	14		42
						15 9					

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

RHODE (10,600 WILCOX)				//CONT.//	76198 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
COLUMBUS ENERGY, LLC				//CONT.//	169313									
RHODE, D. W. 26				WELL #:	5	RRCID ->	213903	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	10658	PERF.	10462 - 10500	
10	9224 X	9224	-0-	-0-	-0-	394	1	8800	3	Y	27	107	1	227
11	8130 X	3109	-0-	-5021	-0-	139	1	2970	3	Y	-0-			227
12	12146 X	12146	-0-	-0-	-0-	495	1	11463	3	Y	171	209	1	189
01	9238 X	9047	-0-	-191	-0-	188	9							
02	9760 X	9760	-0-	-0-	-0-	408	1	8509	3	Y	118	156	1	151
03	11315 X	1069	-0-	-10246	-0-	130	9							
						434	1	9175	3	Y	137	75	1	213
						151	9							
						29	1	1023	3	Y	15	153	1	75
						17	9							

RHODE RANCH (BASAL HOUSE)					76212 050	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
ORION ENERGEN INC.					625686									
RHODE RANCH				WELL #:	7801	RRCID ->	261633	COMPL. DATE	06/12/2010	TOTAL DEPTH	11031	PERF.	11012 - 11027	
10	0	733	-0-	733	-0-	711	2	22	9	N	20			59
11	805 N	72	-0-	-733	-0-	71	2	1	9	N	1			60
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	376	2	3	9	N	3			63
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63

RHODE RANCH (WILCOX 1ST 7300)					76212 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
COLUMBUS ENERGY, LLC					169313									
LINDHOLM GU 86				WELL #:	1	RRCID ->	213924	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	11525	PERF.	7750 - 7761	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RHODE RANCH, EAST (QUEEN CITY 1)					76213 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
WAGNER OIL COMPANY					891175									
RHODE, D. W. 9				WELL #:	8C	RRCID ->	146890	COMPL. DATE	09/14/1993	TOTAL DEPTH	7815	PERF.	5760 - 5766	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)					76213 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
ORION ENERGEN INC.					625686									
RHODE RANCH				WELL #:	7701	RRCID ->	279642	COMPL. DATE	06/06/2015	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7518 - 7532	
10	0	744	-0-	744	-0-	711	2	33	9	N	30			105
11	817 X	73	-0-	-744	-0-	72	2	1	9	N	1			106
12	775 X	377	-0-	-398	-0-	376	2	1	9	N	1			107
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN															
ORION ENERGEN INC. //CONT.// 625686															
RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 290653 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7332 - 7344															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			62
11		144 N	-0-	-0-	-0-	-0-	143	2	1	9	N	1			63
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			64
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64

WAGNER OIL COMPANY 891175															
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 C RRCID -> 000406 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 3812 - 3832															

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

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 2 F RRCID -> 000407 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7350 - 7356															

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RHODE, D. W. -11- WELL #: 1 RRCID -> 000408 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7320															

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 C RRCID -> 000412 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7334 - 7354															

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

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318															

10		0	4063	-0-	4063	4063	576	1	3446	3	Y	37			198
							41	9							
11		0	2079	-0-	2079	6142	219	1	1850	3	Y	9			207
							10	9							
12		0	5555	-0-	5555	11697	949	1	4583	3	Y	21			228
							23	9							
01		0	6144	-0-	6144	17841	768	1	5335	3	Y	37			265
							41	9							
02		23631 X	5790	-0-	-17841	-0-	848	1	4942	3	Y	-0-	120	1	145
03		6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	845	1	5935	3	Y	-0-			145

 RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298

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
10	0	316	-0-	316	316	42	1	253	3	Y	19					100
						21	9									
11	0	183	-0-	183	499	19	1	160	3	Y	4					104
						4	9									
12	0	716	-0-	716	1215	121	1	583	3	Y	11					115
						12	9									
01	0	826	-0-	826	2041	101	1	704	3	Y	19					134
						21	9									
02	2618 X	577	-0-	-2041	-0-	84	1	493	3	Y	-0-	61	1			73
03	713 X	669	-0-	-44	-0-	83	1	586	3	Y	-0-					73

 RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 T RRCID -> 091080 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 7542

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

 RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 RHODE RANCH, EAST (WILCOX 9100) 76213 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 RHODE, D. W. -9- WELL #: 4 RRCID -> 091136 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 13678 PERF. 9146 - 9170

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 10400)		76213 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN								
WAGNER OIL COMPANY		891175														
RHODE, D. W. -18-		WELL #: 5		RRCID -> 101636		COMPL. DATE 07/12/1982		TOTAL DEPTH 14000		PERF.10422		- 10434				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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	14B DENY	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				
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, SW (FB-B)		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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT	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				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2		N	-0-					22
*02	844 N	844	-0-	-0-	-0-			13 1	831 2	N	-0-					22
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100)		76219 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
RHODE, D. W. -19-		WELL #: 2		RRCID -> 150011		COMPL. DATE 06/09/1994		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8926		- 8950				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
01	0	864	-0-	864	864		40 1	824 3		Y	-0-					145
02	4760 X	3896	-0-	-864	-0-		176 1	3720 3		Y	-0-					145
03	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-		132 1	4813 3		Y	-0-					145

RHODE, D. W. 26		WELL #: 4		RRCID -> 157932		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9171		- 9181				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100)		//CONT.//		76219 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313											
RHODE, D. W. -25-		WELL #:		2	RRCID -> 221483		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL DEPTH 10780		PERF. 9136		- 9148		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

RHODE RANCH, W. (MH-1)				76219 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313											
LINDHOLM 84		WELL #:		1	RRCID -> 175754		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 10797		PERF. 9050		- 9060		
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-				N	-0-				42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
*01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	698	3	N	-0-			42
*02	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1326	3	N	-0-			42
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	823	3	N	-0-			42

LINDHOLM 86-1		WELL #:		2	RRCID -> 220976		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 9330		- 9372		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800)				76219 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN					
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313											
R. G. LINDHOLM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 174664		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8825		- 8830		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

UMMA RESOURCES, LLC				875670											
WHEELER, CLIFTON ET AL		WELL #:		3	RRCID -> 165025		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8838		- 8858		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300	-0-				N	NO RPT				-0-

RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE)				76219 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178											
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 274389		COMPL. DATE 10/07/2013		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 11042		- 11188		
10	0	360	-0-	360	360	104	1	256	2	N	-0-				11
11	0	410	-0-	410	770	104	1	306	2	N	-0-				11
12	0	393	-0-	393	1163	93	1	300	2	N	-0-				11
01	0	357	-0-	357	1520	101	1	256	2	N	-0-				11
02	1872 N	352	-0-	-1520	-0-	103	1	249	2	N	-0-				11
03	403 N	297	-0-	-106	-0-	92	1	205	2	N	-0-				11

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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-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-

LEWIS		WELL #: 1203		RRCID -> 205966		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4508 - 4670						
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11

RINEHART (AUSTIN CHALK)		76757 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEXAR						
TOMASI, WM. JR & TOMASI, WM III		861750												
TOMASI		WELL #: 1		RRCID -> 060433		COMPL. DATE 01/01/1975		TOTAL DEPTH 1150 PERF. 1100 - 1150						
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBLE SOLO (CANYON)		77456 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
PATNO OIL & GAS COMPANY		643327												
LONE OAK		WELL #: 1		RRCID -> 182824		COMPL. DATE 08/30/1999		TOTAL DEPTH 13702 PERF.13164 - 13222						
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

LONE OAK		WELL #: 2		RRCID -> 183390		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806						
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

LONE OAK		WELL #: 3		RRCID -> 183392		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022						
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

ROBLE SOLO (CANYON) //CONT.// 77456 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY RPT
 PATNO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 643327
 LONE OAK WELL #: 4R RRCID -> 187462 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941

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

ROCHELLE (OLMOS 1800) 77552 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
 GILLEY, SAM D. 306100
 DECLEENE WELL #: 1 C RRCID -> 115152 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 1853 - 1855

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROCHELLE, WEST (BRACERO) 77552 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
 GILLEY, SAM D. 306100
 DECLEENE WELL #: 1 T RRCID -> 113359 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 2194 - 2196

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

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 BRP ENERGY, LLC 041519
 STEWART WELL #: 1 RRCID -> 167503 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434

10	0	1218	-0-	1218	1218	1218	2		N	-0-			-0-
11	0	1262	-0-	1262	2480	1262	2		N	-0-			-0-
12	0	1251	-0-	1251	3731	1251	2		N	-0-			-0-
01	0	1250	-0-	1250	4981	1250	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1184	-0-	-1616	3365	1184	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1222	-0-	-1878	1487	1222	2		N	-0-			-0-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

10	0	224	-0-	224	224	224	2		N	-0-			-0-
11	0	214	-0-	214	438	214	2		N	-0-			-0-
12	0	196	-0-	196	634	196	2		N	-0-			-0-
01	0	181	-0-	181	815	181	2		N	-0-			-0-
02	977 N	162	-0-	-815	-	162	2		N	-0-			-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-	190	2		N	-0-			-0-

FORZA OPERATING, LLC 278837
 CLOUDT WELL #: 7601 RRCID -> 294085 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3780 - 4030

08	0	416	-0-	416	416	416	2		N	-0-			-0-
09	0	468	-0-	468	884	468	2		N	-0-			-0-
*10	1073 X	189	-0-	-884	-	189	2		N	-0-			-0-
11	1500 X	60	-0-	-1440	-	60	2		N	-0-			-0-
12	1550 X	260	-0-	-1290	-	260	2		N	-0-			-0-
01	1550 X	126	-0-	-1424	-	126	2		N	-0-			-0-
02	1400 X	214	-0-	-1186	-	214	2		N	-0-			-0-
03	1550 X	161	-0-	-1389	-	161	2		N	-0-			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.//		77755 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC				319765							
GLASSCOCK				WELL #: 1901	RRCID -> 138324	COMPL. DATE 03/25/1991	TOTAL DEPTH 4275	PERF. 2383	- 2427		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-			-0-
11	180 N	109	-0-	-71	-0-	109 2	N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-			-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK				WELL #: 1701	RRCID -> 138596	COMPL. DATE 05/14/1991	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 2762	- 3845		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK				WELL #: 401	RRCID -> 138602	COMPL. DATE 04/30/1991	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2465	- 2477		
10	93 N	8	-0-	-85	-0-	8 2	N	-0-			-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 2	N	-0-			-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-			-0-
01	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 2	N	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK				WELL #: 504	RRCID -> 138604	COMPL. DATE 05/15/1991	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2368	- 2381		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DISMUKES				WELL #: 5502	RRCID -> 138608	COMPL. DATE 05/26/1991	TOTAL DEPTH 4013	PERF. 3670	- 3882		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SWEETEN				WELL #: 2801	RRCID -> 139206	COMPL. DATE 07/30/1991	TOTAL DEPTH 4010	PERF. 2748	- 2761		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DISMUKES				WELL #: 1101	RRCID -> 139210	COMPL. DATE 08/03/1991	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3117	- 3158		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 319765														
DISMUKES		WELL #: 1901A		RRCID -> 139211		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISMUKES		WELL #: 5501		RRCID -> 139630		COMPL. DATE 09/15/1991		TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890								
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	210 N	125	-0-	-85	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISMUKES		WELL #: 5602		RRCID -> 139631		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK		WELL #: 501		RRCID -> 139870		COMPL. DATE 05/05/1991		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041								
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	540 N	465	-0-	-75	-0-	465	2			N	-0-					-0-
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISMUKES		WELL #: 5601		RRCID -> 139988		COMPL. DATE 10/10/1991		TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760								
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEMAN		WELL #: 5402		RRCID -> 139991		COMPL. DATE 09/10/1991		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 141321		COMPL. DATE 03/12/1992		TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS														
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765														
GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 142611 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
10		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-
11		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
12		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
01		341 N	317	-0-	-24	-0-	317	2		N	-0-			-0-
02		252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420														
10		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-			-0-
11		930 N	780	-0-	-150	-0-	780	2		N	-0-			-0-
12		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-			-0-
01		868 N	824	-0-	-44	-0-	824	2		N	-0-			-0-
02		728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402														
10		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
11		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
12		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
01		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
02		140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420														
10		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
11		180 N	138	-0-	-42	-0-	138	2		N	-0-			-0-
12		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
01		217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2		N	-0-			-0-
02		140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK 26 WELL #: 1 RRCID -> 243045 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460														
HABY WELL #: 148 RRCID -> 142265 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850														
10	14B2	EXT	58	-0-	58	444	3	1	55	3	N	-0-		-0-
11		0	66	-0-	66	510	4	1	62	3	N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	510					N	-0-		-0-
01		0	63	-0-	63	573	4	1	59	3	N	-0-		-0-
02		659 N	86	-0-	-573	-0-	5	1	81	3	N	-0-		-0-
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-		-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460									
HABY		WELL #: 140		RRCID -> 143085		COMPL. DATE 08/05/1991			TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	74	-0-	74	74	4	1	70	3	N	-0-
11	0	103	-0-	103	177	6	1	97	3	N	-0-
12	0	61	-0-	61	238	3	1	58	2	N	-0-
01	0	112	-0-	112	350	7	1	105	3	N	-0-
02	449 N	99	-0-	-350	-0-	6	1	93	3	N	-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	N	-0-

HABY		WELL #: 248		RRCID -> 143161		COMPL. DATE 10/20/1992			TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579		
10	0	54	-0-	54	54	3	1	51	3	N	-0-
11	0	94	-0-	94	148	6	1	88	3	N	-0-
12	0	97	-0-	97	245	6	1	91	2	N	-0-
01	0	184	-0-	184	429	11	1	173	3	N	-0-
02	633 N	204	-0-	-429	-0-	12	1	192	3	N	-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	N	-0-

HABY		WELL #: 240		RRCID -> 143499		COMPL. DATE 11/15/1992			TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780		
10	0	232	-0-	232	232	14	1	218	3	N	-0-
11	0	404	-0-	404	636	24	1	380	3	N	-0-
12	0	438	-0-	438	1074	27	1	411	2	N	-0-
01	0	326	-0-	326	1400	20	1	306	3	N	-0-
02	1959 N	559	-0-	-1400	-0-	33	1	526	3	N	-0-
03	434 N	375	-0-	-59	-0-	22	1	353	3	N	-0-

WHITWORTH		WELL #: 135		RRCID -> 146679		COMPL. DATE 09/25/1995			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471		
10	0	131	-0-	131	131	8	1	123	3	N	-0-
11	0	181	-0-	181	312	11	1	170	3	N	-0-
12	0	121	-0-	121	433	8	1	113	2	N	-0-
01	0	182	-0-	182	615	11	1	171	3	N	-0-
02	841 N	226	-0-	-615	-0-	13	1	213	3	N	-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	3	N	-0-

HABY		WELL #: 348		RRCID -> 160869		COMPL. DATE 10/28/1996			TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808		
10	0	257	-0-	257	257	15	1	242	3	N	-0-
11	0	381	-0-	381	638	23	1	358	3	N	-0-
12	0	360	-0-	360	998	21	1	339	2	N	-0-
01	0	424	-0-	424	1422	26	1	398	3	N	-0-
02	1715 N	293	-0-	-1422	-0-	18	1	275	3	N	-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	22	1	355	3	N	-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		RRCID -> 127531		COMPL. DATE 03/05/1988			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896		
EPPERSON, SAM		WELL #: 4701									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-
11	14B2 EXT	8	-0-	8	41	8	3			N	-0-
12	14B2 EXT	18	-0-	18	59	18	3			N	-0-
01	14B2 EXT	120	-0-	120	179	120	3			N	-0-
02	14B2 EXT	115	-0-	115	294	115	3			N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	294					N	NO RPT

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
 EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		0	189	-0-	189	332	189	3			N	-0-			-0-
11		0	140	-0-	140	472	140	3			N	-0-			-0-
12		0	104	-0-	104	576	104	3			N	-0-			-0-
01		0	123	-0-	123	699	123	3			N	-0-			-0-
02		809 N	110	-0-	-699	-0-	110	3			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644

10		0	189	-0-	189	332	189	3			N	-0-			-0-
11		0	140	-0-	140	472	140	3			N	-0-			-0-
12		0	104	-0-	104	576	104	3			N	-0-			-0-
01		0	123	-0-	123	699	123	3			N	-0-			-0-
02		809 N	110	-0-	-699	-0-	110	3			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEWART "47" WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568

10		0	315	-0-	315	315	315	3			N	-0-			-0-
11		0	198	-0-	198	513	198	3			N	-0-			-0-
12		0	312	-0-	312	825	312	3			N	-0-			-0-
01		0	325	-0-	325	1150	325	3			N	-0-			-0-
02		1438 N	288	-0-	-1150	-0-	288	3			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLOUDT "55" WELL #: 1 RRCID -> 143501 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907

10		0	610	-0-	610	1108	610	3			N	-0-			-0-
11		0	416	-0-	416	1524	416	3			N	-0-			-0-
12		0	491	-0-	491	2015	491	3			N	-0-			-0-
01		0	423	-0-	423	2438	423	3			N	-0-			-0-
02		2755 N	317	-0-	-2438	-0-	317	3			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 144749 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722

10		0	258	-0-	258	258	258	3			N	-0-			-0-
11		0	171	-0-	171	429	171	3			N	-0-			-0-
12		0	228	-0-	228	657	228	3			N	-0-			-0-
01		0	214	-0-	214	871	214	3			N	-0-			-0-
02		1060 N	189	-0-	-871	-0-	189	3			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
 HOPKINS, C. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 072157 COMPL. DATE 02/13/1977 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

10		T. A.	34	-0-	34	46	34	3			Y	-0-			-0-
11		T. A.	33	-0-	33	79	33	3			Y	-0-			-0-
12		T. A.	33	-0-	33	112	33	3			Y	-0-			-0-
01		0	32	-0-	32	144	32	3			Y	-0-			-0-
02		172 N	28	-0-	-144	-0-	28	3			Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

D90 ENERGY, LLC			195797											
REYES GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 227961			COMPL. DATE 03/08/2005			TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393			
10		4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-				N	-0-			102
11		1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-				N	-0-			102
12		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	975	1	2480	2	N	16		118
01		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3657	1	45	9	N	41		159
*02		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2860	1	22	9	N	20		179
03		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					NO RPT			179

HOLLEY OIL COMPANY, LLC			393200											
WILLIAMS			WELL #: 1		RRCID -> 173715			COMPL. DATE 01/18/1999			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 9850			
10		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-		-0-
11		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-		-0-
12		0	19	-0-	19	-0-	19	2			N	-0-		-0-
01		24 N	5	-0-	-19	-0-	5	2			N	-0-		-0-
02		28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-		-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-		-0-

ROCKY CREEK, EAST (OLMOS 4)			77760 300		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DIMMIT			
COVERT, F.M. III, M.D.			182820											
NCT B-9 /FEE/			WELL #: 1		RRCID -> 043377			COMPL. DATE 10/23/1967			TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A			
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND)			77760 600		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DIMMIT			
HAMILTON, J. R.			348610											
KOTHMANN-BARNARD			WELL #: 5		RRCID -> 107741			COMPL. DATE 08/24/1983			TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2170 - 2174			
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROOS (WILCOX 7500)		78139 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN									
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313															
GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A		WELL #: 2 F		RRCID -> 040834		COMPL. DATE 11/13/1966		TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	77					N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	77					N	-0-					-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	77					N	-0-					-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	77					N	-0-					-0-	
02	77 N	-0-	-0-	-77	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

NEW WORLD ENERGY		606120															
DELANE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 000438		COMPL. DATE 06/04/1958		TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 7598									
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284															
BAIN, W. S. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 000437		COMPL. DATE 02/07/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7596 - 7656									
10	0	515	-0-	515	515	515	2			N	-0-					44	
11	0	527	-0-	527	1042	527	2			N	-0-					44	
12	1249 N	207	-0-	-1042	-0-	207	2			N	-0-					44	
01	0	796	-0-	796	796	796	2			N	-0-					44	
02	1058 N	262	-0-	-796	-0-	262	2			N	-0-					44	
*03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					44	

GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A		WELL #: 1		RRCID -> 000439		COMPL. DATE 03/07/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7570									
10	0	180	-0-	180	180	180	2			N	-0-					110	
11	0	230	-0-	230	410	186	2	44	9	N	40					150	
12	511 N	101	-0-	-410	-0-	90	2	11	9	N	10					160	
01	0	451	-0-	451	451	360	2	91	9	N	83	183	1			60	
02	909 N	458	-0-	-451	-0-	370	2	88	9	N	80					140	
*03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	190	2	33	9	N	30					170	

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A		WELL #: 1		RRCID -> 000440		COMPL. DATE 12/05/1958		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576									
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68	

ROOS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 000445		COMPL. DATE 07/17/1958		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7605 - 7630									
10	0	251	-0-	251	251	251	1			N	-0-					-0-	
11	0	316	-0-	316	567	316	2			N	-0-					-0-	
12	623 N	56	-0-	-567	-0-	56	2			N	-0-					-0-	
01	0	90	-0-	90	90	90	2			N	-0-					-0-	
02	308 N	150	-0-	-158	-0-	150	2			N	-0-					-0-	
*03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-	

ROOS (WILCOX 7500)		//CONT.//		78139 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
PHANTOM OIL & GAS				661328							
ROOS, R. C.				WELL #: 1	RRCID -> 000442	COMPL. DATE 02/04/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7473 - 7550			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ROOS (WILCOX 7600)				78139 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313							
ROOS GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 082209	COMPL. DATE 08/13/1993	TOTAL DEPTH 8212	PERF. 2152 - 2166			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SAHOTA (STRAWN)				79570 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VAL VERDE			
BARRON PETROLEUM LLC				053302							
SAHOTA CARSON 20BU				WELL #: 1	RRCID -> 290290	COMPL. DATE 05/01/2021	TOTAL DEPTH 12650	PERF.12138 - 12220			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	4 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-		-0-
*03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-		-0-
SAHOTA CARSON 19BU				WELL #: 3	RRCID -> 290398	COMPL. DATE 06/03/2021	TOTAL DEPTH 12890	PERF.12350 - 12452			
10	0	-0-	-0-	-0-	2968			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	2968			N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	2972	4 2		N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	2972			N	-0-		-0-
02	0 W	181	-0-	-0-	3153	181 2		N	-0-		-0-
03	0 W	414	-0-	-0-	3567	414 2		N	-0-		-0-
SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1)				79733 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
BIRCH, J. M.				071336							
O'MEARA				WELL #: 1	RRCID -> 130521	COMPL. DATE 03/01/1989	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3594 - 3599			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
L & J EXPLORATION, LLC				479852							
BOWMAN				WELL #: R107	RRCID -> 253303	COMPL. DATE 11/12/2007	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3714 - 3722			
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		40
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-		40
12	0	200	-0-	-0-	200	200 2		N	-0-		40
01	0	212	-0-	-0-	212	412 2		N	-0-		40
*02	566 N	154	-0-	-0-	-412	-0-	154 2	N	-0-		40
*03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-		40

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 2)
L & J EXPLORATION, LLC
HITCHCOCK -A- UNIT

79733 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
479852
WELL #: 4A RRCID -> 251838 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3645 - 3651

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	341	871	-0-	530	695	870	2	1	9	N	1				53
11	0	403	-0-	403	1098	402	2	1	9	N	1				54
12	0	720	-0-	720	1818	719	2	1	9	N	1				55
01	0	591	-0-	591	2409	589	2	2	9	N	2				57
*02	2577 N	168	-0-	-2409	-0-	165	2	3	9	N	3				60
*03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	311	2	3	9	N	3				63

SALT FLAT (NAVARRO)
LULING WELL SERVICE
TILLER, J. R.

79905 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALDWELL
512680
WELL #: 55 RRCID -> 113354 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1079 - 1081

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

SAN CAJA (BLOCK 85 SD)
HEDRICK PRODUCTION INC.
HAYES-EZZELL

80153 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
371616
WELL #: 2 C RRCID -> 076713 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7806 - 7814

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAN CAJA (BLK 86 SD.)
HEDRICK PRODUCTION INC.
HAYES-EZZELL

80153 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
371616
WELL #: 2 T RRCID -> 076846 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8316 - 8328

10	2449	2418	-0-	-31	466	2412	2	6	9	N	5				79
11	2370	2635	-0-	265	731	2626	2	9	9	N	8				87
12	2449	2372	-0-	-77	654	2361	2	11	9	N	10				97
01	2449	2227	-0-	-222	432	2220	2	7	9	N	6				103
02	2212	1868	-0-	-344	88	1865	2	3	9	N	3				106
03	2449	1994	-0-	-455	-0-	1986	2	8	9	N	7				113

SAN MIGUEL CREEK (BUDA)
ENERQUEST OPERATING L.L.C.
GUBBELS UNIT

80300 022 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
252058
WELL #: 1 RRCID -> 160860 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9524 - 9574

10	1550 #	1126	-0-	-424	-0-	1126	2			Y	-0-				27
11	1427 R	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-				27
12	2883 R	2883	-0-	-0-	-0-	2786	2	97	9	Y	88				115
01	0	1117	-0-	1117	1117	1023	2	94	9	Y	85				200
02	2020 N	903	-0-	-1117	-0-	903	2			Y	-0-				200
03	2697 N	1412	-0-	-1285	-0-	1370	2	42	9	Y	38	43	1		195

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2023

GUBBELS WELL #: 35 RRCID -> 234773 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GUBBELS WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

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

SERBA (ESCONDIDO) 82261 498 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ZAVALA
 G/O INTERNATIONAL, INC. 292230
 PRYOR RANCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 081136 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 1497 PERF. 668 - 704

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

PRYOR RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 081137 COMPL. DATE 05/01/1977 TOTAL DEPTH 986 PERF. 718 - 756

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

SERBA (ESCONDIDO)				//CONT.//	82261 498	NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: ZAVALA			
G/O INTERNATIONAL, INC.				//CONT.//	292230									
PRYOR RANCH -A-				WELL #:	4	RRCID ->	081139	COMPL. DATE	08/15/1978	TOTAL DEPTH	1116	PERF. 830 - 834		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

PRYOR RANCH -B-				WELL #:	1	RRCID ->	081140	COMPL. DATE	04/15/1978	TOTAL DEPTH	908	PERF. 739 - 755		

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

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		

10	465 N	455	-0-	-10	-0-	-0-	455 3			N	-0-			13
11	450 N	419	-0-	-31	-0-	-0-	419 3			N	-0-			13
12	403 N	382	-0-	-21	-0-	-0-	382 3			N	-0-			13
01	0	361	-0-	361	-0-	-0-	361 3			N	-0-			13
02	692 N	331	-0-	-361	-0-	-0-	331 3			N	-0-			13
03	372 N	339	-0-	-33	-0-	-0-	339 3			N	-0-			13

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		

10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	-0-	64 1	608 2	Y		-0-			-0-
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	71 1	598 2	Y		-0-			-0-
12	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	-0-	233 1	1403 2	Y		-0-			-0-
01	DLQ G-10	453	-0-	453	-0-	-0-	53 1	400 2	Y		-0-			-0-
02	842 N	389	-0-	-453	-0-	-0-	30 1	359 2	Y		-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

DANIEL, M. K.				WELL #:	3	RRCID ->	159570	COMPL. DATE	07/03/1996	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5133 - 5853		

10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	72 1	682 2	Y		-0-			-0-
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	-0-	73 1	614 2	Y		-0-			-0-
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	76 1	463 2	Y		-0-			-0-
01	DLQ G-10	797	-0-	797	-0-	-0-	94 1	703 2	Y		-0-			-0-
02	1398 N	601	-0-	-797	-0-	-0-	46 1	555 2	Y		-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

DANIEL, M. K.				WELL #:	4	RRCID ->	159573	COMPL. DATE	07/02/1996	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5183 - 5970		

10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	78 1	741 2	Y		-0-			-0-
11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	-0-	118 1	990 2	Y		-0-			-0-
12	830 N	830	-0-	-0-	-0-	-0-	118 1	712 2	Y		-0-			-0-
01	DLQ G-10	1179	-0-	1179	-0-	-0-	140 1	1039 2	Y		-0-			-0-
02	2165 N	986	-0-	-1179	-0-	-0-	76 1	910 2	Y		-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192									
DANIEL - STATE 2		WELL #: 1		RRCID -> 160490		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	104 1	986 2	Y	-0-	-0-	
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	84 1	702 2	Y	-0-	-0-	
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	81 1	493 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	596	-0-	596	596	70 1	526 2	Y	-0-	-0-	
02	1108 N	512	-0-	-596	-0-	39 1	473 2	Y	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DANIEL-STATE 2		WELL #: 2		RRCID -> 160491		COMPL. DATE 10/05/1996		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 5941			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 1		RRCID -> 160610		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5434 - 5704			
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	27 1	255 2	Y	-0-	-0-	
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	25 1	210 2	Y	-0-	-0-	
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	23 1	140 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	240	-0-	240	240	28 1	212 2	Y	-0-	-0-	
02	423 N	183	-0-	-240	-0-	14 1	169 2	Y	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MEADOWS-STATE 2		WELL #: 1		RRCID -> 160611		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9 1	82 2	Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DANIEL-STATE 2		WELL #: 3		RRCID -> 160853		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5116 - 5911			
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	70 1	669 2	Y	-0-	-0-	
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	71 1	593 2	Y	-0-	-0-	
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	73 1	443 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	697	-0-	697	697	82 1	615 2	Y	-0-	-0-	
02	1189 N	492	-0-	-697	-0-	38 1	454 2	Y	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DANIEL, M. K.		WELL #: 6		RRCID -> 160866		COMPL. DATE 11/03/1996		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5292 - 5813			
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	93 1	882 2	Y	-0-	-0-	
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	89 1	745 2	Y	-0-	-0-	
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	82 1	497 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	971	-0-	971	971	115 1	856 2	Y	-0-	-0-	
02	1757 N	786	-0-	-971	-0-	61 1	725 2	Y	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DANIEL, M. K.		WELL #: 7		RRCID -> 160868		COMPL. DATE 11/24/1996		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5050 - 5894			
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	76 1	726 2	Y	-0-	-0-	
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	81 1	679 2	Y	-0-	-0-	
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	85 1	515 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	855	-0-	855	855	101 1	754 2	Y	-0-	-0-	
02	1543 N	688	-0-	-855	-0-	53 1	635 2	Y	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192									
DANIEL - STATE 2		WELL #: 4		RRCID -> 161126		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DANIEL-STATE 2		WELL #: 5		RRCID -> 161128		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5884			
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	30	1	286	2	Y	-0-
11	0	15	-0-	15	15	1	1	14	2	Y	-0-
12	0	10	-0-	10	25	1	1	9	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	1	-0-	1	26	1	2			Y	-0-
02	26 N	-0-	-0-	-26	-0-					Y	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 8		RRCID -> 161129		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798			
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	28	1	264	2	Y	-0-
11	0	280	-0-	280	280	29	1	251	2	Y	-0-
12	0	258	-0-	258	538	36	1	222	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	348	-0-	348	886	41	1	307	2	Y	-0-
02	900 N	472	-0-	-428	458	36	1	436	2	Y	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	458				Y	NO RPT	-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 2		RRCID -> 161273		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646			
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	82	1	776	2	Y	-0-
11	0	776	-0-	776	776	83	1	693	2	Y	-0-
12	0	574	-0-	574	1350	81	1	493	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	935	-0-	935	2285	111	1	824	2	Y	-0-
02	900 N	628	-0-	-272	2013	48	1	580	2	Y	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2013				Y	NO RPT	-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 3		RRCID -> 161274		COMPL. DATE 01/12/1997		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767			
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	2	Y	-0-
11	0	127	-0-	127	127	13	1	114	2	Y	-0-
12	0	97	-0-	97	224	13	1	84	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	126	-0-	126	350	15	1	111	2	Y	-0-
02	455 N	105	-0-	-350	-0-	8	1	97	2	Y	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 4		RRCID -> 161275		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4619 - 5646			
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	157	2	Y	-0-
11	0	193	-0-	193	193	20	1	173	2	Y	-0-
12	0	139	-0-	139	332	19	1	120	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	188	-0-	188	520	22	1	166	2	Y	-0-
02	644 N	124	-0-	-520	-0-	9	1	115	2	Y	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 5		RRCID -> 161570		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5266 - 5783			
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	2	Y	-0-
11	0	122	-0-	122	122	13	1	109	2	Y	-0-
12	0	107	-0-	107	229	15	1	92	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	132	-0-	132	361	15	1	117	2	Y	-0-
02	466 N	105	-0-	-361	-0-	8	1	97	2	Y	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192									
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 6		RRCID -> 161633		COMPL. DATE 01/30/1997		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5136 - 5704			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	42			Y	-0-		-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	42			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	42			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	42			Y	NO RPT		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 12		RRCID -> 162040		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574			
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	143	2	Y	-0-
11	0	192	-0-	192	192	20	1	172	2	Y	-0-
12	0	294	-0-	294	486	42	1	252	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	578	-0-	578	1064	68	1	510	2	Y	-0-
02	900 N	458	-0-	-442	622	35	1	423	2	Y	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	622			Y	NO RPT		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 14		RRCID -> 162042		COMPL. DATE 02/28/1997		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769			
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	78	1	745	2	Y	-0-
11	0	784	-0-	784	784	83	1	701	2	Y	-0-
12	0	510	-0-	510	1294	72	1	438	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	779	-0-	779	2073	92	1	687	2	Y	-0-
02	900 N	622	-0-	-278	1795	48	1	574	2	Y	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1795			Y	NO RPT		-0-

MEADOWS-STATE 12		WELL #: 1		RRCID -> 162577		COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005			
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	25	1	244	2	N	-0-
11	0	241	-0-	241	241	25	1	215	2	N	-0-
12	0	173	-0-	173	414	1	9	147	2	N	-0-
01	0	279	-0-	279	693	2	9	245	2	N	-0-
02	893 N	200	-0-	-693	-0-	15	1	183	2	N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT

DANIEL, M. K.		WELL #: 13		RRCID -> 163942		COMPL. DATE 07/12/1997		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812			
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	42	1	403	2	N	-0-
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	40	1	337	2	N	-0-
12	0	243	-0-	243	243	34	1	209	2	N	-0-
01	0	277	-0-	277	520	32	1	245	2	N	-0-
02	823 N	303	-0-	-520	-0-	23	1	280	2	N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DANIEL-STATE 2		WELL #: 6		RRCID -> 163946		COMPL. DATE 07/13/1997		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934			
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	58	1	548	2	N	-0-
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	67	1	564	2	N	-0-
12	0	482	-0-	482	482	68	1	414	2	N	-0-
01	0	639	-0-	639	1121	75	1	564	2	N	-0-
02	1522 N	401	-0-	-1121	-0-	31	1	370	2	N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K. "A"		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 3	RRCID -> 164285	COMPL. DATE 08/03/1997	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5432	-	6068					
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	43 1	412 2	N	-0-				-0-
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	53 1	445 2	N	-0-				-0-
12	0	430	-0-	430	430	61 1	369 2	N	-0-				-0-
01	0	443	-0-	443	873	52 1	391 2	N	-0-				-0-
02	1267 N	394	-0-	-873	-0-	30 1	364 2	N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 2	RRCID -> 164287	COMPL. DATE 08/01/1997	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5336	-	6010					
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	23 1	223 2	N	-0-				-0-
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	38 1	319 2	N	-0-				-0-
12	0	262	-0-	262	262	37 1	225 2	N	-0-				-0-
01	0	481	-0-	481	743	57 1	424 2	N	-0-				-0-
02	1122 N	379	-0-	-743	-0-	29 1	350 2	N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 1	RRCID -> 164288	COMPL. DATE 07/29/1997	TOTAL DEPTH 6320	PERF. 5223	-	6093					
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	61 1	584 2	N	-0-				-0-
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	61 1	511 2	N	-0-				-0-
12	0	419	-0-	419	419	59 1	360 2	N	-0-				-0-
01	0	376	-0-	376	795	44 1	332 2	N	-0-				-0-
02	1236 N	441	-0-	-795	-0-	34 1	407 2	N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 10	RRCID -> 164559	COMPL. DATE 08/29/1997	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 4849	-	5713					
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	39 1	371 2	N	-0-				-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	27 1	225 2	N	-0-				-0-
12	0	88	-0-	88	88	12 1	76 2	N	-0-				-0-
01	0	37	-0-	37	125	4 1	33 2	N	-0-				-0-
02	224 N	45	-0-	-179	-0-	3 1	35 2	N	6	6	8		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7 9		N	NO RPT				-0-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 6	RRCID -> 164779	COMPL. DATE 09/13/1997	TOTAL DEPTH 6264	PERF. 5196	-	6153					
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	91 1	863 2	N	-0-				-0-
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	100 1	839 2	N	-0-				-0-
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	79 1	476 2	N	-0-				-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	45 1	339 2	N	-0-				-0-
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	56 1	670 2	N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 4	RRCID -> 164780	COMPL. DATE 09/12/1997	TOTAL DEPTH 6290	PERF. 5192	-	6025					
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	46 1	437 2	N	-0-				-0-
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	62 1	527 2	N	-0-				-0-
12	0	407	-0-	407	407	58 1	349 2	N	-0-				-0-
01	0	518	-0-	518	925	61 1	457 2	N	-0-				-0-
02	1322 N	397	-0-	-925	-0-	30 1	367 2	N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192										
DANIEL, M. K.		WELL #: 15		RRCID -> 165205		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 5215 - 5979		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	46 1	441 2	N	-0-			-0-
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	40 1	336 2	N	-0-			-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	31 1	190 2	N	-0-			-0-
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	29 1	217 2	N	-0-			-0-
02	364 N	209	-0-	-155	-0-	16 1	193 2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. A		WELL #: 15		RRCID -> 165402		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 4943 - 6108		
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10 1	96 2	N	-0-			-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	11 1	93 2	N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	9 1	57 2	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	84 N	25	-0-	-59	-0-	1 1	24 2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 9		RRCID -> 165884		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 6465		PERF. 5444 - 6375		
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	35 1	339 2	N	-0-			-0-
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	36 1	305 2	N	-0-			-0-
12	0	247	-0-	247	247	35 1	212 2	N	-0-			-0-
01	0	317	-0-	317	564	37 1	280 2	N	-0-			-0-
02	892 N	328	-0-	-564	-0-	25 1	303 2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 24		RRCID -> 166177		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 6359		PERF. 5368 - 6174		
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	41 1	394 2	N	-0-			-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	37 1	315 2	N	-0-			-0-
*12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	41 1	250 2	N	-0-			-0-
*01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	52 1	391 2	N	-0-			-0-
*02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	26 1	314 2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 22		RRCID -> 166554		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 6434		PERF. 4975 - 6080		
10	0	291	-0-	291	291	27 1	264 2	N	-0-			-0-
11	0	271	-0-	271	562	28 1	243 2	N	-0-			-0-
12	0	254	-0-	254	816	36 1	218 2	N	-0-			-0-
01	0	421	-0-	421	1237	49 1	372 2	N	-0-			-0-
02	1556 N	319	-0-	-1237	-0-	24 1	295 2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEADOWS		WELL #: 1101		RRCID -> 166557		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 5960		PERF. 4739 - 5746		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 26		RRCID -> 166561		COMPL. DATE 01/08/1998		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5363 - 5606		
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	44 1	419 2	N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10 1	90 2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	84 N	37	-0-	-47	-0-	2 1	35 2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192									
MEADOWS		WELL #: 1172		RRCID -> 166706		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4109 - 4744	
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
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	33	1	316	2	N	-0-
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	38	1	320	2	N	-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	39	1	238	2	N	-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	32	1	245	2	N	-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	25	1	303	2	N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

DANIEL, M. K. A		WELL #: 9		RRCID -> 167019		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 4728 - 6153	
10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	115	1	1086	2	N	-0-
11	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	109	1	919	2	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	0	840	-0-	840	840	99	1	741	2	N	-0-
02	1403 N	563	-0-	-840	-0-	43	1	520	2	N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 17		RRCID -> 168126		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 6484		PERF. 5036 - 6102	
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	30	1	283	2	N	-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	29	1	247	2	N	-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	32	1	197	2	N	-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	28	1	215	2	N	-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	2	N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 14		RRCID -> 168128		COMPL. DATE 04/20/1998		TOTAL DEPTH 6335		PERF. 5060 - 5190	
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	35	1	333	2	N	-0-
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	36	1	308	2	N	-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	31	1	193	2	N	-0-
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	36	1	268	2	N	-0-
02	308 N	279	-0-	-29	-0-	21	1	258	2	N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

DANIEL, M. K.		WELL #: 23		RRCID -> 168280		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 6433		PERF. 5076 - 6168	
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	2	N	-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	2	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	0	171	-0-	171	171	20	1	151	2	N	-0-
02	307 N	136	-0-	-171	-0-	10	1	126	2	N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MEADOWS		WELL #: 1181		RRCID -> 168658		COMPL. DATE 05/09/1998		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4360 - 5145	
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	75	1	713	2	N	-0-
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	82	1	690	2	N	-0-
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	76	1	462	2	N	-0-
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	66	1	496	2	N	-0-
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	54	1	649	2	N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MEADOWS		WELL #: 1102		RRCID -> 169107		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5242 - 5591	
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	53	1	504	2	N	-0-
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	76	1	641	2	N	-0-
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	92	1	558	2	N	-0-
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	68	1	510	2	N	-0-
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	37	1	443	2	N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192														
DANIEL, M. K.		WELL #: 21R		RRCID -> 169113		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 6451		PERF. 5654 - 5825						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MEADOWS		WELL #: 1183		RRCID -> 169832		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4412 - 4662						
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	75	1	714	2	N	-0-				-0-
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	79	1	666	2	N	-0-				-0-
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	96	1	579	2	N	-0-				-0-
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	96	1	719	2	N	-0-				-0-
02	700	N	638	-0-	-62	-0-	49	1	589	2	N	-0-				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 169922		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4915 - 5243						
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	79	1	745	2	N	-0-				-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	72	1	604	2	N	-0-				-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	76	1	459	2	N	-0-				-0-
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	85	1	632	2	N	-0-				-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	53	1	640	2	N	-0-				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 18		RRCID -> 169923		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4762 - 5468						
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	50	1	476	2	N	-0-				-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	43	1	368	2	N	-0-				-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	44	1	270	2	N	-0-				-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	40	1	298	2	N	-0-				-0-
02	392	N	208	-0-	-184	-0-	16	1	192	2	N	-0-				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 25		RRCID -> 169924		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4924 - 4939						
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	60	1	572	2	N	-0-				-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	48	1	401	2	N	-0-				-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	38	1	234	2	N	-0-				-0-
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	43	1	327	2	N	-0-				-0-
02	420	N	260	-0-	-160	-0-	20	1	240	2	N	-0-				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 16		RRCID -> 169926		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4947 - 5236						
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	48	1	457	2	N	-0-				-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	51	1	429	2	N	-0-				-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	36	1	221	2	N	-0-				-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	40	1	298	2	N	-0-				-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	63	1	751	2	N	-0-				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 27		RRCID -> 169927		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 4297 - 4733						
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	22	1	215	2	N	-0-				-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	18	1	152	2	N	-0-				-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	16	1	96	2	N	-0-				-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	23	1	173	2	N	-0-				-0-
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	10	1	130	2	N	-0-				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192								
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 170647		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	34 1	324 2	N	-0-	-0-
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	50 1	420 2	N	-0-	-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	41 1	248 2	N	-0-	-0-
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	53 1	396 2	N	-0-	-0-
02	448 N	373	-0-	-75	-0-	28 1	345 2	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 19		RRCID -> 170648		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373		
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	45 1	431 2	N	-0-	-0-
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	48 1	410 2	N	-0-	-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	49 1	297 2	N	-0-	-0-
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	59 1	441 2	N	-0-	-0-
02	420 N	370	-0-	-50	-0-	28 1	342 2	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MEADOWS		WELL #: 1184		RRCID -> 171115		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955		
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	31 1	300 2	N	-0-	-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	36 1	309 2	N	-0-	-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	38 1	230 2	N	-0-	-0-
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	43 1	321 2	N	-0-	-0-
02	336 N	260	-0-	-76	-0-	20 1	240 2	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MEADOWS		WELL #: 1186		RRCID -> 173132		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859		
10	0	148	-0-	148	148	14 1	134 2	N	-0-	-0-
11	0	220	-0-	220	368	23 1	197 2	N	-0-	-0-
12	0	54	-0-	54	422	7 1	47 2	N	-0-	-0-
01	0	63	-0-	63	485	7 1	56 2	N	-0-	-0-
02	553 N	68	-0-	-485	-0-	5 1	63 2	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 21		RRCID -> 173133		COMPL. DATE 05/09/1999		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278		
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	20 1	196 2	N	-0-	-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 2	N	-0-	-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	37 1	224 2	N	-0-	-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	33 1	247 2	N	-0-	-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	20 1	243 2	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MEADOWS		WELL #: 1103		RRCID -> 173134		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331		
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	24 1	234 2	N	-0-	-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	29 1	251 2	N	-0-	-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	27 1	163 2	N	-0-	-0-
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	40 1	298 2	N	-0-	-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	20 1	239 2	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 20		RRCID -> 173135		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001		
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	99 1	940 2	N	-0-	-0-
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	104 1	877 2	N	-0-	-0-
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	91 1	551 2	N	-0-	-0-
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	114 1	848 2	N	-0-	-0-
02	924 N	896	-0-	-28	-0-	69 1	827 2	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192										
DANIEL, M. K.		WELL #: 17		RRCID -> 173136		COMPL. DATE 05/09/1999		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4952 - 5452		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	52 1	500 2	N	-0-			-0-
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	62 1	520 2	N	-0-			-0-
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	78 1	470 2	N	-0-			-0-
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	94 1	699 2	N	-0-			-0-
02	532 N	491	-0-	-41	-0-	38 1	453 2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEADOWS		WELL #: 1104		RRCID -> 177153		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4608 - 5402		
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	13 1	122 2	N	-0-			-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	13 1	116 2	N	-0-			-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	12 1	77 2	N	-0-			-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	19 1	148 2	N	-0-			-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	8 1	96 2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177345		COMPL. DATE 04/29/2000		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4804 - 5412		
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	52 1	493 2	N	-0-			-0-
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	46 1	389 2	N	-0-			-0-
12	0	278	-0-	-278	-0-	39 1	239 2	N	-0-			-0-
01	0	384	-0-	-384	-0-	45 1	339 2	N	-0-			-0-
02	965 N	303	-0-	-662	-0-	23 1	280 2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 29		RRCID -> 177475		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4880 - 5330		
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	22 1	213 2	N	-0-			-0-
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	24 1	206 2	N	-0-			-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	28 1	170 2	N	-0-			-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	29 1	219 2	N	-0-			-0-
02	224 N	204	-0-	-20	-0-	15 1	189 2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEADOWS		WELL #: 1174		RRCID -> 177476		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4150 - 4918		
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	52 1	499 2	N	-0-			-0-
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	51 1	435 2	N	-0-			-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	58 1	354 2	N	-0-			-0-
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	97 1	721 2	N	-0-			-0-
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	59 1	702 2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 30		RRCID -> 179023		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4728 - 5346		
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	29 1	277 2	N	-0-			-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	30 1	258 2	N	-0-			-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	32 1	197 2	N	-0-			-0-
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	36 1	268 2	N	-0-			-0-
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	24 1	290 2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEADOWS		WELL #: 1175		RRCID -> 179294		COMPL. DATE 09/26/2000		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4446 - 5226		
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	42 1	403 2	N	-0-			-0-
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	46 1	390 2	N	-0-			-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	45 1	277 2	N	-0-			-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	34 1	252 2	N	-0-			-0-
02	420 N	293	-0-	-127	-0-	22 1	271 2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL STATE "2"		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

DANIEL, M. K.		WELL #: 34		RRCID -> 181049		COMPL. DATE 01/19/2001		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4370 - 5038	
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	25 1	238 2	N	-0-	-0-	
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	26 1	226 2	N	-0-	-0-	
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	29 1	178 2	N	-0-	-0-	
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	34 1	253 2	N	-0-	-0-	
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	23 1	285 2	N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MEADOWS		WELL #: 1105		RRCID -> 181815		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4590 - 5648	
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	13 1	125 2	N	-0-	-0-	
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	13 1	114 2	N	-0-	-0-	
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	17 1	103 2	N	-0-	-0-	
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	18 1	135 2	N	-0-	-0-	
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8 1	105 2	N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DANIEL STATE 2		WELL #: 8		RRCID -> 181818		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4778 - 5792	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DANIEL, M.K. "A"		WELL #: 23		RRCID -> 181924		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4820 - 5016	
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5 1	54 2	N	-0-	-0-	
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6 1	51 2	N	-0-	-0-	
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	7 1	43 2	N	-0-	-0-	
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8 1	62 2	N	-0-	-0-	
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	4 1	51 2	N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DANIEL - STATE "2"		WELL #: 10		RRCID -> 182559		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5168 - 6288	
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	64 1	612 2	N	-0-	-0-	
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	53 1	448 2	N	-0-	-0-	
12	0	414	-0-	414	414	59 1	355 2	N	-0-	-0-	
01	0	649	-0-	649	1063	77 1	572 2	N	-0-	-0-	
02	1567 N	504	-0-	-1063	-0-	39 1	465 2	N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DANIEL, M. K.		WELL #: 33		RRCID -> 182815		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4726 - 5615	
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	36 1	345 2	N	-0-	-0-	
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	36 1	309 2	N	-0-	-0-	
12	0	294	-0-	294	294	41 1	253 2	N	-0-	-0-	
01	0	364	-0-	364	658	43 1	321 2	N	-0-	-0-	
02	951 N	293	-0-	-658	-0-	22 1	271 2	N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K. "A"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 383192	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
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

DANIEL, M. K. "A"		WELL #:	26	RRCID ->	182998	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	6527	PERF.	5711 - 6372	
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 2	N	-0-			-0-
12	0	26	-0-	26	26	3 1	23 2	N	-0-			-0-
01	0	70	-0-	70	96	8 1	62 2	N	-0-			-0-
02	156 N	60	-0-	-96	-0-	4 1	56 2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #:	25	RRCID ->	182999	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4730 - 5615	
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	75 1	709 2	N	-0-			-0-
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	94 1	788 2	N	-0-			-0-
12	0	634	-0-	634	634	90 1	544 2	N	-0-			-0-
01	0	880	-0-	880	1514	104 1	776 2	N	-0-			-0-
02	2155 N	641	-0-	-1514	-0-	49 1	592 2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #:	24	RRCID ->	183065	COMPL. DATE	03/13/2001	TOTAL DEPTH	5670	PERF.	4826 - 5429	
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	42 1	403 2	N	-0-			-0-
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	64 1	542 2	N	-0-			-0-
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	59 1	361 2	N	-0-			-0-
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	71 1	527 2	N	-0-			-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	31 1	377 2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEADOWS		WELL #:	1176	RRCID ->	183915	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4460 - 5214	
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	28 1	266 2	N	-0-			-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	28 1	234 2	N	-0-			-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	33 1	198 2	N	-0-			-0-
01	0	450	-0-	450	450	53 1	397 2	N	-0-			-0-
02	1076 N	626	-0-	-450	-0-	48 1	578 2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #:	27	RRCID ->	184407	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	6420	PERF.	5586 - 6068	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:	32	RRCID ->	184776	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	5372 - 6094	
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	53 1	509 2	N	-0-			-0-
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	56 1	476 2	N	-0-			-0-
12	0	426	-0-	426	426	60 1	366 2	N	-0-			-0-
01	0	610	-0-	610	1036	72 1	538 2	N	-0-			-0-
02	1505 N	469	-0-	-1036	-0-	36 1	433 2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:	39	RRCID ->	184777	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4189 - 4927	
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	51 1	484 2	N	-0-			-0-
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	52 1	435 2	N	-0-			-0-
12	0	415	-0-	415	415	59 1	356 2	N	-0-			-0-
01	0	545	-0-	545	960	64 1	481 2	N	-0-			-0-
02	1401 N	441	-0-	-960	-0-	34 1	407 2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192									
DANIEL, M. K.		WELL #: 31		RRCID -> 184932		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEADOWS		WELL #: 1106		RRCID -> 185983		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025			
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	61	1	583	2	N	-0-
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	71	1	597	2	N	-0-
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	75	1	453	2	N	-0-
01	0	768	-0-	768	768	91	1	677	2	N	-0-
02	1304 N	536	-0-	-768	-0-	41	1	495	2	N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 35		RRCID -> 187713		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494			
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	76	1	719	2	N	-0-
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	85	1	716	2	N	-0-
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	71	1	430	2	N	-0-
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	95	1	707	2	N	-0-
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	59	1	703	2	N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 36		RRCID -> 187714		COMPL. DATE 01/13/2002		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494			
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0	179	-0-	179	179	25	1	154	2	N	-0-
01	0	202	-0-	202	381	24	1	178	2	N	-0-
02	621 N	240	-0-	-381	-0-	18	1	222	2	N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEADOWS		WELL #: 1173		RRCID -> 189039		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040			
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	36	1	345	2	N	-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	45	1	377	2	N	-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	51	1	309	2	N	-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	55	1	413	2	N	-0-
02	392 N	390	-0-	-2	-0-	30	1	360	2	N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEADOWS		WELL #: 1182R		RRCID -> 191348		COMPL. DATE 07/13/2002		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877			
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	46	1	440	2	N	-0-
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	48	1	409	2	N	-0-
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	51	1	311	2	N	-0-
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	58	1	434	2	N	-0-
02	420 N	403	-0-	-17	-0-	31	1	372	2	N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEADOWS		WELL #: 1177		RRCID -> 193488		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637			
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	2	N	-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	145	2	N	-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	21	1	133	2	N	-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	21	1	158	2	N	-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
		WELL #: 1107		RRCID -> 197265		COMPL. DATE 09/24/2003			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	2	N	-0-			
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	2	N	-0-			
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	72	2	N	-0-			
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	18	1	138	2	N	-0-			
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	8	1	97	2	N	-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			

DANIEL-STATE 2				WELL #: 11		RRCID -> 211763			COMPL. DATE 09/14/2005			TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768		
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	71	1	675	2	N	-0-			
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	69	1	585	2	N	-0-			
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	62	1	374	2	N	-0-			
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	54	1	406	2	N	-0-			
02	616 N	525	-0-	-91	-0-	40	1	485	2	N	-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			

DANIEL-STATE "2"				WELL #: 9		RRCID -> 221145			COMPL. DATE 09/12/2006			TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			

MEADOWS				WELL #: 1108		RRCID -> 222228			COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718		
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	34	1	324	2	N	-0-			
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	36	1	302	2	N	-0-			
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	35	1	214	2	N	-0-			
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	66	1	497	2	N	-0-			
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	47	1	568	2	N	-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			

MEADOWS-STATE 10				WELL #: 9		RRCID -> 232693			COMPL. DATE 11/03/2007			TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475		
10	0	81	-0-	81	81	7	1	74	2	N	-0-			
11	0	96	-0-	96	177	10	1	86	2	N	-0-			
12	0	83	-0-	83	260	11	1	72	2	N	-0-			
01	0	144	-0-	144	404	17	1	127	2	N	-0-			
02	538 N	134	-0-	-404	-0-	10	1	124	2	N	-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			

MEADOWS-STATE 10				WELL #: 7		RRCID -> 232712			COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509		
10	0	571	-0-	571	571	54	1	517	2	N	-0-			
11	0	538	-0-	538	1109	57	1	481	2	N	-0-			
12	0	486	-0-	486	1595	69	1	417	2	N	-0-			
01	0	469	-0-	469	2064	55	1	414	2	N	-0-			
02	2504 N	440	-0-	-2064	-0-	34	1	406	2	N	-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			

MEADOWS-STATE 10				WELL #: 8		RRCID -> 232713			COMPL. DATE 10/30/2007			TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488		
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	22	1	212	2	N	-0-			
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	34	1	284	2	N	-0-			
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	39	1	241	2	N	-0-			
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	32	1	241	2	N	-0-			
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	16	1	190	2	N	-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.//		383192									
DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		10	RRCID ->	258489	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5180 - 5700	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		927 N	927	-0-	-0-	-0-	88 1	839 2	N	-0-			188
11		931 N	931	-0-	-0-	-0-	99 1	828 2	N	4	4 8		188
							4 9						
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
01		0	671	-0-	671	671	79 1	592 2	N	-0-			188
02		1290 N	619	-0-	-671	-0-	48 1	571 2	N	-0-			188
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544					CNTY: VAL VERDE				
BLACK, HALLIE "3"		WELL #:		2	RRCID ->	169573	COMPL. DATE	07/06/1998	TOTAL DEPTH	6205	PERF.	5455 - 5924	
10		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-			-0-
11		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-			-0-
12		279 N	211	-0-	-68	-0-	211 2		N	-0-			-0-
01		279 N	261	-0-	-18	-0-	261 2		N	-0-			-0-
02		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-			-0-
03		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3"		WELL #:		1	RRCID ->	169579	COMPL. DATE	07/04/1998	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4930 - 5948	
10		589 N	524	-0-	-65	-0-	524 2		N	-0-			-0-
11		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-			-0-
12		589 N	507	-0-	-82	-0-	507 2		N	-0-			-0-
01		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2		N	-0-			-0-
02		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-			-0-
03		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		2	RRCID ->	169581	COMPL. DATE	06/28/1998	TOTAL DEPTH	6203	PERF.	5227 - 5890	
10		1023 N	800	-0-	-223	-0-	800 2		N	-0-			-0-
11		900 N	850	-0-	-50	-0-	850 2		N	-0-			-0-
12		1147 N	834	-0-	-313	-0-	834 2		N	-0-			-0-
01		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2		N	-0-			-0-
02		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2		N	-0-			-0-
03		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		1	RRCID ->	169721	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	6203	PERF.	5194 - 5778	
10		682 N	655	-0-	-27	-0-	655 2		N	-0-			-0-
11		660 N	645	-0-	-15	-0-	645 2		N	-0-			-0-
12		651 N	494	-0-	-157	-0-	494 2		N	-0-			-0-
01		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-			-0-
02		616 N	569	-0-	-47	-0-	569 2		N	-0-			-0-
03		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "112"		WELL #:		1	RRCID ->	169722	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	6205	PERF.	5182 - 6006	
10		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2		N	-0-			-0-
11		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2		N	-0-			-0-
12		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2		N	-0-			-0-
01		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2		N	-0-			-0-
02		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		N	-0-			-0-
03		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. "112"		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
M	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. "112" WELL #: 2 RRCID -> 169723 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5178 - 5941																
10	0	194	-0-	194	194	194	2			N	-0-					-0-
11	0	214	-0-	214	408	214	2			N	-0-					-0-
12	0	111	-0-	111	519	111	2			N	-0-					-0-
01	0	8	-0-	8	527	8	2			N	-0-					-0-
02	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 3 RRCID -> 169724 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5170 - 6000																
10	527 N	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-					-0-
11	600 N	455	-0-	-145	-0-	455	2			N	-0-					-0-
12	527 N	327	-0-	-200	-0-	327	2			N	-0-					-0-
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 3 RRCID -> 169725 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5252 - 5969																
10	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	270 N	158	-0-	-112	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	310 N	183	-0-	-127	-0-	183	2			N	-0-					-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 3 RRCID -> 171141 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280																
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
11	240 N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 4 RRCID -> 171293 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5168 - 5972																
10	868 N	857	-0-	-11	-0-	857	2			N	-0-					-0-
11	960 N	831	-0-	-129	-0-	831	2			N	-0-					-0-
12	899 N	602	-0-	-297	-0-	602	2			N	-0-					-0-
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 3 RRCID -> 171429 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4644 - 5195																
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	210 N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-
12	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
01	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 4 RRCID -> 171430 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4691 - 5275																
10	0	21	-0-	21	21	21	2			N	-0-					-0-
11	0	81	-0-	81	102	81	2			N	-0-					-0-
12	0	106	-0-	106	208	106	2			N	-0-					-0-
01	0	105	-0-	105	313	105	2			N	-0-					-0-
02	395 N	82	-0-	-313	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #: 5		RRCID -> 171456		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 4843		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	496 N	279	-0-	-217	-0-	279 2		N	-0-	-0-
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-	-0-
12	372 N	164	-0-	-208	-0-	164 2		N	-0-	-0-
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-	-0-
02	448 N	208	-0-	-240	-0-	208 2		N	-0-	-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "110"		WELL #: 2		RRCID -> 171457		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835		
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-	-0-
11	420 N	361	-0-	-59	-0-	361 2		N	-0-	-0-
12	341 N	299	-0-	-42	-0-	299 2		N	-0-	-0-
01	465 N	377	-0-	-88	-0-	377 2		N	-0-	-0-
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-	-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 3		RRCID -> 171458		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5121 - 5939		
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-	-0-
11	630 N	569	-0-	-61	-0-	569 2		N	-0-	-0-
12	589 N	413	-0-	-176	-0-	413 2		N	-0-	-0-
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-	-0-
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-	-0-
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #: 6		RRCID -> 171459		COMPL. DATE 12/04/1998		TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4790 - 4803		
10	124 N	63	-0-	-61	-0-	63 2		N	-0-	-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-	-0-
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 2		N	-0-	-0-
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-	-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-	-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-	-0-

BLACK, HALLIE "9"		WELL #: 1		RRCID -> 171471		COMPL. DATE 01/29/1999		TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596		
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	261 2		N	-0-	-0-
11	300 N	216	-0-	-84	-0-	216 2		N	-0-	-0-
12	217 N	119	-0-	-98	-0-	119 2		N	-0-	-0-
01	248 N	17	-0-	-231	-0-	17 2		N	-0-	-0-
02	196 N	27	-0-	-169	-0-	27 2		N	-0-	-0-
03	124 N	57	-0-	-67	-0-	57 2		N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #: 6		RRCID -> 171472		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4851 - 5887		
10	0	1085	-0-	1085	1085	1085 2		N	-0-	-0-
11	0	1021	-0-	1021	2106	1021 2		N	-0-	-0-
12	0	761	-0-	761	2867	761 2		N	-0-	-0-
01	0	1143	-0-	1143	4010	1143 2		N	-0-	-0-
02	2800 N	1002	-0-	-1798	2212	1002 2		N	-0-	-0-
03	3100 N	961	-0-	-2139	73	961 2		N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #: 8		RRCID -> 171474		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 5605 PERF. 4868 - 4878		
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	-0-
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-	-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-	-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE "9"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3		RRCID -> 173556		COMPL. DATE 04/17/1999	TOTAL DEPTH 5815	PERF. 5490	-	5500								
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
11	450 N	429	-0-	-21	-0-	429	2			N	-0-					-0-
12	434 N	321	-0-	-113	-0-	321	2			N	-0-					-0-
01	496 N	405	-0-	-91	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. "112" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 174167	COMPL. DATE 07/14/1999	TOTAL DEPTH 6145	PERF. 5200	-	5623							
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					43
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					43
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	160	2	88	9	N	80					123
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					123
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					123
03	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					123
M. K. DANIEL 111A		WELL #: 2		RRCID -> 174866	COMPL. DATE 10/17/1999	TOTAL DEPTH 6128	PERF. 5248	-	5426							
10	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
11	1110 N	1070	-0-	-40	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
12	1054 N	788	-0-	-266	-0-	788	2			N	-0-					-0-
01	1116 N	1049	-0-	-67	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
02	1008 N	961	-0-	-47	-0-	961	2			N	-0-					-0-
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 5		RRCID -> 175780	COMPL. DATE 01/22/2000	TOTAL DEPTH 6003	PERF. 4787	-	5382							
10	372 N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					-0-
11	360 N	321	-0-	-39	-0-	321	2			N	-0-					-0-
12	372 N	238	-0-	-134	-0-	238	2			N	-0-					-0-
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 6		RRCID -> 177892	COMPL. DATE 05/03/2000	TOTAL DEPTH 6018	PERF. 4830	-	5556							
10	0	306	-0-	306	306	306	2			N	-0-					-0-
11	0	284	-0-	284	590	284	2			N	-0-					-0-
12	0	205	-0-	205	795	205	2			N	-0-					-0-
01	0	361	-0-	361	1156	361	2			N	-0-					-0-
02	1431 N	275	-0-	-1156	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 7		RRCID -> 179954	COMPL. DATE 09/21/2000	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5167	-	5882							
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
11	540 N	524	-0-	-16	-0-	524	2			N	-0-					-0-
12	527 N	420	-0-	-107	-0-	420	2			N	-0-					-0-
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #: 5		RRCID -> 179955	COMPL. DATE 09/16/2000	TOTAL DEPTH 6202	PERF. 4628	-	5693							
10	0	185	-0-	185	185	185	2			N	-0-					-0-
11	0	189	-0-	189	374	189	2			N	-0-					-0-
12	0	182	-0-	182	556	182	2			N	-0-					-0-
01	0	183	-0-	183	739	183	2			N	-0-					-0-
02	917 N	178	-0-	-739	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE "3A"		//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. 111 "A"		WELL #:		3	RRCID ->	179956	COMPL. DATE	03/03/2001	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	4628	-	4986		
10	0	220	-0-	220	220	220	2		N	-0-						-0-
11	0	185	-0-	185	405	185	2		N	-0-						-0-
12	0	201	-0-	201	606	201	2		N	-0-						-0-
01	0	313	-0-	313	919	313	2		N	-0-						-0-
02	1064 N	145	-0-	-919	-0-	145	2		N	-0-						-0-
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2		N	-0-						-0-

DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:		3	RRCID ->	179961	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	4881	-	6040		
10	0	59	-0-	59	59	59	2		N	-0-						-0-
11	0	71	-0-	71	130	71	2		N	-0-						-0-
12	0	72	-0-	72	202	72	2		N	-0-						-0-
01	0	80	-0-	80	282	80	2		N	-0-						-0-
02	364 N	82	-0-	-282	-0-	82	2		N	-0-						-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-						-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		4	RRCID ->	180061	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	5178	-	5540		
10	0	66	-0-	66	66	66	2		N	-0-						-0-
11	0	81	-0-	81	147	81	2		N	-0-						-0-
12	0	70	-0-	70	217	70	2		N	-0-						-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	217				N	-0-						-0-
02	334 N	117	-0-	-217	-0-	117	2		N	-0-						-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-						-0-

DANIEL, M. K. "110"		WELL #:		5	RRCID ->	180062	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	5206	-	5542		
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-						-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-						-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-						-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-						-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-						-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-						-0-

DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #:		7	RRCID ->	180819	COMPL. DATE	03/03/2001	TOTAL DEPTH	6221	PERF.	5092	-	5248		
10	0	266	-0-	266	266	266	2		N	-0-						-0-
11	0	258	-0-	258	524	258	2		N	-0-						-0-
12	0	184	-0-	184	708	184	2		N	-0-						-0-
01	0	326	-0-	326	1034	326	2		N	-0-						-0-
02	1268 N	234	-0-	-1034	-0-	234	2		N	-0-						-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-						-0-

DANIELS, M. K. III A		WELL #:		4	RRCID ->	181359	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5150	-	5616		
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-						-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-						-0-
12	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2		N	-0-						-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-						-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-						-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-						-0-

DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:		8	RRCID ->	181360	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5141	-	5605		
10	403 N	171	-0-	-232	-0-	171	2		N	-0-						-0-
11	390 N	112	-0-	-278	-0-	112	2		N	-0-						-0-
12	248 N	63	-0-	-185	-0-	63	2		N	-0-						-0-
01	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	2		N	-0-						-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-						-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-						-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. M. K. DANIEL IIIA		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

DANIELS, M. K. 112A		WELL #:	10	RRCID ->	181590	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	6032 PERF. 5090 - 5642
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2	N	-0-	-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-	-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2	N	-0-	-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2	N	-0-	-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-	-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "109"		WELL #:	6	RRCID ->	181891	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	6025 PERF. 4664 - 5408
10	0	1029	-0-	1029	1029	1029 2	N	-0-	-0-
11	0	1000	-0-	1000	2029	1000 2	N	-0-	-0-
12	0	783	-0-	783	2812	783 2	N	-0-	-0-
01	0	1167	-0-	1167	3979	1167 2	N	-0-	-0-
02	2800 N	963	-0-	-1837	2142	963 2	N	-0-	-0-
03	3100 N	962	-0-	-2138	4	962 2	N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "110"		WELL #:	6	RRCID ->	181939	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	6010 PERF. 5168 - 5490
10	0	149	-0-	149	149	149 2	N	-0-	-0-
11	0	108	-0-	108	257	108 2	N	-0-	-0-
12	0	60	-0-	60	317	60 2	N	-0-	-0-
01	0	68	-0-	68	385	68 2	N	-0-	-0-
02	613 N	228	-0-	-385	-0-	228 2	N	-0-	-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:	701	RRCID ->	182709	COMPL. DATE	04/05/2001	TOTAL DEPTH	6016 PERF. 4776 - 5816
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2	N	-0-	-0-
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2	N	-0-	-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2	N	-0-	-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-	-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2	N	-0-	-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2	N	-0-	-0-

BLACK, HALLIE 3		WELL #:	5	RRCID ->	182710	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	6040 PERF. 4974 - 5890
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	N	-0-	-0-
11	300 N	258	-0-	-42	-0-	258 2	N	-0-	-0-
12	310 N	194	-0-	-116	-0-	194 2	N	-0-	-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2	N	-0-	-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-	-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:	702	RRCID ->	182712	COMPL. DATE	04/14/2001	TOTAL DEPTH	6050 PERF. 5154 - 5882
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-	-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-	-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2	N	-0-	-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-	-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-	-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K.		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
		WELL #: 704		RRCID -> 183015		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 6085		PERF. 4720 - 5624					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-				-0-
11	540 N	402	-0-	-138	-0-	402	2			N	-0-				-0-
12	434 N	347	-0-	-87	-0-	347	2			N	-0-				-0-
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-				-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-				-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-				-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 705		RRCID -> 183585		COMPL. DATE 05/21/2001		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4544 - 5700					
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-				-0-
11	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-				-0-
12	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-				-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-				-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-				-0-

BLACK, HALLIE 3		WELL #: 4		RRCID -> 183934		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5232 - 5968					
10	0	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-				-0-
11	0	7	-0-	7	9	7	2			N	-0-				-0-
12	0	6	-0-	6	15	6	2			N	-0-				-0-
01	0	18	-0-	18	33	18	2			N	-0-				-0-
02	33 N	-0-	-0-	-33	-0-					N	-0-				-0-
03	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-				-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 602		RRCID -> 183937		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 6030		PERF. 4734 - 5756					
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-				-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-				-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-				-0-
01	279 N	34	-0-	-245	-0-	34	2			N	-0-				-0-
02	224 N	141	-0-	-83	-0-	141	2			N	-0-				-0-
03	186 N	37	-0-	-149	-0-	37	2			N	-0-				-0-

DANIEL, M. K. 112A		WELL #: 9A		RRCID -> 184788		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 6095		PERF. 5192 - 6020					
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-				-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-				-0-
12	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-				-0-
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-				-0-
02	336 N	318	-0-	-18	-0-	318	2			N	-0-				-0-
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-				-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 601		RRCID -> 184934		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 6061		PERF. 4776 - 5824					
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-				-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-				-0-
12	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-				-0-
01	341 N	279	-0-	-62	-0-	279	2			N	-0-				-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-				-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-				-0-

DANIEL, M. K. 109		WELL #: 7		RRCID -> 185010		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 6065		PERF. 5080 - 5788					
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-				-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-				-0-
12	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-				-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-				-0-
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	95	2			N	-0-				-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-				-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544											
DANIEL, M. K. 110		WELL #:		8	RRCID ->	185014	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	5261	PERF. 4440 -	5062			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	-0-	1004	2		N	-0-				-0-
11	930 N	760	-0-	-170	-0-	-0-	760	2		N	-0-				-0-
12	868 N	584	-0-	-284	-0-	-0-	584	2		N	-0-				-0-
01	992 N	820	-0-	-172	-0-	-0-	820	2		N	-0-				-0-
02	700 N	654	-0-	-46	-0-	-0-	654	2		N	-0-				-0-
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-				-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		706	RRCID ->	185015	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	6084	PERF. 4590 -	5666			
10	0	370	-0-	370	370	370	2		N	-0-		-0-			
11	0	336	-0-	336	706	336	2		N	-0-		-0-			
12	0	523	-0-	523	1229	523	2		N	-0-		-0-			
01	0	696	-0-	696	1925	696	2		N	-0-		-0-			
02	2525 N	600	-0-	-1925	-0-	600	2		N	-0-		-0-			
03	527 N	460	-0-	-67	-0-	460	2		N	-0-		-0-			

DANIEL, M. K.		WELL #:		703	RRCID ->	185017	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	6080	PERF. 4580 -	5894			
10	0	269	-0-	269	269	269	2		N	-0-		-0-			
11	0	248	-0-	248	517	248	2		N	-0-		-0-			
12	0	210	-0-	210	727	210	2		N	-0-		-0-			
01	0	247	-0-	247	974	247	2		N	-0-		-0-			
02	1229 N	255	-0-	-974	-0-	255	2		N	-0-		-0-			
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-		-0-			

BLACK, HALLIE 108		WELL #:		5	RRCID ->	185018	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 4187 -	4986			
10	0	335	-0-	335	335	335	2		N	-0-		-0-			
11	0	262	-0-	262	597	262	2		N	-0-		-0-			
12	0	232	-0-	232	829	232	2		N	-0-		-0-			
01	0	253	-0-	253	1082	253	2		N	-0-		-0-			
02	1344 N	262	-0-	-1082	-0-	262	2		N	-0-		-0-			
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-		-0-			

DANIEL, M. K.		WELL #:		609	RRCID ->	185993	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	6160	PERF. 4634 -	5806			
10	992 N	911	-0-	-81	-0-	911	2		N	-0-		-0-			
11	930 N	836	-0-	-94	-0-	836	2		N	-0-		-0-			
12	899 N	761	-0-	-138	-0-	761	2		N	-0-		-0-			
01	899 N	871	-0-	-28	-0-	871	2		N	-0-		-0-			
02	784 N	749	-0-	-35	-0-	749	2		N	-0-		-0-			
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-		-0-			

DANIEL, M. K.		WELL #:		610	RRCID ->	185994	COMPL. DATE	09/27/2001	TOTAL DEPTH	6180	PERF. 5265 -	5672			
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2		N	-0-		-0-			
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-		-0-			
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-		-0-			
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-		-0-			
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-		-0-			
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-		-0-			

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:		7	RRCID ->	185995	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	6160	PERF. 4835 -	5700			
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-		-0-			
11	360 N	337	-0-	-23	-0-	337	2		N	-0-		-0-			
12	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	2		N	-0-		-0-			
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-		-0-			
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-		-0-			
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-		-0-			

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE "3A"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:	9	RRCID ->	225026	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	6100 PERF. 5010 - 5957
10	468 N	468	-0-	-0-	468	2	N	-0-	-0-
11	450 N	331	-0-	-119	331	2	N	-0-	-0-
12	462 N	462	-0-	-0-	462	2	N	-0-	-0-
01	550 N	550	-0-	-0-	550	2	N	-0-	-0-
02	529 N	529	-0-	-0-	529	2	N	-0-	-0-
03	465 N	391	-0-	-74	391	2	N	-0-	-0-
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:	8	RRCID ->	225149	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	6100 PERF. 5008 - 5932
10	0	746	-0-	746	746	2	N	-0-	-0-
11	0	765	-0-	765	1511	2	N	-0-	-0-
12	0	563	-0-	563	2074	2	N	-0-	-0-
01	0	808	-0-	808	2882	2	N	-0-	-0-
02	2800 N	627	-0-	-2173	709	2	N	-0-	-0-
03	1271 N	562	-0-	-709	562	2	N	-0-	-0-
DANIEL, M. K.		WELL #:	710	RRCID ->	243566	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	6150 PERF. 4678 - 5660
10	0	78	-0-	78	78	2	N	-0-	-0-
11	0	27	-0-	27	105	2	N	-0-	-0-
12	0	30	-0-	30	135	2	N	-0-	-0-
01	0	17	-0-	17	152	2	N	-0-	-0-
02	180 N	28	-0-	-152	28	2	N	-0-	-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	82	2	N	-0-	-0-
DANIEL, M. K.		WELL #:	709	RRCID ->	243836	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	6150 PERF. 4659 - 0
10	1178 N	968	-0-	-210	968	2	N	-0-	-0-
11	1170 N	912	-0-	-258	912	2	N	-0-	-0-
12	837 N	536	-0-	-301	536	2	N	-0-	-0-
01	961 N	822	-0-	-139	822	2	N	-0-	-0-
02	1003 N	1003	-0-	-0-	1003	2	N	-0-	-0-
03	1071 N	1071	-0-	-0-	1071	2	N	-0-	-0-
HALLIE BLACK "3A"		WELL #:	12	RRCID ->	244944	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	6129 PERF. 4980 - 5708
10	1178 N	1073	-0-	-105	1073	2	N	-0-	-0-
11	1170 N	1072	-0-	-98	1072	2	N	-0-	-0-
12	1116 N	934	-0-	-182	934	2	N	-0-	-0-
01	1085 N	1052	-0-	-33	1052	2	N	-0-	-0-
02	1008 N	939	-0-	-69	939	2	N	-0-	-0-
03	945 N	945	-0-	-0-	945	2	N	-0-	-0-
DANIEL, M. K.		WELL #:	711	RRCID ->	245148	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	6135 PERF. 4495 - 5605
10	558 N	537	-0-	-21	537	2	N	-0-	-0-
11	577 N	577	-0-	-0-	577	2	N	-0-	-0-
12	558 N	394	-0-	-164	394	2	N	-0-	-0-
01	546 N	546	-0-	-0-	546	2	N	-0-	-0-
02	535 N	535	-0-	-0-	535	2	N	-0-	-0-
03	842 N	842	-0-	-0-	842	2	N	-0-	-0-
DANIEL, M. K.		WELL #:	712	RRCID ->	245149	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	6150 PERF. 4694 - 5622
10	310 N	275	-0-	-35	275	2	N	-0-	-0-
11	270 N	187	-0-	-83	187	2	N	-0-	-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	170	2	N	-0-	-0-
01	279 N	196	-0-	-83	196	2	N	-0-	-0-
02	302 N	302	-0-	-0-	302	2	N	-0-	-0-
03	343 N	343	-0-	-0-	343	2	N	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544											
DANIEL, M. K.		WELL #:		611	RRCID ->	247472	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	5497	PERF. 4762 -	5438			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	8	-0-	8		8	8	2		N	-0-				-0-
11	0	7	-0-	7		15	7	2		N	-0-				-0-
12	0	11	-0-	11		26	11	2		N	-0-				-0-
01	0	5	-0-	5		31	5	2		N	-0-				-0-
02	39 N	8	-0-	-31		-0-	8	2		N	-0-				-0-
03	25 N	25	-0-	-0-		-0-	25	2		N	-0-				-0-

BLACK, HALLIE "4A"		WELL #:		405	RRCID ->	247475	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	6095	PERF. 4888 -	5894			
10	916 N	916	-0-	-0-		-0-	916	2		N	-0-				-0-
11	1037 N	1037	-0-	-0-		-0-	1037	2		N	-0-				-0-
12	1048 N	1048	-0-	-0-		-0-	1048	2		N	-0-				-0-
01	1246 N	1246	-0-	-0-		-0-	1246	2		N	-0-				-0-
02	924 N	786	-0-	-138		-0-	786	2		N	-0-				-0-
03	1023 N	997	-0-	-26		-0-	997	2		N	-0-				-0-

BLACK, HALLIE "3B"		WELL #:		2	RRCID ->	247477	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 4947 -	5976			
10	0	611	-0-	611		611	611	2		N	-0-				-0-
11	0	610	-0-	610		1221	610	2		N	-0-				-0-
12	0	550	-0-	550		1771	550	2		N	-0-				-0-
01	0	634	-0-	634		2405	634	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	517	-0-	-2283		-0-	517	2		N	-0-				-0-
03	710 N	588	-0-	-122		-0-	588	2		N	-0-				-0-

HALLIE BLACK 4B		WELL #:		402	RRCID ->	247478	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	6132	PERF. 5050 -	5776			
10	341 N	82	-0-	-259		-0-	82	2		N	-0-				-0-
11	330 N	59	-0-	-271		-0-	59	2		N	-0-				-0-
12	217 N	41	-0-	-176		-0-	41	2		N	-0-				-0-
01	93 N	50	-0-	-43		-0-	50	2		N	-0-				-0-
02	318 N	318	-0-	-0-		-0-	318	2		N	-0-				-0-
03	144 N	144	-0-	-0-		-0-	144	2		N	-0-				-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		613	RRCID ->	248115	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	6144	PERF. 4716 -	5624			
10	690 N	690	-0-	-0-		-0-	690	2		N	-0-				-0-
11	972 N	972	-0-	-0-		-0-	972	2		N	-0-				-0-
12	1311 N	1311	-0-	-0-		-0-	1311	2		N	-0-				-0-
01	1302 N	1302	-0-	-0-		-0-	1302	2		N	-0-				-0-
02	896 N	446	-0-	-450		-0-	446	2		N	-0-				-0-
03	1271 N	15	-0-	-1256		-0-	15	2		N	-0-				-0-

BLACK, HALLIE 4A		WELL #:		406	RRCID ->	248884	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	6103	PERF. 4934 -	5728			
10	2852 X	2143	-0-	-709		-0-	2143	2		N	-0-				-0-
11	2430 X	1669	-0-	-761		-0-	1669	2		N	-0-				-0-
12	2418 X	1088	-0-	-1330		-0-	1088	2		N	-0-				-0-
01	2418 X	1626	-0-	-792		-0-	1626	2		N	-0-				-0-
02	1568 N	1474	-0-	-94		-0-	1474	2		N	-0-				-0-
03	1526 N	1526	-0-	-0-		-0-	1526	2		N	-0-				-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		708	RRCID ->	249914	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4570 -	5839			
10	417 N	417	-0-	-0-		-0-	417	2		N	-0-				-0-
11	420 N	148	-0-	-272		-0-	148	2		N	-0-				-0-
12	403 N	58	-0-	-345		-0-	58	2		N	-0-				-0-
01	403 N	114	-0-	-289		-0-	114	2		N	-0-				-0-
02	140 N	90	-0-	-50		-0-	90	2		N	-0-				-0-
03	135 N	135	-0-	-0-		-0-	135	2		N	-0-				-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. HALLIE BLACK 3A		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

HALLIE BLACK 3A		WELL #: 11		RRCID -> 250893		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 4803 - 5922	
10	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	2	N	-0-		-0-
11	330 N	45	-0-	-285	-0-	45	2	N	-0-		-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-		-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-		-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-
03	341 N	108	-0-	-233	-0-	108	2	N	-0-		-0-

HALLIE BLACK 4B		WELL #: 403		RRCID -> 251565		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5230 - 5955	
10	527 N	523	-0-	-4	-0-	523	2	N	-0-		-0-
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-		-0-
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-		-0-
01	527 N	523	-0-	-4	-0-	523	2	N	-0-		-0-
02	616 N	487	-0-	-129	-0-	487	2	N	-0-		-0-
03	620 N	449	-0-	-171	-0-	449	2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 707		RRCID -> 251644		COMPL. DATE 03/23/2009		TOTAL DEPTH 6107		PERF. 4814 - 5659	
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-		-0-
11	390 N	215	-0-	-175	-0-	215	2	N	-0-		-0-
12	403 N	259	-0-	-144	-0-	259	2	N	-0-		-0-
01	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2	N	-0-		-0-
02	196 N	180	-0-	-16	-0-	180	2	N	-0-		-0-
03	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 713		RRCID -> 251656		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 4636 - 5813	
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2	N	-0-		-0-
11	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2	N	-0-		-0-
12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2	N	-0-		-0-
01	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2	N	-0-		-0-
02	1148 N	950	-0-	-198	-0-	950	2	N	-0-		-0-
03	1178 N	947	-0-	-231	-0-	947	2	N	-0-		-0-

HALLIE BLACK 4B		WELL #: 404		RRCID -> 251657		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 6049		PERF. 5000 - 5915	
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2	N	-0-		-0-
11	1050 N	935	-0-	-115	-0-	935	2	N	-0-		-0-
12	992 N	894	-0-	-98	-0-	894	2	N	-0-		-0-
01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2	N	-0-		-0-
02	868 N	849	-0-	-19	-0-	849	2	N	-0-		-0-
03	899 N	895	-0-	-4	-0-	895	2	N	-0-		-0-

M. K. DANIEL 111A		WELL #: 10		RRCID -> 251677		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 6110		PERF. 4754 - 5510	
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		-0-
11	450 N	427	-0-	-23	-0-	427	2	N	-0-		-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-		-0-
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-		-0-
02	392 N	89	-0-	-303	-0-	89	2	N	-0-		-0-
03	310 N	155	-0-	-155	-0-	155	2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 612		RRCID -> 256034		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 4914 - 5858	
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-		-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-		-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-		-0-
01	403 N	334	-0-	-69	-0-	334	2	N	-0-		-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-		-0-
03	155 N	52	-0-	-103	-0-	52	2	N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OXY USA INC.				630591							
MALONE "12"				WELL #: 1	RRCID -> 118864	COMPL. DATE 07/12/1985	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 4231	- 5185		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MALONE				WELL #: 1	RRCID -> 201547	COMPL. DATE 12/18/2003	TOTAL DEPTH 5160	PERF. 4771	- 4860		
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2		N	-0-		-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-		-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52 2		N	-0-		-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-		-0-

BUNGER "5"				WELL #: 2	RRCID -> 202985	COMPL. DATE 06/01/2004	TOTAL DEPTH 4516	PERF. 4083	- 4446		
10	0	1272	-0-	1272	1272	1272 2		Y	-0-		-0-
11	0	1555	-0-	1555	2827	1555 2		Y	-0-		-0-
12	0	1180	-0-	1180	4007	1180 2		Y	-0-		-0-
01	0	973	-0-	973	4980	973 2		Y	-0-		-0-
02	2800 N	823	-0-	-1977	3003	823 2		Y	-0-		-0-
03	3100 N	983	-0-	-2117	886	983 2		Y	-0-		-0-

MALONE "13"				WELL #: 2	RRCID -> 203271	COMPL. DATE 06/21/2004	TOTAL DEPTH 5318	PERF. 4174	- 4184		
10	0	279	-0-	279	279	279 2		N	-0-		-0-
11	0	270	-0-	270	549	270 2		N	-0-		-0-
12	0	271	-0-	271	820	271 2		N	-0-		-0-
01	0	270	-0-	270	1090	270 2		N	-0-		-0-
02	1323 N	233	-0-	-1090	-0-	233 2		N	-0-		-0-
03	279 N	259	-0-	-20	-0-	259 2		N	-0-		-0-

BUNGER "5"				WELL #: 3	RRCID -> 204705	COMPL. DATE 10/12/2004	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 2755	- 4169		
10	0	119	-0-	119	119	119 2		Y	-0-		-0-
11	0	5	-0-	5	124	5 2		Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	124			Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	124			Y	-0-		-0-
02	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BUNGER "5"				WELL #: 5	RRCID -> 209357	COMPL. DATE 04/26/2005	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3825	- 4125		
10	0	65	-0-	65	65	65 2		Y	-0-		-0-
11	0	909	-0-	909	974	909 2		Y	-0-		-0-
12	0	1147	-0-	1147	2121	1147 2		Y	-0-		-0-
01	0	908	-0-	908	3029	908 2		Y	-0-		-0-
02	2800 N	860	-0-	-1940	1089	860 2		Y	-0-		-0-
03	2061 N	972	-0-	-1089	-0-	972 2		Y	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
RED STAG OPERATING, LLC				697118										
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 160346	COMPL. DATE 07/15/1995	TOTAL DEPTH 5678	PERF. 5082	-	5138				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MITCHELL 10		WELL #:		1	RRCID -> 160348	COMPL. DATE 07/01/1995	TOTAL DEPTH 6122	PERF. 5064	-	5096				
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SILVER OIL & GAS INC.		781880												
TENNECO FEE		WELL #:		1	RRCID -> 113570	COMPL. DATE 09/01/1984	TOTAL DEPTH 16000	PERF. 4217	-	5664				
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-			-0-
11	0	468	-0-	468	468	468	3			N	-0-			-0-
12	0	650	-0-	650	1118	650	3			N	-0-			-0-
01	0	534	-0-	534	1652	534	3			N	-0-			-0-
02	2132 N	480	-0-	-1652	-0-	480	3			N	-0-			-0-
03	558 N	469	-0-	-89	-0-	469	3			N	-0-			-0-

TENNECO FEE		WELL #:		2	RRCID -> 116047	COMPL. DATE 01/18/1985	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 4607	-	5544				
10	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-			-0-
11	0	408	-0-	408	408	408	3			N	-0-			-0-
12	0	411	-0-	411	819	411	3			N	-0-			-0-
01	0	815	-0-	815	1634	815	3			N	-0-			-0-
02	1993 N	359	-0-	-1634	-0-	359	3			N	-0-			-0-
*03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-			-0-

MEADOWS "8"		WELL #:		1	RRCID -> 162619	COMPL. DATE 03/31/1997	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4632	-	5936				
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
11	0	132	-0-	132	132	132	3			N	-0-			-0-
12	0	181	-0-	181	313	181	3			N	-0-			-0-
01	0	148	-0-	148	461	148	3			N	-0-			-0-
02	624 N	163	-0-	-461	-0-	163	3			N	-0-			-0-
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-			-0-

DANIEL		WELL #:		801	RRCID -> 171314	COMPL. DATE 12/07/1997	TOTAL DEPTH 6138	PERF. 4215	-	5788				
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-			-0-
11	0	43	-0-	43	43	43	3			N	-0-			-0-
12	0	44	-0-	44	87	44	3			N	-0-			-0-
01	0	23	-0-	23	110	23	3			N	-0-			-0-
02	142 N	32	-0-	-110	-0-	32	3			N	-0-			-0-
*03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE	
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.// 781880							
DANIEL, M. K. "8"		WELL #: 802		RRCID -> 188885		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

DANIEL		WELL #: 803		RRCID -> 232377		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804	
10	217 N	138	-0-	-79	-0-	138 3			-0-
11	0	156	-0-	156	156	156 3			-0-
12	0	192	-0-	192	348	192 3			-0-
01	0	235	-0-	235	583	235 3			-0-
02	936 N	353	-0-	-583	-0-	353 3			-0-
*03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3			-0-

DANIEL		WELL #: 804		RRCID -> 232379		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756	
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3			-0-
11	0	189	-0-	189	189	189 3			-0-
12	0	178	-0-	178	367	178 3			-0-
01	0	138	-0-	138	505	138 3			-0-
02	648 N	143	-0-	-505	-0-	143 3			-0-
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	162 3			-0-

DANIEL		WELL #: 805		RRCID -> 232380		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709	
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3			-0-
11	0	100	-0-	100	100	100 3			-0-
12	0	93	-0-	93	193	93 3			-0-
01	0	63	-0-	63	256	63 3			-0-
02	325 N	69	-0-	-256	-0-	69 3			-0-
03	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 3			-0-

TENNECO FEE		WELL #: 903		RRCID -> 233668		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658	
10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 3			-0-
11	0	798	-0-	798	798	798 3			-0-
12	0	792	-0-	792	1590	792 3			-0-
01	0	407	-0-	407	1997	407 3			-0-
02	2725 N	728	-0-	-1997	-0-	728 3			-0-
03	806 N	661	-0-	-145	-0-	661 3			-0-

TENNECO FEE		WELL #: 904		RRCID -> 233669		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742	
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3			-0-
11	0	509	-0-	509	509	509 3			-0-
12	0	523	-0-	523	1032	523 3			-0-
01	0	386	-0-	386	1418	386 3			-0-
02	1927 N	509	-0-	-1418	-0-	509 3			-0-
03	527 N	438	-0-	-89	-0-	438 3			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
UPP OPERATING, LLC				875310									
DANIEL, M. K.				WELL #:	11	RRCID ->	169424	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4424 - 5806
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	194	-0-	194	362	194 3			N	-0-			-0-
11	0	193	-0-	193	555	193 3			N	-0-			-0-
12	0	164	-0-	164	719	164 3			N	-0-			-0-
01	0	166	-0-	166	885	166 3			N	-0-			-0-
02	1061 N	176	-0-	-885	-0-	176 3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WTG EXPLORATION				945220	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
MITCHELL, MYRTLE				WELL #:	2	RRCID ->	176092	COMPL. DATE	02/02/2000	TOTAL DEPTH	6023	PERF.	5192 - 5555
10	0	323	-0-	323	323	31 1	292 2		N	-0-			-0-
11	0	310	-0-	310	633	33 1	277 2		N	-0-			-0-
12	0	254	-0-	254	887	28 1	226 2		N	-0-			-0-
01	0	355	-0-	355	1242	49 1	306 2		N	-0-			-0-
02	1546 N	304	-0-	-1242	-0-	24 1	280 2		N	-0-			-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	20 1	279 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH				WELL #:	7	RRCID ->	193587	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7100 - 10019
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RICHARDSON				WELL #:	1	RRCID ->	196315	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7002 - 9717
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH				WELL #:	9	RRCID ->	200402	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	6621	PERF.	6621 - 9825
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-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.// 84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 205608		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON		WELL #: 2		RRCID -> 205641		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 206726		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6588 - 6682								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 208095		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866								
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-

HUNT		WELL #: 1		RRCID -> 208917		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620								
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-

HUNT		WELL #: 4402		RRCID -> 212535		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 13T		RRCID -> 214352		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FOUR SQUARE RANCH WELL #: 17H RRCID -> 226535 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700

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

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 243038 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6681 - 6815

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 23H RRCID -> 244789 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700

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

UPP OPERATING, LLC 875310
 FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0061EH RRCID -> 157235 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7705 - 9859

10	T. A.	3051	-0-	3051	10572	3051	3			Y	-0-					-0-
11	0	3105	-0-	3105	13677	3105	3			Y	-0-					-0-
12	0	2575	-0-	2575	16252	2575	3			Y	-0-					-0-
01	0	2029	-0-	2029	18281	2029	3			Y	-0-					-0-
02	20422 X	2141	-0-	-18281	-0-	2141	3			Y	-0-					-0-
03	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 072EH RRCID -> 157925 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303

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

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0071HR RRCID -> 157992 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768

10	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3			Y	-0-					-0-
11	3750 X	3468	-0-	-282	-0-	3468	3			Y	-0-					-0-
12	4495 X	3791	-0-	-704	-0-	3791	3			Y	-0-					-0-
01	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3			Y	-0-					-0-
02	4060 X	3027	-0-	-1033	-0-	3027	3			Y	-0-					-0-
03	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.// 84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 0073EH		RRCID ->	159590	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	6939 - 9450
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	T. A.	2525	-0-	2525	9383	2525	3	Y	-0-	-0-	
11	0	1933	-0-	1933	11316	1933	3	Y	-0-	-0-	
12	0	1488	-0-	1488	12804	1488	3	Y	-0-	-0-	
01	0	1055	-0-	1055	13859	1055	3	Y	-0-	-0-	
02	16943 X	3084	-0-	-13859	-0-	3084	3	Y	-0-	-0-	
03	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-			Y	NO RPT	-0-	
FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087											
10	T. A.	9223	-0-	9223	38664	9223	3	Y	-0-	-0-	
11	0	8999	-0-	8999	47663	8999	3	Y	-0-	-0-	
12	0	9317	-0-	9317	56980	9317	3	Y	-0-	-0-	
01	0	9274	-0-	9274	66254	9274	3	Y	-0-	-0-	
02	74197 X	7943	-0-	-66254	-0-	7943	3	Y	-0-	-0-	
03	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-			Y	NO RPT	-0-	
FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177											
10	14B2 EXT	11732	-0-	11732	49726	11732	3	Y	-0-	-0-	
11	0	11145	-0-	11145	60871	11145	3	Y	-0-	-0-	
12	0	11245	-0-	11245	72116	11245	3	Y	-0-	-0-	
01	0	10746	-0-	10746	82862	10746	3	Y	-0-	-0-	
02	92120 X	9258	-0-	-82862	-0-	9258	3	Y	-0-	-0-	
03	11718 X	NO RPT	-0-	-11718	-0-			Y	NO RPT	-0-	
FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 62E RRCID -> 200418 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 8253											
10	2976 X	2561	-0-	-415	-0-	2561	3	N	-0-	-0-	
11	2880 X	2397	-0-	-483	-0-	2397	3	N	-0-	-0-	
12	2976 X	2391	-0-	-585	-0-	2391	3	N	-0-	-0-	
01	2666 X	2367	-0-	-299	-0-	2367	3	N	-0-	-0-	
02	2324 X	1917	-0-	-407	-0-	1917	3	N	-0-	-0-	
03	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-			N	NO RPT	-0-	
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856											
10	T. A.	798	-0-	798	2174	798	3	Y	-0-	-0-	
11	0	938	-0-	938	3112	938	3	Y	-0-	-0-	
12	0	1093	-0-	1093	4205	1093	3	Y	-0-	-0-	
01	0	1086	-0-	1086	5291	1086	3	Y	-0-	-0-	
02	2800 N	875	-0-	-1925	3366	875	3	Y	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3366			Y	NO RPT	-0-	
FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 543E RRCID -> 203971 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 6658											
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		75E	RRCID ->	204208	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6662 - 6694		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	41	-0-	41	145	41	3			Y	-0-			-0-
11	0	16	-0-	16	161	16	3			Y	-0-			-0-
12	0	19	-0-	19	180	19	3			Y	-0-			-0-
01	0	16	-0-	16	196	16	3			Y	-0-			-0-
02	203 N	7	-0-	-196	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #:		0544E	RRCID ->	219942	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6626 - 6698		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

SOMERSET		84560 001		ASSOCIATED	49B			CNTY: ATASCOSA						
ROBINSON, WINFRED JR.		721660												
ROBINSON, WINFRED		WELL #:		2	RRCID ->	127234	COMPL. DATE	10/01/1983	TOTAL DEPTH	649	PERF.	N/A		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBINSON, WINFRED		WELL #:		1	RRCID ->	192391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	615	PERF.	550 - 615		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPAULDING (WILCOX SLICK)		84971 475		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178												
WHITFIELD-MARTIN GU		WELL #:		2	RRCID ->	198806	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	8938	PERF.	8720 - 8730		
10	0	402	-0-	402	402	117	1	285	2	N	-0-			1
11	0	151	-0-	151	553	38	1	113	2	N	-0-			1
12	0	119	-0-	119	672	28	1	91	2	N	-0-			1
01	0	46	-0-	46	718	13	1	33	2	N	-0-			1
02	777 N	59	-0-	-718	-0-	17	1	42	2	N	-0-			1
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	33	1	73	2	N	-0-			1

SPAULDING (WILCOX SLICK) //CONT.// 84971 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 1 RRCID -> 198809 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8706 - 8722

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

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

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

REAMS, WAYNE WELL #: 2 RRCID -> 085933 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 452 PERF. 445 - 452

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

STOREY (4470) 86357 304 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 VT STOREY, H. D. WELL #: 3 RRCID -> 050840 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4540 - 4560

10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STOREY (4900) 86357 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 VT STOREY, H. D. WELL #: 5 U RRCID -> 051836 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STOREY (5150, GRABEN)			86357 684		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978									
VT 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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME)			86792 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978									
PXP MARTIN, ALBERT			WELL #: 1		RRCID -> 000480			COMPL. DATE 02/02/1954		TOTAL DEPTH 11019		PERF.10092 - 10120
10		0	1780	-0-	1780	3449	1780	2	Y	-0-		-0-
11		0	1605	-0-	1605	5054	1605	2	Y	-0-		-0-
12		0	1625	-0-	1625	6679	357	1	1268 2	Y	-0-	-0-
01		0	1555	-0-	1555	8234	1555	2	Y	-0-		-0-
02	2800	N	1400	-0-	-1400	6834	1400	2	Y	-0-		-0-
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	5408			Y	NO RPT		-0-

PETTY, O. S. -A-			WELL #: 1		RRCID -> 000481			COMPL. DATE 04/18/1988		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10126 - 10270
10		0	1326	-0-	1326	1326	474	1	852 2	N	-0-	-0-
11		0	1342	-0-	1342	2668	381	1	961 2	N	-0-	-0-
12		0	1258	-0-	1258	3926	329	1	929 2	N	-0-	-0-
01		0	1213	-0-	1213	5139	229	1	984 2	N	-0-	-0-
02	2800	N	1046	-0-	-1754	3385	184	1	862 2	N	-0-	-0-
03	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	2114			N	NO RPT		-0-

PXP PETTY, O. S. -B-			WELL #: 2		RRCID -> 000482			COMPL. DATE 09/15/1954		TOTAL DEPTH 10224		PERF. 9981 - 10225
10		542	N	542	-0-	-0-	77	1	465 2	N	-0-	-0-
11		660	N	592	-0-	-68	106	1	486 2	N	-0-	-0-
12		526	N	526	-0-	-0-	137	1	389 2	N	-0-	-0-
01		1185	N	1185	-0-	-0-	293	1	892 2	N	-0-	-0-
02		651	N	651	-0-	-0-	208	1	443 2	N	-0-	-0-
03		527	N	NO RPT	-0-	-527			N	NO RPT		-0-

PXP PETTY, O. S. -A-			WELL #: 4		RRCID -> 000483			COMPL. DATE 09/15/1954		TOTAL DEPTH 10224		PERF. 9971 - 10224
10		950	N	950	-0-	-0-	950	2		Y	-0-	-0-
11		840	N	735	-0-	-105	735	2		Y	-0-	-0-
12		578	N	578	-0-	-0-	127	1	451 2	Y	-0-	-0-
01		961	N	329	-0-	-632	329	2		Y	-0-	-0-
02		700	N	323	-0-	-377	323	2		Y	-0-	-0-
03		589	N	NO RPT	-0-	-589			Y	NO RPT		-0-

PXP MARTIN, ALBERT			WELL #: 1		RRCID -> 000487			COMPL. DATE 10/18/1958		TOTAL DEPTH 10232		PERF.10010 - 10216
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																			
EXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488										COMPL. DATE	12/05/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10104 - 10184					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

KRAUSE, A. L. ESTATE										WELL #:	1	RRCID ->	067607	COMPL. DATE	05/11/1977	TOTAL DEPTH	10508	PERF.	4497 - 4610
10		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2		N	-0-			-0-					
11		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2		N	-0-			-0-					
12		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-			-0-					
01		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		N	-0-			-0-					
02		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-			-0-					
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-					

KRAUSE, A. L. ESTATE										WELL #:	2	RRCID ->	068801	COMPL. DATE	09/29/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	N/A
10		155 N	116	-0-	-39	-0-	116	2		N	-0-			-0-					
11		210 N	92	-0-	-118	-0-	92	2		N	-0-			-0-					
12		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-					
01		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-					
02		84 N	26	-0-	-58	-0-	26	2		N	-0-			-0-					
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-					

VT ALDERMAN, EZRA										WELL #:	1	RRCID ->	070702	COMPL. DATE	12/04/1976	TOTAL DEPTH	10414	PERF.	9917 - 10124
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	23	45	1	27					
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	24	2	N	3		30					
							3	9											
12		21 N	21	-0-	-0-	-0-	6	1	15	2	N	-0-		30					
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	52	1	115	2	N	-0-	19	11					
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-		11					
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		11					

KILLAM 299										WELL #:	1	RRCID ->	152136	COMPL. DATE	04/24/1997	TOTAL DEPTH	10249	PERF.	9868 - 10206
10		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-					
11		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-					
12		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			-0-					
01		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-			-0-					
02		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-			-0-					
03		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-					

CRISP										WELL #:	3	RRCID ->	163067	COMPL. DATE	04/29/1997	TOTAL DEPTH	10267	PERF.	9993 - 10100
10		496 N	4	-0-	-492	-0-	4	2		N	-0-			-0-					
11		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		N	-0-			-0-					
12		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-			-0-					
01		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			-0-					
02		980 N	366	-0-	-614	-0-	366	2		N	-0-			-0-					
03		465 N	NO RPT	-0-	-465	-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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1953 X	1276	-0-	-677	-0-	1276	2		Y	-0-		-0-
11	1890 X	1091	-0-	-799	-0-	1091	2		Y	-0-		-0-
12	1922 X	1777	-0-	-145	-0-	391	1	1386	2	Y		-0-
01	1922 X	1403	-0-	-519	-0-	1403	2		Y	-0-		-0-
02	1260 X	1171	-0-	-89	-0-	1171	2		Y	-0-		-0-
03	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-				Y	NO RPT		-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260												
10	1302 N	1100	-0-	-202	-0-	157	1	943	2	N		-0-
11	1050 N	1042	-0-	-8	-0-	186	1	856	2	N		-0-
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	200	1	566	2	N		-0-
01	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	337	1	1025	2	N		-0-
02	980 N	930	-0-	-50	-0-	297	1	633	2	N		-0-
03	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT		-0-

PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A												
10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	503	1	904	2	N		-0-
11	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	356	1	901	2	N		-0-
12	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	267	1	756	2	N		-0-
01	1395 N	606	-0-	-789	-0-	114	1	492	2	N		-0-
02	1176 N	505	-0-	-671	-0-	89	1	416	2	N		-0-
03	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT		-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477												
10	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2		N	-0-		-0-
11	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2		N	-0-		-0-
12	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2		N	-0-		-0-
01	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		N	-0-		-0-
02	1092 N	774	-0-	-318	-0-	774	2		N	-0-		-0-
03	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-				N	NO RPT		-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004												
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		Y	-0-		-0-
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		Y	-0-		-0-
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2		Y	-0-		-0-
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		Y	-0-		-0-
02	672 N	666	-0-	-6	-0-	666	2		Y	-0-		-0-
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				Y	NO RPT		-0-

VT ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061												
10	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	174	1	1007	2	N	23	44
						25	9				72	1
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	168	1	664	2	N	3	47
						3	9					
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	229	1	648	2	N	-0-	47
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	206	1	451	2	N	-0-	19
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	198	1	464	2	N	-0-	19
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT	-0-	19

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2	Y	-0-			-0-
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2	Y	-0-			-0-
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	Y	-0-			-0-
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2	Y	-0-			-0-
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2	Y	-0-			-0-
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT			-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915												
GUTIERREZ, R. M. WELL #: 2 RRCID -> 144751 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10119 - 10198												
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STOCKTON WELL #: 1A RRCID -> 147970 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10078 - 10242												
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283												
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152												
10	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2	N	-0-			-0-
11	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2	N	-0-			-0-
12	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2	N	-0-			-0-
01	3069 N	2437	-0-	-632	-0-	2437	2	N	-0-			-0-
02	2800 X	2507	-0-	-293	-0-	2504	2	3 9 N	3	3 1		-0-
03	3100 X	2930	-0-	-170	-0-	2928	2	2 9 N	2	2 1		-0-

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256												
10	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2	N	-0-			-0-
11	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2	N	-0-			-0-
12	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2	N	-0-			-0-
01	8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	2	N	-0-			-0-
*02	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2	N	-0-			-0-
*03	10046 X	10046	-0-	-0-	-0-	10046	2	N	-0-			-0-

APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247												
10	1374 N	958	-0-	-416	-0-	958	2	N	-0-			-0-
11	0	1016	-0-	1016	-0-	1016	2	N	-0-			-0-
12	0	401	-0-	401	-0-	1417	2	N	-0-			-0-
01	0	826	-0-	826	-0-	2243	2	N	-0-			-0-
*02	2771 N	528	-0-	-2243	-0-	528	2	N	-0-			-0-
*03	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2	N	-0-			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) SUTTON PRODUCING CORP. REEVES		//CONT.// 86792 500 //CONT.// 831283		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283																
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186																
10	1979 N	1237	-0-	-742	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
11	0	1075	-0-	1075	1075	1075	2			N	-0-					-0-
12	0	2172	-0-	2172	3247	2172	2			N	-0-					-0-
01	0	1506	-0-	1506	4753	1506	2			N	-0-					-0-
*02	2800 N	1182	-0-	-1618	3135	1182	2			N	-0-					-0-
*03	3100 N	1242	-0-	-1858	1277	1242	2			N	-0-					-0-

REEVES "A" WELL #: 2 RRCID -> 140196 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096																
10	1302 N	986	-0-	-316	-0-	986	2			N	-0-					-0-
11	0	338	-0-	338	338	338	2			N	-0-					-0-
12	0	604	-0-	604	942	604	2			N	-0-					-0-
01	0	185	-0-	185	1127	185	2			N	-0-					-0-
*02	1504 N	377	-0-	-1127	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	589 N	511	-0-	-78	-0-	511	2			N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 143921 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193																
10	2198 N	1128	-0-	-1070	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
11	0	1032	-0-	1032	1032	1032	2			N	-0-					-0-
12	0	915	-0-	915	1947	915	2			N	-0-					-0-
01	0	754	-0-	754	2701	754	2			N	-0-					-0-
*02	2800 N	639	-0-	-2161	540	639	2			N	-0-					-0-
*03	1297 N	757	-0-	-540	-0-	757	2			N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 3 RRCID -> 147056 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217																
10	2826 N	1440	-0-	-1386	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
11	0	2332	-0-	2332	2332	2332	2			N	-0-					-0-
12	0	1041	-0-	1041	3373	1041	2			N	-0-					-0-
01	0	1577	-0-	1577	4950	1577	2			N	-0-					-0-
*02	2800 N	1652	-0-	-1148	3802	1652	2			N	-0-					-0-
*03	3100 N	777	-0-	-2323	1479	777	2			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 152753 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263																
10	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
11	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
12	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
01	2573 X	1791	-0-	-782	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
02	2492 X	1917	-0-	-575	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
03	2790 X	1922	-0-	-868	-0-	1922	2			N	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS)		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE							
FLETCHER OPERATING, LLC		273611														
GUTIERREZ D		WELL #: 3		RRCID -> 112227		COMPL. DATE 07/15/1984			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7501 - 7520							
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	68	1	438	2	Y	1					9
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	55	1	393	2	Y	1					10
12	496 N	397	-0-	-99	-0-	32	1	365	2	Y	-0-					10
01	DLQ G-10	496	-0-	496	496	79	1	417	2	Y	-0-					10
02	DLQ G-10	479	-0-	479	975	87	1	392	2	Y	-0-					10
03	DLQ G-10	511	-0-	511	1486	95	1	416	2	Y	-0-					10

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
GUTIERREZ E		WELL #:		2	RRCID ->	112228	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7524 - 7562	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-		24 1	154 2	Y	-0-			-0-
11	180 N	126	-0-	-54	-0-		16 1	110 2	Y	-0-			-0-
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-		48 1	539 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	307	-0-	307	307		49 1	258 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	165	-0-	165	472		30 1	135 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	164	-0-	164	636		30 1	134 2	Y	-0-			-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		1	RRCID ->	112230	COMPL. DATE	07/15/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7527 - 7554	
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-		24 1	152 2	Y	-0-			13
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-		26 1	187 2	Y	-0-			13
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-		14 1	153 2	Y	-0-			13
01	DLQ G-10	154	-0-	154	154		24 1	130 2	Y	-0-			13
02	DLQ G-10	85	-0-	85	239		15 1	70 2	Y	-0-			13
03	DLQ G-10	90	-0-	90	329		17 1	73 2	Y	-0-			13

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	112232	COMPL. DATE	07/10/1984	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7438 - 7456	
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-		5 1	29 2	N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-		3 1	20 2	N	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-		2 1	20 2	N	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-		5 1	25 2	N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-		7 1	31 2	N	-0-			-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-		10 1	46 2	N	-0-			-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	112234	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7462 - 7480	
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-		65 1	418 2	Y	-0-			9
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-		46 1	325 2	Y	-0-			9
12	496 N	328	-0-	-168	-0-		27 1	301 2	Y	-0-			9
01	DLQ G-10	395	-0-	395	395		63 1	332 2	Y	-0-			9
02	DLQ G-10	491	-0-	491	886		89 1	402 2	Y	-0-			9
03	DLQ G-10	566	-0-	566	1452		105 1	461 2	Y	-0-			9

GUTIERREZ B		WELL #:		4R	RRCID ->	165568	COMPL. DATE	10/26/1997	TOTAL DEPTH	7593	PERF.	7381 - 7532	
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-		15 1	96 2	Y	-0-			18
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-		13 1	89 2	Y	-0-			18
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-		12 1	139 2	Y	-0-			18
01	DLQ G-10	132	-0-	132	132		21 1	111 2	Y	-0-			18
02	DLQ G-10	121	-0-	121	253		22 1	99 2	Y	-0-			18
03	DLQ G-10	139	-0-	139	392		26 1	113 2	Y	-0-			18

APPLING		WELL #:		2 B	RRCID ->	169629	COMPL. DATE	11/28/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5848 - 5854	
10	DLQ G-10	266	-0-	266	1133		36 1	230 2	Y	-0-			-0-
11	0	234	-0-	234	1367		29 1	205 2	Y	-0-			-0-
12	0	273	-0-	273	1640		22 1	251 2	Y	-0-			-0-
01	0	224	-0-	224	1864		36 1	188 2	Y	-0-			-0-
02	2064 N	200	-0-	-1864	-0-		36 1	164 2	Y	-0-			-0-
03	279 N	207	-0-	-72	-0-		38 1	169 2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ A		WELL #:		3R	RRCID ->	169758	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	7573	PERF.	7417 - 7554	
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-		17 1	112 2	Y	-0-			8
11	90 N	66	-0-	-24	-0-		8 1	58 2	Y	-0-			8
12	93 N	63	-0-	-30	-0-		5 1	58 2	Y	-0-			8
01	DLQ G-10	114	-0-	114	114		18 1	96 2	Y	-0-			8
02	DLQ G-10	69	-0-	69	183		12 1	57 2	Y	-0-			8
03	DLQ G-10	127	-0-	127	310		23 1	104 2	Y	-0-			8

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
EF ENERGY/WINSLOW, O. H.		WELL #:		2	RRCID ->	185977	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	7866	PERF.	7480 - 7528
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	1209 N	1197	-0-	-12	-0-	162 1	1035 2	N	-0-	-0-		
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	103 1	731 2	N	-0-	-0-		
12	1209 N	874	-0-	-335	-0-	71 1	803 2	N	-0-	-0-		
01	1209 N	919	-0-	-290	-0-	146 1	773 2	N	-0-	-0-		
02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	211 1	955 2	N	-0-	-0-		
03	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	224 1	985 2	N	-0-	-0-		

WINSLOW, O. H.		WELL #:		3	RRCID ->	187432	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	7713	PERF.	7527 - 7563
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	21 1	134 2	Y	-0-	6		
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	21 1	147 2	Y	-0-	6		
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	15 1	173 2	Y	-0-	6		
01	DLQ G-10	274	-0-	274	274	44 1	230 2	Y	-0-	6		
02	DLQ G-10	142	-0-	142	416	26 1	116 2	Y	-0-	6		
03	DLQ G-10	146	-0-	146	562	27 1	119 2	Y	-0-	6		

STOCKTON, J. H.		WELL #:		2	RRCID ->	187434	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	7664	PERF.	7479 - 7516
10	DLQ G-10	325	-0-	325	1271	44 1	281 2	Y	-0-	-0-		
11	0	222	-0-	222	1493	27 1	195 2	Y	-0-	-0-		
12	0	243	-0-	243	1736	20 1	223 2	Y	-0-	-0-		
01	0	267	-0-	267	2003	42 1	225 2	Y	-0-	-0-		
02	2339 N	336	-0-	-2003	-0-	61 1	275 2	Y	-0-	-0-		
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	54 1	239 2	Y	-0-	-0-		

MARTIN, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	187442	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7929	PERF.	7684 - 7734
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	21 1	10	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10		
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	36	21 1	25	

MARTIN, J. C.		WELL #:		1A	RRCID ->	187451	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7743	PERF.	7570 - 7602
10	682 N	609	-0-	-73	-0-	82 1	527 2	Y	-0-	-0-		
11	570 N	441	-0-	-129	-0-	54 1	387 2	Y	-0-	-0-		
12	682 N	418	-0-	-264	-0-	34 1	384 2	Y	-0-	-0-		
01	DLQ G-10	484	-0-	484	484	77 1	407 2	Y	-0-	-0-		
02	DLQ G-10	463	-0-	463	947	84 1	379 2	Y	-0-	-0-		
03	DLQ G-10	450	-0-	450	1397	83 1	367 2	Y	-0-	-0-		

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	187454	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7602 - 7650
10	1395 N	1334	-0-	-61	-0-	180 1	1154 2	Y	-0-	-0-		
11	1290 N	1257	-0-	-33	-0-	155 1	1102 2	Y	-0-	-0-		
12	1457 N	1165	-0-	-292	-0-	95 1	1070 2	Y	-0-	-0-		
01	1200 N	1356	-0-	156	156	216 1	1140 2	Y	-0-	-0-		
02	1354 N	1198	-0-	-156	-0-	217 1	981 2	Y	-0-	-0-		
03	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	256 1	1127 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 #:		8	RRCID ->	193174	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7429 - 7665
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		155 N	115	-0-	-40	-0-	16 1	99 2	Y	-0-		36
11		90 N	73	-0-	-17	-0-	9 1	64 2	Y	-0-		36
12		155 N	49	-0-	-106	-0-	4 1	45 2	Y	-0-		36
01	DLQ	G-10	160	-0-	160		21 1	109 2	Y	27		63
							30 9					
02	DLQ	G-10	88	-0-	88	248	16 1	72 2	Y	-0-		63
03	DLQ	G-10	149	-0-	149	397	28 1	121 2	Y	-0-		63

MARTIN, J. C.		WELL #:		4	RRCID ->	193177	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6022 - 6162
10		124 N	44	-0-	-80	-0-	6 1	38 2	Y	-0-		88
11		60 N	18	-0-	-42	-0-	2 1	16 2	Y	-0-		88
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 2	Y	-0-		88
01	DLQ	G-10	58	-0-	58	58	9 1	47 2	Y	2	61 1	29
							2 9					
02	DLQ	G-10	129	-0-	129	187	23 1	106 2	Y	-0-		29
03	DLQ	G-10	262	-0-	262	449	27 1	121 2	Y	104	60 1	73
							114 9					

GUTIERREZ F		WELL #:		1	RRCID ->	193512	COMPL. DATE	12/03/2002	TOTAL DEPTH	7908	PERF.	5944 - 5974
10		155 N	144	-0-	-11	-0-	19 1	125 2	Y	-0-		11
11		166 N	166	-0-	-0-	-0-	20 1	146 2	Y	-0-		11
12		155 N	154	-0-	-1	-0-	13 1	141 2	Y	-0-		11
01	DLQ	G-10	152	-0-	152	152	24 1	128 2	Y	-0-		11
02	DLQ	G-10	154	-0-	154	306	28 1	126 2	Y	-0-		11
03	DLQ	G-10	185	-0-	185	491	34 1	151 2	Y	-0-		11

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	194970	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6042 - 6180
10		651 N	508	-0-	-143	-0-	69 1	439 2	Y	-0-		54
11		600 N	536	-0-	-64	-0-	66 1	470 2	Y	-0-		54
12		465 N	397	-0-	-68	-0-	32 1	365 2	Y	-0-		54
01	DLQ	G-10	481	-0-	481	481	77 1	404 2	Y	-0-		54
02	DLQ	G-10	439	-0-	439	920	79 1	360 2	Y	-0-		54
03	DLQ	G-10	415	-0-	415	1335	77 1	338 2	Y	-0-		54

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	194975	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7588 - 7624
10		62 N	47	-0-	-15	-0-	6 1	41 2	Y	-0-		2
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	6 1	44 2	Y	-0-		2
12		62 N	54	-0-	-8	-0-	4 1	50 2	Y	-0-		2
01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	2 1	12 2	Y	-0-		2
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	6 1	28 2	Y	-0-		2
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	10 1	43 2	Y	-0-		2

WINSLOW, O. H.		WELL #:		4	RRCID ->	197154	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7624 - 7672
10		236 N	236	-0-	-0-	-0-	32 1	204 2	Y	-0-		11
11		179 N	179	-0-	-0-	-0-	22 1	157 2	Y	-0-		11
12		149 N	149	-0-	-0-	-0-	12 1	137 2	Y	-0-		11
01	DLQ	G-10	115	-0-	115	115	18 1	97 2	Y	-0-		11
02	DLQ	G-10	63	-0-	63	178	11 1	52 2	Y	-0-		11
03	DLQ	G-10	89	-0-	89	267	16 1	73 2	Y	-0-		11

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
MARTIN, J. C.		WELL #:		6	RRCID ->	197267	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7572 - 7609	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1550 N	1544	-0-	-6	-0-	209 1	1335 2	Y	-0-	-0-			42
11	1170 N	917	-0-	-253	-0-	113 1	804 2	Y	-0-	-0-			42
12	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	102 1	1155 2	Y	-0-	-0-			42
01	1400 N	1439	-0-	39	39	229 1	1210 2	Y	-0-	-0-			42
02	1260 N	1221	-0-	-39	-0-	221 1	1000 2	Y	-0-	-0-			42
03	1271 N	1061	-0-	-210	-0-	196 1	865 2	Y	-0-	-0-			42

WINSLOW, O. H.		WELL #:		5	RRCID ->	198581	COMPL. DATE	10/05/2003	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7615 - 7680	
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	126 1	805 2	Y	-0-	-0-			20
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	54 1	381 2	Y	-0-	-0-			20
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	27 1	307 2	Y	-0-	-0-			20
01	DLQ G-10	384	-0-	384	384	61 1	323 2	Y	-0-	-0-			20
02	DLQ G-10	499	-0-	499	883	90 1	409 2	Y	-0-	-0-			20
03	DLQ G-10	271	-0-	271	1154	50 1	221 2	Y	-0-	-0-			20

MARTIN, J. C.		WELL #:		7	RRCID ->	199445	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7550 - 7568	
10	155 N	109	-0-	-46	-0-	15 1	94 2	Y	-0-	-0-			14
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	24 1	171 2	Y	-0-	-0-			14
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	14 1	152 2	Y	-0-	-0-			14
01	DLQ G-10	289	-0-	289	289	46 1	243 2	Y	-0-	-0-			14
02	DLQ G-10	192	-0-	192	481	35 1	157 2	Y	-0-	-0-			14
03	DLQ G-10	235	-0-	235	716	43 1	192 2	Y	-0-	-0-			14

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	199448	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7626 - 7649	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		6	RRCID ->	199826	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7568 - 7624	
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	27 1	171 2	Y	-0-	-0-			1
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	19 1	134 2	Y	-0-	-0-			1
12	186 N	108	-0-	-78	-0-	9 1	99 2	Y	-0-	-0-			1
01	DLQ G-10	179	-0-	179	179	28 1	151 2	Y	-0-	-0-			1
02	DLQ G-10	197	-0-	197	376	36 1	161 2	Y	-0-	-0-			1
03	DLQ G-10	202	-0-	202	578	37 1	165 2	Y	-0-	-0-			1

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	200718	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7584 - 7616	
10	1550 N	1293	-0-	-257	-0-	175 1	1118 2	Y	-0-	-0-			25
11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	140 1	997 2	Y	-0-	-0-			25
12	1240 N	1200	-0-	-40	-0-	98 1	1102 2	Y	-0-	-0-			25
01	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	210 1	1109 2	Y	-0-	-0-			25
02	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	236 1	1066 2	Y	-0-	-0-			25
03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	246 1	1086 2	Y	-0-	-0-			25

MARTIN, J. C.		WELL #:		9	RRCID ->	203292	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7438 - 7538	
10	186 N	146	-0-	-40	-0-	20 1	126 2	N	-0-	-0-			114
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	13 1	93 2	N	-0-	-0-			114
12	155 N	119	-0-	-36	-0-	10 1	109 2	N	-0-	-0-			114
01	155 N	121	-0-	-34	-0-	19 1	102 2	N	-0-	-0-			114
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	24 1	109 2	N	-0-	-0-			114
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	36 1	160 2	N	-0-	-0-			114

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
GUTIERREZ F		WELL #: 04		RRCID -> 204699		COMPL. DATE 07/11/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	682 N	519	-0-	-163	-0-	70	1	449	2	Y	-0-	2
11	510 N	410	-0-	-100	-0-	50	1	360	2	Y	-0-	2
12	620 N	474	-0-	-146	-0-	39	1	435	2	Y	-0-	2
01	DLQ G-10	533	-0-	533	533	85	1	448	2	Y	-0-	2
02	DLQ G-10	467	-0-	467	1000	84	1	383	2	Y	-0-	2
03	DLQ G-10	408	-0-	408	1408	75	1	333	2	Y	-0-	2

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 204700		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625			
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	24	1	154	2	Y	-0-	65
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	20	1	142	2	Y	-0-	65
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	25	1	285	2	Y	-0-	65
01	DLQ G-10	220	-0-	220	220	35	1	185	2	Y	-0-	65
02	DLQ G-10	182	-0-	182	402	33	1	149	2	Y	-0-	65
03	DLQ G-10	208	-0-	208	610	38	1	170	2	Y	-0-	65

WINSLOW, O. H.		WELL #: 7		RRCID -> 205320		COMPL. DATE 09/18/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624			
10	713 N	669	-0-	-44	-0-	90	1	579	2	Y	-0-	-0-
11	690 N	674	-0-	-16	-0-	83	1	591	2	Y	-0-	-0-
12	713 N	703	-0-	-10	-0-	57	1	646	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	665	-0-	665	665	106	1	559	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	859	-0-	859	1524	155	1	704	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	766	-0-	766	2290	142	1	624	2	Y	-0-	-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 205322		COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586			
10	961 N	852	-0-	-109	-0-	115	1	737	2	Y	-0-	-0-
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	92	1	655	2	Y	-0-	-0-
12	868 N	724	-0-	-144	-0-	59	1	665	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	732	-0-	732	732	116	1	616	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	775	-0-	775	1507	140	1	635	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	845	-0-	845	2352	156	1	689	2	Y	-0-	-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 205803		COMPL. DATE 10/18/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668			
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	143	1	914	2	Y	-0-	81
11	900 N	888	-0-	-12	-0-	109	1	779	2	Y	-0-	81
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	74	1	831	2	Y	-0-	81
01	DLQ G-10	1248	-0-	1248	1248	199	1	1049	2	Y	-0-	81
02	DLQ G-10	1620	-0-	1620	2868	293	1	1327	2	Y	-0-	81
03	DLQ G-10	1223	-0-	1223	4091	226	1	997	2	Y	-0-	81

GUTIERREZ E		WELL #: 5		RRCID -> 207421		COMPL. DATE 12/04/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590			
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	32	1	202	2	Y	-0-	2
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	23	1	162	2	Y	-0-	2
12	217 N	176	-0-	-41	-0-	14	1	162	2	Y	-0-	2
01	DLQ G-10	227	-0-	227	227	36	1	191	2	Y	-0-	2
02	DLQ G-10	189	-0-	189	416	34	1	155	2	Y	-0-	2
03	DLQ G-10	241	-0-	241	657	45	1	196	2	Y	-0-	2

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 208720		COMPL. DATE 03/22/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558			
10	1333 N	901	-0-	-432	-0-	122	1	779	2	Y	-0-	2
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	108	1	772	2	Y	-0-	2
12	1147 N	419	-0-	-728	-0-	34	1	385	2	Y	-0-	2
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	150	1	794	2	Y	-0-	2
02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	223	1	1011	2	Y	-0-	2
03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	216	1	952	2	Y	-0-	2

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
MARTIN, J. C.		WELL #: 10		RRCID -> 208727		COMPL. DATE 12/11/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-		6
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-		6
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-		6
01	DLQ G-10	14	-0-	14	14	2 1	8 2	Y	4		10
						4 9					
02	DLQ G-10	10	-0-	10	24	2 1	8 2	Y	-0-		10
03	DLQ G-10	10	-0-	10	34	2 1	8 2	Y	-0-		10

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 208733		COMPL. DATE 02/23/2005			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 7630		
10	930 N	829	-0-	-101	-0-	112 1	717 2	Y	-0-		3
11	750 N	715	-0-	-35	-0-	88 1	626 2	Y	1		4
						1 9					
12	899 N	755	-0-	-144	-0-	62 1	693 2	Y	-0-		4
01	DLQ G-10	618	-0-	618	618	98 1	520 2	Y	-0-		4
02	DLQ G-10	789	-0-	789	1407	143 1	646 2	Y	-0-		4
03	DLQ G-10	745	-0-	745	2152	138 1	607 2	Y	-0-		4

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 208735		COMPL. DATE 03/02/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614		
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	59 1	378 2	Y	-0-		-0-
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	55 1	389 2	Y	-0-		-0-
12	372 N	338	-0-	-34	-0-	28 1	310 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	346	-0-	346	346	55 1	291 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	384	-0-	384	730	69 1	315 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	478	-0-	478	1208	88 1	390 2	Y	-0-		-0-

REEVES		WELL #: 4		RRCID -> 208921		COMPL. DATE 05/07/2004			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449		
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	19 1	123 2	Y	-0-		-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	15 1	108 2	Y	-0-		-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	9 1	102 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	90	-0-	90	90	14 1	76 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	55	-0-	55	145	10 1	45 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	13	-0-	13	158	2 1	11 2	Y	-0-		-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 208947		COMPL. DATE 01/04/2005			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668		
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	11 1	73 2	Y	-0-		56
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	13 1	92 2	Y	-0-		56
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	8 1	89 2	Y	-0-		56
01	DLQ G-10	57	-0-	57	57	9 1	48 2	Y	-0-		56
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	57			Y	-0-		56
03	DLQ G-10	117	-0-	117	174	22 1	95 2	Y	-0-		56

WINSLOW, O. H.		WELL #: 9		RRCID -> 209325		COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532		
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	104 1	666 2	Y	-0-		29
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	80 1	566 2	Y	-0-		29
12	527 N	455	-0-	-72	-0-	37 1	418 2	Y	-0-		29
01	DLQ G-10	636	-0-	636	636	101 1	535 2	Y	-0-		29
02	DLQ G-10	517	-0-	517	1153	94 1	423 2	Y	-0-		29
03	DLQ G-10	798	-0-	798	1951	148 1	650 2	Y	-0-		29

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
WINSLOW, O. H.		WELL #:		8	RRCID ->	209846	COMPL. DATE	11/20/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7524 - 7550		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		496 N	449	-0-	-47	-0-	61 1	388 2	Y	-0-				10
11		593 N	593	-0-	-0-	-0-	73 1	520 2	Y	-0-				10
12		470 N	470	-0-	-0-	-0-	38 1	432 2	Y	-0-				10
01	DLQ	G-10	397	-0-	397	397	63 1	334 2	Y	-0-				10
02	DLQ	G-10	395	-0-	395	792	71 1	324 2	Y	-0-				10
03	DLQ	G-10	448	-0-	448	1240	83 1	365 2	Y	-0-				10

WINSLOW, O. H.		WELL #:		10	RRCID ->	210849	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6000 - 7720		
10		310 N	274	-0-	-36	-0-	37 1	237 2	Y	-0-				-0-
11		270 N	246	-0-	-24	-0-	30 1	216 2	Y	-0-				-0-
12		310 N	200	-0-	-110	-0-	16 1	184 2	Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	286	-0-	286	286	45 1	241 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	239	-0-	239	525	43 1	196 2	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	230	-0-	230	755	43 1	187 2	Y	-0-				-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:		11	RRCID ->	210851	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6002 - 7573		
10		848 N	848	-0-	-0-	-0-	115 1	733 2	Y	-0-				5
11		738 N	738	-0-	-0-	-0-	91 1	647 2	Y	-0-				5
12		744 N	724	-0-	-20	-0-	59 1	665 2	Y	-0-				5
01	DLQ	G-10	777	-0-	777	777	123 1	651 2	Y	3				8
							3	9						
02	DLQ	G-10	693	-0-	693	1470	125 1	568 2	Y	-0-				8
03	DLQ	G-10	802	-0-	802	2272	148 1	654 2	Y	-0-				8

WINSLOW, O. H.		WELL #:		14	RRCID ->	210852	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	8009	PERF.	6002 - 7702		
10		155 N	102	-0-	-53	-0-	14 1	88 2	Y	-0-				-0-
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	13 1	89 2	Y	-0-				-0-
12		124 N	71	-0-	-53	-0-	6 1	65 2	Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	87	-0-	87	87	14 1	73 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	71	-0-	71	158	13 1	58 2	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	47	-0-	47	205	9 1	38 2	Y	-0-				-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		13	RRCID ->	211029	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7500 - 7580		
10		186 N	183	-0-	-3	-0-	25 1	158 2	Y	-0-				-0-
11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	22 1	159 2	Y	-0-				-0-
12		228 N	228	-0-	-0-	-0-	19 1	209 2	Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	213	-0-	213	213	34 1	179 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	196	-0-	196	409	35 1	161 2	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	243	-0-	243	652	45 1	198 2	Y	-0-				-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		13	RRCID ->	212093	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6022 - 7690		
10		480 N	480	-0-	-0-	-0-	65 1	415 2	Y	-0-				-0-
11		480 N	480	-0-	-0-	-0-	59 1	421 2	Y	-0-				-0-
12		326 N	326	-0-	-0-	-0-	27 1	299 2	Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	297	-0-	297	297	47 1	250 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	293	-0-	293	590	53 1	240 2	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	318	-0-	318	908	59 1	259 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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10		886	N	886	-0-	-0-	120	1	766	2	Y	-0-			25
11		720	N	658	-0-	-62	81	1	577	2	Y	-0-			25
12		837	N	698	-0-	-139	57	1	641	2	Y	-0-			25
01	DLQ	G-10		816	-0-	816	127	1	669	2	Y	18			43
							20	9							
02	DLQ	G-10		671	-0-	671	121	1	550	2	Y	-0-			43
03	DLQ	G-10		785	-0-	785	2272	1	640	2	Y	-0-			43

STOCKTON A		WELL #: 3		RRCID -> 212163		COMPL. DATE 07/14/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472						
10		496	N	446	-0-	-50	60	1	386	2	Y	-0-			4
11		450	N	424	-0-	-26	52	1	372	2	Y	-0-			4
12		465	N	318	-0-	-147	26	1	292	2	Y	-0-			4
01	DLQ	G-10		362	-0-	362	58	1	304	2	Y	-0-			4
02	DLQ	G-10		378	-0-	378	68	1	310	2	Y	-0-			4
03	DLQ	G-10		399	-0-	399	1139	1	325	2	Y	-0-			4

PRYOR		WELL #: 1		RRCID -> 212165		COMPL. DATE 06/28/2005			TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7514 - 7550						
10		310	N	269	-0-	-41	36	1	233	2	Y	-0-			-0-
11		300	N	296	-0-	-4	36	1	260	2	Y	-0-			-0-
12		310	N	305	-0-	-5	25	1	280	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10		1214	-0-	1214	193	1	1021	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10		424	-0-	424	77	1	347	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10		412	-0-	412	2050	1	336	2	Y	-0-			-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 212533		COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 7498						
10		860	N	860	-0-	-0-	116	1	744	2	Y	-0-			5
11		1290	N	306	-0-	-984	38	1	268	2	Y	-0-			5
12		1271	N	958	-0-	-313	78	1	880	2	Y	-0-			5
01	DLQ	G-10		1390	-0-	1390	221	1	1169	2	Y	-0-			5
02	DLQ	G-10		1069	-0-	1069	193	1	876	2	Y	-0-			5
03	DLQ	G-10		422	-0-	422	2881	1	344	2	Y	-0-			5

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 212595		COMPL. DATE 04/10/2005			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498						
10		620	N	390	-0-	-230	53	1	337	2	Y	-0-			20
11		577	N	577	-0-	-0-	71	1	506	2	Y	-0-			20
12		837	N	429	-0-	-408	35	1	394	2	Y	-0-			20
01	DLQ	G-10		690	-0-	690	110	1	580	2	Y	-0-			20
02	DLQ	G-10		540	-0-	540	98	1	442	2	Y	-0-			20
03	DLQ	G-10		756	-0-	756	1986	1	616	2	Y	-0-			20

MARTIN, J. C.		WELL #: 13		RRCID -> 212613		COMPL. DATE 08/20/2005			TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518						
10		97	N	97	-0-	-0-	13	1	84	2	Y	-0-			10
11		57	N	57	-0-	-0-	7	1	50	2	Y	-0-			10
12		49	N	49	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-			10
01		43	N	43	-0-	-0-	7	1	36	2	Y	-0-			10
02		113	N	113	-0-	-0-	20	1	93	2	Y	-0-			10
03		56	N	56	-0-	-0-	10	1	46	2	Y	-0-			10

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
 FOSTER, J. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 212615 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	341 N	275	-0-	-66	-0-	37	1	238	2	Y	-0-			1
11	330 N	286	-0-	-44	-0-	35	1	251	2	Y	-0-			1
12	372 N	144	-0-	-228	-0-	12	1	132	2	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	83	-0-	83	83	13	1	70	2	Y	-0-			1
02	DLQ G-10	98	-0-	98	181	18	1	80	2	Y	-0-			1
03	DLQ G-10	97	-0-	97	278	18	1	79	2	Y	-0-			1

STOCKTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 214671 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416

10	1023 N	801	-0-	-222	-0-	108	1	693	2	N	-0-			30
11	870 N	852	-0-	-18	-0-	105	1	747	2	N	-0-			30
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	72	1	809	2	N	-0-			30
01	856 N	856	-0-	-0-	-0-	136	1	720	2	N	-0-			30
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	145	1	655	2	N	-0-			30
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	189	1	834	2	N	-0-			30

GUTIERREZ C WELL #: 2R RRCID -> 214672 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341

10	124 N	120	-0-	-4	-0-	16	1	104	2	Y	-0-			13
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	15	1	105	2	Y	-0-			13
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	158	2	Y	-0-			13
01	DLQ G-10	153	-0-	153	153	24	1	129	2	Y	-0-			13
02	DLQ G-10	195	-0-	195	348	35	1	160	2	Y	-0-			13
03	DLQ G-10	91	-0-	91	439	17	1	74	2	Y	-0-			13

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 214734 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672

10	1829 X	1676	-0-	-153	-0-	226	1	1450	2	Y	-0-			22
11	1770 X	1368	-0-	-402	-0-	168	1	1193	2	Y	6			28
						7	9							
12	1829 X	1389	-0-	-440	-0-	113	1	1276	2	Y	-0-			28
01	DLQ G-10	1309	-0-	1309	1309	208	1	1101	2	Y	-0-			28
02	DLQ G-10	1553	-0-	1553	2862	281	1	1272	2	Y	-0-			28
03	DLQ G-10	1559	-0-	1559	4421	288	1	1271	2	Y	-0-			28

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 214736 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657

10	806 N	731	-0-	-75	-0-	99	1	632	2	Y	-0-			2
11	660 N	506	-0-	-154	-0-	62	1	444	2	Y	-0-			2
12	775 N	530	-0-	-245	-0-	43	1	487	2	Y	-0-			2
01	DLQ G-10	634	-0-	634	634	101	1	533	2	Y	-0-			2
02	DLQ G-10	607	-0-	607	1241	110	1	497	2	Y	-0-			2
03	DLQ G-10	434	-0-	434	1675	80	1	354	2	Y	-0-			2

CHATO WELL #: 1 RRCID -> 215382 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE							
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
CHATO		WELL #: 3		RRCID -> 216438		COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	DLQ G-10	252	-0-	252	677	34	1	218	2	Y	-0-					-0-
11	0	207	-0-	207	884	25	1	182	2	Y	-0-					-0-
12	0	154	-0-	154	1038	13	1	141	2	Y	-0-					-0-
01	0	198	-0-	198	1236	31	1	167	2	Y	-0-					-0-
02	1405 N	169	-0-	-1236	-0-	31	1	138	2	Y	-0-					-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	37	1	163	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #: 17		RRCID -> 219453		COMPL. DATE 02/15/2006			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641							
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	72	1	459	2	Y	-0-					13
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	60	1	427	2	Y	-0-					13
12	341 N	281	-0-	-60	-0-	23	1	258	2	Y	-0-					13
01	DLQ G-10	442	-0-	442	442	70	1	372	2	Y	-0-					13
02	DLQ G-10	504	-0-	504	946	91	1	413	2	Y	-0-					13
03	DLQ G-10	575	-0-	575	1521	106	1	469	2	Y	-0-					13

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 23		RRCID -> 220386		COMPL. DATE 06/02/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466							
10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	146	1	933	2	Y	-0-					1
11	1050 N	542	-0-	-508	-0-	67	1	475	2	Y	-0-					1
12	1085 N	530	-0-	-555	-0-	43	1	487	2	Y	-0-					1
01	DLQ G-10	932	-0-	932	932	148	1	784	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10	791	-0-	791	1723	143	1	648	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10	936	-0-	936	2659	173	1	763	2	Y	-0-					1

PRYOR		WELL #: 2		RRCID -> 220439		COMPL. DATE 02/21/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436							
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	73	2	Y	-0-					-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	2	Y	-0-					-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	2	Y	-0-					-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 220589		COMPL. DATE 06/17/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628							
10	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	203	1	1299	2	Y	-0-					3
11	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	129	1	915	2	Y	-0-					3
12	1147 N	520	-0-	-627	-0-	42	1	478	2	Y	-0-					3
01	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	184	1	970	2	Y	-0-					3
02	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	279	1	1264	2	Y	-0-					3
03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	310	1	1366	2	Y	-0-					3

WINSLOW, O. H.		WELL #: 16		RRCID -> 220590		COMPL. DATE 07/21/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722							
10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	168	1	1077	2	Y	-0-					79
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	112	1	801	2	Y	-0-					79
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	65	1	735	2	Y	-0-					79
01	DLQ G-10	294	-0-	294	294	47	1	247	2	Y	-0-					79
02	DLQ G-10	909	-0-	909	1203	164	1	745	2	Y	-0-					79
03	DLQ G-10	1138	-0-	1138	2341	210	1	928	2	Y	-0-					79

APPLING 1		WELL #: 1		RRCID -> 220602		COMPL. DATE 05/19/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730							
10	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	284	1	1819	2	Y	-0-					62
11	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	225	1	1602	2	Y	-0-					62
12	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	150	1	1685	2	Y	-0-					62
01	DLQ G-10	1967	-0-	1967	1967	313	1	1654	2	Y	-0-					62
02	DLQ G-10	1269	-0-	1269	3236	230	1	1039	2	Y	-0-					62
03	DLQ G-10	2003	-0-	2003	5239	370	1	1633	2	Y	-0-					62

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611											
MARTIN, J. C.		WELL #: 14		RRCID -> 220719		COMPL. DATE 06/20/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1054 N	1048	-0-	-6	-0-	142 1	906 2	Y	-0-			-0-
11		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	129 1	918 2	Y	-0-			-0-
12		1054 N	968	-0-	-86	-0-	79 1	889 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	615	-0-	615		98 1	517 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	669	-0-	669		121 1	548 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	590	-0-	590		109 1	481 2	Y	-0-			-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #: 11		RRCID -> 220870		COMPL. DATE 07/11/2006			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476				
10		1271 N	1072	-0-	-199	-0-	145 1	927 2	Y	-0-			-0-
11		1170 N	1001	-0-	-169	-0-	123 1	878 2	Y	-0-			-0-
12		1085 N	762	-0-	-323	-0-	62 1	700 2	Y	-0-			-0-
01		927 N	927	-0-	-0-	-0-	147 1	780 2	Y	-0-			-0-
02		926 N	926	-0-	-0-	-0-	168 1	758 2	Y	-0-			-0-
03		977 N	977	-0-	-0-	-0-	181 1	796 2	Y	-0-			-0-

APPLING		WELL #: 5		RRCID -> 220929		COMPL. DATE 08/01/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484				
10		25 N	25	-0-	-0-	-0-	3 1	22 2	N	-0-			82
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			82
12		12 N	4	-0-	-8	-0-	4 2		N	-0-			82
01		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		N	-0-			82
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	9 1	43 2	N	-0-			82
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	14 1	59 2	N	-0-			82

APPLING		WELL #: 4		RRCID -> 220965		COMPL. DATE 08/05/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-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				
10		93 N	45	-0-	-48	-0-	6 1	39 2	Y	-0-			-0-
11		60 N	49	-0-	-11	-0-	6 1	43 2	Y	-0-			-0-
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	36	-0-	36		6 1	30 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	62	-0-	62		11 1	51 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	68	-0-	68		13 1	55 2	Y	-0-			-0-

APPLING B		WELL #: 3B		RRCID -> 221168		COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476				
10	DLQ	G-10	160	-0-	160		679	22 1	138 2	Y	-0-		28
11		0	130	-0-	130		809	16 1	114 2	Y	-0-		28
12		0	156	-0-	156		965	13 1	141 2	Y	2		30
01		0	164	-0-	164		1129	26 1	138 2	Y	-0-		30
02		1284 N	155	-0-	-1129		-0-	28 1	127 2	Y	-0-		30
03		155 N	134	-0-	-21		-0-	25 1	109 2	Y	-0-		30

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611											
PRYOR		WELL #:		4	RRCID ->	221456	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5934 - 7736			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	Y	-0-				-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	2	Y	-0-				-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	22	-0-	22	22	3	1	19	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	17	-0-	17	39	3	1	14	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	25	-0-	25	64	5	1	20	2	Y	-0-				-0-

STOCKTON A		WELL #:		4	RRCID ->	221461	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7456 - 7480			
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	40	1	258	2	Y	-0-				-0-
11	270 N	239	-0-	-31	-0-	29	1	210	2	Y	-0-				-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	24	1	271	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	294	-0-	294	294	47	1	247	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	269	-0-	269	563	49	1	220	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	819	-0-	819	1382	151	1	668	2	Y	-0-				-0-

STOCKTON A		WELL #:		5	RRCID ->	224978	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7407 - 7416			
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	104	1	665	2	Y	-0-				4
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	64	1	459	2	Y	-0-				4
12	434 N	283	-0-	-151	-0-	23	1	260	2	Y	-0-				4
01	DLQ G-10	341	-0-	341	341	54	1	287	2	Y	-0-				4
02	DLQ G-10	340	-0-	340	681	62	1	278	2	Y	-0-				4
03	DLQ G-10	693	-0-	693	1374	128	1	565	2	Y	-0-				4

REEVES		WELL #:		5	RRCID ->	224979	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7414 - 7430			
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	39	1	249	2	Y	-0-				1
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	32	1	226	2	Y	-0-				1
12	279 N	252	-0-	-27	-0-	21	1	231	2	Y	-0-				1
01	DLQ G-10	287	-0-	287	287	46	1	241	2	Y	-0-				1
02	DLQ G-10	265	-0-	265	552	48	1	217	2	Y	-0-				1
03	DLQ G-10	319	-0-	319	871	59	1	260	2	Y	-0-				1

GUTIERREZ A		WELL #:		6R	RRCID ->	224980	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7437 - 7454			
10	837 N	576	-0-	-261	-0-	78	1	498	2	Y	-0-				20
11	780 N	476	-0-	-304	-0-	59	1	417	2	Y	-0-				20
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	61	1	691	2	Y	-0-				20
01	DLQ G-10	858	-0-	858	858	136	1	722	2	Y	-0-				20
02	DLQ G-10	823	-0-	823	1681	149	1	674	2	Y	-0-				20
03	DLQ G-10	935	-0-	935	2616	173	1	762	2	Y	-0-				20

STOCKTON B		WELL #:		8	RRCID ->	225001	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7481 - 7498			
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	92	1	589	2	Y	-0-				-0-
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	115	1	817	2	Y	-0-				-0-
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	67	1	756	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	630	-0-	630	630	100	1	530	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	584	-0-	584	1214	106	1	478	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	740	-0-	740	1954	137	1	603	2	Y	-0-				-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		29	RRCID ->	225002	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7499 - 7509			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
PRYOR		WELL #:		5	RRCID ->	225005	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7466 - 7480	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		1085 N	944	-0-	-141	-0-	128 1	816 2	Y	-0-			-0-
11		930 N	918	-0-	-12	-0-	113 1	805 2	Y	-0-			-0-
12		992 N	963	-0-	-29	-0-	78 1	885 2	Y	-0-			-0-
01		816 N	816	-0-	-0-	-0-	130 1	686 2	Y	-0-			-0-
02		900 N	900	-0-	-0-	-0-	163 1	737 2	Y	-0-			-0-
03		961 N	926	-0-	-35	-0-	171 1	755 2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, B		WELL #:		5R	RRCID ->	225169	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5913 - 7602	
10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	10 1	66 2	Y	-0-			-0-
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	9 1	61 2	Y	-0-			-0-
12		92 N	92	-0-	-0-	-0-	7 1	85 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	117	-0-	117		19 1	98 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	79	-0-	79		14 1	65 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	118	-0-	118		22 1	96 2	Y	-0-			-0-

CHATO		WELL #:		2	RRCID ->	225386	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	7931	PERF.	7328 - 7634	
10		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	174 1	1111 2	Y	-0-			23
11		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	138 1	981 2	Y	-0-			23
12		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	86 1	965 2	Y	-0-			23
01	DLQ	G-10	832	-0-	832		132 1	700 2	Y	-0-			23
02	DLQ	G-10	705	-0-	705		128 1	577 2	Y	-0-			23
03	DLQ	G-10	917	-0-	917		170 1	747 2	Y	-0-			23

APPLING		WELL #:		6	RRCID ->	225974	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7404 - 7424	
10		118 N	118	-0-	-0-	-0-	16 1	102 2	Y	-0-			-0-
11		84 N	84	-0-	-0-	-0-	10 1	74 2	Y	-0-			-0-
12		124 N	95	-0-	-29	-0-	8 1	87 2	Y	-0-			-0-
01		122 N	122	-0-	-0-	-0-	19 1	103 2	Y	-0-			-0-
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	18 1	83 2	Y	-0-			-0-
03		117 N	117	-0-	-0-	-0-	22 1	95 2	Y	-0-			-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		12	RRCID ->	226583	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7664 - 7710	
10		310 N	280	-0-	-30	-0-	38 1	242 2	Y	-0-			-0-
11		243 N	243	-0-	-0-	-0-	30 1	213 2	Y	-0-			-0-
12		279 N	212	-0-	-67	-0-	17 1	195 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	273	-0-	273		43 1	230 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	277	-0-	277		50 1	227 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	344	-0-	344		64 1	280 2	Y	-0-			-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:		17	RRCID ->	227146	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6089 - 7686	
10		465 N	402	-0-	-63	-0-	54 1	348 2	Y	-0-			24
11		450 N	375	-0-	-75	-0-	46 1	329 2	Y	-0-			24
12		467 N	467	-0-	-0-	-0-	38 1	429 2	Y	-0-			24
01	DLQ	G-10	502	-0-	502		77 1	405 2	Y	-0-			42
							20 9						
02	DLQ	G-10	495	-0-	495		90 1	405 2	Y	-0-			42
03	DLQ	G-10	562	-0-	562		1559 104 1	458 2	Y	-0-			42

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
WINSLOW, O. H.		WELL #:		18	RRCID ->	227167	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6046 - 7712		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		372 N	328	-0-	-44	-0-	44	1	284	2	Y	-0-		-0-
11		330 N	287	-0-	-43	-0-	35	1	252	2	Y	-0-		-0-
12		403 N	316	-0-	-87	-0-	26	1	290	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	306	-0-	306	306	49	1	257	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	347	-0-	347	653	63	1	284	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	414	-0-	414	1067	77	1	337	2	Y	-0-		-0-

GUTIERREZ A		WELL #:		8R	RRCID ->	227491	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7440 - 7458		
10		473 N	473	-0-	-0-	-0-	64	1	409	2	Y	-0-		-0-
11		480 N	426	-0-	-54	-0-	52	1	374	2	Y	-0-		-0-
12		496 N	397	-0-	-99	-0-	32	1	365	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	390	-0-	390	390	62	1	328	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	413	-0-	413	803	75	1	338	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	462	-0-	462	1265	85	1	377	2	Y	-0-		-0-

STOCKTON		WELL #:		7	RRCID ->	227565	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7469 - 7491		
10		721 N	721	-0-	-0-	-0-	97	1	624	2	Y	-0-		-0-
11		742 N	742	-0-	-0-	-0-	91	1	651	2	Y	-0-		-0-
12		675 N	675	-0-	-0-	-0-	55	1	620	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	621	-0-	621	621	99	1	522	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	633	-0-	633	1254	115	1	518	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	759	-0-	759	2013	140	1	619	2	Y	-0-		-0-

PRYOR		WELL #:		6	RRCID ->	227573	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7452 - 7468		
10		527 N	332	-0-	-195	-0-	45	1	287	2	Y	-0-		-0-
11		420 N	248	-0-	-172	-0-	31	1	217	2	Y	-0-		-0-
12		403 N	371	-0-	-32	-0-	30	1	341	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	284	-0-	284	284	45	1	239	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	193	-0-	193	477	35	1	158	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	233	-0-	233	710	43	1	190	2	Y	-0-		-0-

CHATO		WELL #:		7	RRCID ->	227610	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7400 - 7414		
10	DLQ	G-10	51	-0-	51	211	7	1	44	2	Y	-0-		7
11		0	47	-0-	47	258	6	1	41	2	Y	-0-		7
12		0	66	-0-	66	324	5	1	61	2	Y	-0-		7
01		0	46	-0-	46	370	7	1	39	2	Y	-0-		7
02		401 N	31	-0-	-370	-0-	6	1	25	2	Y	-0-		7
03		62 N	15	-0-	-47	-0-	3	1	12	2	Y	-0-		7

WINSLOW, O. H.		WELL #:		20	RRCID ->	227613	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7544 - 7575		
10		346 N	346	-0-	-0-	-0-	47	1	299	2	Y	-0-		43
11		164 N	164	-0-	-0-	-0-	20	1	144	2	Y	-0-		43
12		402 N	402	-0-	-0-	-0-	33	1	369	2	Y	-0-		43
01	DLQ	G-10	377	-0-	377	377	60	1	317	2	Y	-0-		43
02	DLQ	G-10	520	-0-	520	897	94	1	426	2	Y	-0-		43
03	DLQ	G-10	302	-0-	302	1199	56	1	246	2	Y	-0-		43

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		25	RRCID ->	227615	COMPL. DATE	01/30/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7475 - 7487		
10		682 N	350	-0-	-332	-0-	47	1	303	2	Y	-0-		7
11		480 N	159	-0-	-321	-0-	20	1	139	2	Y	-0-		7
12		465 N	405	-0-	-60	-0-	33	1	372	2	Y	-0-		7
01	DLQ	G-10	951	-0-	951	951	151	1	800	2	Y	-0-		7
02	DLQ	G-10	1000	-0-	1000	1951	181	1	819	2	Y	-0-		7
03	DLQ	G-10	820	-0-	820	2771	152	1	668	2	Y	-0-		7

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
PRYOR		WELL #:		7	RRCID ->	227616	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7401 - 7411	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	2	Y	-0-
11		59 N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	2	Y	-0-
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	Y	-0-
01	DLQ	G-10	58	-0-	58	58	9	1	49	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10	24	-0-	24	82	4	1	20	2	Y	-0-
03	DLQ	G-10	22	-0-	22	104	4	1	18	2	Y	-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:		16	RRCID ->	227670	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 5982 - 7469	
10		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	149	1	957	2	Y	-0-
11		960 N	859	-0-	-101	-0-	106	1	753	2	Y	-0-
12		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	87	1	976	2	Y	-0-
01	DLQ	G-10	834	-0-	834	834	133	1	701	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10	932	-0-	932	1766	169	1	763	2	Y	-0-
03	DLQ	G-10	908	-0-	908	2674	168	1	740	2	Y	-0-

STOCKTON		WELL #:		6	RRCID ->	228216	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7491 - 7526	
10		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	169	1	1085	2	Y	-0-
11		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	147	1	1045	2	Y	-0-
12		1023 N	745	-0-	-278	-0-	61	1	684	2	Y	-0-
01	DLQ	G-10	1234	-0-	1234	1234	196	1	1038	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10	1244	-0-	1244	2478	225	1	1019	2	Y	-0-
03	DLQ	G-10	1350	-0-	1350	3828	250	1	1100	2	Y	-0-

CHATO		WELL #:		4	RRCID ->	228236	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7390 - 7403	
10	DLQ	G-10	364	-0-	364	1364	49	1	315	2	Y	-0-
11		0	313	-0-	313	1677	39	1	274	2	Y	-0-
12		0	312	-0-	312	1989	25	1	287	2	Y	-0-
01		0	304	-0-	304	2293	48	1	256	2	Y	-0-
02		2594 N	301	-0-	-2293	-0-	54	1	247	2	Y	-0-
03		368 N	368	-0-	-0-	-0-	68	1	300	2	Y	-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		19	RRCID ->	228526	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6034 - 6178	
10		363 N	363	-0-	-0-	-0-	49	1	314	2	Y	-0-
11		440 N	440	-0-	-0-	-0-	54	1	386	2	Y	-0-
12		349 N	349	-0-	-0-	-0-	28	1	321	2	Y	-0-
01	DLQ	G-10	495	-0-	495	495	79	1	416	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10	492	-0-	492	987	89	1	403	2	Y	-0-
03	DLQ	G-10	416	-0-	416	1403	77	1	339	2	Y	-0-

CIERVO		WELL #:		1	RRCID ->	229763	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 6001 - 7728	
10		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	76	1	1458	2	Y	-0-
11		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	118	1	1353	2	Y	-0-
12		1364 N	1212	-0-	-152	-0-	2	1	1210	2	Y	-0-
01		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	182	1	1217	2	Y	-0-
02		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	2	1	1201	2	Y	-0-
03		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	61	1	1331	2	Y	-0-

VENADO		WELL #:		2	RRCID ->	229766	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5988 - 7718	
10		3100 N	1681	-0-	-1419	8331	56	1	1625	2	Y	-0-
11		3000 N	1247	-0-	-1753	6578	7	1	1240	2	Y	-0-
12		3100 N	1459	-0-	-1641	4937	18	1	1441	2	Y	-0-
01		1600 N	1458	-0-	-142	4795	4	1	1454	2	Y	-0-
02		2800 N	1278	-0-	-1522	3273	92	1	1186	2	Y	-0-
03		3100 N	1500	-0-	-1600	1673	138	1	1362	2	Y	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611												
GUTIERREZ C		WELL #:		7R		RRCID -> 229770		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7366 - 7376				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		145 N	145	-0-	-0-	-0-		20	1	125	2	Y	-0-			-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-		12	1	88	2	Y	-0-			-0-
12		131 N	131	-0-	-0-	-0-		11	1	120	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	105	-0-	105	105		17	1	88	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	101	-0-	101	206		18	1	83	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	252	-0-	252	458		47	1	205	2	Y	-0-			-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:		18		RRCID -> 229807		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5940 - 6062				
10		279 N	264	-0-	-15	-0-		36	1	228	2	Y	-0-			1
11		270 N	219	-0-	-51	-0-		27	1	192	2	Y	-0-			1
12		279 N	162	-0-	-117	-0-		13	1	149	2	Y	-0-			1
01	DLQ	G-10	365	-0-	365	365		58	1	307	2	Y	-0-			1
02	DLQ	G-10	326	-0-	326	691		59	1	267	2	Y	-0-			1
03	DLQ	G-10	440	-0-	440	1131		81	1	359	2	Y	-0-			1

STOCKTON B		WELL #:		9		RRCID -> 229809		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7451 - 7468				
10		2728 X	604	-0-	-2124	-0-		82	1	522	2	Y	-0-			-0-
11		2640 X	486	-0-	-2154	-0-		60	1	426	2	Y	-0-			-0-
12		1209 X	545	-0-	-664	-0-		44	1	501	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	453	-0-	453	453		72	1	381	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	513	-0-	513	966		93	1	420	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	490	-0-	490	1456		91	1	399	2	Y	-0-			-0-

CIERVO		WELL #:		2		RRCID -> 229810		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 5956 - 7693				
10		717 N	717	-0-	-0-	-0-		35	1	682	2	Y	-0-			14
11		755 N	755	-0-	-0-	-0-		61	1	694	2	Y	-0-			14
12		679 N	679	-0-	-0-	-0-		1	1	678	2	Y	-0-			14
01	DLQ	G-10	551	-0-	551	551		72	1	479	2	Y	-0-			14
02	DLQ	G-10	443	-0-	443	994		1	1	442	2	Y	-0-			14
03	DLQ	G-10	631	-0-	631	1625		28	1	603	2	Y	-0-			14

WINSLOW, O. H.		WELL #:		15		RRCID -> 230140		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6016 - 7662				
10		553 N	553	-0-	-0-	-0-		75	1	478	2	Y	-0-			-0-
11		477 N	477	-0-	-0-	-0-		59	1	418	2	Y	-0-			-0-
12		424 N	424	-0-	-0-	-0-		35	1	389	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	409	-0-	409	409		65	1	344	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	434	-0-	434	843		79	1	355	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	638	-0-	638	1481		118	1	520	2	Y	-0-			-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:		19		RRCID -> 230551		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6096 - 7620				
10		1054 N	1034	-0-	-20	-0-		140	1	894	2	Y	-0-			-0-
11		1020 N	945	-0-	-75	-0-		116	1	829	2	Y	-0-			-0-
12		911 N	911	-0-	-0-	-0-		74	1	837	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	989	-0-	989	989		157	1	832	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1150	-0-	1150	2139		208	1	942	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1100	-0-	1100	3239		203	1	897	2	Y	-0-			-0-

VENADO		WELL #:		4		RRCID -> 230633		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6024 - 6168				
10		174 N	174	-0-	-0-	-0-		6	1	168	2	Y	-0-			-0-
11		480 N	480	-0-	-0-	-0-		3	1	477	2	Y	-0-			-0-
12		442 N	442	-0-	-0-	-0-		6	1	436	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	393	-0-	393	393		1	1	392	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	359	-0-	359	752		25	1	334	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	391	-0-	391	1143		36	1	355	2	Y	-0-			-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-			43
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-			43
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	2	Y	-0-			43
01	DLQ G-10	37	-0-	37	37	13	2	24	9	Y	22	53	1	12
02	DLQ G-10	17	-0-	17	54	1	1	16	2	Y	-0-			12
03	DLQ G-10	71	-0-	71	125	5	1	45	2	Y	19			31
						21	9							

CIERVO		WELL #:		4		RRCID -> 230680		COMPL. DATE 05/15/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 7630			
10	589 N	513	-0-	-76	-0-	25	1	488	2	Y	-0-			5
11	480 N	402	-0-	-78	-0-	32	1	370	2	Y	-0-			5
12	527 N	441	-0-	-86	-0-	1	1	438	2	Y	2	5	1	2
01	DLQ G-10	688	-0-	688	688	90	1	598	2	Y	-0-			2
02	DLQ G-10	498	-0-	498	1186	1	1	491	2	Y	5			7
						6	9							
03	DLQ G-10	770	-0-	770	1956	34	1	735	2	Y	1			8
						1	9							

PRYOR		WELL #:		13		RRCID -> 231972		COMPL. DATE 07/14/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496			
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	33	1	212	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	26	1	183	2	Y	-0-			-0-
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	17	1	187	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	227	-0-	227	227	36	1	191	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	64	-0-	64	291	12	1	52	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	214	-0-	214	505	40	1	174	2	Y	-0-			-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		28		RRCID -> 232748		COMPL. DATE 12/20/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350			
10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	156	1	995	2	Y	-0-			6
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	79	1	565	2	Y	-0-			6
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	31	1	355	2	Y	-0-			6
01	DLQ G-10	391	-0-	391	391	62	1	329	2	Y	-0-			6
02	DLQ G-10	382	-0-	382	773	69	1	313	2	Y	-0-			6
03	DLQ G-10	451	-0-	451	1224	83	1	368	2	Y	-0-			6

CIERVO		WELL #:		9		RRCID -> 233671		COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085			
10	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	72	1	1383	2	Y	-0-			40
11	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	117	1	1346	2	Y	-0-			40
12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	2	1	1397	2	Y	-0-			40
01	DLQ G-10	1314	-0-	1314	1314	171	1	1143	2	Y	-0-			40
02	DLQ G-10	908	-0-	908	2222	2	1	906	2	Y	-0-			40
03	DLQ G-10	1121	-0-	1121	3343	49	1	1072	2	Y	-0-			40

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		26		RRCID -> 234701		COMPL. DATE 12/17/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361			
10	310 N	272	-0-	-38	-0-	37	1	235	2	Y	-0-			3
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	28	1	199	2	Y	-0-			3
12	248 N	186	-0-	-62	-0-	15	1	171	2	Y	-0-			3
01	DLQ G-10	325	-0-	325	325	52	1	273	2	Y	-0-			3
02	DLQ G-10	276	-0-	276	601	50	1	226	2	Y	-0-			3
03	DLQ G-10	306	-0-	306	907	57	1	249	2	Y	-0-			3

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
CIERVO		WELL #:		8		RRCID -> 234878		COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 6080		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10		589 N	572	-0-	-17	-0-	28	1	544	2	Y	5	
11		512 N	512	-0-	-0-	-0-	41	1	471	2	Y	5	
12		589 N	503	-0-	-86	-0-	1	1	500	2	Y	2	
01	DLQ	G-10	692	-0-	692	692	90	1	602	2	Y	2	
02	DLQ	G-10	420	-0-	420	1112	414	2	6	9	Y	7	
03	DLQ	G-10	488	-0-	488	1600	21	1	466	2	Y	8	
							1	9					

CIERVO		WELL #:		5		RRCID -> 235906		COMPL. DATE 06/17/2007			TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602		
10		589 N	579	-0-	-10	-0-	29	1	550	2	Y	5	
11		480 N	472	-0-	-8	-0-	38	1	434	2	Y	5	
12		496 N	494	-0-	-2	-0-	1	1	490	2	Y	2	
01	DLQ	G-10	578	-0-	578	578	3	9	503	2	Y	2	
02	DLQ	G-10	478	-0-	478	1056	75	1	8	9	Y	9	
03	DLQ	G-10	566	-0-	566	1622	470	2	541	2	Y	9	
							25	1					

WINSLOW, O. H.		WELL #:		22		RRCID -> 238767		COMPL. DATE 01/14/2008			TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598		
10		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	192	1	1229	2	Y	-0-	
11		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	156	1	1107	2	Y	-0-	
12		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	110	1	1235	2	Y	-0-	
01	DLQ	G-10	1218	-0-	1218	1218	194	1	1024	2	Y	-0-	
02	DLQ	G-10	1068	-0-	1068	2286	193	1	875	2	Y	-0-	
03	DLQ	G-10	843	-0-	843	3129	156	1	687	2	Y	-0-	

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		46		RRCID -> 238840		COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616		
10		341 N	297	-0-	-44	-0-	40	1	257	2	Y	-0-	
11		228 N	228	-0-	-0-	-0-	28	1	200	2	Y	-0-	
12		248 N	223	-0-	-25	-0-	18	1	205	2	Y	-0-	
01	DLQ	G-10	274	-0-	274	274	44	1	230	2	Y	-0-	
02	DLQ	G-10	156	-0-	156	430	28	1	128	2	Y	-0-	
03	DLQ	G-10	260	-0-	260	690	48	1	212	2	Y	-0-	

WINSLOW, O. H.		WELL #:		23		RRCID -> 239025		COMPL. DATE 02/14/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502		
10		178 N	178	-0-	-0-	-0-	24	1	154	2	Y	1	
11		134 N	134	-0-	-0-	-0-	17	1	117	2	Y	1	
12		124 N	45	-0-	-79	-0-	4	1	41	2	Y	1	
01	DLQ	G-10	71	-0-	71	71	11	1	60	2	Y	1	
02	DLQ	G-10	81	-0-	81	152	15	1	66	2	Y	1	
03	DLQ	G-10	309	-0-	309	461	57	1	252	2	Y	1	

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		44		RRCID -> 241827		COMPL. DATE 04/12/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
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-	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		35	RRCID ->	241884	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7662 - 7688
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	651 N	516	-0-	-135	-0-	70	1	446	2	Y	-0-	-0-
11	690 N	474	-0-	-216	-0-	58	1	416	2	Y	-0-	-0-
12	713 N	579	-0-	-134	-0-	47	1	532	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	432	-0-	432	432	69	1	363	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	687	-0-	687	1119	124	1	563	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	961	-0-	961	2080	178	1	783	2	Y	-0-	-0-

PRYOR		WELL #:		12	RRCID ->	242032	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7454 - 7480
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	18	1	118	2	Y	-0-	-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	15	1	104	2	Y	-0-	-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	9	1	97	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	115	-0-	115	115	18	1	97	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	84	-0-	84	199	15	1	69	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	61	-0-	61	260	11	1	50	2	Y	-0-	-0-

PRYOR		WELL #:		14	RRCID ->	243056	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7388 - 7416
10	1178 N	1016	-0-	-162	-0-	137	1	879	2	Y	-0-	-0-
11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	125	1	889	2	Y	-0-	-0-
12	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	86	1	975	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	959	-0-	959	959	153	1	806	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1376	-0-	1376	2335	249	1	1127	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1362	-0-	1362	3697	252	1	1110	2	Y	-0-	-0-

PRYOR		WELL #:		11	RRCID ->	243057	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7368 - 7382
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

VENADO		WELL #:		23	RRCID ->	243365	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6030 - 6162
10	341 N	323	-0-	-18	-0-	11	1	312	2	Y	-0-	-0-
11	330 N	288	-0-	-42	-0-	1	1	287	2	Y	-0-	-0-
12	341 N	280	-0-	-61	-0-	4	1	276	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	436	-0-	436	436	1	1	435	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	381	-0-	381	817	27	1	354	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	367	-0-	367	1184	33	1	334	2	Y	-0-	-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		27	RRCID ->	244590	COMPL. DATE	03/08/2019	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6016 - 6156
10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	100	1	640	2	Y	-0-	-0-
11	660 N	550	-0-	-110	-0-	68	1	482	2	Y	-0-	-0-
12	713 N	526	-0-	-187	-0-	43	1	483	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	619	-0-	619	619	98	1	521	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	633	-0-	633	1252	115	1	518	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	648	-0-	648	1900	120	1	528	2	Y	-0-	-0-

CHATO A		WELL #:		11	RRCID ->	244942	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6030 - 6040
10	DLQ G-10	58	-0-	58	221	8	1	50	2	Y	-0-	19
11	0	64	-0-	64	285	8	1	56	2	Y	-0-	19
12	0	80	-0-	80	365	7	1	73	2	Y	-0-	19
01	0	72	-0-	72	437	11	1	61	2	Y	-0-	19
02	500 N	63	-0-	-437	-0-	11	1	52	2	Y	-0-	19
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	14	1	63	2	Y	-0-	19

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
GUTIERREZ E		WELL #:		6	RRCID ->	245781	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7510 - 7540		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	372 N	314	-0-	-58	-0-	42	1	268	2	Y	4			33
11	330 N	258	-0-	-72	-0-	4	9	224	2	Y	2			35
12	341 N	294	-0-	-47	-0-	2	9	270	2	Y	-0-			35
01	DLQ G-10	334	-0-	334	334	24	1	281	2	Y	-0-			35
02	DLQ G-10	247	-0-	247	581	53	1	202	2	Y	-0-			35
03	DLQ G-10	231	-0-	231	812	45	1	188	2	Y	-0-			35
REEVES		WELL #:		6	RRCID ->	247413	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7380 - 7420		
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-
REEVES "A"		WELL #:		8	RRCID ->	247884	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7300 - 7320		
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-
CIERVO		WELL #:		6	RRCID ->	249341	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	5864 - 7637		
10	217 N	197	-0-	-20	-0-	10	1	187	2	Y	-0-			1
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	12	1	134	2	Y	-0-			1
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	175	2	1	9	Y	1	2 1		-0-
01	DLQ G-10	97	-0-	97	97	13	1	84	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	137	-0-	137	234	135	2	2	9	Y	2			2
03	DLQ G-10	97	-0-	97	331	4	1	93	2	Y	-0-			2
CIERVO		WELL #:		7	RRCID ->	249351	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5946 - 6082		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2 1		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
MARTIN, J. C.		WELL #:		21	RRCID ->	251752	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7442 - 7500		
10	713 N	279	-0-	-434	-0-	38	1	241	2	Y	-0-			29
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	39	1	276	2	Y	-0-			29
12	279 N	199	-0-	-80	-0-	16	1	183	2	Y	-0-			29
01	DLQ G-10	240	-0-	240	240	38	1	202	2	Y	-0-			29
02	DLQ G-10	135	-0-	135	375	24	1	111	2	Y	-0-			29
03	DLQ G-10	783	-0-	783	1158	145	1	638	2	Y	-0-			29

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611													
MARTIN, J. C.		WELL #: 20		RRCID -> 277773		COMPL. DATE 03/02/2019			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5906 - 7570						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	202	1	1294	2	Y	-0-				-0-
11	1350 N	1262	-0-	-88	-0-	155	1	1107	2	Y	-0-				-0-
12	1395 N	1311	-0-	-84	-0-	107	1	1204	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	1251	-0-	1251	1251	199	1	1052	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	1157	-0-	1157	2408	209	1	948	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	1385	-0-	1385	3793	256	1	1129	2	Y	-0-				-0-

CHATO A		WELL #: 9		RRCID -> 292306		COMPL. DATE 06/14/2007			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6056 - 7775						
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	75	1	482	2	Y	76				76
11	0	512	-0-	512	512	63	1	449	2	Y	-0-				76
12	0	428	-0-	428	940	35	1	393	2	Y	-0-				76
01	0	539	-0-	539	1479	86	1	453	2	Y	-0-				76
02	1938 N	459	-0-	-1479	-0-	83	1	376	2	Y	-0-				76
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	88	1	387	2	Y	-0-				76

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 37		RRCID -> 292311		COMPL. DATE 03/13/2008			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7568 - 7612						
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	7	2	Y	9				9
11	0	4	-0-	4	4	10	9				-0-				9
12	0	30	-0-	30	34	4	2			Y	-0-				9
01	0	58	-0-	58	92	2	1	28	2	Y	-0-				9
02	98 N	6	-0-	-92	-0-	9	1	49	2	Y	-0-				9
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-				9

WINSLOW		WELL #: 26		RRCID -> 292312		COMPL. DATE 12/24/2007			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6048 - 6122						
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	50	1	322	2	Y	16				16
11	0	337	-0-	337	337	18	9				-0-				16
12	0	311	-0-	311	648	41	1	296	2	Y	-0-				16
01	0	270	-0-	270	918	25	1	286	2	Y	-0-				16
02	1250 N	332	-0-	-918	-0-	43	1	227	2	Y	-0-				16
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	60	1	272	2	Y	-0-				16

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		WELL #: 1		RRCID -> 180302		COMPL. DATE 10/18/2000			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CHATO 27		WELL #: 2		RRCID -> 181658		COMPL. DATE 01/16/2001			TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611						
10	93 N	62	-0-	-31	-0-	5	1	57	3	Y	-0-				-0-
11	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	62 N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	3	Y	-0-				-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-				-0-
03	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 27		WELL #:		5	RRCID ->	182821	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	7896	PERF. 7578 - 7638			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHATO 24		WELL #:		8	RRCID ->	183706	COMPL. DATE	02/10/2001	TOTAL DEPTH	7835	PERF. 7596 - 7664			
10	899 N	828	-0-	-71	-0-	64	1	764	3	Y	-0-			-0-
11	840 N	771	-0-	-69	-0-	26	1	745	3	Y	-0-			-0-
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	62	1	802	3	Y	-0-			-0-
01	837 N	805	-0-	-32	-0-	53	1	752	3	Y	-0-			-0-
02	728 N	715	-0-	-13	-0-	37	1	678	3	Y	-0-			-0-
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT			-0-

GOLLA 7		WELL #:		1	RRCID ->	183708	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7888	PERF. 6067 - 7659			
10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	102	1	1038	3	Y	19			35
						21	9							
11	960 N	912	-0-	-48	-0-	76	1	805	3	Y	28			63
						31	9							
12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	82	1	981	3	Y	5			68
						6	9							
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	107	1	992	3	Y	-0-			68
02	901 N	901	-0-	-0-	-0-	58	1	843	3	Y	-0-			68
03	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT			68

CHATO 24		WELL #:		11	RRCID ->	183714	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	7845	PERF. 7636 - 7700			
10	93 N	59	-0-	-34	-0-	5	1	54	3	Y	-0-			3
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	Y	-0-			3
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	Y	-0-			3
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	Y	-0-			3
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-			3
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			3

CHATO 27		WELL #:		7	RRCID ->	184725	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	7848	PERF. 7570 - 7630			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHATO 27		WELL #:		6	RRCID ->	185419	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	7887	PERF. 7582 - 7650			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-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	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 27		WELL #:		4	RRCID ->	185421	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	7530 - 7590
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	
10	465 N	444	-0-	-21	-0-	34 1	410 3	Y	-0-		-0-	
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	15 1	445 3	Y	-0-		-0-	
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	42 1	544 3	Y	-0-		-0-	
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	34 1	480 3	Y	-0-		-0-	
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	26 1	466 3	Y	-0-		-0-	
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CHATO 22		WELL #:		26	RRCID ->	186226	COMPL. DATE	11/10/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5979 - 5990
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	18 1	332 3	Y	-0-		6	
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	43 1	237 3	Y	-0-		6	
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	20 1	211 3	Y	-0-		6	
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	24 1	283 3	Y	-0-		6	
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	22 1	228 3	Y	-0-		6	
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		6	

CHATO 27		WELL #:		29	RRCID ->	186847	COMPL. DATE	11/29/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7668 - 7715
10	0	-0-	-0-	-0-	30			Y	1		1	
11	0	-0-	-0-	-0-	30			Y	-0-		1	
12	0	-0-	-0-	-0-	30			Y	-0-		1	
01	0	-0-	-0-	-0-	30			Y	-0-		1	
02	35 N	5	-0-	-30	-0-	5 3		Y	-0-		1	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1	

CHATO 22A		WELL #:		27L	RRCID ->	187229	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6025 - 7729
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CHATO 27		WELL #:		24	RRCID ->	187230	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5877 - 7639
10	0	133	-0-	133	590	11 1	113 3	Y	8		32	
						9 9						
11	0	39	-0-	39	629	4 1	34 3	Y	1		33	
						1 9						
12	0	-0-	-0-	-0-	629			Y	-0-		33	
01	0	-0-	-0-	-0-	629			Y	-0-		33	
02	629 N	-0-	-0-	-629	-0-			Y	-0-		33	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		33	

CHATO 27		WELL #:		3A	RRCID ->	187234	COMPL. DATE	10/26/2001	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7548 - 7568
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	46 1	847 3	Y	-0-		-0-	
11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	129 1	707 3	Y	-0-		-0-	
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	73 1	779 3	Y	-0-		-0-	
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	70 1	838 3	Y	-0-		-0-	
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	55 1	580 3	Y	-0-		-0-	
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
12	14B2 EXT	45	-0-	45	45	2	1	N	7	35	30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45	8	9	N			
02	14B2 EXT	5	-0-	5	50	5	3	N	-0-		30
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	50			N	NO RPT		30

CHATO 27		WELL #: 3		RRCID -> 187289		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 7862 PERF. 6306 - 6309			
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	18	1	Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	112 N	8	-0-	-104	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VT GUTIERREZ, RAYMOND		WELL #: 2801		RRCID -> 187445		COMPL. DATE 11/18/2002		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033			
10	558 N	389	-0-	-169	-0-	96	1	Y	-0-		-0-
11	480 N	328	-0-	-152	-0-	105	1	Y	2		2
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	2	9	Y			
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	112	1	Y	-0-		2
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	185	1	Y	-0-	2	1
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	158	1	Y	NO RPT		-0-

CHATO 22 A		WELL #: 28		RRCID -> 188476		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 5913			
10	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	136	1	Y	-0-		19
11	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	155	1	Y	-0-		19
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	52	1	Y	-0-		19
01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	-0-		19
02	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3	Y	-0-		19
03	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT		19

CHATO 22 A		WELL #: 25		RRCID -> 188869		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6000 - 7707			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHATO 22 A		WELL #: 33		RRCID -> 189040		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6001 - 7724			
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	-0-		-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	-0-		-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			Y	-0-		-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-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 24		WELL #: 18		RRCID -> 191315		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	434 N	400	-0-	-34	-0-	31 1	369 3	Y	-0-			-0-
11	420 N	166	-0-	-254	-0-	6 1	160 3	Y	-0-			-0-
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	31 1	394 3	Y	-0-			-0-
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	27 1	383 3	Y	-0-			-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	20 1	358 3	Y	-0-			-0-
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHATO 28 A		WELL #: 12		RRCID -> 191317		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7599 - 7607				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHATO 24		WELL #: 14		RRCID -> 191318		COMPL. DATE 05/27/2002		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7595 - 7660				
10	1333 N	858	-0-	-475	-0-	67 1	791 3	Y	-0-			52
11	1290 N	878	-0-	-412	-0-	29 1	849 3	Y	-0-			52
12	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	87 1	1124 3	Y	-0-			52
01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	67 1	963 3	Y	-0-			52
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	45 1	821 3	Y	-0-			52
03	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT			52

A.M.G. CHATO 25		WELL #: 15		RRCID -> 191320		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 7568				
10	62 N	8	-0-	-54	-0-	1 1	7 3	Y	-0-			13
11	90 N	5	-0-	-85	-0-	5 3		Y	-0-			13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	Y	-0-			13
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			13
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13

CHATO 24		WELL #: 19		RRCID -> 191459		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7486 - 7532				
10	0	51	-0-	51	51	4 1	47 3	Y	-0-			-0-
11	0	27	-0-	27	78	1 1	26 3	Y	-0-			-0-
12	0	43	-0-	43	121	3 1	40 3	Y	-0-			-0-
01	0	4	-0-	4	125	4 3		Y	-0-			-0-
02	125 N	-0-	-0-	-125	-0-			Y	-0-			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-

APPLING 697		WELL #: 1		RRCID -> 191460		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7525 - 7578				
10	434 N	355	-0-	-79	-0-	23 1	332 3	N	-0-			-0-
11	420 N	361	-0-	-59	-0-	5 1	356 3	N	-0-			-0-
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3		N	-0-			-0-
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	6 1	1137 3	N	15			15
						17 9						
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	26 1	756 3	N	-0-			15
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			15

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
APPLING 697		WELL #:		2	RRCID ->	191461	COMPL. DATE	09/20/2002	TOTAL DEPTH	8028	PERF.	7518 - 7558	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	217 N	176	-0-	-41	-0-	11	1	165	3	Y	-0-		-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	3	1	195	3	Y	-0-		-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-		-0-
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	1	1	179	3	Y	-0-		-0-
02	196 N	174	-0-	-22	-0-	6	1	168	3	Y	-0-		-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT		-0-

CHATO 24		WELL #:		10	RRCID ->	191462	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	7510 - 7554	
10	372 N	263	-0-	-109	-0-	19	1	230	3	Y	13		45
11	360 N	248	-0-	-112	-0-	5	1	153	3	Y	82		127
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	90	9			Y			
01	248 N	158	-0-	-90	-0-	7	1	94	3	Y	64	171 1	20
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	70	9			Y			
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	6	1	90	3	Y	56	31 1	45
						62	9			Y			
						42	1	765	3	Y	7		52
						8	9			Y	NO RPT		52

APPLING 697		WELL #:		3	RRCID ->	192562	COMPL. DATE	10/06/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7516 - 7565	
10	434 N	349	-0-	-85	-0-	22	1	327	3	Y	-0-		-0-
11	390 N	363	-0-	-27	-0-	5	1	358	3	Y	-0-		-0-
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-		-0-
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	2	1	412	3	Y	-0-		-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	11	1	334	3	Y	-0-		-0-
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT		-0-

CHATO 22		WELL #:		13	RRCID ->	192945	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7804	PERF.	5864 - 5876	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	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	
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-		-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-		-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-		-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-		-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	2	1	23	3	Y	-0-		-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
VT NYE RANCH		WELL #: 3101		RRCID -> 193486		COMPL. DATE 01/28/2003			TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6007 - 7725		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	154 1	466 3	Y	19		34
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	21 9 167 1	351 3	Y	6		40
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	7 9 130 1	456 3	Y	5	26 1	19
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	6 9 192 1	379 3	Y	1	11 1	9
02	504 N	407	-0-	-97	-0-	1 9 147 1	260 3	Y	-0-		9
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT		9

APPLING 697		WELL #: 10		RRCID -> 193489		COMPL. DATE 01/17/2003			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527		
10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	74 1	1084 3	Y	-0-		-0-
11	1080 N	894	-0-	-186	-0-	13 1	881 3	Y	-0-		-0-
12	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 3		Y	-0-		-0-
01	1116 N	1068	-0-	-48	-0-	6 1	1062 3	Y	-0-		-0-
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	32 1	935 3	Y	-0-		-0-
03	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT		-0-

APPLING 700		WELL #: 8		RRCID -> 193504		COMPL. DATE 10/05/2002			TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533		
10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	68 1	1004 3	Y	-0-		-0-
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	15 1	981 3	Y	-0-		-0-
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3		Y	-0-		-0-
01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	5 1	976 3	Y	5	2 1	3
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	6 9 26 1	780 3	Y	-0-		3
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		3

CHATO 22 A		WELL #: 32		RRCID -> 193506		COMPL. DATE 12/11/2002			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074		
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	67 1	638 3	Y	-0-		-0-
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	67 1	655 3	Y	-0-		-0-
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	77 1	757 3	Y	-0-		-0-
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	64 1	755 3	Y	-0-		-0-
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	79 1	668 3	Y	-0-		-0-
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT		-0-

APPLING 697		WELL #: 9		RRCID -> 193511		COMPL. DATE 10/21/2002			TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544		
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	70 1	1033 3	Y	-0-		-0-
11	660 N	613	-0-	-47	-0-	9 1	604 3	Y	-0-		-0-
12	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 3		Y	-0-		-0-
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	4 1	752 3	Y	-0-		-0-
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	22 1	640 3	Y	-0-		-0-
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHATO 24		WELL #: 21		RRCID -> 193569		COMPL. DATE 01/06/2003			TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521		
10	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	91 1	1084 3	Y	-0-		-0-
11	1260 N	1111	-0-	-149	-0-	37 1	1074 3	Y	-0-		-0-
12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	76 1	977 3	Y	-0-		-0-
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	83 1	1188 3	Y	-0-		-0-
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	54 1	988 3	Y	-0-		-0-
03	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-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 #: 1		RRCID -> 193642		COMPL. DATE 11/21/2002			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	4 1 133 9	231 3	Y	121	110 1	21
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	24 1 100 9	248 3	Y	91	88 1	24
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	9 1 18 9	172 3	Y	16		40
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	5 1 139 9	157 3	Y	126	147 1	19
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	257 3	8 9	Y	7		26
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		26

GOLLA 7		WELL #: 2		RRCID -> 193645		COMPL. DATE 11/07/2002			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 7752		
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	10 1	97 3	Y	-0-		-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	8 1	78 3	Y	-0-		-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 3	Y	-0-		-0-
01	93 N	46	-0-	-47	-0-	5 1	41 3	Y	-0-		-0-
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	4 1	61 3	Y	-0-		-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-

APPLING 697		WELL #: 11		RRCID -> 195475		COMPL. DATE 05/01/2003			TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHATO 24		WELL #: 20		RRCID -> 195484		COMPL. DATE 03/29/2003			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569		
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8 1	94 3	Y	-0-		-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	2 1	69 3	Y	-0-		-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9 1	113 3	Y	-0-		-0-
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	5 1	67 3	Y	-0-		-0-
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	2 1	32 3	Y	-0-		-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHATO 23		WELL #: 17		RRCID -> 195713		COMPL. DATE 04/16/2003			TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7434 - 7454		
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	31 1	373 3	Y	-0-		-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	12 1	344 3	Y	-0-		-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	25 1	315 3	Y	-0-		-0-
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	24 1	344 3	Y	-0-		-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	15 1	265 3	Y	-0-		-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		-0-

APPLING 698		WELL #: 12		RRCID -> 195827		COMPL. DATE 06/25/2003			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7439 - 7474		
10	279 N	221	-0-	-58	-0-	14 1	207 3	Y	-0-		14
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	8 1	549 3	Y	-0-		14
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		Y	-0-		14
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	2 1	286 3	Y	-0-	6 1	8
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	9 1	270 3	Y	1		9
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	1 9		Y	NO RPT		9

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
MARTIN TR. 2		WELL #: 4		RRCID -> 195829		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 7532				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		

APPLING 747		WELL #: 13		RRCID -> 197131		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7487 - 7525				
10	403 N	387	-0-	-16	-0-	25	1	362	3	Y	-0-	13
11	390 N	367	-0-	-23	-0-	5	1	362	3	Y	-0-	13
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-	13
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	8
02	336 N	56	-0-	-280	-0-	2	1	54	3	Y	-0-	8
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT	8

MARTIN TR4 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197132		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624				
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	11	1	628	3	Y	-0-	45
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	52	1	543	3	Y	-0-	45
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	26	1	511	3	Y	-0-	45
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	14	1	486	3	Y	-0-	45
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-	45
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT	45

APPLING 700		WELL #: 15		RRCID -> 199473		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498				
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-	-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	-0-
03	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				
10	310 N	268	-0-	-42	-0-	17	1	251	3	Y	-0-	7
11	300 N	153	-0-	-147	-0-	2	1	151	3	Y	-0-	7
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-	7
01	279 N	235	-0-	-44	-0-	1	1	234	3	Y	-0-	5
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	146	3	Y	1	6
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	1	9			Y	NO RPT	6

MARTIN TR. 2		WELL #: 3		RRCID -> 202116		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 7634				
10	861 N	861	-0-	-0-	-0-	15	1	846	3	Y	-0-	1
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	81	1	851	3	Y	-0-	1
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	42	1	822	3	Y	-0-	1
01	868 N	711	-0-	-157	-0-	20	1	690	3	Y	1	-0-
02	840 N	802	-0-	-38	-0-	802	3			Y	-0-	-0-
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-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 700		WELL #:		5	RRCID ->	203275	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	7811	PERF. 7474 -	7520					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	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					
10		666 N	666	-0-	-0-	-0-	42	1	624	3	Y	-0-					-0-
11		546 N	546	-0-	-0-	-0-	8	1	538	3	Y	-0-					-0-
12		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
01		651 N	496	-0-	-155	-0-	3	1	493	3	Y	-0-					-0-
02		543 N	543	-0-	-0-	-0-	18	1	525	3	Y	-0-					-0-
03		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMG CHATO 25 C		WELL #:		17	RRCID ->	203288	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7490 -	7534					
10		164 N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	Y	-0-					4
11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	124	3	Y	-0-					4
12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					4
01		155 N	73	-0-	-82	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					4
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	Y	-0-					4
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					4

CHATO 24		WELL #:		23	RRCID ->	203290	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7444 -	7740					
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 B		WELL #:		34	RRCID ->	203973	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6024 -	6044					
10		372 N	372	-0-	-0-	-0-	27	1	343	3	Y	2					7
							2	9									
11		330 N	315	-0-	-15	-0-	21	1	293	3	Y	1					8
							1	9									
12		265 N	265	-0-	-0-	-0-	2	1	263	3	Y	-0-					8
01		372 N	297	-0-	-75	-0-	5	1	292	3	Y	-0-					8
02		308 N	259	-0-	-49	-0-	10	1	249	3	Y	-0-					8
03		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					8

APPLING 697 GU		WELL #:		7	RRCID ->	204626	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	7955	PERF. 7494 -	7542					
10		1209 N	960	-0-	-249	-0-	61	1	899	3	Y	-0-					-0-
11		1020 N	874	-0-	-146	-0-	13	1	861	3	Y	-0-					-0-
12		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			Y	-0-					-0-
01		961 N	576	-0-	-385	-0-	3	1	573	3	Y	-0-					-0-
02		812 N	425	-0-	-387	-0-	14	1	411	3	Y	-0-					-0-
03		713 N	NO RPT	-0-	-713	-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 #: 2		RRCID -> 206415		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 7634						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

APPLING 698		WELL #: 18		RRCID -> 206456		COMPL. DATE 01/26/2005			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496						
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	26	1	390	3	Y	-0-				40
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	6	1	378	3	Y	-0-				40
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-				40
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	2	1	394	3	Y	-0-	6	1		34
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	11	1	329	3	Y	-0-				34
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT				34

APPLING 698		WELL #: 16		RRCID -> 208679		COMPL. DATE 03/16/2005			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512						
10	868 N	741	-0-	-127	-0-	47	1	694	3	Y	-0-				6
11	750 N	746	-0-	-4	-0-	11	1	735	3	Y	-0-				6
12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-				6
01	744 N	727	-0-	-17	-0-	4	1	723	3	Y	-0-	2	1		4
02	700 N	598	-0-	-102	-0-	20	1	578	3	Y	-0-				4
03	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT				4

APPLING 698		WELL #: 19		RRCID -> 208913		COMPL. DATE 04/23/2005			TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462						
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-				4
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-				4
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-				4
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-	2	1		2
02	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	3			Y	-0-				2
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				2

APPLING 700		WELL #: 17T		RRCID -> 209340		COMPL. DATE 04/02/2005			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494						
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-				55
11	90 N	52	-0-	-38	-0-	1	1	51	3	N	-0-				55
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-				55
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-				55
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	1	1	33	3	N	-0-				55
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				55

APPLING 747		WELL #: 21		RRCID -> 210055		COMPL. DATE 06/26/2005			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522						
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	29	1	426	3	Y	-0-				3
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	6	1	430	3	Y	-0-				3
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-				3
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	3	1	494	3	Y	-0-	1	1		2
02	420 N	299	-0-	-121	-0-	10	1	289	3	Y	-0-				2
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT				2

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
VT NYE RANCH		WELL #: 2201		RRCID -> 210113		COMPL. DATE 05/09/2005			TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	30 1	92 3	N	18		30
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	20 9	77 3	N	6		36
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	37 1	88 3	N	4	23 1	17
01	124 N	77	-0-	-47	-0-	7 9	51 3	N	1	9 1	9
02	112 N	48	-0-	-64	-0-	25 1	31 3	N	-0-		9
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	1 9		N	NO RPT		9

APPLING 10		WELL #: 20		RRCID -> 211320		COMPL. DATE 07/12/2005			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480		
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		11
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 3		N	-0-		11
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-		11
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-		11
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	N	-0-		11
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		11

APPLING 698		WELL #: 24		RRCID -> 211612		COMPL. DATE 08/20/2005			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

APPLING 698		WELL #: 23		RRCID -> 211770		COMPL. DATE 09/21/2005			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

APPLING 698		WELL #: 22		RRCID -> 212058		COMPL. DATE 06/15/2005			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519		
10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	70 1	1032 3	Y	-0-		6
11	1080 N	812	-0-	-268	-0-	12 1	800 3	Y	-0-		6
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3		Y	-0-		6
01	1116 N	251	-0-	-865	-0-	1 1	250 3	Y	-0-	2 1	4
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	26 1	773 3	Y	-0-		4
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT		4

APPLING 10		WELL #: 25		RRCID -> 212536		COMPL. DATE 09/07/2005			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470		
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11 1	157 3	Y	-0-		33
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	3 1	182 3	Y	-0-		33
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		Y	-0-		33
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	1 1	171 3	Y	16	35 1	14
02	168 N	104	-0-	-64	-0-	18 9					14
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	3 1	101 3	Y	NO RPT		14

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
APPLING 697 GU		WELL #: 27		RRCID -> 213228		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 7602		PERF. 7424 - 7449	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8 1	117 3	Y	-0-		21
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	2 1	120 3	Y	-0-		21
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		Y	-0-		21
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	1 1	120 3	Y	-0-	3 1	18
02	84 N	16	-0-	-68	-0-	16 3		Y	-0-		18
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		18

APPLING 698		WELL #: 26		RRCID -> 214732		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7469 - 7510	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 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	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

APPLING 9		WELL #: 30		RRCID -> 218723		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7466 - 7486	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

APPLING 10		WELL #: 28		RRCID -> 219485		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 7728		PERF. 7486 - 7516	
10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	66 1	978 3	Y	-0-		12
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	11 1	747 3	Y	-0-		12
12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 3		Y	-0-		12
01	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	6 1	1131 3	Y	-0-	12 1	-0-
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	30 1	898 3	Y	-0-		-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARTIN TR. 2		WELL #: 14		RRCID -> 219979		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5912 - 7534	
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	2 1	110 3	Y	-0-		-0-
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	8 1	81 3	Y	-0-		-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4 1	74 3	Y	-0-		-0-
01	124 N	86	-0-	-38	-0-	2 1	84 3	Y	-0-		-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		Y	-0-		-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		-0-

APPLING 698		WELL #: 31		RRCID -> 220849		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7442 - 7468	
10	434 N	382	-0-	-52	-0-	24 1	358 3	N	-0-		43
11	390 N	372	-0-	-18	-0-	5 1	367 3	N	-0-		43
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-		43
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	2 1	380 3	N	-0-	43 1	-0-
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	11 1	336 3	N	-0-		-0-
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		-0-

APPLING 9		WELL #: 32		RRCID -> 221119		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7509 - 7540	
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	57 1	838 3	Y	-0-		11
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	10 1	648 3	Y	-0-		11
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		Y	-0-		11
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	5 1	949 3	Y	-0-		11
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	23 1	681 3	Y	-0-		11
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		11

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	10 1	604 3	Y	6	24 1		15
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	7 9	429 3	Y	5			20
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	41 1	341 3	Y	5			25
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	6 9	364 3	Y	7	15 1		17
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	10 1	6 9	Y	5			22
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	519 3		Y	NO RPT			22

AMG CHATO 25 C		WELL #: 38		RRCID -> 233688		COMPL. DATE 04/27/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5919 - 7672			
10	1054 N	623	-0-	-431	-0-	77 1	546 3	Y	-0-			-0-
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	63 1	817 3	Y	-0-			-0-
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	64 1	549 3	Y	-0-			-0-
01	620 N	556	-0-	-64	-0-	67 1	489 3	Y	-0-			-0-
02	812 N	617	-0-	-195	-0-	84 1	533 3	Y	-0-			-0-
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHATO 28 D		WELL #: 39		RRCID -> 233689		COMPL. DATE 05/13/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680			
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	12 1	48 3	Y	-0-			-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	9 1	50 3	Y	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	16 1	56 3	Y	-0-			-0-
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	8 1	26 3	Y	1			1
						1 9						
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	16 1	75 3	Y	1			2
						1 9						
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			2

CHATO 28		WELL #: 30		RRCID -> 233816		COMPL. DATE 04/12/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720			
10	1333 N	1224	-0-	-109	-0-	101 1	1119 3	Y	4			9
						4 9						
11	1290 N	871	-0-	-419	-0-	43 1	824 3	Y	4			13
						4 9						
12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	80 1	952 3	Y	-0-			13
01	1209 N	1080	-0-	-129	-0-	90 1	990 3	Y	-0-			13
02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	94 1	1210 3	Y	-0-			13
03	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT			13

VT COLEMAN HEIRS 504		WELL #: 1		RRCID -> 233818		COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7553 - 7594			
10	589 N	562	-0-	-27	-0-	93 1	469 3	Y	-0-			23
11	570 N	507	-0-	-63	-0-	74 1	433 3	Y	-0-			23
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	117 1	454 3	Y	2	18 1		7
						2 9						
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	108 1	403 3	Y	2			9
						2 9						
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	106 1	375 3	Y	-0-			9
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-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 28 D		WELL #:		40		RRCID ->		233819		COMPL. DATE		07/12/2007		TOTAL DEPTH		7900		PERF. 5951 - 7679	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
10		349 N	349	-0-	-0-	-0-	69 1	280 3	Y	-0-				-0-					
11		320 N	320	-0-	-0-	-0-	50 1	270 3	Y	-0-				-0-					
12		340 N	340	-0-	-0-	-0-	77 1	263 3	Y	-0-				-0-					
01		372 N	372	-0-	-0-	-0-	88 1	274 3	Y	9				9					
							10 9												
02		267 N	267	-0-	-0-	-0-	48 1	217 3	Y	2				11					
							2 9												
03		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT				11					

CHATO 28 C		WELL #:		46		RRCID ->		233820		COMPL. DATE		05/14/2011		TOTAL DEPTH		7900		PERF. 6008 - 7780	
10		217 N	44	-0-	-173	-0-	6 1	38 3	Y	-0-				14					
11		215 N	215	-0-	-0-	-0-	15 1	200 3	Y	-0-				14					
12		150 N	150	-0-	-0-	-0-	16 1	134 3	Y	-0-				14					
01		203 N	203	-0-	-0-	-0-	24 1	179 3	Y	-0-				14					
02		196 N	105	-0-	-91	-0-	14 1	91 3	Y	-0-				14					
03		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT				14					

AMG CHATO 25 C		WELL #:		41		RRCID ->		233823		COMPL. DATE		08/03/2007		TOTAL DEPTH		7916		PERF. 5925 - 7640	
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	14 1	95 3	Y	-0-				-0-					
11		120 N	96	-0-	-24	-0-	7 1	89 3	Y	-0-				-0-					
12		112 N	112	-0-	-0-	-0-	12 1	100 3	Y	-0-				-0-					
01		124 N	100	-0-	-24	-0-	12 1	88 3	Y	-0-				-0-					
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	14 1	90 3	Y	-0-				-0-					
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT				-0-					

VT RMG LAND		WELL #:		2201		RRCID ->		234009		COMPL. DATE		02/27/2008		TOTAL DEPTH		7965		PERF. 6030 - 7820	
10		837 N	776	-0-	-61	-0-	87 1	681 3	Y	7	20	1		8					
							8 9												
11		634 N	634	-0-	-0-	-0-	12 1	620 3	Y	2				10					
							2 9												
12		858 N	858	-0-	-0-	-0-	112 1	746 3	Y	-0-				10					
01		707 N	707	-0-	-0-	-0-	81 1	622 3	Y	4				14					
							4 9												
02		588 N	544	-0-	-44	-0-	17 1	526 3	Y	1				15					
							1 9												
03		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT				15					

AMG CHATO 25 C		WELL #:		44		RRCID ->		234010		COMPL. DATE		10/18/2007		TOTAL DEPTH		7900		PERF. 5913 - 7637	
10		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	131 1	926 3	Y	-0-				-0-					
11		824 N	824	-0-	-0-	-0-	59 1	765 3	Y	-0-				-0-					
12		900 N	900	-0-	-0-	-0-	94 1	806 3	Y	-0-				-0-					
01		796 N	796	-0-	-0-	-0-	95 1	701 3	Y	-0-				-0-					
02		555 N	555	-0-	-0-	-0-	75 1	480 3	Y	-0-				-0-					
03		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT				-0-					

CHATO 28 C		WELL #:		48		RRCID ->		235515		COMPL. DATE		11/09/2007		TOTAL DEPTH		7900		PERF. 6013 - 7782	
10		124 N	46	-0-	-78	-0-	6 1	40 3	Y	-0-				21					
11		90 N	30	-0-	-60	-0-	2 1	28 3	Y	-0-				21					
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	4 1	30 3	Y	-0-				21					
01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	6 1	47 3	Y	-0-				21					
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	10 1	64 3	Y	-0-				21					
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT				21					

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
CHATO 22 A		WELL #:		51	RRCID ->	235718	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6050 - 7780	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		651 N	397	-0-	-254	-0-	38 1	359 3	Y	-0-			-0-
11		480 N	422	-0-	-58	-0-	39 1	383 3	Y	-0-			-0-
12		459 N	459	-0-	-0-	-0-	43 1	416 3	Y	-0-			-0-
01		456 N	456	-0-	-0-	-0-	36 1	420 3	Y	-0-			-0-
02		392 N	389	-0-	-3	-0-	41 1	348 3	Y	-0-			-0-
03		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT			-0-

APPLING 748 A		WELL #:		42	RRCID ->	235723	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5879 - 7653	
10		625 N	625	-0-	-0-	-0-	33 1	592 3	N	-0-			-0-
11		420 N	399	-0-	-21	-0-	11 1	388 3	N	-0-			-0-
12		525 N	525	-0-	-0-	-0-	29 1	496 3	N	-0-			-0-
01		676 N	676	-0-	-0-	-0-	34 1	642 3	N	-0-			-0-
02		724 N	724	-0-	-0-	-0-	15 1	686 3	N	21			21
							23 9						
03		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			21

CHATO 27		WELL #:		50	RRCID ->	235729	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5985 - 7722	
10		620 N	510	-0-	-110	-0-	510 3		N	-0-			-0-
11		570 N	497	-0-	-73	-0-	497 3		N	-0-			-0-
12		370 N	370	-0-	-0-	-0-	4 1	366 3	N	-0-			-0-
01		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-			-0-
02		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-			-0-
03		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			-0-

AMG CHATO 25 C		WELL #:		45	RRCID ->	236196	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5902 - 7674	
10		713 N	671	-0-	-42	-0-	83 1	588 3	Y	-0-			-0-
11		600 N	593	-0-	-7	-0-	43 1	550 3	Y	-0-			-0-
12		621 N	621	-0-	-0-	-0-	65 1	556 3	Y	-0-			-0-
01		682 N	563	-0-	-119	-0-	68 1	495 3	Y	-0-			-0-
02		560 N	521	-0-	-39	-0-	71 1	450 3	Y	-0-			-0-
03		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHATO 28 C		WELL #:		52	RRCID ->	236433	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6022 - 7790	
10		62 N	57	-0-	-5	-0-	7 1	50 3	Y	-0-			-0-
11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	5 1	69 3	Y	-0-			-0-
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	7 1	57 3	Y	-0-			-0-
01		88 N	88	-0-	-0-	-0-	11 1	77 3	Y	-0-			-0-
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	14 1	87 3	Y	-0-			-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			-0-

AMG CHATO 25 C		WELL #:		43	RRCID ->	237935	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5888 - 7658	
10		507 N	507	-0-	-0-	-0-	63 1	444 3	Y	-0-			-0-
11		448 N	448	-0-	-0-	-0-	32 1	416 3	Y	-0-			-0-
12		357 N	357	-0-	-0-	-0-	37 1	320 3	Y	-0-			-0-
01		496 N	347	-0-	-149	-0-	42 1	305 3	Y	-0-			-0-
02		420 N	341	-0-	-79	-0-	46 1	295 3	Y	-0-			-0-
03		372 N	NO RPT	-0-	-372	-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 695		WELL #: 43		RRCID -> 239635		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

APPLING 698 "B"		WELL #: 44		RRCID -> 241867		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 7498	
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	15 1	215 3	Y	-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	2 1	159 3	Y	-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		Y	-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	2 1	316 3	Y	-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	5 1	160 3	Y	-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT

APPLING 695		WELL #: 46		RRCID -> 241868		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460	
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	13 1	191 3	Y	-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	3 1	173 3	Y	-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		Y	-0-
01	217 N	124	-0-	-93	-0-	1 1	123 3	Y	-0-
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	5 1	145 3	Y	-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT

VT COLEMAN HEIRS 504		WELL #: 3		RRCID -> 241871		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691	
10	124 N	58	-0-	-66	-0-	10 1	48 3	Y	-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	18 1	106 3	Y	-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	22 1	85 3	Y	-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	1 9	99 3	Y	2
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	2 9			4
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	41 1	145 3	Y	-0-

APPLING 697 GU		WELL #: 6		RRCID -> 241922		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494	
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	1 1	20 3	Y	-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3		Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	3 3	4 9	Y	4
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1 3		Y	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

VT COLEMAN HEIRS 504		WELL #: 2		RRCID -> 242025		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7636 - 7656	
10	279 N	245	-0-	-34	-0-	40 1	204 3	Y	1
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	1 9	212 3	Y	1
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	36 1	171 3	Y	1
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	1 9			3
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	62 1	229 3	Y	3
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	3 9	196 3	Y	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
APPLING 695		WELL #: 45		RRCID -> 242031		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492						
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			
10	0	-0-	-0-	-0-	44			Y	-0-		-0-			
11	0	-0-	-0-	-0-	44			Y	-0-		-0-			
12	0	18	-0-	18	62	18	3	Y	-0-		-0-			
01	0	2	-0-	2	64	2	3	Y	-0-		-0-			
02	64 N	-0-	-0-	-64	-0-			Y	-0-		-0-			
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-			

VT RMG LAND		WELL #: 2202		RRCID -> 243049		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6064 - 7791						
10	837 N	714	-0-	-123	-0-	80	1	626	3	Y	7	20	1	8
11	690 N	540	-0-	-150	-0-	11	1	528	3	Y	1			9
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	66	1	443	3	Y	-0-			9
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	83	1	633	3	Y	3			12
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	18	1	559	3	Y	2			14
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			14

VT NYE RANCH		WELL #: 3102		RRCID -> 243052		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776						
10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	266	1	806	3	N	20			34
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	280	1	587	3	N	6			40
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	84	1	292	3	N	4	26	1	18
01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	360	1	710	3	N	1	11	1	8
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	318	1	561	3	N	-0-			8
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			8

VT GUTIERREZ, RAYMOND		WELL #: 2802		RRCID -> 243077		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722						
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	215	1	650	3	Y	-0-			2
11	630 N	592	-0-	-38	-0-	191	1	399	3	Y	2			4
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	143	1	501	3	Y	-0-			4
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	228	1	450	3	Y	-0-	2	1	2
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	228	1	401	3	Y	-0-			2
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT			2

VT RMG LAND		WELL #: 2203		RRCID -> 243368		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784						
10	589 N	549	-0-	-40	-0-	61	1	480	3	Y	7	20	1	7
11	390 N	372	-0-	-18	-0-	8	9	363	3	Y	2			9
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	87	1	582	3	Y	-0-			9
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	88	1	673	3	Y	3			12
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	12	1	397	3	Y	1			13
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			13

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
CHATO 28 C		WELL #: 49		RRCID -> 243844		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 7752	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3					-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3				-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 3				-0-
02	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3					-0-
03	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-				Y	NO RPT	-0-

GOLLA 7		WELL #: 3		RRCID -> 245145		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6033 - 7712			
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	72 1	737 3	Y	30		55
						33 9					
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	58 1	613 3	Y	12		67
						13 9					
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	58 1	694 3	Y	13	51 1	29
						14 9					
01	837 N	787	-0-	-50	-0-	74 1	688 3	Y	23		52
						25 9					
02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	46 1	673 3	Y	-0-		52
03	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				Y	NO RPT	52

CHATO 23		WELL #: 22		RRCID -> 247979		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5902 - 5908			
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	11 1	137 3	N	-0-		-0-
11	120 N	83	-0-	-37	-0-	3 1	80 3	N	-0-		-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5 1	71 3	N	-0-		-0-
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	9 1	124 3	N	-0-		-0-
02	84 N	30	-0-	-54	-0-	2 1	28 3	N	-0-		-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	-0-

GOLLA 7		WELL #: 5		RRCID -> 248919		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699			
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	117 1	1196 3	Y	-0-		-0-
11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	92 1	976 3	Y	-0-		-0-
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	74 1	878 3	Y	-0-		-0-
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	125 1	1158 3	Y	-0-		-0-
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	74 1	1077 3	Y	-0-		-0-
03	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				Y	NO RPT	-0-

CHATO 22A		WELL #: 54		RRCID -> 251110		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5983 - 5993			
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	12 1	96 3	Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	2 1	118 3	Y	-0-		-0-
02	112 N	63	-0-	-49	-0-	63 3			Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-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			
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	118 1	832 3	Y	-0-		8
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	43 1	551 3	Y	-0-		8
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	89 1	765 3	Y	-0-		8
01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	122 1	900 3	Y	-0-		8
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	134 1	853 3	Y	-0-		8
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				Y	NO RPT	8

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
APPLING 695		WELL #: 50		RRCID -> 254204		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5601 - 5612					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	186 N	147	-0-	-39	-0-	9	1	138	3	Y	-0-	5	
11	180 N	130	-0-	-50	-0-	2	1	128	3	Y	-0-	5	
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-	5	
01	155 N	123	-0-	-32	-0-	1	1	122	3	Y	-0-	5	
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	3	1	92	3	Y	-0-	5	
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT	5	

APPLING 9		WELL #: 29		RRCID -> 264677		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7432					
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	25	1	365	3	Y	-0-	2	
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	5	1	332	3	Y	-0-	2	
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-	2	
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	2	1	284	3	Y	-0-	2	
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	10	1	295	3	Y	-0-	2	
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT	2	

MARTIN TR. 4		WELL #: 23H		RRCID -> 271421		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8093 - 12207					
10	1054 N	985	-0-	-69	-0-	16	1	922	3	N	43	54 1	28
						47	9						
11	990 N	886	-0-	-104	-0-	74	1	778	3	N	31	44 1	15
						34	9						
12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	41	1	797	3	N	27		42
						30	9						
01	992 N	948	-0-	-44	-0-	24	1	838	3	N	78	92 1	28
						86	9						
02	840 N	815	-0-	-25	-0-	815	3			N	-0-		28
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT		28

APPLING		WELL #: 9H		RRCID -> 272887		COMPL. DATE 11/02/2012		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8039 - 12709					
10	5890 X	5515	-0-	-375	-0-	284	1	5189	3	Y	38	35 1	19
						42	9						
11	5610 X	5228	-0-	-382	-0-	148	1	5013	3	Y	61	36 1	44
						67	9						
12	5735 X	4639	-0-	-1096	-0-	251	1	4305	3	Y	75	66 1	53
						83	9						
01	5673 X	2856	-0-	-2817	-0-	144	1	2689	3	Y	21		74
						23	9						
02	5012 X	3058	-0-	-1954	-0-	64	1	2928	3	Y	60	88 1	46
						66	9						
03	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT		46

CHATO 27		WELL #: 86		RRCID -> 274807		COMPL. DATE 11/28/2011		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5856 - 7564					
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	160	3	Y	-0-		-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	22	1	187	3	Y	-0-		-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	Y	-0-		-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	182	3	Y	-0-		-0-
02	196 N	131	-0-	-65	-0-	131	3			Y	-0-		-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-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		WELL #:		13H	RRCID ->	275271	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	7667	PERF.	8812 - 13134		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	6138 X	2351	-0-	-3787	-0-	120	1	2198	3	Y	30	31	1	20
11	5940 X	2626	-0-	-3314	-0-	33	9	74	1	Y	21	18	1	23
12	6138 X	5785	-0-	-353	-0-	23	9	317	1	Y	31	29	1	25
01	5301 X	2996	-0-	-2305	-0-	34	9	151	1	Y	13			38
02	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	14	9	116	1	Y	33	45	1	26
03	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-	36	9			Y	NO RPT			26
APPLING		WELL #:		12H	RRCID ->	275273	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7729 - 12457		
10	3627 X	3352	-0-	-275	-0-	173	1	3151	3	Y	25	27	1	18
11	3510 X	3306	-0-	-204	-0-	28	9	94	1	Y	25	19	1	24
12	3410 X	2826	-0-	-584	-0-	28	9	154	1	Y	32	30	1	26
01	3379 X	2480	-0-	-899	-0-	35	9	125	1	Y	14			40
02	3080 X	2880	-0-	-200	-0-	15	9	61	1	Y	35	48	1	27
03	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-	39	9			Y	NO RPT			27
SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC		WELL #:		784823	RRCID ->	277786	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	6144	PERF.	6373 - 12895		
GUTIERREZ		WELL #:		1H	RRCID ->	277786	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	6144	PERF.	6373 - 12895		
10	3999 X	1983	-0-	-2016	-0-	74	1	1692	3	N	197			317
11	3870 X	2683	-0-	-1187	-0-	217	9	70	1	N	116			433
12	0	2482	-0-	2482	2482	128	9	2307	3	N	159	352	1	240
01	0	3136	-0-	3136	5618	88	1	2890	3	N	144			384
02	8493 X	2875	-0-	-5618	-0-	158	9	64	1	N	133	307	1	210
03	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	146	9	75	1	N	134			344
						147	9							
SUN T S H (WILCOX)		87251 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		273611												
CHATO A		WELL #:		10	RRCID ->	239136	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	4652 - 4655		
10	DLQ G-10	10	-0-	10	40	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
11	0	10	-0-	10	50	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
12	0	10	-0-	10	60	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
01	0	10	-0-	10	70	2	1	8	2	Y	-0-			-0-
02	80 N	10	-0-	-70	-0-	2	1	8	2	Y	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-			-0-
WINSLOW, O. H.		WELL #:		25	RRCID ->	249835	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	4652 - 4660		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
03	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				
10	0	15	-0-	15	15	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
11	20 N	5	-0-	-15	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
03	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					
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SABINAL RESOURCES, INC.				742124				CNTY: MEDINA						
SCHWEERS				WELL #: 3	RRCID -> 232984	COMPL. DATE 06/23/2005	TOTAL DEPTH 977	PERF. 894	- 897					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500) 89960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
DICKINSON, J. H. WELL #: RRCID -> 214762 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11400 - 11450

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
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

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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
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

DICKINSON, J. H. WELL #: RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
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

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

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

TRES ENCANTO (ESCONDIDO) 91058 080 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
STOREY REED A WELL #: 13H RRCID -> 293584 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 6814 PERF.12880 - 18455

10	20925	15384	-0-	-5541	130964	502	1	12712	2	N	1973	2119	1			581
						2170	9									
11	0	13783	-0-	13783 B	144747	470	1	11365	2	N	1771	1539	1			813
						1948	9									
12	0	13867	-0-	13867 B	158614	474	1	11461	2	N	1756	2044	1			525
						1932	9									
01	0 N	12565	-0-	12565 B	171179	452	1	10492	2	N	1474	1689	1			310
						1621	9									
02	0 N	9919	-0-	9919 B	181098	430	1	8198	2	N	1174	1243	1			241
						1291	9									
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			181098												
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	181098					N	NO RPT					241

TRES ENCANTO (ESCONDIDO)			//CONT.//		91058 080	ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: LA SALLE			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC			//CONT.//		254231										
STOREY REED B			WELL #:		14H	RRCID ->	293586	COMPL. DATE	03/06/2022	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 7479 - 18018			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		

10		33325	16999	-0-	-16326	132694	548	1	13805	2	N	2405	2384	1	760
							2646	9							
11		0	15756	-0-	15756 B	148450	522	1	12531	2	N	2457	2046	1	1171
							2703	9							
12		0	16321	-0-	16321 B	164771	546	1	13123	2	N	2411	2828	1	754
							2652	9							
01		0 N	14796	-0-	14796 B	179567	527	1	12014	2	N	2050	2593	1	211
							2255	9							
02		0 N	11845	-0-	11845 B	191412	515	1	9669	2	N	1510	1161	1	560
							1661	9							
03/01			BALANCING DATE STATUS ->		191412										
03		0	NO RPT	-0-	-0- B	191412					N	NO RPT			560

STOREY REED C			WELL #:		15H	RRCID ->	293601	COMPL. DATE	03/13/2022	TOTAL DEPTH	6993	PERF. 7324 - 17687			
10		28985	20258	-0-	-8727	179969	664	1	16587	2	N	2734	2880	1	665
							3007	9							
11		0	17665	-0-	17665 B	197634	602	1	14397	2	N	2424	1829	1	1260
							2666	9							
12		0	17881	-0-	17881 B	215515	618	1	14815	2	N	2225	2925	1	560
							2448	9							
01		0	15750	-0-	15750 B	231265	570	1	13032	2	N	1953	1958	1	555
							2148	9							
02		0	12752	-0-	12752 B	244017	559	1	10480	2	N	1557	1786	1	326
							1713	9							
03/01			BALANCING DATE STATUS ->		244017										
03		0	NO RPT	-0-	-0- B	244017					N	NO RPT			326

STOREY REED D			WELL #:		16H	RRCID ->	293602	COMPL. DATE	03/14/2022	TOTAL DEPTH	7033	PERF. 7375 - 16646			
10		16275	12326	-0-	-3949	116617	357	1	9210	2	N	2508	2740	1	720
							2759	9							
11		0	11023	-0-	11023 B	127640	330	1	8124	2	N	2335	2205	1	850
							2569	9							
12		0	10961	-0-	10961 B	138601	330	1	8069	2	N	2329	2495	1	684
							2562	9							
01		0	10106	-0-	10106 B	148707	319	1	7499	2	N	2080	2598	1	166
							2288	9							
02		0 N	8456	-0-	8456 B	157163	327	1	6390	2	N	1581	1448	1	299
							1739	9							
03/01			BALANCING DATE STATUS ->		157163										
03		0	NO RPT	-0-	-0- B	157163					N	NO RPT			299

TRI BAR (OLMOS)			91080 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978												
TRIPLE BAR RANCH "E"			WELL #:		2	RRCID ->	067154	COMPL. DATE	06/17/1976	TOTAL DEPTH	8455	PERF. N/A			
10		640 N	640	-0-	-0-	-0-	140	1	500	3	Y	-0-			-0-
11		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	90	1	1120	3	Y	-0-			-0-
12		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	117	1	1078	3	Y	24			24
							26	9							
01		775 N	775	-0-	-0-	-0-	191	1	582	3	Y	2			26
							2	9							
02		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	169	1	945	3	Y	9			35
							10	9							
03		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			35

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

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978	WELL #: 7		RRCID -> 075752	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8470	PERF.	8240	-	8266
SCHLETZE, A.E.															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #: 3		RRCID -> 078529	COMPL. DATE	07/25/1978	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8320	-	8334			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0	23	-0-	23	23	2	1	14	3	Y	6				6
						7	9								
01	0	3	-0-	3	26	1	1	2	3	Y	-0-				6
02	32 N	6	-0-	-26	-0-	1	1	5	3	Y	-0-				6
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				6

TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 078530	COMPL. DATE	08/26/1978	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8264	-	8282			
10	0	16	-0-	16	16	1	1	15	3	Y	-0-				-0-
11	0	66	-0-	66	82	5	1	61	3	Y	-0-				-0-
12	0	27	-0-	27	109	9	1	18	3	Y	-0-				-0-
01	0	1084	-0-	1084	1193	8	1	1033	3	Y	39				39
						43	9								
02	2800 N	1867	-0-	-933	260	1864	3	3	9	Y	3				42
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	229					Y	NO RPT				42

TRIPLE BAR RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 089720	COMPL. DATE	08/08/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8208	-	8238			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #: 6		RRCID -> 090625	COMPL. DATE	10/02/1980	TOTAL DEPTH	8458	PERF.	8260	-	8294			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SCHLETZE, A.E.		WELL #: 10		RRCID -> 096143	COMPL. DATE	10/08/1981	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8260	-	8200			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM						
TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978 BAKER 64 WELL #: 1A RRCID -> 097029 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8368 - 8384																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	61	-0-	61	61	13	1	48	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	61					N	-0-					-0-
*12	61	-0-	-0-	-61						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SCHLETZE, A. E. ET AL WELL #: B 1 RRCID -> 111298 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8215 - 8253																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 112579 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8206 - 8230																
10	465 N	433	-0-	-32	-0-	128	1	305	3	Y	-0-					9
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	435	3	12	9	Y	11					20
12	0	912	-0-	912	912	875	3	37	9	Y	34	29	1			25
01	0	266	-0-	266	1178	244	3	22	9	Y	20	33	1			12
02	1314 N	136	-0-	-1178	-0-	129	3	7	9	Y	6	17	1			1
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					1
TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 8260																
10	14B2 EXT	8	-0-	8	8	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	4	-0-	4	12	4	3			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	7	-0-	7	19	7	3			Y	-0-					-0-
01	0	11	-0-	11	30	11	3			Y	-0-					-0-
02	32 N	2	-0-	-30	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-
D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 7 RRCID -> 113389 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366																
10	0	193	-0-	193	417	193	3			Y	-0-					-0-
11	0	161	-0-	161	578	24	1	137	3	Y	-0-					-0-
12	0	533	-0-	533	1111	1	1	532	3	Y	-0-					-0-
01	0	218	-0-	218	1329	16	1	202	3	Y	-0-					-0-
02	2192 N	863	-0-	-1329	-0-	37	1	685	3	Y	128	50	1			78
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	141	9			Y	NO RPT					78
TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 114014 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8298 - 8330																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
2		114200		10/05/1984		8358		8210 -		8241	

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		186 N	5	-0-	-181	-0-	5 1	Y	-0-		-0-
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1	Y	-0-		-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	Y	-0-		-0-
*01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
3		115106		12/13/1984		8436		8314 -		8350	

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		438 N	438	-0-	-0-	-0-	130 1	Y	-0-		4
11		668 N	668	-0-	-0-	-0-	646 3	Y	20		24
12		0	323	-0-	323	323	277 3	Y	42	34 1	32
01		0	152	-0-	152	475	135 3	Y	15	32 1	15
02		2087 N	1612	-0-	-475	-0-	1522 3	Y	82	85 1	12
03		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		Y	NO RPT		12

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
11		120328		02/21/1986		8409		8246 -		8265	

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2		2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	9		11
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		11

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
2SF		123997		04/12/1986		12200		6078 -		6084	

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		0	11	-0-	11	46	2 1	Y	-0-		-0-
11		0	6	-0-	6	52	6 3	Y	-0-		-0-
12		0	8	-0-	8	60	1 1	Y	-0-		-0-
01		0	1	-0-	1	61	1 3	Y	-0-		-0-
02		61 N	-0-	-0-	-61	-0-		Y	-0-		-0-
03		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-		Y	NO RPT		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
5SF		138950		12/21/1988		6450		6088 -		6098	

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		0	33	-0-	33	115	7 1	Y	-0-		-0-
11		0	33	-0-	33	148	2 1	Y	-0-		-0-
12		0	7	-0-	7	155	1 1	Y	-0-		-0-
01		0	12	-0-	12	167	3 1	Y	-0-		-0-
02		167 N	-0-	-0-	-167	-0-		Y	-0-		-0-
03		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-		Y	NO RPT		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
7241		142607		N/A		8437		8272 -		8306	

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		209 N	209	-0-	-0-	-0-	52 1	N	-0-		-0-
11		0	222	-0-	222	222	71 1	N	2		2
							2 9				
12		0	265	-0-	265	487	59 1	N	-0-		2
01		634 N	147	-0-	-487	-0-	49 1	N	-0-	2 1	-0-
02		196 N	165	-0-	-31	-0-	60 1	N	-0-		-0-
03		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT		-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VT FANSLER, LORRAINE		WELL #:		7001	RRCID ->	142608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400 PERF.	8284 -	8304	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	60	1	183	3	N	13		25
						14	9						
11	0	212	-0-	212	212	64	1	134	3	N	13		38
						14	9						
12	0	140	-0-	140	352	30	1	107	3	N	3	23 1	18
						3	9						
01	507 N	155	-0-	-352	-0-	51	1	100	3	N	4	9 1	13
						4	9						
02	140 N	22	-0-	-118	-0-	8	1	14	3	N	-0-		13
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT		13

VT FANSLER, LORRAINE		WELL #:		7242	RRCID ->	142671	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400 PERF.	8270 -	8296	
10	248 N	81	-0-	-167	-0-	20	1	61	3	N	-0-		-0-
11	0	36	-0-	36	36	11	1	24	3	N	1		1
						1	9						
12	0	170	-0-	170	206	38	1	132	3	N	-0-		1
01	435 N	229	-0-	-206	-0-	77	1	152	3	N	-0-	1 1	-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	32	1	56	3	N	-0-		-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT		-0-

TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #:		1	RRCID ->	155461	COMPL. DATE	06/27/1995	TOTAL DEPTH	8410 PERF.	8260 -	8290	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		1	RRCID ->	156638	COMPL. DATE	08/16/1995	TOTAL DEPTH	8405 PERF.	8273 -	8321	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		2	RRCID ->	157545	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	8520 PERF.	8332 -	8368	
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	53	1	187	3	Y	-0-		-0-
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	13	1	162	3	Y	-0-		-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	29	1	264	3	Y	-0-		-0-
01	248 N	203	-0-	-45	-0-	50	1	153	3	Y	-0-		-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	26	1	143	3	Y	-0-		-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT		-0-

TRIPLE BARR 55 F		WELL #:		1	RRCID ->	157581	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	8510 PERF.	8326 -	8378	
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	10	1	34	3	Y	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

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

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978													
D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		2		RRCID -> 157935		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 8525		PERF. 8317 - 8349					

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

TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		1A		RRCID -> 158045		COMPL. DATE 11/29/1995		TOTAL DEPTH 8385		PERF. 8172 - 8208					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLETZE A.E.		WELL #:		2		RRCID -> 158058		COMPL. DATE 03/07/1996		TOTAL DEPTH 8323		PERF. 8150 - 8197					
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #:		4		RRCID -> 158059		COMPL. DATE 02/17/1996		TOTAL DEPTH 8467		PERF. 8295 - 8347					
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		3		RRCID -> 158060		COMPL. DATE 03/16/1996		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6076 - 6082					
10	279 N	238	-0-	-41	-0-	52	1	186	3	Y	-0-						-0-
11	270 N	242	-0-	-28	-0-	18	1	224	3	Y	-0-						-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	17	1	155	3	Y	-0-						-0-
01	248 N	210	-0-	-38	-0-	47	1	144	3	Y	17						17
						19	9										
02	224 N	144	-0-	-80	-0-	22	1	122	3	Y	-0-						17
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT						17

BAKER 64		WELL #:		1		RRCID -> 158356		COMPL. DATE 04/02/1996		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8312 - 8335					
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	166	1	593	3	Y	-0-						46
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	32	1	391	3	Y	-0-						46
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	30	1	280	3	Y	-0-						46
01	744 N	448	-0-	-296	-0-	111	1	337	3	Y	-0-						46
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	64	1	356	3	Y	-0-						46
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT						46

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		3	RRCID -> 158357		COMPL. DATE 03/25/1996		TOTAL DEPTH	8465	PERF. 8296 -	8341
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	9 1	31 3	Y	-0-		-0-
11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	4 1	45 3	Y	-0-		-0-
12		82 N	82	-0-	-0-	-0-	6 1	57 3	Y	17		17
							19 9					
01		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3		Y	-0-		17
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-		17
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		17

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		4	RRCID -> 158819		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH	8486	PERF. 8335 -	8349
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

D. W. TRI BAR 32 "H" "A"		WELL #:		3	RRCID -> 158831		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH	8416	PERF. 8279 -	8299
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1		Y	-0-		-0-
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1		Y	-0-		-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1		Y	-0-		-0-
*01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		4	RRCID -> 158834		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH	8463	PERF. 8290 -	8310
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		4	RRCID -> 159145		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH	8385	PERF. 8255 -	8284
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LYSSY 8		WELL #:		1	RRCID -> 159831		COMPL. DATE 06/05/1996		TOTAL DEPTH	8350	PERF. N/A	
10		309 N	309	-0-	-0-	-0-	46 1	263 3	Y	-0-		-0-
11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	9 1	67 3	Y	-0-		-0-
12		109 N	109	-0-	-0-	-0-	11 1	98 3	Y	-0-		-0-
01		291 N	291	-0-	-0-	-0-	19 1	272 3	Y	-0-		-0-
02		84 N	49	-0-	-35	-0-	5 1	44 3	Y	-0-		-0-
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
3		160172		09/06/1996		8360		8182 - 8211			

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
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	1	Y	-0-		-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	1	Y	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-		-0-
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-		-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
E 3		160197		08/20/1996		8475		8309 - 8343			

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
10	0	340	-0-	340	-0-	75	1	N	-0-		-0-
11	0	261	-0-	261	-0-	19	1	N	-0-		-0-
12	0	91	-0-	91	-0-	9	1	N	-0-		-0-
01	0	24	-0-	24	-0-	6	1	N	-0-		-0-
02	1117 N	-0-	-0-	-1117	-0-			N	-0-		-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
7		160605		10/18/1996		8405		8240 - 8265			

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

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
2		160870		11/06/1996		8337		8179 - 8204			

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
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-		-0-
11	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	1	Y	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-		-0-
*01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-		-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
10		160973		12/02/1996		8383		8189 - 8217			

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
10	0	79	-0-	79	-0-	96	3	N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	96		N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	96		N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	96		N	-0-		-0-
02	109 N	13	-0-	-96	-0-	1	1	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
6		161091		12/05/1996		8390		8216 - 8246			

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
10	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	379	1	N	-0-		-0-
11	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	202	1	N	-0-		-0-
12	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	165	1	N	-0-		-0-
01	1271 N	1099	-0-	-172	-0-	70	1	N	-0-		-0-
02	1148 N	983	-0-	-165	-0-	108	1	N	-0-		-0-
03	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
16A		161132		12/12/1996		8383		8128 - 8152			

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
10	124 N	39	-0-	-85	-0-	28	1	Y	-0-		15
11	120 N	4	-0-	-116	-0-	3	1	Y	-0-		15
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	36	1	Y	-0-		15
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	87	1	Y	-0-		15
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	-0-		15
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		15

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
LYSSY 76 1/2		WELL #:		8	RRCID ->	161133	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	8389	PERF.	8245 - 8270
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
10	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	145 1	1795 3	Y	35	70 1		2
11	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	114 1	1555 3	Y	25	20 1		7
12	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	112 1	1576 3	Y	23	28 1		2
01	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	110 1	1427 3	Y	15			17
02	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	114 1	1364 3	Y	15	21 1		11
03	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT			11

LYSSY 709		WELL #:		17	RRCID ->	161683	COMPL. DATE	01/11/1997	TOTAL DEPTH	8399	PERF.	8240 - 8271
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	302	-0-	302	302	32 1	270 3	Y	-0-			-0-
01	0	88	-0-	88	390	6 1	82 3	Y	-0-			-0-
02	448 N	58	-0-	-390	-0-	6 1	52 3	Y	-0-			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			-0-

LYSSY 69		WELL #:		29	RRCID ->	162997	COMPL. DATE	04/09/1997	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	8308 - 8326
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
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	196 N	196	-0-	-0-	-0-	15 1	181 3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYSSY 67		WELL #:		7	RRCID ->	163066	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	8215 - 8251
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	24	-0-	24	24	1 1	23 3	Y	-0-			-0-
02	75 N	51	-0-	-24	-0-	6 1	45 3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LYSSY 72		WELL #:		28	RRCID ->	163199	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL DEPTH	8402	PERF.	8209 - 8235
10	14B2 EXT	1201	-0-	1201	1786	89 1	1112 3	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	1942	-0-	1942	3728	132 1	1810 3	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	1924	-0-	1924	5652	128 1	1796 3	Y	-0-			-0-
01	0	1637	-0-	1637	7289	117 1	1520 3	Y	-0-			-0-
02	8849 X	1560	-0-	-7289	-0-	121 1	1439 3	Y	-0-			-0-
03	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y	NO RPT			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 2	RRCID ->	163673	COMPL. DATE	06/17/1997	TOTAL DEPTH	8508	PERF.	8323 - 8355
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
9		163931		06/06/1997		8415		8289 -		8305	

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	181 1	2247 3	Y	-0-		-0-
11	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	126 1	1728 3	Y	-0-		-0-
12	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	129 1	1801 3	Y	-0-		-0-
01	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	132 1	1708 3	Y	-0-		-0-
02	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	129 1	1542 3	Y	-0-		-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
18		164452		04/01/2013		8447		8241 -		8258	

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

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
31		164927		02/22/1997		8416		8280 -		8301	

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	92	-0-	92	399	7 1	85 3	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	135	-0-	135	534	9 1	126 3	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	55	-0-	55	589	4 1	51 3	Y	-0-		-0-
01	0	20	-0-	20	609	1 1	19 3	Y	-0-		-0-
02	609 X	-0-	-0-	-609	-0-			Y	-0-		-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
E 4		165034		09/19/1997		8500		8308 -		8342	

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	15	-0-	15	462	2 1	5 3	Y	7	5 1	2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462	8 9		Y	-0-		2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462			Y	-0-		2
01	0	-0-	-0-	-0-	462			Y	-0-		2
02	462 X	-0-	-0-	-462	-0-			Y	-0-		2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
5		167505		02/23/1998		8500		8343 -		8347	

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	186 N	103	-0-	-83	-0-	23 1	80 3	Y	-0-		-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	19 1	242 3	Y	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	67 1	375 3	Y	-0-		-0-
03	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			Y	NO RPT		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
1		167519		10/16/1997		8460		8295 -		8323	

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	40 1	96 3	Y	-0-		-0-
11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	770 3	15 9	Y	14		14
12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3		Y	-0-	14 1	-0-
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		Y	-0-		-0-
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		Y	-0-		-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT		-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.// 91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: E 6		RRCID -> 167691		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: C 7		RRCID -> 167930		COMPL. DATE 01/02/1998		TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8342 - 8363								
10	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	579	1	2065	3	Y	18	13	1			5
						20	9									
11	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	143	1	1778	3	Y	-0-					5
12	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	212	1	1963	3	Y	-0-					5
01	1612 N	844	-0-	-768	-0-	207	1	634	3	Y	3					8
						3	9									
02	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	241	1	1351	3	Y	3					11
						3	9									
03	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					11

SCHLETZE, A.E.		WELL #: 3		RRCID -> 168441		COMPL. DATE 04/20/1998		TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8243 - 8305								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 71		WELL #: 12		RRCID -> 168679		COMPL. DATE 08/17/1985		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8240 - 8260								
10	0	455	-0-	455	927	62	1	352	3	Y	37	36	1			23
						41	9									
11	0	493	-0-	493	1420	55	1	388	3	Y	45	30	1			38
						50	9									
12	0	294	-0-	294	1714	26	1	223	3	Y	41	50	1			29
						45	9									
01	0	338	-0-	338	2052	19	1	282	3	Y	34					63
						37	9									
02	2457 N	405	-0-	-2052	-0-	40	1	324	3	Y	37	71	1			29
						41	9									
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					29

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.// 91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
LYSSY "8"		WELL #: 11		RRCID -> 168680		COMPL. DATE 06/30/1985		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8186 - 8216	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	10	1	57	3	Y	-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	3	Y	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

LYSSY "8"		WELL #: 7		RRCID -> 168682		COMPL. DATE 12/31/1984		TOTAL DEPTH 8262		PERF. 7975 - 8167	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0	10	-0-	10	10	1	1	9	3	Y	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-
01	0	4	-0-	4	14	4	3			Y	-0-
02	40 N	26	-0-	-14	-0-	3	1	23	3	Y	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

LYSSY 67 "C"		WELL #: 4		RRCID -> 168687		COMPL. DATE 06/22/1984		TOTAL DEPTH 8278		PERF. 8205 - 8231	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0	225	-0-	225	225	28	1	197	3	Y	-0-
12	0	165	-0-	165	390	17	1	147	3	Y	-0-
01	0	219	-0-	219	609	1	9			Y	-0-
02	672 N	63	-0-	-609	-0-	14	1	204	3	Y	1
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	1	9			Y	-0-

LYSSY 67 "C"		WELL #: 21		RRCID -> 168695		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 8409		PERF. 8252 - 8266	
10	0	10	-0-	10	10	2	1	8	3	Y	-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: C 8		RRCID -> 169398		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 8502		PERF. 8384 - 8414	
10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	234	1	834	3	Y	10
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	11	9			Y	6
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	59	1	734	3	Y	1
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	13	1	124	3	Y	2
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	1
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	124	1	380	3	Y	1

LYSSY "8"		WELL #: 2		RRCID -> 169726		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 8356		PERF. 8170 - 8205	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	0	322	-0-	322	322	21	1	301	3	Y	-0-
02	604 N	282	-0-	-322	-0-	31	1	251	3	Y	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

WELL #		RRCID		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
7		169784		07/30/1998		8510		8342 -		8353	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	496 N	93	-0-	-403	-0-	20 1	73 3	Y	-0-		-0-
11	480 N	9	-0-	-471	-0-	1 1	8 3	Y	-0-		-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	41 1	382 3	Y	-0-		-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	75 1	230 3	Y	-0-		-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	64 1	361 3	Y	-0-		-0-
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
1		171312		11/19/1998		8502		8347 -		8359	
10	899 N	783	-0-	-116	-0-	774 3	9 9	N	8		30
11	870 N	854	-0-	-16	-0-	85 1	765 3	N	4		34
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	4 9					
						89 1	789 3	N	6		40
01	775 N	263	-0-	-512	-0-	7 9					40
02	784 N	457	-0-	-327	-0-	263 3		N	-0-		40
03	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-	457 3		N	-0-		40
								N	NO RPT		40

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
1SF		173990		06/13/1984		8354		6071 -		8260	
10	0	697	-0-	697	697	153 1	544 3	N	-0-		-0-
11	0	7	-0-	7	704	1 1	6 3	N	-0-		-0-
12	0	12	-0-	12	716	1 1	11 3	N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	716			N	-0-		-0-
02	716 N	-0-	-0-	-716	-0-			N	-0-		-0-
03	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-			N	NO RPT		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
E 1		175066		06/16/1999		8494		6073 -		6081	
10	14B2 EXT	36	-0-	36	36	7 1	27 3	Y	2	1 1	1
						2 9					
11	14B2 EXT	9	-0-	9	45	1 1	8 3	Y	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-		1
01	14B2 EXT	1	-0-	1	46	1 3		Y	-0-		1
02	46 X	-0-	-0-	-46	-0-			Y	-0-		1
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
4SF		175376		10/18/1999		6300		6126 -		6141	
10	14B2 EXT	70	-0-	70	237	15 1	55 3	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	4	-0-	4	241	4 3		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	241			Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	241			Y	-0-		-0-
02	241 N	-0-	-0-	-241	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
11SF		176324		02/09/2000		8570		8433 -		8455	
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	86 1	308 3	Y	18		32
						20 9					
11	540 N	496	-0-	-44	-0-	37 1	459 3	Y	-0-		32
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	52 1	486 3	Y	-0-		32
01	403 N	178	-0-	-225	-0-	44 1	134 3	Y	-0-		32
02	476 N	449	-0-	-27	-0-	67 1	376 3	Y	5		37
						6 9					
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT		37

WELL #:		91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
WELL #:		499978		RRCID -> 176325		COMPL. DATE 01/25/2000			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6100 - 6114				
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
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	27	1	97	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	18	1	53	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	12	1	69	3	Y	3	-0-	3
						3	9						
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT		3

WELL #:		7SF		RRCID -> 176340		COMPL. DATE 02/03/2000			TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6078 - 8371				
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	47	1	166	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	217 N	62	-0-	-155	-0-	15	1	47	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	34	1	189	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT		-0-

WELL #:		6SF		RRCID -> 177477		COMPL. DATE 04/27/2000			TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8311 - 8345				
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	105	1	373	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	690 N	490	-0-	-200	-0-	37	1	453	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	83	1	766	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	127	1	389	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	150	1	842	3	Y	48	-0-	48
						53	9						
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT		48

WELL #:		10SF		RRCID -> 177542		COMPL. DATE 03/24/2000			TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WELL #:		8		RRCID -> 178340		COMPL. DATE 06/29/2000			TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8423 - 8460				
10	0	40	-0-	40	183	9	1	31	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	60	-0-	60	243	4	1	56	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	0	50	-0-	50	293	5	1	45	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	0	11	-0-	11	304	3	1	8	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	313 N	9	-0-	-304	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT		-0-

WELL #:		6		RRCID -> 179177		COMPL. DATE 05/30/2000			TOTAL DEPTH 8488 PERF. 6123 - 6239				
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	1			Y	-0-	-0-	-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	3	1	20	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT		-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VOLPE-SCHOOLFIELD 62		WELL #:		2	RRCID ->	179620	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	6311	PERF.	6167 - 6176	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

LYSSY 67		WELL #:		8	RRCID ->	181197	COMPL. DATE	09/19/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8202 - 8240	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	0	8	-0-	8	8	8	1	1	7	3		-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-						-0-	
03	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-	-0-						-0-	

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		13SF	RRCID ->	181198	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	6297	PERF.	6156 - 6172	
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1				1	
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1				1	
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1				1	
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1				1	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						1	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						1	

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		18SF	RRCID ->	181812	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	6239	PERF.	6100 - 6110	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		10	RRCID ->	191316	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	8330 - 8357	
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	-0-	17	1	59	3		-0-	
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3		-0-	
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3		-0-	
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	-0-	8	1	25	3		-0-	
02	84 N	47	-0-	-37	-0-	-0-	7	1	40	3		-0-	
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-						-0-	

VT UNO MAS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	202442	COMPL. DATE	04/03/1984	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8320 - 8335	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						2	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						2	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						2	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						2	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						2	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						2	

VT UNO MAS -A-		WELL #:		5	RRCID ->	202443	COMPL. DATE	06/04/1985	TOTAL DEPTH	8498	PERF.	8370 - 8386	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						2	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						2	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						2	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						2	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						2	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						2	

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
VT UNO MAS -A-		WELL #:		7	RRCID ->	202445	COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	8436	PERF.	8376 - 8390			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2

VT UNO MAS -A-		WELL #:		4	RRCID ->	202446	COMPL. DATE	03/11/1985	TOTAL DEPTH	8486	PERF.	8346 - 8368			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				13

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 19	RRCID ->	204349	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8363 - 8404			
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	55 1	195 3	Y	7	5 1					2
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	8 9									
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	45 1	562 3	Y	-0-						2
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	49 1	451 3	Y	-0-						2
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	44 1	134 3	Y	1						3
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	1 9									
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	48 1	266 3	Y	-0-						3
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT						3

D.W. TRI-BAR 712 "B"		WELL #:		3	RRCID ->	204353	COMPL. DATE	08/14/2004	TOTAL DEPTH	8418	PERF.	8205 - 8238			
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	21 1	49 3	Y	-0-						-0-
11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1007 3	29 9	Y	26						26
12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 3		Y	-0-	26 1					-0-
01	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 3		Y	-0-						-0-
02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3		Y	-0-						-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT						-0-

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		5	RRCID ->	206806	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8252 - 8310			
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-						5
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	91 1	527 3	N	-0-						5
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	1 1	505 3	N	-0-						5
01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	83 1	1038 3	N	-0-						5
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	50 1	929 3	N	13						18
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	14 9		N	NO RPT						18

D W TRI-BAR 711 "C"		WELL #:		1	RRCID ->	207436	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	8327 - 8360			
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	236 1	560 3	Y	-0-						12
11	3000 N	3493	-0-	493	493	3386 3	107 9	Y	97						109
12	3100 N	3351	-0-	251	744	3308 3	43 9	Y	39	76 1					72
01	3000 N	2834	-0-	-166	578	2812 3	22 9	Y	20	63 1					29
02	2257 X	1679	-0-	-578	-0-	1679 3		Y	-0-	29 1					-0-
03	992 X	NO RPT	-0-	-992	-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 #:		11	RRCID ->	214596	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8212 - 8239	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0	514	-0-	514	522	40 1	474 3	Y	-0-			15
11		0	1156	-0-	1156	1678	75 1	1039 3	Y	38			53
							42 9						
12		0	380	-0-	380	2058	114 1	232 3	Y	31			84
							34 9						
01		0	1345	-0-	1345	3403	11 1	1314 3	Y	18	74 1		28
							20 9						
02	2800 N		858	-0-	-1942	1461	812 3	46 9	Y	42			70
03	217 N	NO RPT		-0-	-217	1244			Y	NO RPT			70

TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		5	RRCID ->	214624	COMPL. DATE	12/31/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6079 - 8374	
10		0	746	-0-	746	746	163 1	583 3	N	-0-			-0-
11		0	3453	-0-	3453	4199	253 1	3147 3	N	48			48
							53 9						
12		0	2738	-0-	2738	6937	264 1	2441 3	N	30			78
							33 9						
01		0	1051	-0-	1051	7988	259 1	790 3	N	2	50 1		30
							2 9						
02	9421 X		1433	-0-	-7988	-0-	217 1	1216 3	N	-0-			30
03	217 X	NO RPT		-0-	-217	-0-			N	NO RPT			30

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		9	RRCID ->	219155	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8222 - 8252	
10	14B2 EXT		596	-0-	596	596	46 1	550 3	Y	-0-			2
11	14B2 EXT		235	-0-	235	831	15 1	212 3	Y	7			9
							8 9						
12	14B2 EXT		142	-0-	142	973	42 1	85 3	Y	14			23
							15 9						
01		0	214	-0-	214	1187	2 1	199 3	Y	12	26 1		9
							13 9						
02	1377 N		190	-0-	-1187	-0-	183 3	7 9	Y	6			15
03	155 N	NO RPT		-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			15

GARZA-HOLCOMB		WELL #:		1	RRCID ->	220045	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8334 - 8386	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAKER 64		WELL #:		2	RRCID ->	220738	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8261 - 8288	
10	1055 N		1055	-0-	-0-	-0-	231 1	824 3	Y	-0-			11
11	719 N		719	-0-	-0-	-0-	54 1	665 3	Y	-0-			11
12	249 N		249	-0-	-0-	-0-	24 1	225 3	Y	-0-			11
01	256 N		256	-0-	-0-	-0-	63 1	193 3	Y	-0-			11
02	176 N		176	-0-	-0-	-0-	27 1	149 3	Y	-0-			11
03	93 N	NO RPT		-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			11

TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #:		6	RRCID ->	220833	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8291 - 8337	
10	155 N		80	-0-	-75	-0-	18 1	62 3	Y	-0-			-0-
11	150 N		-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
12	5 N		5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
01	93 N		86	-0-	-7	-0-	21 1	65 3	Y	-0-			-0-
02	488 N		488	-0-	-0-	-0-	74 1	414 3	Y	-0-			-0-
03	5 N	NO RPT		-0-	-5	-0-			Y	NO RPT			-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
LYSSY 686		WELL #:		1	RRCID ->	224976	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7772 - 7820		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	18	-0-	18	18	2	1	16	3	N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18				N	NO RPT			-0-	

LYSSY 71		WELL #:		25	RRCID ->	242027	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	8245 - 8268		
10	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	260	1	1480	3	Y	28	86	1	53
						31	9							
11	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	208	1	1487	3	Y	34	40	1	47
						37	9							
12	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	169	1	1446	3	Y	31	52	1	26
						34	9							
01	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	96	1	1404	3	Y	32			58
						35	9							
02	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	147	1	1189	3	Y	32	66	1	24
						35	9							
03	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT			24

LYSSY 71		WELL #:		26	RRCID ->	247486	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	8470	PERF.	8310 - 8327		
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	226	1	89	3	Y	-0-			15
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	278	1	71	3	Y	-0-			15
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	294	1	82	3	Y	-0-			15
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	173	1	213	3	Y	-0-			15
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	225	1	124	3	Y	-0-			15
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			15

LYSSY 745		WELL #:		35	RRCID ->	251759	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	8614	PERF.	8291 - 8310		
10	341 N	35	-0-	-306	-0-	35	3			Y	-0-			8
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	82	1	352	3	Y	31			39
						34	9							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	64	1	8
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-			8
02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	48	1	1162	3	Y	22			30
						24	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			30

MIL ANGELES		WELL #:		1	RRCID ->	253309	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6165 - 8452		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			33

SCHOOLFIELD 1614		WELL #:		2H	RRCID ->	269139	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	8498	PERF.	8498 - 12502		
10	0	27	-0-	27	27	1	1	26	3	Y	-0-			-0-
11	0	33	-0-	33	60	33	3			Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-			-0-
01	0	59	-0-	59	119	1	1	58	3	Y	-0-			-0-
02	119 N	-0-	-0-	-119	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	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										
SCHOOLFIELD 1614		WELL #:		1H	RRCID ->	269909	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	8521	PERF.	8730 - 12572		
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
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	23	-0-	23	23	23	3			Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-			-0-
01	0	48	-0-	48	71	1	1	47	3	Y	-0-			-0-
02	71 X	-0-	-0-	-71	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	271915	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8282	PERF.	8126 - 8160		
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	1			N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-			-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	118	3	135	9	N	123			123
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			123

LYSSY GU B		WELL #:		7H	RRCID ->	272514	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	8327	PERF.	8994 - 13381		
10	868 N	827	-0-	-41	-0-	121	1	692	3	N	13			48
11	810 N	407	-0-	-403	-0-	14	9					43	1	43
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	45	1	320	3	N	38			43
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	42	9							173
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	88	1	754	3	N	-0-			60
03	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-	53	1	779	3	N	130			60
						143	9							
						76	1	613	3	N	54	167	1	
						59	9							
										N	NO RPT			60

ALEXANDER-MANDEL 1762		WELL #:		1H	RRCID ->	277011	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	8572 - 12579		
10	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	380	1	904	3	N	68	60	1	55
11	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	75	9							117
12	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1182	3	68	9	N	62			55
01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1202	3	61	9	N	55	117	1	95
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	1009	3	44	9	N	40			33
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	805	3	47	9	N	43	105	1	33
										N	NO RPT			33

TWO M (GEORGETOWN)		92102 350		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK					
PATTERSON ENERGY CORPORATION		643402												
BRISCOE-SANER		WELL #:		133H	RRCID ->	251300	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	2854	PERF.	2670 - 3427		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62

VINEGARONE (STRAWN) CONTANGO RESOURCES, LLC CAUTHORN -A-		93874 100 100222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
WELL #:		1		RRCID -> 000498		COMPL. DATE 04/04/1955		TOTAL DEPTH 10303		PERF. 9982 - 10262				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALTIZER, MINNIE LEE		WELL #:		1		RRCID -> 000499		COMPL. DATE 03/17/1957		TOTAL DEPTH 10243		PERF.10363 - 10400		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COE, HAZEL WHITEHEAD		WELL #:		1		RRCID -> 000500		COMPL. DATE 10/20/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10136 - 10388		
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-			-0-
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-			-0-
12	837 N	821	-0-	-16	-0-	821	2			N	-0-			-0-
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-			-0-
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-			-0-
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-			-0-

CAUTHORN -11-		WELL #:		1		RRCID -> 062055		COMPL. DATE 04/22/1975		TOTAL DEPTH 10350		PERF. N/A		
10	341 N	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-			-0-
11	330 N	250	-0-	-80	-0-	250	2			N	-0-			-0-
12	310 N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-			-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			-0-
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-			-0-

ALTIZER, MINNIE LEE "B"		WELL #:		1		RRCID -> 073987		COMPL. DATE 07/02/1977		TOTAL DEPTH 10542		PERF. N/A		
10	2356 X	2010	-0-	-346	-0-	2010	2			N	-0-			-0-
11	2280 X	1786	-0-	-494	-0-	1786	2			N	-0-			-0-
12	2139 X	2030	-0-	-109	-0-	2030	2			N	-0-			-0-
01	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-			-0-
02	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-			-0-
03	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-			-0-

CAUTHORN, ADAH -11-		WELL #:		2		RRCID -> 089368		COMPL. DATE 04/21/1980		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 9984 - 10036		
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-			-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			-0-
12	527 N	472	-0-	-55	-0-	472	2			N	-0-			-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-			-0-
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-			-0-

CAUTHORN -A-		WELL #:		49C		RRCID -> 150759		COMPL. DATE 07/31/1994		TOTAL DEPTH 10245		PERF.10099 - 10146		
10	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-			-0-
11	4950 X	4418	-0-	-532	-0-	4418	2			N	-0-			-0-
12	5115 X	4895	-0-	-220	-0-	4895	2			N	-0-			-0-
01	5115 X	4401	-0-	-714	-0-	4401	2			N	-0-			-0-
02	4536 X	3722	-0-	-814	-0-	3722	2			N	-0-			-0-
03	4929 X	4700	-0-	-229	-0-	4700	2			N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222									
CAUTHORN -A-		WELL #: 49D		RRCID -> 157635		COMPL. DATE 03/16/1996		TOTAL DEPTH 10505		PERF.10330 - 10365	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1711	N	1711	-0-	-0-	1711	2	N	-0-		-0-
11	1659	N	1659	-0-	-0-	1659	2	N	-0-		-0-
12	1705	N	1669	-0-	-36	1669	2	N	-0-		-0-
01	1638	N	1638	-0-	-0-	1638	2	N	-0-		-0-
02	1540	N	1483	-0-	-57	1483	2	N	-0-		-0-
03	1674	N	1643	-0-	-31	1643	2	N	-0-		-0-

ALTIZER		WELL #: 6B		RRCID -> 159023		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 10535		PERF.10308 - 10383	
10	0		4246	-0-	4246	4246	2	N	-0-		-0-
11	8229	X	3983	-0-	-4246	3983	2	N	-0-		-0-
12	0		5484	-0-	5484	5484	2	N	-0-		-0-
01	0		5393	-0-	5393	10877	2	N	-0-		-0-
02	15716	X	4839	-0-	-10877	4839	2	N	-0-		-0-
03	5022	X	4183	-0-	-839	4183	2	N	-0-		-0-

ALTIZER		WELL #: 4B		RRCID -> 159418		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 10495		PERF.10256 - 10358	
10	1032	N	1032	-0-	-0-	1032	2	N	-0-		-0-
11	1050	N	902	-0-	-148	902	2	N	-0-		-0-
12	1116	N	865	-0-	-251	865	2	N	-0-		-0-
01	903	N	903	-0-	-0-	903	2	N	-0-		-0-
02	840	N	774	-0-	-66	774	2	N	-0-		-0-
03	868	N	831	-0-	-37	831	2	N	-0-		-0-

ALTIZER		WELL #: 8B		RRCID -> 160619		COMPL. DATE 10/20/1996		TOTAL DEPTH 11987		PERF.10663 - 11987	
10	4185	X	4127	-0-	-58	4127	2	N	-0-		-0-
11	4050	X	3978	-0-	-72	3978	2	N	-0-		-0-
12	4185	X	4170	-0-	-15	4170	2	N	-0-		-0-
01	4478	X	4478	-0-	-0-	4478	2	N	-0-		-0-
02	3853	X	3853	-0-	-0-	3853	2	N	-0-		-0-
03	4185	X	4036	-0-	-149	4036	2	N	-0-		-0-

ADAH - CAUTHORN		WELL #: 10A		RRCID -> 161987		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 10085		PERF. 9849 - 10008	
10	14116	X	14116	-0-	-0-	14116	2	N	-0-		-0-
11	13445	X	13445	-0-	-0-	13445	2	N	-0-		-0-
12	13862	X	13862	-0-	-0-	13862	2	N	-0-		-0-
01	13511	X	13511	-0-	-0-	13511	2	N	-0-		-0-
02	12397	X	12397	-0-	-0-	12397	2	N	-0-		-0-
03	13206	X	12732	-0-	-474	12732	2	N	-0-		-0-

WARDLAW		WELL #: 9A		RRCID -> 162206		COMPL. DATE 02/18/1997		TOTAL DEPTH 11158		PERF.10700 - 11158	
10	220	N	220	-0-	-0-	220	2	N	-0-		-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	193	2	N	-0-		-0-
12	186	N	161	-0-	-25	161	2	N	-0-		-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	131	2	N	-0-		-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	169	2	N	-0-		-0-
03	155	N	143	-0-	-12	143	2	N	-0-		-0-

CAUTHORN -A-		WELL #: 49E		RRCID -> 165989		COMPL. DATE 12/22/1997		TOTAL DEPTH 10293		PERF. 9628 - 10121	
10	1147	N	1147	-0-	-0-	1147	2	N	-0-		-0-
11	1110	N	872	-0-	-238	872	2	N	-0-		-0-
12	1178	N	922	-0-	-256	922	2	N	-0-		-0-
01	1084	N	1084	-0-	-0-	1084	2	N	-0-		-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	909	2	N	-0-		-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-	1051	2	N	-0-		-0-

VINEGARONE (STRAWN) CONTANGO RESOURCES, LLC ALTIZER "B"		//CONT.// 93874 100 //CONT.// 100222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

ALTIZER "B"		WELL #:		7B	RRCID ->	167077	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	10490	PERF.	10213	-		10261	
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2		N	-0-					-0-
11	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	1624	2		N	-0-					-0-
12	1705	N	1618	-0-	-87	-0-	1618	2		N	-0-					-0-
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2		N	-0-					-0-
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2		N	-0-					-0-
03	1612	N	1611	-0-	-1	-0-	1611	2		N	-0-					-0-

ALTIZER "B"		WELL #:		9	RRCID ->	173823	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10307	-		10432	
10	2666	X	2477	-0-	-189	-0-	2477	2		N	-0-					-0-
11	2580	X	2384	-0-	-196	-0-	2384	2		N	-0-					-0-
12	2573	X	2544	-0-	-29	-0-	2544	2		N	-0-					-0-
01	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2		N	-0-					-0-
02	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2		N	-0-					-0-
03	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2		N	-0-					-0-

ALTIZER "B"		WELL #:		10	RRCID ->	175208	COMPL. DATE	10/22/1999	TOTAL DEPTH	10276	PERF.	10276	-		10388	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ALTIZER "B"		WELL #:		15	RRCID ->	177215	COMPL. DATE	04/08/2000	TOTAL DEPTH	10483	PERF.	10180	-		10251	
10	0		187	-0-	187	-0-	187	2		N	-0-					-0-
11	366	N	179	-0-	-187	-0-	179	2		N	-0-					-0-
12	0		205	-0-	205	-0-	205	2		N	-0-					-0-
01	0		173	-0-	173	-0-	173	2		N	-0-					-0-
02	543	N	165	-0-	-378	-0-	165	2		N	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2		N	-0-					-0-

ALTIZER 48A		WELL #:		1	RRCID ->	188371	COMPL. DATE	11/24/2001	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10090	-		10110	
10	0		3734	-0-	3734	-0-	3734	2		N	-0-					-0-
11	7376	X	3642	-0-	-3734	-0-	3642	2		N	-0-					-0-
12	0		3893	-0-	3893	-0-	3893	2		N	-0-					-0-
01	0		4109	-0-	4109	-0-	4109	2		N	-0-					-0-
02	11639	X	3637	-0-	-8002	-0-	3637	2		N	-0-					-0-
03	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2		N	-0-					-0-

CAUTHORN -A-		WELL #:		49F	RRCID ->	203659	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10096	-		10165	
10	0		2363	-0-	2363	-0-	2363	2		N	-0-					-0-
11	3000	N	2280	-0-	-720	-0-	1643	2		N	-0-					-0-
12	0		2241	-0-	2241	-0-	3884	2		N	-0-					-0-
01	0		2029	-0-	2029	-0-	5913	2		N	-0-					-0-
02	2800	N	2076	-0-	-724	-0-	5189	2		N	-0-					-0-
03	3100	N	2236	-0-	-864	-0-	4325	2		N	-0-					-0-

COE, H. W.		WELL #:		27	RRCID ->	203662	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10401	-		10491	
10	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2		N	-0-					-0-
11	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	2		N	-0-					-0-
12	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2		N	-0-					-0-
01	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2		N	-0-					-0-
02	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2		N	-0-					-0-
03	5921	X	5741	-0-	-180	-0-	5741	2		N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404												
GUIDA ROSE WELL #: 1 RRCID -> 000505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10	0	1187	-0-	1187	1187	1187	2			N	-0-	-0-
11	0	1265	-0-	1265	2452	1265	2			N	-0-	-0-
12	0	975	-0-	975	3427	975	2			N	-0-	-0-
01	0	939	-0-	939	4366	939	2			N	-0-	-0-
02	2800 N	695	-0-	-2105	2261	695	2			N	-0-	-0-
03	3100 N	1106	-0-	-1994	267	1106	2			N	-0-	-0-

GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993												
10	0	4930	-0-	4930	4930	4930	2			N	-0-	-0-
11	0	5253	-0-	5253	10183	5253	2			N	-0-	-0-
12	0	4049	-0-	4049	14232	4049	2			N	-0-	-0-
01	0	3901	-0-	3901	18133	3901	2			N	-0-	-0-
02	21020 X	2887	-0-	-18133	-0-	2887	2			N	-0-	-0-
03	4774 X	4592	-0-	-182	-0-	4592	2			N	-0-	-0-

GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690												
10	0	5395	-0-	5395	5395	5395	2			N	-0-	-0-
11	0	5748	-0-	5748	11143	5748	2			N	-0-	-0-
12	0	4431	-0-	4431	15574	4431	2			N	-0-	-0-
01	0	4268	-0-	4268	19842	4268	2			N	-0-	-0-
02	23001 X	3159	-0-	-19842	-0-	3159	2			N	-0-	-0-
03	5208 X	5025	-0-	-183	-0-	5025	2			N	-0-	-0-

S & C CONSTRUCTION, INC. 740160												
P. Q. ALTIZER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137195 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10185 - 10205												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

THREE FORKS RESOURCES, LLC 857666												
CAUTHORN, ADDAH WELL #: 1010 RRCID -> 052352 COMPL. DATE 03/03/1972 TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A												
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-	-0-
11	0	591	-0-	591	591	591	2			N	-0-	-0-
12	0	637	-0-	637	1228	637	2			N	-0-	-0-
01	0	607	-0-	607	1835	607	2			N	-0-	-0-
02	2383 N	548	-0-	-1835	-0-	548	2			N	-0-	-0-
*03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-	-0-

BROWN, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305												
10	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-	-0-
11	0	3421	-0-	3421	3421	3421	2			N	-0-	-0-
12	0	3602	-0-	3602	7023	3602	2			N	-0-	-0-
01	0	3404	-0-	3404	10427	3404	2			N	-0-	-0-
02	13320 X	2893	-0-	-10427	-0-	2893	2			N	-0-	-0-
03	3472 X	3421	-0-	-51	-0-	3421	2			N	-0-	-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
THREE FORKS RESOURCES, LLC		//CONT.//		857666									
CAUTHORN 3		WELL #:		2	RRCID ->	174615	COMPL. DATE	09/03/1999	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	9531 - 9901	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
10	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2		N	-0-			-0-
11	0	5100	-0-	5100	5100	5100	2		N	-0-			-0-
12	0	5371	-0-	5371	10471	5371	2		N	-0-			-0-
01	0	5234	-0-	5234	15705	5234	2		N	-0-			-0-
02	20445 X	4740	-0-	-15705	-0-	4740	2		N	-0-			-0-
*03	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN 3		WELL #:		3	RRCID ->	198088	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	10009	PERF.	9831 - 9897	
10	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2		N	-0-			-0-
11	0	2142	-0-	2142	2142	2142	2		N	-0-			-0-
12	0	2256	-0-	2256	4398	2256	2		N	-0-			-0-
01	0	2198	-0-	2198	6596	2198	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1991	-0-	-809	-809	1991	2		N	-0-			-0-
*03	3100 N	2189	-0-	-911	4876	2189	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN 3		WELL #:		4	RRCID ->	207229	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	10131	PERF.	9774 - 9909	
10	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2		N	-0-			-0-
11	0	1734	-0-	1734	1734	1734	2		N	-0-			-0-
12	0	1826	-0-	1826	3560	1826	2		N	-0-			-0-
01	0	1780	-0-	1780	5340	1780	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1612	-0-	-1188	4152	1612	2		N	-0-			-0-
*03	3100 N	1772	-0-	-1328	2824	1772	2		N	-0-			-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		WELL #:		916958	RRCID ->	000497	COMPL. DATE	01/11/1957	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	9823 - 10040	
CAUTHORN -C-		1											
10	0	1419	-0-	1419	1419	1419	2		N	-0-			-0-
11	0	1291	-0-	1291	2710	1291	2		N	-0-			-0-
12	0	1310	-0-	1310	4020	1310	2		N	-0-			-0-
01	0	1165	-0-	1165	5185	1165	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1127	-0-	-1673	3512	1127	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1228	-0-	-1872	1640	1228	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	000501	COMPL. DATE	09/30/1956	TOTAL DEPTH	10243	PERF.	9882 - 10150	
10	0	7	-0-	7	7	7	2		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	7	7			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	7	7			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	7	7			N	-0-			-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAUTHORN -D-		WELL #:		1	RRCID ->	000502	COMPL. DATE	02/24/1957	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	9861 - 9932	
10	0	567	-0-	567	567	567	2		N	-0-			-0-
11	0	1521	-0-	1521	2088	1521	2		N	-0-			-0-
12	0	1701	-0-	1701	3789	1701	2		N	-0-			-0-
01	0	1577	-0-	1577	5366	1577	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1364	-0-	-1436	3930	1364	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1453	-0-	-1647	2283	1453	2		N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958										
CAUTHORN -F-		WELL #: 1		RRCID -> 059867		COMPL. DATE 08/22/1974		TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1333 N	1279	-0-	-54	-0-	1279 2		N	-0-			-0-
11	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2		N	-0-			-0-
12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2		N	-0-			-0-
01	1271 N	1162	-0-	-109	-0-	1162 2		N	-0-			-0-
02	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2		N	-0-			-0-
03	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2		N	-0-			-0-

CAUTHORN -G-		WELL #: 1		RRCID -> 084357		COMPL. DATE 08/31/1979		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996				
10	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148 2		N	-0-			-0-
11	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071 2		N	-0-			-0-
12	2108 N	1991	-0-	-117	-0-	1991 2		N	-0-			-0-
01	2139 N	1783	-0-	-356	-0-	1783 2		N	-0-			-0-
02	1932 N	1915	-0-	-17	-0-	1915 2		N	-0-			-0-
03	1984 N	1976	-0-	-8	-0-	1976 2		N	-0-			-0-

CAUTHORN -C-		WELL #: 2		RRCID -> 090529		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866				
10	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 2		N	-0-			-0-
11	1740 N	1715	-0-	-25	-0-	1715 2		N	-0-			-0-
12	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 2		N	-0-			-0-
01	1891 N	1681	-0-	-210	-0-	1681 2		N	-0-			-0-
02	1596 N	1547	-0-	-49	-0-	1547 2		N	-0-			-0-
03	1798 N	1667	-0-	-131	-0-	1667 2		N	-0-			-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 2		RRCID -> 090878		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974				
10	279 N	216	-0-	-63	-0-	216 2		N	-0-			-0-
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	164 2		N	-0-			-0-
12	341 N	173	-0-	-168	-0-	173 2		N	-0-			-0-
01	217 N	150	-0-	-67	-0-	150 2		N	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 3		RRCID -> 157238		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038				
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 4		RRCID -> 161637		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030				
10	0	2680	-0-	2680	2680	2680 2		N	-0-			-0-
11	0	2582	-0-	2582	5262	2582 2		N	-0-			-0-
12	0	2633	-0-	2633	7895	2633 2		N	-0-			-0-
01	0	2597	-0-	2597	10492	2597 2		N	-0-			-0-
02	2800 N	2339	-0-	-461	10031	2339 2		N	-0-			-0-
03	3100 N	2596	-0-	-504	9527	2596 2		N	-0-			-0-

CAUTHORN -C-		WELL #: 3		RRCID -> 162573		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006				
10	5487 X	4773	-0-	-714	-0-	4773 2		N	-0-			-0-
11	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4709 2		N	-0-			-0-
12	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	6095 2		N	-0-			-0-
01	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	6047 2		N	-0-			-0-
02	4396 X	4202	-0-	-194	-0-	4202 2		N	-0-			-0-
03	5487 X	5065	-0-	-422	-0-	5065 2		N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958										
CAUTHORN -C-		WELL #: 4		RRCID -> 167369		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2703	N	2703	-0-	-0-	2703	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3703	-0-	703	3703	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	3352	-0-	252	3352	2	N	-0-			-0-
01	2930	N	1975	-0-	-955	1975	2	N	-0-			-0-
02	2897	X	2897	-0-	-0-	2897	2	N	-0-			-0-
03	2739	X	2739	-0-	-0-	2739	2	N	-0-			-0-

CAUTHORN -D-		WELL #: 4		RRCID -> 167621		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999				
10	388	N	388	-0-	-0-	388	2	N	-0-			-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	368	2	N	-0-			-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	382	2	N	-0-			-0-
01	403	N	370	-0-	-33	370	2	N	-0-			-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	351	2	N	-0-			-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	383	2	N	-0-			-0-

CAUTHORN -C-		WELL #: 5		RRCID -> 171800		COMPL. DATE 12/21/1998		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036				
10	0		1478	-0-	1478	1478	2	N	-0-			-0-
11	0		1454	-0-	1454	2932	2	N	-0-			-0-
12	0		1585	-0-	1585	4517	2	N	-0-			-0-
01	0		1471	-0-	1471	5988	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	1363	-0-	-1437	4551	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	1356	-0-	-1744	2807	2	N	-0-			-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 5		RRCID -> 171896		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157				
10	1127	N	1127	-0-	-0-	1127	2	N	-0-			-0-
11	1035	N	1035	-0-	-0-	1035	2	N	-0-			-0-
12	1165	N	1165	-0-	-0-	1165	2	N	-0-			-0-
01	1083	N	1083	-0-	-0-	1083	2	N	-0-			-0-
02	1013	N	1013	-0-	-0-	1013	2	N	-0-			-0-
03	1105	N	1105	-0-	-0-	1105	2	N	-0-			-0-

CAUTHORN -D-		WELL #: 5		RRCID -> 172137		COMPL. DATE 01/24/1999		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920				
10	2154	N	2154	-0-	-0-	2154	2	N	-0-			-0-
11	2165	N	2165	-0-	-0-	2165	2	N	-0-			-0-
12	1822	N	1822	-0-	-0-	1822	2	N	-0-			-0-
01	1581	N	1313	-0-	-268	1313	2	N	-0-			-0-
02	1709	N	1709	-0-	-0-	1709	2	N	-0-			-0-
03	1693	N	1693	-0-	-0-	1693	2	N	-0-			-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 7		RRCID -> 173360		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 10303 PERF.10070 - 10184				
10	3627	X	3331	-0-	-296	3331	2	N	-0-			-0-
11	3510	X	3258	-0-	-252	3258	2	N	-0-			-0-
12	3627	X	3501	-0-	-126	3501	2	N	-0-			-0-
01	3627	X	3536	-0-	-91	3536	2	N	-0-			-0-
02	3281	X	3281	-0-	-0-	3281	2	N	-0-			-0-
03	3716	X	3716	-0-	-0-	3716	2	N	-0-			-0-

CAUTHORN -D-		WELL #: 6		RRCID -> 173538		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790				
10	0		636	-0-	636	636	2	N	-0-			-0-
11	0		612	-0-	612	1248	2	N	-0-			-0-
12	0		612	-0-	612	1860	2	N	-0-			-0-
01	0		597	-0-	597	2457	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	558	-0-	-2242	215	2	N	-0-			-0-
03	818	N	603	-0-	-215	603	2	N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958									
CAUTHORN -D-		WELL #:		7	RRCID ->	173879	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9516 - 9845	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	4854	-0-	4854	4854	4854	2	4854	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	5140	-0-	5140	9994	5140	2	5140	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	4877	-0-	4877	14871	4877	2	4877	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	2607	-0-	2607	17478	2607	2	2607	2	N	-0-	-0-	-0-
02	21823 X	4345	-0-	-17478	-0-	4345	2	4345	2	N	-0-	-0-	-0-
03	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2	4097	2	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -C-		WELL #:		6	RRCID ->	174457	COMPL. DATE	08/01/1999	TOTAL DEPTH	10142	PERF.	9790 - 9926	
10	0	655	-0-	655	655	655	2	655	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	620	-0-	620	1275	620	2	620	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	640	-0-	640	1915	640	2	640	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	582	-0-	582	2497	582	2	582	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	521	-0-	-2279	218	521	2	521	2	N	-0-	-0-	-0-
03	816 N	598	-0-	-218	-0-	598	2	598	2	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -E-		WELL #:		2	RRCID ->	176763	COMPL. DATE	01/16/2000	TOTAL DEPTH	10006	PERF.	9434 - 9800	
10	0	739	-0-	739	739	739	2	739	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	706	-0-	706	1445	706	2	706	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	682	-0-	682	2127	682	2	682	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	649	-0-	649	2776	649	2	649	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	598	-0-	-2202	574	598	2	598	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1245 N	671	-0-	-574	-0-	671	2	671	2	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN "G"		WELL #:		2	RRCID ->	178535	COMPL. DATE	06/21/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8565 - 10032	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -D-		WELL #:		8	RRCID ->	178552	COMPL. DATE	06/14/2000	TOTAL DEPTH	10205	PERF.	9542 - 9880	
10	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2	2206	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2	2129	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2	2022	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1984 N	1969	-0-	-15	-0-	1969	2	1969	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2	1833	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2	2035	2	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -D-		WELL #:		9	RRCID ->	183314	COMPL. DATE	05/16/2001	TOTAL DEPTH	10272	PERF.	9752 - 9772	
10	0	5671	-0-	5671	5671	5671	2	5671	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	5200	-0-	5200	10871	5200	2	5200	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	5207	-0-	5207	16078	5207	2	5207	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	5207	-0-	5207	21285	5207	2	5207	2	N	-0-	-0-	-0-
02	25769 X	4484	-0-	-21285	-0-	4484	2	4484	2	N	-0-	-0-	-0-
03	5673 X	4598	-0-	-1075	-0-	4598	2	4598	2	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -G-		WELL #:		3	RRCID ->	183454	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10030 - 10076	
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	28	2	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	24	2	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	24	2	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	22	2	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2	23	2	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	26	2	N	-0-	-0-	-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958									
CAUTHORN "C"		WELL #:		8	RRCID ->	184831	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	10197	PERF.	9932 - 9960	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	958	-0-	958	958	958	2		N	-0-			-0-
11	0	884	-0-	884	1842	884	2		N	-0-			-0-
12	0	855	-0-	855	2697	855	2		N	-0-			-0-
01	0	649	-0-	649	3346	649	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	740	-0-	-2060	1286	740	2		N	-0-			-0-
03	2041 N	755	-0-	-1286	-0-	755	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN "B"		WELL #:		8	RRCID ->	187732	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	10267	PERF.	9781 - 10004	
10	0	2985	-0-	2985	2985	2985	2		N	-0-			-0-
11	0	2986	-0-	2986	5971	2986	2		N	-0-			-0-
12	0	3419	-0-	3419	9390	3419	2		N	-0-			-0-
01	0	2843	-0-	2843	12233	2843	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	2942	-0-	142	12375	2942	2		N	-0-			-0-
03	15320 X	2945	-0-	-12375	-0-	2945	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN -H-		WELL #:		1	RRCID ->	196277	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	9764 - 9784	
10	1333 N	1313	-0-	-20	-0-	1313	2		N	-0-			-0-
11	1260 N	1172	-0-	-88	-0-	1172	2		N	-0-			-0-
12	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-			-0-
01	1302 N	1153	-0-	-149	-0-	1153	2		N	-0-			-0-
02	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-			-0-
03	1364 N	1182	-0-	-182	-0-	1182	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN -J-		WELL #:		1	RRCID ->	205493	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	10137	PERF.	9700 - 9750	
10	4433 X	4132	-0-	-301	-0-	4132	2		N	-0-			-0-
11	4230 X	3862	-0-	-368	-0-	3862	2		N	-0-			-0-
12	4278 X	4086	-0-	-192	-0-	4086	2		N	-0-			-0-
01	4216 X	3957	-0-	-259	-0-	3957	2		N	-0-			-0-
02	3780 X	3538	-0-	-242	-0-	3538	2		N	-0-			-0-
03	4123 X	3865	-0-	-258	-0-	3865	2		N	-0-			-0-

J. A. RANCH -L-		WELL #:		L 1	RRCID ->	206313	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9612 - 9674	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAUTHORN -F-		WELL #:		4	RRCID ->	213633	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	10684	PERF.	9895 - 9925	
10	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		N	-0-			-0-
11	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2		N	-0-			-0-
12	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2		N	-0-			-0-
01	1116 N	1039	-0-	-77	-0-	1039	2		N	-0-			-0-
02	980 N	961	-0-	-19	-0-	961	2		N	-0-			-0-
03	1116 N	1035	-0-	-81	-0-	1035	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN -B-		WELL #:		9	RRCID ->	214219	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	10385	PERF.	10100 - 10158	
10	1798 N	1788	-0-	-10	-0-	1788	2		N	-0-			-0-
11	1710 N	1681	-0-	-29	-0-	1681	2		N	-0-			-0-
12	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2		N	-0-			-0-
01	1798 N	1729	-0-	-69	-0-	1729	2		N	-0-			-0-
02	1568 N	1553	-0-	-15	-0-	1553	2		N	-0-			-0-
03	1767 N	1694	-0-	-73	-0-	1694	2		N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
 J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	2	N	-0-	-0-	-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	146	-0-	-22	-0-	146	2	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	74	-0-	-112	-0-	74	2	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

10	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2	N	-0-	-0-	-0-
12	4278 X	3580	-0-	-698	-0-	3580	2	N	-0-	-0-	-0-
01	4278 X	3744	-0-	-534	-0-	3744	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3864 X	2971	-0-	-893	-0-	2971	2	N	-0-	-0-	-0-
03	4278 X	2894	-0-	-1384	-0-	2894	2	N	-0-	-0-	-0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

10	0	149	-0-	149	149	149	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	142	-0-	142	291	142	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	141	-0-	141	432	141	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	127	-0-	127	559	127	2	N	-0-	-0-	-0-
02	678 N	119	-0-	-559	-0-	119	2	N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2	N	-0-	-0-	-0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

VINEGARONE (SWANSON) 93874 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
 ALTIZER WELL #: 5B RRCID -> 158689 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10397 - 10409

10	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3810 X	3784	-0-	-26	-0-	3784	2	N	-0-	-0-	-0-
12	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2	N	-0-	-0-	-0-
01	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3556 X	3436	-0-	-120	-0-	3436	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3937 X	3879	-0-	-58	-0-	3879	2	N	-0-	-0-	-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432

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

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
EARWOOD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 165014		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8876 - 9020	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	5332 X	3789	-0-	-1543	-0-	198	1	3591	2	N	-0-
11	5160 X	4602	-0-	-558	-0-	271	1	4331	2	N	-0-
12	5332 X	4500	-0-	-832	-0-	261	1	4239	2	N	-0-
01	5332 X	4885	-0-	-447	-0-	255	1	4630	2	N	-0-
02	4284 X	1794	-0-	-2490	-0-	99	1	1695	2	N	-0-
03	4743 X	1776	-0-	-2967	-0-	98	1	1678	2	N	-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 165336		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8889 - 8992	
10	0	138	-0-	138	138	7	1	131	2	N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	138					N	-0-
12	0	13	-0-	13	151	1	1	12	2	N	-0-
01	0	13	-0-	13	164	1	1	12	2	N	-0-
02	164 N	-0-	-0-	-164	-0-					N	-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-

EARWOOD G.U. 2		WELL #: 1		RRCID -> 165533		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 9280		PERF. 8969 - 9063	
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	42	1	759	2	N	-0-
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	48	1	765	2	N	-0-
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	48	1	773	2	N	-0-
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	24	1	428	2	N	-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-
03	434 N	262	-0-	-172	-0-	14	1	248	2	N	-0-

NEWBY G.U. 1		WELL #: 1C		RRCID -> 167314		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 10067		PERF. 8764 - 8818	
10	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	82	1	1490	2	N	-0-
11	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	118	1	1887	2	N	-0-
12	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	97	1	1581	2	N	-0-
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	69	1	1255	2	N	-0-
02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	60	1	1034	2	N	-0-
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	69	1	1179	2	N	-0-

EARWOOD "B"		WELL #: 2		RRCID -> 167865		COMPL. DATE 03/22/1998		TOTAL DEPTH 9536		PERF. 8722 - 8804	
10	6541 X	5507	-0-	-1034	-0-	287	1	5220	2	N	-0-
11	6330 X	6038	-0-	-292	-0-	355	1	5683	2	N	-0-
12	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	378	1	6147	2	N	-0-
01	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	340	1	6170	2	N	-0-
02	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	389	1	6672	2	N	-0-
03	7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	417	1	7183	2	N	-0-

NEWBY "A"		WELL #: 2C		RRCID -> 168438		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8750 - 8880	
10	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-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-

NEWBY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 169049		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9022 - 9100	
10	1333 N	1040	-0-	-293	-0-	54	1	986	2	N	-0-
11	1620 N	1275	-0-	-345	-0-	75	1	1200	2	N	-0-
12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	87	1	1416	2	N	-0-
01	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	68	1	1230	2	N	-0-
02	1204 N	670	-0-	-534	-0-	37	1	633	2	N	-0-
03	1488 N	1426	-0-	-62	-0-	78	1	1348	2	N	-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
EARWOOD G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 169387		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	61	1	1100	2	N	-0-
11	1620 X	1221	-0-	-399	-0-	72	1	1149	2	N	-0-
12	2046 X	1192	-0-	-854	-0-	69	1	1123	2	N	-0-
01	1147 N	1003	-0-	-144	-0-	52	1	951	2	N	-0-
02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	98	1	1670	2	N	-0-
03	3100 N	3665	-0-	565	565	201	1	3464	2	N	-0-

NEWBY G. U. 2		WELL #: 1		RRCID -> 170643		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	89	-0-	89	89	5	1	84	2	N	-0-

NEWBY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 172050		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828			
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	61	1	1099	2	N	-0-
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	41	1	663	2	N	-0-
12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	94	1	1524	2	N	-0-
01	1147 N	1035	-0-	-112	-0-	54	1	981	2	N	-0-
02	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	73	1	1247	2	N	-0-
03	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	67	1	1151	2	N	-0-

NEWBY G. U. 3		WELL #: 1		RRCID -> 172566		COMPL. DATE 03/23/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920			
10	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	75	1	1369	2	N	-0-
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	71	1	1139	2	N	-0-
12	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	66	1	1076	2	N	-0-
01	806 N	413	-0-	-393	-0-	22	1	391	2	N	-0-
02	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	61	1	1049	2	N	-0-
03	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	63	1	1083	2	N	-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173842		COMPL. DATE 05/14/1999		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0	384	-0-	384	384	23	1	361	2	N	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	384 N	-0-	-0-	-384	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 5		RRCID -> 175798		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 6		RRCID -> 176804		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190			
10	1333 N	756	-0-	-577	-0-	39	1	717	2	N	-0-
11	1290 N	746	-0-	-544	-0-	44	1	702	2	N	-0-
12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	62	1	1002	2	N	-0-
01	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	71	1	1281	2	N	-0-
02	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	85	1	1454	2	N	-0-
03	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	81	1	1401	2	N	-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
EARWOOD "A"		WELL #: 7		RRCID -> 177156		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	5	-0-	5	5	5	2		N	-0-
11	0	7	-0-	7	12	7	2		N	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	12				N	-0-
01	0	28	-0-	28	40	1	1	27	2	N
02	40 N	-0-	-0-	-40	-0-					N
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N

WHITEHEAD "45"		WELL #: 1		RRCID -> 177421		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160		
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	N
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	10	1	165	2	N
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	N
01	186 N	84	-0-	-102	-0-	4	1	80	2	N
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N

EARWOOD "A"		WELL #: 8		RRCID -> 177565		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N

EARWOOD "A"		WELL #: 9		RRCID -> 178614		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200		
10	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	60	1	1083	2	N
11	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	64	1	1027	2	N
12	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	76	1	1234	2	N
01	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	69	1	1256	2	N
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	47	1	801	2	N
03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	57	1	976	2	N

WHITEHEAD "45"		WELL #: 2		RRCID -> 179619		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978		
10	3503 X	2422	-0-	-1081	-0-	126	1	2296	2	N
11	3390 X	2687	-0-	-703	-0-	158	1	2529	2	N
12	3224 X	2413	-0-	-811	-0-	140	1	2273	2	N
01	3224 X	2207	-0-	-1017	-0-	115	1	2092	2	N
02	2912 X	2104	-0-	-808	-0-	116	1	1988	2	N
03	2790 X	2276	-0-	-514	-0-	125	1	2151	2	N

NEWBY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 181110		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884		
10	837 N	558	-0-	-279	-0-	29	1	529	2	N
11	840 N	411	-0-	-429	-0-	24	1	387	2	N
12	713 N	456	-0-	-257	-0-	26	1	430	2	N
01	558 N	518	-0-	-40	-0-	27	1	491	2	N
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	53	1	913	2	N
03	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	68	1	1161	2	N

EARWOOD "A"		WELL #: 11		RRCID -> 181112		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188		
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	22	1	399	2	N
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	22	1	344	2	N
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	30	1	488	2	N
01	434 N	399	-0-	-35	-0-	21	1	378	2	N
02	336 N	84	-0-	-252	-0-	5	1	79	2	N
03	527 N	488	-0-	-39	-0-	27	1	461	2	N

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
WHITEHEAD 45		WELL #: 4		RRCID -> 181621		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		
10	3410 X	2491	-0-	-919	-0-	130	1	2361	2	N	-0-	-0-	
11	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	198	1	3166	2	N	-0-	-0-	
12	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	205	1	3333	2	N	-0-	-0-	
01	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	171	1	3101	2	N	-0-	-0-	
02	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	228	1	3914	2	N	-0-	-0-	
03	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	233	1	4009	2	N	-0-	-0-	

EARWOOD "B"		WELL #: 5		RRCID -> 181622		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
12	0	-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-	

EARWOOD G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 181814		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009					
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	23	1	412	2	N	-0-	-0-	
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	26	1	412	2	N	-0-	-0-	
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	43	1	705	2	N	-0-	-0-	
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	31	1	560	2	N	-0-	-0-	
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	30	1	514	2	N	-0-	-0-	
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	30	1	516	2	N	-0-	-0-	

EARWOOD G. U. 2		WELL #: 2		RRCID -> 181819		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
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-	

WHITEHEAD 45		WELL #: 3		RRCID -> 182081		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8930 - 9090					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
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-	

EARWOOD "B"		WELL #: 6		RRCID -> 185132		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8920 - 9076					
10	14B2 EXT	1412	-0-	1412	1644	74	1	1338	2	N	-0-	-0-	
11	0	2352	-0-	2352	3996	138	1	2214	2	N	-0-	-0-	
12	0	2874	-0-	2874	6870	166	1	2708	2	N	-0-	-0-	
01	0	1378	-0-	1378	8248	72	1	1306	2	N	-0-	-0-	
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	5448					N	-0-	-0-	
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	2348					N	-0-	-0-	

WALKER, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 186006		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953					
10	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	122	1	2217	2	N	-0-	-0-	
11	1380 N	892	-0-	-488	-0-	52	1	840	2	N	-0-	-0-	
12	1426 N	716	-0-	-710	-0-	41	1	675	2	N	-0-	-0-	
01	1426 N	235	-0-	-1191	-0-	12	1	223	2	N	-0-	-0-	
02	840 N	434	-0-	-406	-0-	24	1	410	2	N	-0-	-0-	
03	713 N	394	-0-	-319	-0-	22	1	372	2	N	-0-	-0-	

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
NEWBY A		WELL #: 4		RRCID -> 194616		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	8308 X	6400	-0-	-1908	-0-	334	1 6066 2	N	-0-		-0-
11	8040 X	6141	-0-	-1899	-0-	361	1 5780 2	N	-0-		-0-
12	8308 X	7391	-0-	-917	-0-	428	1 6963 2	N	-0-		-0-
01	8308 X	7187	-0-	-1121	-0-	376	1 6811 2	N	-0-		-0-
02	6888 X	6122	-0-	-766	-0-	338	1 5784 2	N	-0-		-0-
03	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	438	1 7542 2	N	-0-		-0-

NEWBY G.U. 2		WELL #: 2C		RRCID -> 195698		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864			
10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	71	1 1293 2	N	-0-		-0-
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	45	1 715 2	N	-0-		-0-
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	50	1 817 2	N	-0-		-0-
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	46	1 826 2	N	-0-		-0-
02	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	61	1 1042 2	N	-0-		-0-
03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	66	1 1136 2	N	-0-		-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #: 5		RRCID -> 196406		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215			
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-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-

NEWBY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 197155		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786			
10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	49	1 894 2	N	-0-		-0-
11	780 N	750	-0-	-30	-0-	44	1 706 2	N	-0-		-0-
12	806 N	571	-0-	-235	-0-	33	1 538 2	N	-0-		-0-
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	50	1 915 2	N	-0-		-0-
02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	44	1 760 2	N	-0-		-0-
03	928 N	928	-0-	-0-	-0-	51	1 877 2	N	-0-		-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 12		RRCID -> 197156		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095			
10	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	58	1 1062 2	N	-0-		-0-
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	57	1 919 2	N	-0-		-0-
12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	73	1 1185 2	N	-0-		-0-
01	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	55	1 1001 2	N	-0-		-0-
02	2800 N	3992	-0-	1192	1192	220	1 3772 2	N	-0-		-0-
03	3100 N	2730	-0-	-370	822	150	1 2580 2	N	-0-		-0-

EARWOOD G. U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 197966		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078			
10	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	87	1 1585 2	N	-0-		-0-
11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	97	1 1549 2	N	-0-		-0-
12	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	114	1 1855 2	N	-0-		-0-
01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	79	1 1441 2	N	-0-		-0-
02	1372 N	999	-0-	-373	-0-	55	1 944 2	N	-0-		-0-
03	1519 N	1451	-0-	-68	-0-	80	1 1371 2	N	-0-		-0-

NEWBY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 197969		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858			
10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	67	1 1226 2	N	-0-		-0-
11	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	80	1 1282 2	N	-0-		-0-
12	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	73	1 1191 2	N	-0-		-0-
01	1178 N	1102	-0-	-76	-0-	58	1 1044 2	N	-0-		-0-
02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	63	1 1075 2	N	-0-		-0-
03	1178 N	966	-0-	-212	-0-	53	1 913 2	N	-0-		-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
NEWBY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 198498		COMPL. DATE 10/14/2003		TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	500	2	N	-0-		-0-
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	479	2	N	-0-		-0-
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	453	2	N	-0-		-0-
01	434 N	342	-0-	-92	-0-	-0-		18	1	324	2	N	-0-		-0-
02	392 N	135	-0-	-257	-0-	-0-		7	1	128	2	N	-0-		-0-
03	434 N	365	-0-	-69	-0-	-0-		20	1	345	2	N	-0-		-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #: 6		RRCID -> 199656		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004							
10	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	-0-		74	1	1339	2	N	-0-		-0-
11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	-0-		66	1	1049	2	N	-0-		-0-
12	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	-0-		98	1	1602	2	N	-0-		-0-
01	1426 N	1070	-0-	-356	-0-	-0-		56	1	1014	2	N	-0-		-0-
02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	-0-		61	1	1053	2	N	-0-		-0-
03	1705 N	1426	-0-	-279	-0-	-0-		78	1	1348	2	N	-0-		-0-

WHITEHEAD "46"		WELL #: 1		RRCID -> 199658		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010							
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	573	2	N	-0-		-0-
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-		44	1	704	2	N	-0-		-0-
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-		38	1	613	2	N	-0-		-0-
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	575	2	N	-0-		-0-
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	552	2	N	-0-		-0-
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	546	2	N	-0-		-0-

WHITEHEAD "46"		WELL #: 2		RRCID -> 205802		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110							
10	3286 X	2883	-0-	-403	-0-	-0-		150	1	2733	2	N	-0-		-0-
11	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	-0-		210	1	3351	2	N	-0-		-0-
12	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	-0-		267	1	4339	2	N	-0-		-0-
01	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	-0-		190	1	3438	2	N	-0-		-0-
02	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	-0-		218	1	3737	2	N	-0-		-0-
03	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	-0-		237	1	4085	2	N	-0-		-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #: 7		RRCID -> 206411		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236							
10	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	-0-		129	1	2346	2	N	-0-		-0-
11	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	-0-		142	1	2270	2	N	-0-		-0-
12	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	-0-		126	1	2053	2	N	-0-		-0-
01	2480 N	1890	-0-	-590	-0-	-0-		99	1	1791	2	N	-0-		-0-
02	2800 N	3456	-0-	656	-0-	-0-		191	1	3265	2	N	-0-		-0-
03	3100 N	3410	-0-	310	-0-	-0-		187	1	3223	2	N	-0-		-0-

WHITEHEAD "46"		WELL #: 3		RRCID -> 211611		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082							
10	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	-0-		84	1	1529	2	N	-0-		-0-
11	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	-0-		100	1	1606	2	N	-0-		-0-
12	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	-0-		89	1	1441	2	N	-0-		-0-
01	1333 N	1150	-0-	-183	-0-	-0-		60	1	1090	2	N	-0-		-0-
02	1204 N	953	-0-	-251	-0-	-0-		53	1	900	2	N	-0-		-0-
03	1333 N	995	-0-	-338	-0-	-0-		55	1	940	2	N	-0-		-0-

NEWBY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 214325		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
NEWBY GU 1		WELL #: 3C		RRCID -> 214613		COMPL. DATE 10/17/2005			TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)		CODE		CODE	M			CODE	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	4183	-0-	4183	4183	219	1	3964	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	4537	-0-	1737	5920	250	1	4287	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	5525	-0-	2425	8345	303	1	5222	2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 2		WELL #: 3		RRCID -> 220305		COMPL. DATE 04/18/2006			TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920					
10	744 N	397	-0-	-347	-0-	21	1	376	2	N	-0-			-0-
11	540 N	411	-0-	-129	-0-	24	1	387	2	N	-0-			-0-
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	27	1	447	2	N	-0-			-0-
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	26	1	477	2	N	-0-			-0-
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	29	1	506	2	N	-0-			-0-
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	32	1	545	2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 3		WELL #: 2		RRCID -> 220306		COMPL. DATE 04/25/2006			TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926					
10	3100 N	3312	-0-	212	212	173	1	3139	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	3389	-0-	389	601	199	1	3190	2	N	-0-			-0-
12	2790 N	1723	-0-	-1067	-0-	100	1	1623	2	N	-0-			-0-
01	2914 X	1565	-0-	-1349	-0-	82	1	1483	2	N	-0-			-0-
02	2632 X	1065	-0-	-1567	-0-	59	1	1006	2	N	-0-			-0-
03	2914 X	1654	-0-	-1260	-0-	91	1	1563	2	N	-0-			-0-

NEWBY 151 "D"		WELL #: 5		RRCID -> 220398		COMPL. DATE 06/13/2006			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EARWOOD G U 1		WELL #: 4		RRCID -> 220620		COMPL. DATE 07/05/2006			TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186					
10	744 N	719	-0-	-25	-0-	38	1	681	2	N	-0-			-0-
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	59	1	936	2	N	-0-			-0-
12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	51	1	825	2	N	-0-			-0-
01	713 N	607	-0-	-106	-0-	32	1	575	2	N	-0-			-0-
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	38	1	658	2	N	-0-			-0-
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	44	1	764	2	N	-0-			-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 13		RRCID -> 220627		COMPL. DATE 06/21/2006			TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096					
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	53	1	963	2	N	-0-			-0-
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	40	1	636	2	N	-0-			-0-
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	44	1	709	2	N	-0-			-0-
01	527 N	149	-0-	-378	-0-	8	1	141	2	N	-0-			-0-
02	476 N	471	-0-	-5	-0-	26	1	445	2	N	-0-			-0-
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	31	1	531	2	N	-0-			-0-

WALKER, R. C.		WELL #: 2		RRCID -> 221162		COMPL. DATE 05/16/2006			TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228					
10	3090 N	3090	-0-	-0-	-0-	161	1	2929	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	3290	-0-	290	290	194	1	3096	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	2926	-0-	-174	116	169	1	2757	2	N	-0-			-0-
01	1958 N	1842	-0-	-116	-0-	96	1	1746	2	N	-0-			-0-
02	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	88	1	1507	2	N	-0-			-0-
03	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	91	1	1564	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
NEWBY GU 1		WELL #:		4 C	RRCID ->	221376	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8682 - 8859	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	0	909	-0-	909	1739	47 1	862 2	N	N	-0-			-0-
11	0	537	-0-	537	2276	32 1	505 2	N	N	-0-			-0-
12	0	702	-0-	702	2978	41 1	661 2	N	N	-0-			-0-
01	0	809	-0-	809	3787	42 1	767 2	N	N	-0-			-0-
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	987			N	N	-0-			-0-
03	2799 N	1812	-0-	-987	-0-	100 1	1712 2	N	N	-0-			-0-

NEWBY 151 "D"		WELL #:		6	RRCID ->	223325	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8852 - 8926	
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	61 1	1113 2	N	N	-0-			-0-
11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	59 1	944 2	N	N	-0-			-0-
12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	68 1	1111 2	N	N	-0-			-0-
01	527 N	194	-0-	-333	-0-	10 1	184 2	N	N	-0-			-0-
02	476 N	35	-0-	-441	-0-	2 1	33 2	N	N	-0-			-0-
03	527 N	203	-0-	-324	-0-	11 1	192 2	N	N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 3		WELL #:		3	RRCID ->	224977	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	9545	PERF.	8765 - 8860	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

NEWBY G. U. 1		WELL #:		2	RRCID ->	226894	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	10172	PERF.	8958 - 9042	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #:		8	RRCID ->	242033	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8972 - 8992	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

VON ARMY (ANACHACHO LIME)				94100 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BEXAR			
JARVIS, ROY R.				430235									
VON ARMY		WELL #:		1	RRCID ->	000507	COMPL. DATE	12/20/1961	TOTAL DEPTH	1177	PERF.	N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

W.S.L. (LK)		94431 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE							
LIGHTNING OIL COMPANY		500600													
CUTLASS EAST		WELL #: 1A		RRCID -> 283833		COMPL. DATE 08/25/2014		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 9094 - 9114					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WARD BOX (OLMOS)		95148 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA							
OXSON CO.		630596													
I. T. PRYOR - WARD BOX		WELL #: 1		RRCID -> 142612		COMPL. DATE 06/26/1992		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2660 - 2661					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WASHBURN (EDWARDS)		95314 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915													
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #: 5		RRCID -> 092093		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 10725		PERF.10218 - 10326					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #: 6		RRCID -> 106671		COMPL. DATE 05/31/1983		TOTAL DEPTH 10724		PERF.10231 - 10395					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #: 7		RRCID -> 135425		COMPL. DATE 06/09/1990		TOTAL DEPTH 10618		PERF.10273 - 10364					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #: 9		RRCID -> 144748		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10272 - 10376					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
 SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 10 RRCID -> 161512 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10354

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-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

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

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356

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

WASHBURN RANCH, WEST (4800) 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
 BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
 SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 2 RRCID -> 137194 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4773 - 4779

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WEIGANG (REKLAW) 95888 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
 DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
 HURT & TARTT WELL #: 5 RRCID -> 203306 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 3787 PERF. 3685 - 3689

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

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 VT BECKMAN, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 000517 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10317 - 10413

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VT STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393

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

VT BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291

10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	135	1	580	2	N	-0-			-0-
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-			-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	25	1	387	2	N	-0-			-0-
01	713 N	630	-0-	-83	-0-	4	1	626	2	N	-0-			-0-
02	644 N	261	-0-	-383	-0-	40	1	221	2	N	-0-			-0-
03	403 N NO RPT	-0-	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-

VT BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485

10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	240	1	1028	2	N	-0-			-0-
11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-			-0-
12	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	77	1	1176	2	N	-0-			-0-
01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	7	1	1186	2	N	-0-			-0-
02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	241	1	1320	2	N	-0-			-0-
03	527 N NO RPT	-0-	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-

VT STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418

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

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
 SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 8 RRCID -> 139165 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10296 - 10344

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
 SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 12 RRCID -> 221325 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 10336

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDFLOWER (STRAWN) 97368 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 BONFIRE OPERATING LLC 082443
 WHITEHEAD "30" WELL #: 1 RRCID -> 163948 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9760 - 10350

10	0	551	-0-	551	551	551	3	N	-0-			-0-
11	0	614	-0-	614	1165	614	3	N	-0-			-0-
12	0	732	-0-	732	1897	732	3	N	-0-			-0-
01	0	621	-0-	621	2518	621	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	803	-0-	-1997	521	803	3	N	-0-			-0-
03	1411 N	890	-0-	-521	-0-	890	3	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

10	0	552	-0-	552	552	552	3	N	-0-			-0-
11	0	614	-0-	614	1166	614	3	N	-0-			-0-
12	0	732	-0-	732	1898	732	3	N	-0-			-0-
01	0	621	-0-	621	2519	621	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	804	-0-	-1996	523	804	3	N	-0-			-0-
03	1414 N	891	-0-	-523	-0-	891	3	N	-0-			-0-

WILL O. (ELLENBURGER) 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 EXXON MILLS -39- WELL #: 1 RRCID -> 075468 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 15383 PERF. N/A

10	0	3400	-0-	3400	3400	3400	3	N	-0-			-0-
11	0	3700	-0-	3700	7100	3700	3	N	-0-			-0-
12	0	2565	-0-	2565	9665	2565	3	N	-0-			-0-
01	0	3978	-0-	3978	13643	3978	3	N	-0-			-0-
02	16771 X	3128	-0-	-13643	-0-	3128	3	N	-0-			-0-
03	3565 X	1998	-0-	-1567	-0-	1998	3	N	-0-			-0-

PERDIDO ENERGY, LLC 653223
 ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 000376 COMPL. DATE 10/16/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.13540 - 14940

10	2167 N	1007	-0-	-1160	-0-	1007	3	N	-0-			-0-
11	0	1537	-0-	1537	1537	1537	3	N	-0-			-0-
12	1947 N	410	-0-	-1537	-0-	410	3	N	-0-			-0-
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3	N	-0-			-0-
*02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A

10	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3	N	-0-			-0-
11	0	1640	-0-	1640	1640	1640	3	N	-0-			-0-
12	2728 N	1088	-0-	-1640	-0-	1088	3	N	-0-			-0-
01	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3	N	-0-			-0-
02	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.// 97474 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.// 653223										
MILLS		WELL #: 1		RRCID -> 068565		COMPL. DATE 10/22/1975		TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3813 X	3782	-0-	-31	-0-	3782	3	N	-0-			-0-
11	0	4106	-0-	4106	4106	4106	3	N	-0-			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3	N	-0-			-0-
*02	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3	N	-0-			-0-
03	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MILLS -18-		WELL #: 1		RRCID -> 074328		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A				
10	2635 X	42	-0-	-2593	-0-	42	3	N	-0-			-0-
11	0	46	-0-	46	46	46	3	N	-0-			-0-
12	73 N	27	-0-	-46	-0-	27	3	N	-0-			-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	4121	-0-	1321	1321	4121	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1321	-0-		N	NO RPT			-0-

ARLEDGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 079224		COMPL. DATE 03/14/1989		TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056				
10	3162 X	2240	-0-	-922	-0-	2240	3	N	-0-			-0-
11	0	2574	-0-	2574	2574	2574	3	N	-0-			-0-
12	4273 X	1699	-0-	-2574	-0-	1699	3	N	-0-			-0-
01	2387 X	2326	-0-	-61	-0-	2326	3	N	-0-			-0-
*02	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3	N	-0-			-0-
03	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 4		RRCID -> 079446		COMPL. DATE 11/27/1978		TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724				
10	5053 X	2942	-0-	-2111	-0-	2942	3	N	-0-			-0-
11	0	3501	-0-	3501	3501	3501	3	N	-0-			-0-
12	4626 X	1125	-0-	-3501	-0-	1125	3	N	-0-			-0-
01	4185 X	723	-0-	-3462	-0-	723	3	N	-0-			-0-
02	2660 X	1109	-0-	-1551	-0-	1109	3	N	-0-			-0-
03	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BLAKENEY-KRUEGER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 080122		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ARLEDGE		WELL #: 108		RRCID -> 082270		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 5		RRCID -> 180491		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616				
10	2573 X	2300	-0-	-273	-0-	2300	3	N	-0-			-0-
11	0	3807	-0-	3807	3807	3807	3	N	-0-			-0-
12	5533 X	1726	-0-	-3807	-0-	1726	3	N	-0-			-0-
01	2697 X	2545	-0-	-152	-0-	2545	3	N	-0-			-0-
*02	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3	N	-0-			-0-
03	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223									
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		6	RRCID ->	182475	COMPL. DATE	03/31/2001	TOTAL DEPTH	14600	PERF.13191 - 14600		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	-0-	7621	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	-0-	8087	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	-0-	6002	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	-0-	6592	3	N	-0-	-0-	-0-	
*02	7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	-0-	7108	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		1H	RRCID ->	201559	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	14668	PERF.14503 - 16899		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

ARLEDGE		WELL #:		208	RRCID ->	213951	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	14300	PERF.12992 - 14152		
10	17515 X	10296	-0-	-7219	-0-	-0-	10296	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	0	16106	-0-	16106	16106	-0-	16106	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	24626 X	8520	-0-	-16106	-0-	-0-	8520	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	-0-	10013	3	N	-0-	-0-	-0-	
*02	17154 X	17154	-0-	-0-	-0-	-0-	17154	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	16647 X	NO RPT	-0-	-16647	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		8	RRCID ->	219173	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL DEPTH	15150	PERF.13772 - 14748		
10	8959 X	7936	-0-	-1023	-0-	-0-	7936	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	0	11635	-0-	11635	11635	-0-	11635	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	16846 X	5211	-0-	-11635	-0-	-0-	5211	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	8959 X	7552	-0-	-1407	-0-	-0-	7552	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	8068 X	8068	-0-	-0-	-0-	-0-	8068	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	8959 X	NO RPT	-0-	-8959	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		10	RRCID ->	219880	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	14790	PERF.13200 - 14651		
10	14B2 EXT	2549	-0-	2549	2549	-0-	2549	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	267	-0-	267	2816	-0-	267	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	255	-0-	255	3071	-0-	255	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	736	-0-	736	3807	-0-	736	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3807	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3807	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		9	RRCID ->	220810	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	15110	PERF.13935 - 14815		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

MILLS "36"		WELL #:		1	RRCID ->	221692	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	14806	PERF.13850 - 14750		
10	2914 X	2863	-0-	-51	-0-	-0-	2863	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	0	2710	-0-	2710	2710	-0-	2710	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	4232 X	1522	-0-	-2710	-0-	-0-	1522	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	3317 X	2051	-0-	-1266	-0-	-0-	2051	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	-0-	2992	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.// 97474 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.// 653223								
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 12		RRCID -> 226485		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767 3	N	-0-		-0-
11	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894 3	N	-0-		-0-
12	1457 X	1168	-0-	-289	-0-	1168 3	N	-0-		-0-
01	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091 3	N	-0-		-0-
*02	2800 N	2947	-0-	147	-0-	2947 3	N	-0-		-0-
03	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLS "16"		WELL #: 1		RRCID -> 226608		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002		
10	2883 X	2289	-0-	-594	-0-	2289 3	N	-0-		-0-
11	0	2038	-0-	2038	-0-	2038 3	N	-0-		-0-
12	5109 X	3071	-0-	-2038	-0-	3071 3	N	-0-		-0-
01	3007 X	2776	-0-	-231	-0-	2776 3	N	-0-		-0-
02	2548 X	1332	-0-	-1216	-0-	1332 3	N	-0-		-0-
03	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-		N	NO RPT		-0-

BLAKENEY-KRUEGER		WELL #: 4		RRCID -> 226893		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963		
10	12741 X	8730	-0-	-4011	-0-	8730 3	N	-0-		-0-
11	9297 X	9297	-0-	-0-	-0-	9297 3	N	-0-		-0-
12	17360 X	4353	-0-	-13007	-0-	4353 3	N	-0-		-0-
01	17360 X	5113	-0-	-12247	-0-	5113 3	N	-0-		-0-
*02	11171 X	11171	-0-	-0-	-0-	11171 3	N	-0-		-0-
03	9610 X	NO RPT	-0-	-9610	-0-		N	NO RPT		-0-

ARLEDGE		WELL #: 508		RRCID -> 228809		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316		
10	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5043 3	N	-0-		-0-
11	0	4772	-0-	4772	-0-	4772 3	N	-0-		-0-
12	7545 X	2773	-0-	-4772	-0-	2773 3	N	-0-		-0-
01	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384 3	N	-0-		-0-
*02	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320 3	N	-0-		-0-
03	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-		N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 15		RRCID -> 229779		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592		
10	7300 X	7300	-0-	-0-	-0-	7300 3	N	-0-		-0-
11	0	10502	-0-	10502	-0-	10502 3	N	-0-		-0-
12	14192 X	3690	-0-	-10502	-0-	3690 3	N	-0-		-0-
01	5766 X	2806	-0-	-2960	-0-	2806 3	N	-0-		-0-
02	5208 X	2482	-0-	-2726	-0-	2482 3	N	-0-		-0-
03	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-		N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 11		RRCID -> 231906		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 14972		
10	3100 N	8	-0-	-3092	-0-	13276 8 3	N	-0-		-0-
11	0	1	-0-	1	-0-	13277 1 3	N	-0-		-0-
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	-0-	10177 3	N	-0-		-0-
01	3100 N	54	-0-	-3046	-0-	7131 54 3	N	-0-		-0-
*02	7163 X	32	-0-	-7131	-0-	32 3	N	-0-		-0-
03	8 X	NO RPT	-0-	-8	-0-		N	NO RPT		-0-

ARLEDGE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 240096		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 14959		
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3	N	-0-		-0-
11	0	2388	-0-	2388	-0-	2388 3	N	-0-		-0-
12	2853 N	465	-0-	-2388	-0-	465 3	N	-0-		-0-
01	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871 3	N	-0-		-0-
*02	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223							
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		16	RRCID ->	242844	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	15256	PERF.14572 - 15092
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3100 N	3146	-0-	46	1239	3146 3	N	-0-		-0-
11		0	4108	-0-	4108	5347	4108 3	N	-0-		-0-
12		7442 X	2095	-0-	-5347	-0-	2095 3	N	-0-		-0-
01		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171 3	N	-0-		-0-
*02		2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266 3	N	-0-		-0-
03		1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-		N	NO RPT		-0-

ARLEDGE		WELL #:		408	RRCID ->	250471	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	14235	PERF.12984 - 14166
10		5332 X	3190	-0-	-2142	-0-	3190 3	N	-0-		-0-
11		0	4957	-0-	4957	4957	4957 3	N	-0-		-0-
12		7505 X	2548	-0-	-4957	-0-	2548 3	N	-0-		-0-
01		4929 X	4279	-0-	-650	-0-	4279 3	N	-0-		-0-
*02		4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4495 3	N	-0-		-0-
03		5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLS "36"		WELL #:		2	RRCID ->	255988	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13757 - 14985
10		6355 X	5557	-0-	-798	-0-	5557 3	N	-0-		-0-
11		0	6040	-0-	6040	6040	6040 3	N	-0-		-0-
12		10513 X	4473	-0-	-6040	-0-	4473 3	N	-0-		-0-
01		6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	6357 3	N	-0-		-0-
02		6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	6973 3	N	-0-		-0-
03		6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-		N	NO RPT		-0-

SHEER ENERGY, LLC		772753									
MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	094155	COMPL. DATE	06/09/1981	TOTAL DEPTH	14970	PERF.13918 - 14913
10		0	539	-0-	539	1108	539 2	N	-0-		-0-
11		0	541	-0-	541	1649	541 2	N	-0-		-0-
12		0	419	-0-	419	2068	419 2	N	-0-		-0-
01		0	523	-0-	523	2591	523 2	N	-0-		-0-
02		2800 N	831	-0-	-1969	622	831 2	N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	622		N	NO RPT		-0-

MILLS MINERAL TRUST "B"		WELL #:		1	RRCID ->	094437	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14797	PERF.13996 - 14797
10		0	180	-0-	180	370	180 2	N	-0-		-0-
11		0	180	-0-	180	550	180 2	N	-0-		-0-
12		0	140	-0-	140	690	140 2	N	-0-		-0-
01		0	174	-0-	174	864	174 2	N	-0-		-0-
02		1141 N	277	-0-	-864	-0-	277 2	N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILL O. (STRAWN)		97474 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
PERDIDO ENERGY, LLC		653223									
MOBIL MILLS "40"		WELL #:		1	RRCID ->	165374	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	15186	PERF.12095 - 12157
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILL O. (STRAWN)		//CONT.//		97474 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223								
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		2	RRCID ->	184946	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	15200	PERF.11936 - 11996	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ARLEDGE		WELL #:		308	RRCID ->	220005	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	12023	PERF.11544 - 11672	
10	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3		N	-0-		-0-
11	0	4140	-0-	4140	4140	4140	3		N	-0-		-0-
12	5512 X	1372	-0-	-4140	-0-	1372	3		N	-0-		-0-
01	2449 X	2382	-0-	-67	-0-	2382	3		N	-0-		-0-
*02	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3		N	-0-		-0-
03	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-				N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		14	RRCID ->	228674	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	12568	PERF.11680 - 11832	
10	3079 N	1842	-0-	-1237	-0-	1842	3		N	-0-		-0-
11	0	2210	-0-	2210	2210	2210	3		N	-0-		-0-
12	3100 N	986	-0-	-2114	-0-	96	3		N	-0-		-0-
01	1532 N	1436	-0-	-96	-0-	1436	3		N	-0-		-0-
02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILL O. (WOLFCAMP)		97474 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
PERDIDO ENERGY, LLC		653223										
MILLS "15"		WELL #:		2	RRCID ->	208280	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	3616	PERF. 2840 - 3537	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MILLS "18"		WELL #:		3	RRCID ->	210843	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	3531	PERF. 2774 - 3324	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILL O. (WOLFCAMP)		//CONT.//		97474 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223								
MILLS "15"		WELL #:		3	RRCID ->	212887	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3213 - 3231	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ARLEDGE		WELL #:		608	RRCID ->	230061	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	10152	PERF. 3604 - 3630	
10	3999 X	2199	-0-	-1800	-0-	2199	3		N	-0-		-0-
11	0	5635	-0-	5635	5635	5635	3		N	-0-		-0-
12	6034 X	399	-0-	-5635	-0-	399	3		N	-0-		-0-
01	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-				N	-0-		-0-
*02	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3		N	-0-		-0-
03	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-				N	NO RPT		-0-

MILLS 16		WELL #:		2	RRCID ->	243037	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	11128	PERF. 3166 - 3198	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		7	RRCID ->	269300	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	15853	PERF. 3260 - 4568	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WOLFCAMP ENERGY, LLC		WELL #:		218	RRCID ->	074939	COMPL. DATE	12/13/1977	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2778 - 2808	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	0	315	-0-	315	315	315	2		N	-0-		-0-
11	527 N	212	-0-	-315	-0-	212	2		N	-0-		-0-
12	0	732	-0-	732	732	732	2		N	-0-		-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	701				N	NO RPT		-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	673				N	NO RPT		-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	642				N	NO RPT		-0-

WILL O. (WOLFCAMP)		808		//CONT.// 97474 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
WOLFCAMP ENERGY, LLC		808		//CONT.// 935660								
WELL #:		1358		RRCID -> 212888		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 4760		PERF. 3495 - 3764		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-			-0-
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2		N	-0-			-0-
12	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 2		N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

KINCAID A				WELL #: 7012		RRCID -> 212890		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4036 - 4600
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

KINCAID A				WELL #: 2012		RRCID -> 213268		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 4294		PERF. 3905 - 4106
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-			-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-
12	12 N	10	-0-	-2	-0-	10 2		N	-0-			-0-
01	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-			N	NO RPT			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT			-0-
03	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT			-0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP)		97476 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE		
WOLFCAMP ENERGY, LLC		935660										
WELL #:		1012		RRCID -> 099242		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 12797		PERF. 3275 - 3326		
10	0	818	-0-	818	-0-	818 2		N	-0-			-0-
11	1758 N	940	-0-	-818	-0-	940 2		N	-0-			-0-
12	0	1050	-0-	1050	-0-	1050 2		N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	1019		N	NO RPT			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-	991		N	NO RPT			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	960		N	NO RPT			-0-

KINCAID				WELL #: 1064		RRCID -> 187461		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 3640		PERF. 3104 - 3414
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (BRACERO) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH			98075 200 546675			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ZAVALA				
PRYOR RANCH			WELL #: 19 T			RRCID -> 094323			COMPL. DATE 08/04/1979			TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2910				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0	47	-0-	47 B	47	47	47	1				N	-0-			-0-
11	0	34	-0-	34 B	81	34	34	1				N	-0-			-0-
12	0	49	-0-	49 B	130	49	49	1				N	-0-			-0-
01	0	38	-0-	38 B	168	38	38	1				N	-0-			-0-
02	200 N	32	-0-	-168 B	-0-	32	32	1				N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	39	1				N	-0-			-0-

PRYOR RANCH			WELL #: 17 T			RRCID -> 094324			COMPL. DATE 07/23/1979			TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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				
10	0	41	-0-	41 B	41	41	41	1				N	-0-			-0-
11	86 N	45	-0-	-41 B	-0-	45	45	1				N	-0-			-0-
12	0	41	-0-	41 B	41	41	41	1				N	-0-			-0-
01	0	50	-0-	50 B	91	50	50	1				N	-0-			-0-
02	124 N	33	-0-	-91 B	-0-	33	33	1				N	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	28	1				N	-0-			-0-

PRYOR RANCH			WELL #: 63 T			RRCID -> 100166			COMPL. DATE 05/11/1982			TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936				
10	0	44	-0-	44 B	44	44	44	1				N	-0-			-0-
11	89 N	45	-0-	-44 B	-0-	45	45	1				N	-0-			-0-
12	0	43	-0-	43 B	43	43	43	1				N	-0-			-0-
01	0	39	-0-	39 B	82	39	39	1				N	-0-			-0-
02	122 N	40	-0-	-82 B	-0-	40	40	1				N	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	28	1				N	-0-			-0-

PRYOR RANCH			WELL #: 59 T			RRCID -> 100551			COMPL. DATE 05/06/1982			TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783				
10	0	33	-0-	33 B	33	33	33	1				N	-0-			-0-
11	73 N	40	-0-	-33 B	-0-	40	40	1				N	-0-			-0-
12	0	45	-0-	45 B	45	45	45	1				N	-0-			-0-
01	0	42	-0-	42 B	87	42	42	1				N	-0-			-0-
02	112 N	25	-0-	-87 B	-0-	25	25	1				N	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	36	1				N	-0-			-0-

PRYOR RANCH			WELL #: 79 T			RRCID -> 102559			COMPL. DATE 08/30/1982			TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788				
10	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	40	1				N	-0-			-0-
11	60 N	33	-0-	-27 B	-0-	33	33	1				N	-0-			-0-
12	0	38	-0-	38 B	38	38	38	1				N	-0-			-0-
01	70 N	32	-0-	-38 B	-0-	32	32	1				N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	31	1				N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	30	1				N	-0-			-0-

PRYOR RANCH			WELL #: 93 T			RRCID -> 102696			COMPL. DATE 09/01/1982			TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942				
10	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47	47	1				N	-0-			-0-
11	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	54	1				N	-0-			-0-
12	0	40	-0-	40 B	40	40	40	1				N	-0-			-0-
01	82 N	42	-0-	-40 B	-0-	42	42	1				N	-0-			-0-
02	56 N	25	-0-	-31 B	-0-	25	25	1				N	-0-			-0-
*03	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	34	1				N	-0-			-0-

WINN-DULCE (BRACERO)		//CONT.//		98075 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675								
PRYOR RANCH		WELL #:		141 C	RRCID ->	106224	COMPL. DATE	03/28/1983	TOTAL DEPTH	2962	PERF.	2750 - 2760
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		151 T	RRCID ->	106225	COMPL. DATE	02/12/1983	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2846 - 2866
10		31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	1	N	-0-		-0-
11		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	1	N	-0-		-0-
12		0	40	-0-	40 B	40	40	1	N	-0-		-0-
01		79 N	39	-0-	-40 B	-0-	39	1	N	-0-		-0-
02		56 N	22	-0-	-34 B	-0-	22	1	N	-0-		-0-
03		31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	1	N	-0-		-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	110834	COMPL. DATE	05/14/1984	TOTAL DEPTH	2770	PERF.	2595 - 2599
10		62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	1	N	-0-		-0-
11		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	1	N	-0-		-0-
12		0	34	-0-	34 B	34	34	1	N	-0-		-0-
01		69 N	35	-0-	-34 B	-0-	35	1	N	-0-		-0-
02		56 N	35	-0-	-21 B	-0-	35	1	N	-0-		-0-
03		31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1	N	-0-		-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		64	RRCID ->	113235	COMPL. DATE	09/25/1984	TOTAL DEPTH	2704	PERF.	2592 - 2596
10		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	1	N	-0-		-0-
11		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	1	N	-0-		-0-
12		0	41	-0-	41 B	41	41	1	N	-0-		-0-
01		81 N	40	-0-	-41 B	-0-	40	1	N	-0-		-0-
02		28 N	20	-0-	-8 B	-0-	20	1	N	-0-		-0-
*03		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	1	N	-0-		-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		143	RRCID ->	118191	COMPL. DATE	09/05/1985	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2944 - 2952
10		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1	N	-0-		-0-
11		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1	N	-0-		-0-
12		0	45	-0-	45 B	45	45	1	N	-0-		-0-
01		89 N	44	-0-	-45 B	-0-	44	1	N	-0-		-0-
02		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1	N	-0-		-0-
03		31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	1	N	-0-		-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		45	RRCID ->	125281	COMPL. DATE	09/21/1987	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2868 - 2891
10		62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40	1	N	-0-		-0-
11		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	1	N	-0-		-0-
12		0	44	-0-	44 B	44	44	1	N	-0-		-0-
01		81 N	37	-0-	-44 B	-0-	37	1	N	-0-		-0-
02		28 N	25	-0-	-3 B	-0-	25	1	N	-0-		-0-
*03		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	1	N	-0-		-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		200	RRCID ->	130996	COMPL. DATE	05/03/1989	TOTAL DEPTH	2790	PERF.	2619 - 2625
10		0	43	-0-	43 B	43	43	1	N	-0-		-0-
11		73 N	30	-0-	-43 B	-0-	30	1	N	-0-		-0-
12		0	35	-0-	35 B	35	35	1	N	-0-		-0-
01		0	45	-0-	45 B	80	45	1	N	-0-		-0-
02		109 N	29	-0-	-80 B	-0-	29	1	N	-0-		-0-
03		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	1	N	-0-		-0-

WINN-DULCE (BRACERO)		//CONT.//		98075 200	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675												
PRYOR RANCH		WELL #:		125	RRCID ->	131854	COMPL. DATE	07/28/1989	TOTAL DEPTH	3069	PERF.	2898 - 2904				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		190	RRCID ->	135052	COMPL. DATE	05/17/1990	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2598 - 2606				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

WINN-DULCE (BRACERO-OIL)				98075 210	ASSOCIATED			49B		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.				546675												
PRYOR RANCH		WELL #:		206	RRCID ->	112578	COMPL. DATE	02/15/1984	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2637 - 2652				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WINN-DULCE (BRACERO 2825)				98075 215	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.				546675												
PRYOR RANCH		WELL #:		175 T	RRCID ->	106222	COMPL. DATE	04/13/1983	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2825 - 2831				
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WINN-DULCE (BRACERO 2865)				98075 220	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.				546675												
PRYOR RANCH		WELL #:		177 T	RRCID ->	106228	COMPL. DATE	04/26/1983	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2864 - 2872				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)				98075 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.				546675												
PRYOR RANCH		WELL #:		3 T	RRCID ->	094152	COMPL. DATE	06/21/1979	TOTAL DEPTH	2867	PERF.	2704 - 2734				
10		0	34	-0-	34	34	34	1			N	-0-				-0-
11		0	41	-0-	41	75	41	1			N	-0-				-0-
12		0	41	-0-	41	116	41	1			N	-0-				-0-
01		0	36	-0-	36	152	36	1			N	-0-				-0-
02		180 N	28	-0-	-152	-0-	28	1			N	-0-				-0-
03		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	1			N	-0-				-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.// 98075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675											
PRYOR RANCH		WELL #: 32 T		RRCID -> 094315		COMPL. DATE 11/30/1979		TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	1		N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1		N	-0-			-0-
12	0	39	-0-	39	-39	39	1		N	-0-			-0-
01	73 N	34	-0-	-39	-0-	34	1		N	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	1		N	-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 20 T		RRCID -> 094317		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000					
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1		N	-0-			-0-
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	1		N	-0-			-0-
12	0	43	-0-	43	-43	43	1		N	-0-			-0-
01	85 N	42	-0-	-43	-0-	42	1		N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1		N	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 4 C		RRCID -> 094319		COMPL. DATE 06/30/1979		TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914					
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 11 T		RRCID -> 094320		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850					
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	1		N	-0-			-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	1		N	-0-			-0-
12	0	30	-0-	30	-30	30	1		N	-0-			-0-
01	72 N	42	-0-	-30	-0-	42	1		N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 29 T		RRCID -> 095064		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810					
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	1		N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1		N	-0-			-0-
12	0	36	-0-	36	-36	36	1		N	-0-			-0-
01	75 N	39	-0-	-36	-0-	39	1		N	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	1		N	-0-			-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 61 T		RRCID -> 100438		COMPL. DATE 05/08/1982		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 63 C		RRCID -> 100548		COMPL. DATE 05/10/1982		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2834 - 2852					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.// 98075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675									
PRYOR RANCH		WELL #: 43 T		RRCID -> 102733		COMPL. DATE 09/29/1982		TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	1	N	-0-	-0-	-0-
12	0	40	-0-	40	-0-	40	1	N	-0-	-0-	-0-
01	74 N	34	-0-	-40	-0-	34	1	N	-0-	-0-	-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1	N	-0-	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 121 T		RRCID -> 104254		COMPL. DATE 04/20/1989		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982			
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	1	N	-0-	-0-	-0-
12	0	35	-0-	35	-0-	35	1	N	-0-	-0-	-0-
01	65 N	30	-0-	-35	-0-	30	1	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	1	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	1	N	-0-	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 180 T		RRCID -> 107059		COMPL. DATE 03/14/1983		TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 127883		COMPL. DATE 07/14/1988		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 49		RRCID -> 128397		COMPL. DATE 09/16/1988		TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144			
10	0	34	-0-	34	34	34	1	N	-0-	-0-	-0-
11	78 N	44	-0-	-34	-0-	44	1	N	-0-	-0-	-0-
12	0	31	-0-	31	31	31	1	N	-0-	-0-	-0-
01	0	41	-0-	41	72	41	1	N	-0-	-0-	-0-
02	100 N	28	-0-	-72	-0-	28	1	N	-0-	-0-	-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 130831		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786			
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1	N	-0-	-0-	-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-	-0-	-0-
12	0	32	-0-	32	32	32	1	N	-0-	-0-	-0-
01	64 N	32	-0-	-32	-0-	32	1	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	1	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1	N	-0-	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 131507		COMPL. DATE 08/02/1989		TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.//		98075 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA							
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675											
PRYOR RANCH		WELL #:		160	RRCID ->	131508	COMPL. DATE	08/01/1989	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2400 - 2408				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	132336	COMPL. DATE	09/23/1989	TOTAL DEPTH	3090	PERF. 2897 - 2905				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2575)				98075 260	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ZAVALA							
MCDAY ENERGY CORP.				546675											
PRYOR RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	116801	COMPL. DATE	05/30/1985	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2562 - 2568				
10	0	38	-0-	38	38	38	1			N	-0-				-0-
11	81 N	43	-0-	-38	-0-	43	1			N	-0-				-0-
12	0	39	-0-	39	39	39	1			N	-0-				-0-
01	0	35	-0-	35	74	35	1			N	-0-				-0-
02	110 N	36	-0-	-74	-0-	36	1			N	-0-				-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-				-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		186	RRCID ->	116837	COMPL. DATE	05/30/1985	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2592 - 2622				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		118	RRCID ->	124933	COMPL. DATE	07/26/1987	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2574 - 2579				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		184	RRCID ->	130997	COMPL. DATE	03/22/1989	TOTAL DEPTH	2807	PERF. 2576 - 2580				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2715) 98075 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 7 T RRCID -> 094673 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2709 - 2721

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	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

10	0	33	-0-	33	33	33	1			N	-0-				-0-
11	79 N	46	-0-	-33	-0-	46	1			N	-0-				-0-
12	0	46	-0-	46	46	46	1			N	-0-				-0-
01	0	39	-0-	39	85	39	1			N	-0-				-0-
02	111 N	26	-0-	-85	-0-	26	1			N	-0-				-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2890) 98075 283 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 182 RRCID -> 117715 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2888 - 2898

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

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

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

PRYOR RANCH WELL #: 141 T RRCID -> 106223 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2818 - 2826

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

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (ESCONDIDO)				98075 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.				546675										
PRYOR RANCH		WELL #:		2 C	RRCID ->	121757	COMPL. DATE	06/30/1986	TOTAL DEPTH	2863	PERF. 1971 - 1978			
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		62	RRCID ->	129756	COMPL. DATE	12/22/1988	TOTAL DEPTH	2795	PERF. 1930 - 1944			
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			-0-
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	1			N	-0-			-0-
12	0	33	-0-	33	-0-	33	1			N	-0-			-0-
01	71 N	38	-0-	-33	-0-	38	1			N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	1			N	-0-			-0-

WINN-DULCE (OLMOS)				98075 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.				546675										
PRYOR RANCH "A"		WELL #:		26	RRCID ->	087874	COMPL. DATE	10/13/1979	TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2130 - 2142			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		3 C	RRCID ->	094142	COMPL. DATE	06/21/1979	TOTAL DEPTH	2867	PERF. 2436 - 2452			
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	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			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.// 98075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675										
PRYOR RANCH		WELL #: 20 C		RRCID -> 094328		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 3217		PERF. 2632 - 2638		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0					(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 17 C		RRCID -> 094330		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2534 - 2546		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 9 C		RRCID -> 094331		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2522 - 2540		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 11 C		RRCID -> 094332		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH 3058		PERF. 2496 - 2512		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 15 C		RRCID -> 094334		COMPL. DATE 07/19/1979		TOTAL DEPTH 3065		PERF. 2620 - 2626		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 29 C		RRCID -> 095065		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH 3055		PERF. 2510 - 2520		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 30 C		RRCID -> 096409		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH 2871		PERF. 2301 - 2305		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.// 98075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675									
PRYOR RANCH		WELL #: 57 C		RRCID -> 100163		COMPL. DATE 05/03/1982		TOTAL DEPTH 3169		PERF. 2550 - 2562	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 61 C		RRCID -> 100549		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2510 - 2520	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 59 C		RRCID -> 100550		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 2923		PERF. 2384 - 2400	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 43 C		RRCID -> 101768		COMPL. DATE 06/17/1982		TOTAL DEPTH 3185		PERF. 2550 - 2557	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 101769		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH 3109		PERF. 2613 - 2617	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 79 C		RRCID -> 102560		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 2936		PERF. 2510 - 2516	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 93 C		RRCID -> 102695		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2499 - 2509	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.//		98075 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675							
PRYOR RANCH		WELL #:		77 C	RRCID ->	103971	COMPL. DATE	09/30/1982	TOTAL DEPTH	2628	PERF. 2450 - 2462
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		129	RRCID ->	106193	COMPL. DATE	05/05/1983	TOTAL DEPTH	3195	PERF. 2604 - 2607
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		175 C	RRCID ->	106221	COMPL. DATE	04/13/1983	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2553 - 2559
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		151 C	RRCID ->	106226	COMPL. DATE	02/12/1983	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2510 - 2524
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		157	RRCID ->	126717	COMPL. DATE	05/24/1988	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2522 - 2548
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER)		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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 77 T		RRCID -> 103974		COMPL. DATE 09/30/1982		TOTAL DEPTH 2628		PERF. 2523 - 2533	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 118		RRCID -> 105664		COMPL. DATE 02/15/1983		TOTAL DEPTH 2780		PERF. 2278 - 2284	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 164		RRCID -> 105973		COMPL. DATE 11/22/1988		TOTAL DEPTH 2897		PERF. 2281 - 2318	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 180 C		RRCID -> 107060		COMPL. DATE 07/24/1985		TOTAL DEPTH 3335		PERF. 2610 - 2614	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 138		RRCID -> 108370		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 2730		PERF. 2136 - 2150	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 163		RRCID -> 122467		COMPL. DATE 10/02/1986		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2576 - 2582	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2530)		98075 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		546675		WELL #: 153 C		RRCID -> 106208		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 3082		PERF. 2530 - 2535		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2600)		98075 545		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		546675		WELL #: 177 C		RRCID -> 106227		COMPL. DATE 04/26/1983		TOTAL DEPTH 3025		PERF. 2600 - 2607		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2570)		98075 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		546675		WELL #: 7 C		RRCID -> 094674		COMPL. DATE 06/27/1979		TOTAL DEPTH 2904		PERF. 2564 - 2576		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		98075 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
PRYOR RANCH		546675		WELL #: 127		RRCID -> 126716		COMPL. DATE 12/16/1988		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2557 - 2563		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WISHBONE (HOUSE 3)		98270 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. LINDHOLM-HANSON GU		412178		WELL #: 4T		RRCID -> 207366		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 13026		PERF. 12788 - 12820		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE)		98270 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. LINDHOLM-HANSON GU		412178		WELL #: 5		RRCID -> 208364		COMPL. DATE 11/26/2004		TOTAL DEPTH 14790		PERF. 12200 - 12444		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) //CONT.// 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4C RRCID -> 214307 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 1) 98271 218 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 LINDHOLM FEE WELL #: 1 RRCID -> 215022 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12126 - 12146

10	0	622	-0-	622	622	180	1	442	2	N	-0-						-0-
11	0	394	-0-	394	1016	100	1	294	2	N	-0-						-0-
12	0	451	-0-	451	1467	107	1	344	2	N	-0-						-0-
01	0	423	-0-	423	1890	120	1	303	2	N	-0-						-0-
02	2239 N	349	-0-	-1890	-0-	102	1	247	2	N	-0-						-0-
03	372 N	348	-0-	-24	-0-	108	1	240	2	N	-0-						-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 2) 98271 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 215680 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12156 - 12206

10	0	3	-0-	3	3	1	1	2	2	N	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-						-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-						-0-
01	0	214	-0-	214	217	61	1	153	2	N	-0-						-0-
02	309 N	92	-0-	-217	-0-	27	1	65	2	N	-0-						-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	55	1	122	2	N	-0-						-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 3) 98271 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 10 RRCID -> 215494 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12310 - 12340

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

WISHBONE, WEST (HOUSE 1) 98273 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 1 RRCID -> 225154 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12310 - 12324

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-